

Estudio para análisis de falla EAF 319/2020

"Falla en línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga"

Fecha de Emisión: 26-10-2020

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	02/10/2020
Hora	12:55
Consumos desconectados (MW)	4,8
Demanda previa del sistema (MW)	8263,5
Porcentaje de desconexión	0.058 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga / LT155CI1TR02----T005
Tipo de instalación	línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	TAP CHOCLAN - MANDINGA 66KV / LT155CI1TR02----T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes.

d.1 Origen y causa de la falla

De acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla, asociado a la línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga, por operación de protecciones, ante falla originada por máquina excavadora al acortar distancia con conductor energizado, fase C, entre las estructuras N°50 y N°51, causando una falla monofásica a tierra.

d.2 Fenómeno Físico

ACC3: Vehículos terrestres.

La empresa remite antecedentes para acreditar la presunción de causa de la falla.

d.3 Reiteración

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

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 271_2018	Falla en línea 66kV Paine - San Francisco Mostazal	10-10-2018	ACC3: Choque de vehículo a poste.	No se indican
EAF 283_2018	Falla en línea 66kV Alonso de Ribera - Chiguayante	22-10-2018	OPE13: Maquinaria de trabajo pesado.	No se señalan
EAF 310_2018	Falla en línea 66 kV Itahue - Curicó N°1	11-11-2018	ACC3: Choque de vehículo a poste.	No se indican
EAF 363_2018	Falla en línea 66 kV Concepción - Penco	23-12-2018	OPE13: Maquinaria de trabajo pesado.	No se señalan
EAF 204_2019	Falla en línea 66 kV Alto Jahuel - Buin - Est.103	15-05-2019	ACC3: Choque de vehículo a poste.	La empresa CGE S.A. señala como acción correctiva de corto plazo que el día 15 de mayo de 2019 se realizó el retiro de la estructura N°35 y se aseguraron los conductores en la estructura N°34 para mejorar su altura. La empresa CGE S.A. señala como acción correctiva de largo plazo el reemplazo de la estructura N°35 de la línea.
EAF 256_2019	Falla en línea 66 kV San Vicente T.T - Las Cabras	12-06-2019	ACC3: Choque de vehículo a poste.	No se indican
EAF 284_2019	Falla en línea 66 kV Concepción - Coronel	04-07-2019	OPE13: Maquinaria de trabajo pesado.	CGE S.A. indica que se regularizó la fecha en el relé asociado al interruptor 52B8 de S/E Concepción.
EAF 304_2019	Falla en línea 66 kV San Fernando - Nancagua	23-07-2019	OPE13: Maquinaria de trabajo pesado.	No se indican
EAF 313_2019	Falla en línea 66 kV Malloa-San Vicente de Tagua Tagua	05-08-2019	ACC3: Choque de vehículo a poste.	De acuerdo con lo indicado por la empresa CGE S.A.: Se realiza reemplazo inmediato de estructura N°157 afectada por choque e instalación de preformadas en conductor dañado por contacto con red de MT.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 390_2019	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	25-10-2019	ACC3: Choque de vehículo a poste.	CGE informa que se realizará una disminución del pick up de la sobrecorriente instantánea fase del 52B1 de S/E Loma Colorada. Modificar el tiempo de la reconexión a 8 segundos actualmente 10 segundos del interruptor 52B1 SE Loma Colorada.
EAF 428_2019	Falla en línea 66 kV Punta de Cortés - Tuniche	11-12-2019	OPE13: Maquinaria de trabajo pesado.	Según lo informado por la empresa CGE S.A. Se realiza trabajos de reemplazo de Estructura E72 y se procede con la recuperación de los consumos de S/E Tuniche.
EAF 030_2020	Falla en línea 66 kV Pan de Azúcar - Marquesa	23-01-2020	ACC3: Vehículos terrestres.	No se indican
EAF 088_2020	Falla en línea 66 kV Ovalle - Combarbalá	03-03-2020	ACC3: Vehículos terrestres.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas de corto plazo.
EAF 116_2020	Falla en línea 66 kV Talca - Villa Alegre	23-03-2020	ACC3: Vehículos terrestres.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican medidas correctivas de corto plazo
EAF 182_2020	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	02-06-2020	ACC3: Vehículos terrestres.	La empresa CGE S.A. señala que No aplica.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde al tramo de 66 kV Tap Chocalán - Mandinga C1 de la línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga, la cual, según los datos informados por la empresa CGE S.A. en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores Cu 2/0 AWG, con un trazado estimado de 10 km y fue puesta en servicio el año 1957, de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

El elemento afectado es la línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga, la cual, según los datos informados por la empresa CGE S.A. en la plataforma Infotécnica del Coordinador, cuenta con conductores Cu 2/0 AWG, y fue puesta en servicio el año 1957, de acuerdo con la información disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

La empresa CGE S.A. no adjunta información de los mantenimientos de estas instalaciones durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor o Caso Fortuito.

h. Comuna donde se presenta la falla

13501: Melipilla.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (04-10-2020)	Informe de 5 días (09-10-2020)
CGE S.A.	02-10-2020	19-10-2020

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Bajo Melipilla – Las Arañas	ST Zonal	BAJO MELIPILLA - TAP CHOICALAN 66KV C1 ESTRUCT N2	12:55	13:47

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A. y a registros del sistema SCADA del Coordinador.

c. Consumos

Subestación	Alimentador /Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
S/E Chocalán	Puente Marambio/ 52C1	Melipilla	0,2	0,002	272	12:55	13:47	13:47
S/E Chocalán	Puente Marambio/ 52C1	Melipilla	1,3	0,016	1544	12:55	13:47	13:59
S/E Chocalán	Pabellón/ 52C2	Melipilla	3,3	0,040	2075	12:55	13:47	13:47

Total: 4.8 MW 0.058 % Total Clientes: 3891

- Las horas y los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A. y a registros del sistema SCADA del Coordinador.

3. Estimación de la energía no suministrada

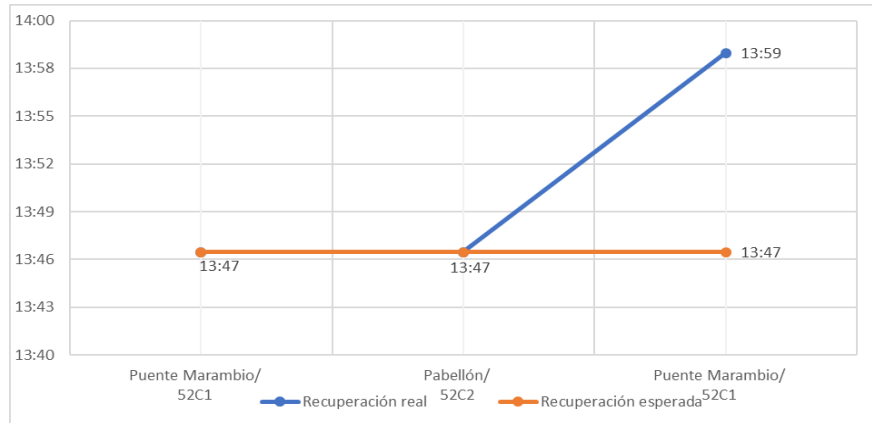
Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Chocalán	Puente Marambio 52C1	CGE S.A.	Regulado	0,2	0,87	0,87	0,173
S/E Chocalán	Puente Marambio 52C1	CGE S.A.	Regulado	1,3	0,87	1,07	1,387
S/E Chocalán	Pabellón 52C2	CGE S.A.	Regulado	3,3	0,87	0,87	2,860

Clientes Regulados : 4,42 MWh

Clientes Libres : 0 MWh
Total : 4,42 MWh

- Las horas y los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



La diferencia entre el horario de la recuperación real y la recuperación esperada de los consumos asociados al Alimentador Puente Marambio, se debió a que a las 13:22 horas se abrió el reconectador de línea MT REC-111_ME del alimentador Puente Marambio, para seccionar y transferir consumos, sin embargo esta recuperación anticipada no fue concretada, dado que tras detectarse la causa de la falla, se procedió al cierre del interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla (13:47 horas) recuperando solo el 15% de los consumos de este alimentador. Posteriormente, a las 13:58 horas se cierra el mencionado reconectador y se recupera el resto de los consumos del alimentador (85%).

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	3,84	1,07	3,60
Último 20 %	0,96	1,07	0,90
100 % Total	4,80	1,07	4,50

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8263,5 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U1 y U4), Angamos (ANG2), Ralco (U1 y U2), Cochrane (CCH2), Canutillar (U1 y U2) y Guacolda (U3 y U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 02 de octubre de 2020.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 02 de octubre de 2020.

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 02 de octubre de 2020.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de octubre de 2020.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, esto es, la línea 66 kV Bajo Melipilla – Las Arañas operando seccionada, con el desconectador 89B1 de S/E Mandinga, hacia Chocalán, abierto.

Previo a este evento la reconexión automática del Interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla estaba deshabilitada, según solicitud de la plataforma Neomante N°2020075115:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2020075115	CGE	Programada	Línea ➤ BAJO MELIPILLA -MANDINGA 66KV - ➤ Intervención / Origen Interno / Programada ➤ No tiene consumo afectado ➤ Trabajos a Realizar: Se realizara trabajo de poda de arboles. ➤ Desc. Nivel Riesgo: Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad. Ver menos ➤ Comentarios Adicionales: Se requiere bloqueo de reconexiones de 52B2 de SE Bajo Melipilla.	02-10-2020 08:00 Fecha Efectiva Inicio 02-10-2020 10:18	02-10-2020 18:00 Fecha Efectiva Fin 02-10-2020 17:19

Otros antecedentes relevantes

Según lo indicado por la empresa CGE S.A.:

“Siendo las 12:55 hrs. del día 02-10-2020, se produce la operación de interruptor 52B2 en SE Bajo Melipilla.

Se procede a recorrer la Línea encontrando punto de falla en vano entre estructura 50 y 51 donde se encontraban realizando trabajos de movimiento de tierra mediante maquinaria pesada (máquina excavadora) el cual hizo contacto con la línea en fase C de esta.

Una vez que se confirma que no existen mayores daños en el conductor, se realiza la inmediata coordinación con el CC de control de CGE para la normalización y recuperación de consumos.

A las 13:46 hrs. se procede a abrir los interruptores de cabecera de los circuitos 52C1 Puente Marambio y 52C2 Pabellón, y se realiza el cierre de interruptor 52B2 en SE Bajo Melipilla a las 13:47 hrs., misma hora de ejecución del cierre de ambos interruptores de cabecera 52C1 y 52C2. El circuito Pabellón (C2) recupera el 100% de sus consumos, pero el circuito Puente Marambio sólo recupera el 15% ya que se había seccionado este alimentador para recuperar sus consumos por otras redes MT, finalmente, este seccionamiento fue cerrado a las 13:58 hrs, recuperando el 100% de los consumos afectados.”.

Acciones preventivas y/o correctivas

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

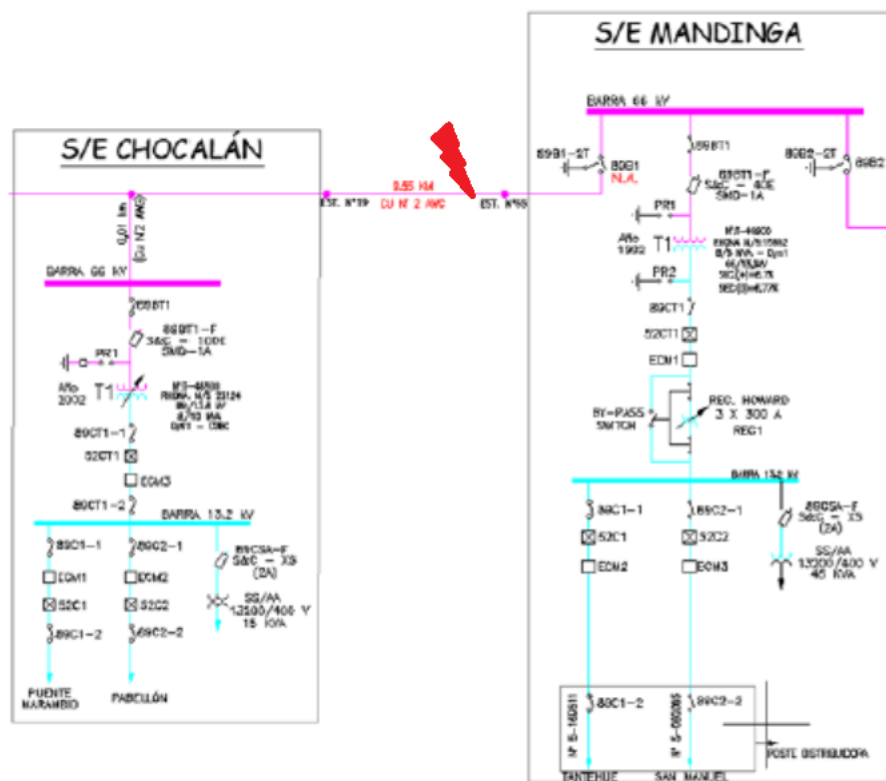
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE S.A. indica "Se verifica el estado de los conductores y se procede con las maniobras de normalización de servicio."

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
12:55	CGE S.A.	Apertura del 52B2 de S/E Bajo Melipilla, correspondiente a la línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga por operación de protección de distancia de fase 21 zona 1.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
02-10-2020	CGE S.A.	13:22	Apertura manual de reconectador de línea MT REC-111_ME del alimentador Puente Marambio, para seccionar y transferir consumos. Esta transferencia de consumos no fue concretada.
02-10-2020	CGE S.A.	13:46	Apertura manual interruptor 52C1 de S/E Chocalán, asociado al alimentador Puente Marambio.
02-10-2020	CGE S.A.	13:46	Apertura manual interruptor 52C2 de S/E Chocalán, asociado al alimentador Pabellón.
02-10-2020	CGE S.A.	13:47	Cierre manual interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla, energizando en línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga y transformador N°1 de 66/13,2 kV de S/E Chocalán.
02-10-2020	CGE S.A.	13:47	Cierre manual interruptor 52C1 de S/E Chocalán, asociado al alimentador Puente Marambio. Se recupera el 15% de los consumos de este alimentador.
02-10-2020	CGE S.A.	13:47	Cierre interruptor 52C2 de S/E Chocalán, asociado al alimentador Pabellón. Se recupera el 100% de los consumos de este alimentador.
02-10-2020	CGE S.A.	13:58	Cierre de reconectador de línea MT REC-111_ME del alimentador Puente Marambio, recuperados el 85% restante de consumos de este alimentador. 100% de consumos recuperados.

- La fecha y las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A. y a datos del sistema SCADA del Coordinador.

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

De acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla, asociado a la línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga, por operación de protecciones ante falla originada por máquina excavadora al acortar distancia con conductor energizado, fase C, entre las estructuras N°50 y N°51, causando una falla monofásica a tierra.

El paño B2 de S/E Bajo Melipilla, asociado a la línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga, cuenta con dos sistemas de protección, basados en relés GE D-60 y GE F60, el primero de los cuales tiene implementadas funciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y funciones de sobrecorriente de fases y residual (51/51N), mientras que el segundo dispone de funciones de sobrecorriente de fases y residual (51/51N). Además, se cuenta con una función de reconexión automática ajustada en 10 segundos (79).

Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

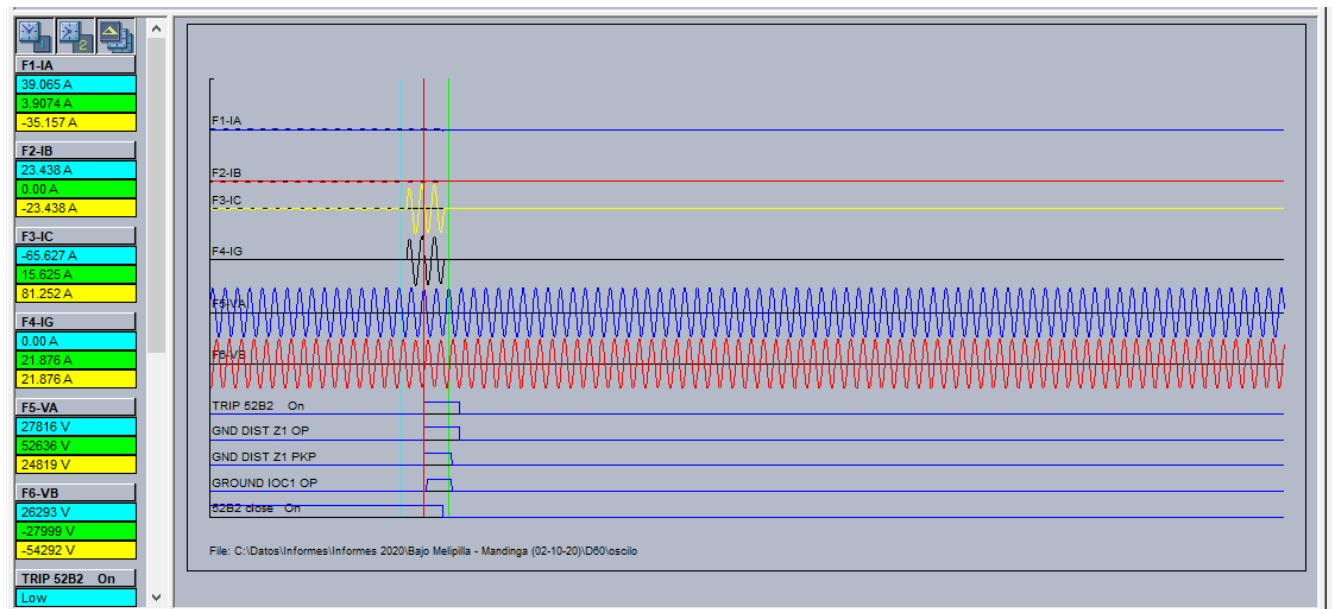
Reporte de falla, registro oscilográfico y de eventos de la protección GE D-60, asociada a interruptor 52B2 S/E Bajo Melipilla:

Reporte de falla:

Save		Restore		Default		Reset		VIEW ALL mode	
Fault Report Data:									
Fault Number	37	ActiveSettingGroup	1	EventNumberAtTrigger	8146	FaultType	CG	Location	9.0
Relay Name	BML-B2-S1-D60	LocationUnits	km	ShotCount	0	DateAndTime	2020/10/02 15:54:35.58	TriggerOperand	TRIP 52B2 On
FirmwareRevision	4.20	LineID	52 B2	Element 1	PH DIR1	Element 2	NTRL DIR OC1	Element 3	GND DIST Z1
Element 4	SRC1 50DD	Element 5	R P BS	Element 6	R Q BS	Element 7	LATCH 1	Element 8	GND DIST Z1 OP
Operated Elements:									
Prefault and Fault Phasors:									
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle					
Ia	38.042	342.8	63.864	4.8					
Ib	41.547	236.9	42.406	207.5					
Ic	48.140	106.6	1763.536	57.1					
Va	38434.191	0.0	37244.366	359.0					
Vb	38754.956	240.1	36870.862	234.7					
Vc	38625.392	119.6	21632.505	99.1					

En el reporte de falla de la protección de distancia de la S/E Bajo Melipilla (relé GE D-60), se observa la operación de la protección por Zona 1, para una falla en la fase "C", con una corriente de falla de 1763.5 A y una ubicación de la falla de 9 Km desde la S/E Bajo Melipilla, lo que corresponde aproximadamente a la ubicación real de la falla.

Registro oscilográfico:



En la oscilografía se observa una falla monofásica en la fase "C" con una duración de 3 ciclos (60 ms), la cual es despejada por la actuación de la protección de distancia residual de la S/E Bajo Melipilla (relé GE D-60), a través del elemento de zona 1 (GND DIST Z1 OP), dando orden de TRIP (TRIP 52B2 On) de forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla.

Registro de eventos:

FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause	Comentario
SHORT_EVENT	8135	Sep 30 2020 18:20:39.183929	HAB 79 Off	
SHORT_EVENT	8136	Sep 30 2020 18:20:39.183929	79 habilidad On	
SHORT_EVENT	8137	Oct 02 2020 13:18:26.636784	SC DHAB 79 On	
SHORT_EVENT	8138	Oct 02 2020 13:18:26.636784	DHAB 79 On	
SHORT_EVENT	8139	Oct 02 2020 13:18:26.636784	SC DHAB 79 Off	
SHORT_EVENT	8140	Oct 02 2020 13:18:26.639280	LATCH 1 ON	
SHORT_EVENT	8141	Oct 02 2020 13:18:26.639280	AR DISABLED	Reconexión deshabilitada por trabajos de poda en la LT
SHORT_EVENT	8142	Oct 02 2020 13:18:26.639280	79 HAB Off	
SHORT_EVENT	8143	Oct 02 2020 13:18:26.639280	79 DHAB On	
SHORT_EVENT	8144	Oct 02 2020 13:18:26.639280	DHAB 79 Off	
SHORT_EVENT	8145	Oct 02 2020 13:18:26.639280	79 habilidad Off	
SHORT_EVENT	8146	Oct 02 2020 15:54:35.591873	GND DIST Z2 PKP C	
SHORT_EVENT	8147	Oct 02 2020 15:54:35.596874	GROUND TOC1 PKP	
SHORT_EVENT	8148	Oct 02 2020 15:54:35.596874	NEUTRAL TOC1 PKP	
SHORT_EVENT	8149	Oct 02 2020 15:54:35.606867	PH DIST Z2 PKP BC	
SHORT_EVENT	8150	Oct 02 2020 15:54:35.606867	PH DIST Z3 PKP BC	
SHORT_EVENT	8151	Oct 02 2020 15:54:35.606867	GND DIST Z1 PKP C	
SHORT_EVENT	8152	Oct 02 2020 15:54:35.606867	GND DIST Z1 OP C	Activación de elemento de distancia residual en Z1
SHORT_EVENT	8153	Oct 02 2020 15:54:35.606867	PHASE TOC1 PKP C	
SHORT_EVENT	8154	Oct 02 2020 15:54:35.606867	TRIP 52B2 On	Disparo por elemento de distancia residual en Z1
SHORT_EVENT	8155	Oct 02 2020 15:54:35.606867	Operacion Z1 On	
SHORT_EVENT	8156	Oct 02 2020 15:54:35.606867	Partida 50BF On	
SHORT_EVENT	8157	Oct 02 2020 15:54:35.606867	PARTIDA 79 On	
SHORT_EVENT	8158	Oct 02 2020 15:54:35.606867	SC OP 21 Z1 On	
SHORT_EVENT	8159	Oct 02 2020 15:54:35.606867	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	8160	Oct 02 2020 15:54:35.606867	TRIP1 52B2 On	
SHORT_EVENT	8161	Oct 02 2020 15:54:35.606867	TRIP2 52B2 On	
SHORT_EVENT	8162	Oct 02 2020 15:54:35.606867	Partida 50BF On	
SHORT_EVENT	8163	Oct 02 2020 15:54:35.606867	OP Zona 1 On	
SHORT_EVENT	8164	Oct 02 2020 15:54:35.606867	OP ZONA 1 On	
SHORT_EVENT	8165	Oct 02 2020 15:54:35.609366	FAULT RPT TRIG	
SHORT_EVENT	8166	Oct 02 2020 15:54:35.611864	GROUND IOC1 PKP	
SHORT_EVENT	8167	Oct 02 2020 15:54:35.611864	GROUND IOC1 OP	
SHORT_EVENT	8168	Oct 02 2020 15:54:35.626853	PH DIST Z3 PKP CA	
SHORT_EVENT	8169	Oct 02 2020 15:54:35.626853	ALARMA TRIP PKP	
SHORT_EVENT	8170	Oct 02 2020 15:54:35.626853	ALARMA TRIP OP	
SHORT_EVENT	8171	Oct 02 2020 15:54:35.626853	SC OP 50/51N On	
SHORT_EVENT	8172	Oct 02 2020 15:54:35.626853	ALARMA TRIP On	
SHORT_EVENT	8173	Oct 02 2020 15:54:35.629352	SC OP 50/51 On	
SHORT_EVENT	8174	Oct 02 2020 15:54:35.634013	52B2 close Off	Interruptor 52B2 abierto
SHORT_EVENT	8175	Oct 02 2020 15:54:35.644348	PH DIST Z2 DPO BC	
SHORT_EVENT	8176	Oct 02 2020 15:54:35.644348	PH DIST Z3 DPO CA	
SHORT_EVENT	8177	Oct 02 2020 15:54:35.649350	PH DIST Z3 DPO BC	

SHORT_EVENT	8178	Oct 02 2020 15:54:35.651851	GND DIST Z1 DPO C
SHORT_EVENT	8179	Oct 02 2020 15:54:35.651851	GROUND IOC1 DPO
SHORT_EVENT	8180	Oct 02 2020 15:54:35.654351	GND DIST Z2 DPO C
SHORT_EVENT	8181	Oct 02 2020 15:54:35.664369	TRIP 52B2 Off
SHORT_EVENT	8182	Oct 02 2020 15:54:35.664369	Operacion Z1 Off
SHORT_EVENT	8183	Oct 02 2020 15:54:35.664369	Partida 50BF Off
SHORT_EVENT	8184	Oct 02 2020 15:54:35.664369	PARTIDA 79 Off
SHORT_EVENT	8185	Oct 02 2020 15:54:35.664369	TRIP1 52B2 Off
SHORT_EVENT	8186	Oct 02 2020 15:54:35.664369	TRIP2 52B2 Off
SHORT_EVENT	8187	Oct 02 2020 15:54:35.664369	Partida 50BF Off
SHORT_EVENT	8188	Oct 02 2020 15:54:35.664369	OP Zona 1 Off
SHORT_EVENT	8189	Oct 02 2020 15:54:35.664369	OP ZONA 1 Off
SHORT_EVENT	8190	Oct 02 2020 15:54:35.666874	GROUND TOC1 DPO
SHORT_EVENT	8191	Oct 02 2020 15:54:35.666874	NEUTRAL TOC1 DPO
SHORT_EVENT	8192	Oct 02 2020 15:54:35.666874	PHASE TOC1 DPO C
SHORT_EVENT	8193	Oct 02 2020 15:54:35.666874	ALARMA TRIP DPO
SHORT_EVENT	8194	Oct 02 2020 15:54:35.669380	AR BKR1 BLK
SHORT_EVENT	8195	Oct 02 2020 15:54:39.667908	ALARMA TRIP Off
SHORT_EVENT	8196	Oct 02 2020 15:54:50.673479	SC OP 21 Z1 Off
SHORT_EVENT	8197	Oct 02 2020 15:54:50.673479	SC OP 50/51N Off
SHORT_EVENT	8198	Oct 02 2020 15:54:50.675981	SC OP 50/51 Off

El registro de eventos muestra el arranque y operación instantánea de la protección de distancia residual en zona 1 (N°8151 y N°8152), junto con la correspondiente orden de trip (N°8154), provocando la apertura del interruptor al cabo de 27 ms (N°8174). El registro muestra además la deshabilitación de la función de reconexión automática (N°8141) por trabajos de poda en la línea, efectuada a las 10:18 horas (horario corregido).

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

Detalle de la generación programada para el día 02 de octubre de 2020 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 02 de octubre de 2020 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 02 de octubre de 2020 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de octubre de 2020 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional y Propiedad

De acuerdo con lo informado por la empresa CGE S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla, asociado a la línea 66 kV Bajo Melipilla - Mandinga, por

operación de protecciones ante falla originada por máquina excavadora al acortar distancia con conductor energizado, fase C, entre las estructuras N°50 y N°51, causando una falla monofásica a tierra.

A raíz de esta desconexión forzada se produjo la pérdida de 4,8 [MW] de consumos asociados a la S/E Chocalán.

9.2 Incumplimiento Normativo

CGE S.A.

- Plazo de entrega del informe de falla de 5 días.
- Completitud de la información correspondiente al informe de falla de 5 días, según lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

9.3 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.

9.4 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye correcta operación de la zona 1 de la protección 21N asociada al paño B2 de S/E Bajo Melipilla.

Se concluye correcta la actuación del interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla.

9.5 Desempeño EDAC

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

9.6 Desempeño EDAG

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

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

No hay observaciones respecto de 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 02 de octubre de 2020.

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

Se solicitará a la empresa CGE S.A.:

- Información correspondiente a los mantenimientos de la línea 66 kV Bajo Melipilla – Mandinga y del interruptor 52B2 de la S/E Bajo Melipilla durante los últimos 24 meses.

- Corrección del punto "1.2 Análisis de la Actuación de Protecciones Operadas" del Informe de Falla de 5 días, ya que se identifica como paño operado el "PAÑO 52B2 S/E LAS ARAÑAS" y protección "GE D-60 LT 66kV Las Arañas - Mandinga", y debería decir "Paño 52B2 S/E Bajo Melipilla" y protección "GE D-60 LT 66kV Bajo Melipilla - Mandinga".
- Gestiones realizadas ante la autoridad competente, o ante el tercero causante del acortamiento de distancia entre la maquinaria pesada y la línea, con el fin de evitar la reiteración de este tipo de fallas.

Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías, la instrucción de medidas correctivas ni la realización de planes de acción en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 02 de octubre de 2020

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 2 de octubre de 2020		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	115	114	114	111	109	110	112	104	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	117	130	132	128	124	2.539
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	37
Costos Totales [kUSD]	138	114	114	111	109	110	112	105	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	130	130	132	128	124	2.576
Costo Marginal Quillota 220 kV	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,4	33,1	32,2	31,9	32,1	32,8	32,9	32,9	33,0	32,9	33,1	34,3	33,5	37,4	39,4	33,6	33,5	33,26	
Pérdidas [MWh]	242	217	212	203	203	203	212	227	217	233	240	229	229	234	239	240	230	208	224	260	267	269	260	252	5.549
Consumos Propios [MWh]	383	383	383	383	383	383	383	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	383	384	384	384	384	9.114
Demanda Total [MWh]	7967	7563	7366	7106	7111	7184	7371	7638	8201	8649	8809	8839	8798	8819	8761	8755	8582	8376	8186	8459	8928	8967	8622	8288	197.344
Generación Total [MWh]	8592	8163	7961	7692	7697	7770	7966	8241	8795	9258	9425	9444	9403	9430	9377	9371	9188	8960	8786	9102	9579	9620	9266	8923	212.007

MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46	
LICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	8	14	16	16	16	16	16	12	12	162
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
PILMAIQUEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	571
RUCATAYO	26	26	26	32	34	36	36	40	41	32	34	36	36	31	33	35	36	36	43	49	48	48	34	30	846	
CUMBRES	8	8	8	8	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	213	
PULELFU	5	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	5	5	5	5	5	130	
CAPULLO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	180	
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31	
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
CORRENTOSO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82	
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14	
HIDROBONITO-MC1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	91	
HIDROBONITO-MC2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58	
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAARENA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55	
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	
COLLIL	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	108	
DONGO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	94	

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1065	1049	1041	1032	1047	1047	1027	984	901	837	823	877	977	1035	1072	1094	1112	1142	1171	1132	1060	988	942	910	24.364
PE-SIERRAGORDA	18	22	27	33	43	55	64	65	53	29	10	11	28	48	65	75	85	88	81	56	22	5	4	8	992
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	4	6	8	12	14	16	17	13	8	2	8	26	51	66	72	73	73	68	52	29	10	3	2	634
PE-TALTAL	29	24	19	16	15	16	18	21	23	20	16	17	24	36	46	48	42	30	17	8	5	5	7	9	511
PE-SARCO	161	159	157	153	149	146	141	130	111	91	86	98	118	134	144	153	159	163	165	165	164	162	159	157	3421
PE-CABOLEONES-1	101	96	91	87	84	79	70	59	49	45	49	60	71	83	93	100	105	108	110	109	107	104	101	98	2057
PE-CABOLEONES-3	50	50	50	50	50	50	50	48	43	40	39	42	47	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	1154
PE-SANJUAN	179	178	177	174	172	164	146	129	113	102	92	100	119	133	143	155	163	170	174	174	171	167	165	162	3620
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	4	4	3	2	1	0	0	38
PE-ELARRAYAN	88	82	77	75	77	80	74	64	54	51	51	49	48	49	51	55	58	60	63	65	65	65	64	64	1527
PE-TALINAYPONIENTE	43	42	42	41	41	40	38	36	34	34	35	37	39	40	41	42	43	44	44	44	43	43	42	42	970
PE-TALINAYORIENTE	33	31	32	33	32	30	27	24	23	30	43	57	67	72	75	77	78	76	72	65	55	45	39	35	1146
PE-PUNTASIERRA	63	59	57	56	54	52	49	45	38	33	31	34	38	40	42	44	47	49	52	52	53	53	52	53	1145
PE-LOSURIOS	47	40	33	28	27	24	20	18	21	28	39	53	65	76	79	81	81	79	75	67	55	44	40	37	1157
PE-MONTEREDONDO	13	12	12	11	11	10	10	9	8	8	8	9	9	10	10	11	11	11	12	12	11	11	11	11	250
PE-PUNTAPALMERAS	28	26	23	21	19	18	18	17	15	15	17	18	19	3	13	5	5	0	24	24	23	22	21	20	411
PE-CANELA	6	5	5	4	4	4	3	3	3	3	4	5	5	5	6	6	6	6	6	5	5	5	4	4	111
PE-CANELA-2	25	21	19	16	15	13	12	12	13	17	21	24	24	24	0	0	0	29	29	28	25	23	21	19	430
PE-TOTAL	23	19	16	14	13	12	11	10	8	7	8	9	11	0	0	0	0	0	17	20	20	19	17	16	269
PE-UCUQUER-2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	2	3	2	2	1	1	1	40
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	1	28
PE-LASPENAS	2	3	3	3	3	4	4	3	3	3	3	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	60
PE-ELMAITEN	4	5	4	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	3	2	2	2	1	1	8	7	7	6	6	101

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 2 de octubre de 2020		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	115	114	114	111	109	110	112	104	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	117	130	132	128	124	2.539
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	37
Costos Totales [kUSD]	138	114	114	111	109	110	112	105	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	130	130	132	128	124	2.576
Costo Marginal Quillota 220 kV	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,4	33,1	32,2	31,9	32,1	32,8	32,9	32,9	32,9	33,0	32,9	33,1	34,3	33,5	37,4	39,4	33,6	33,5	33,26
Pérdidas [MWh]	242	217	212	203	203	203	212	227	217	233	240	229	229	234	239	240	230	208	224	260	267	269	260	252	5.549
Consumos Propios [MWh]	383	383	383	383	383	383	383	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	383	384	384	384	384	9.114
Demanda Total [MWh]	7967	7563	7366	7106	7111	7184	7371	7638	8201	8649	8809	8839	8798	8819	8761	8755	8582	8376	8186	8459	8928	8967	8622	8288	197.344
Generación Total [MWh]	8592	8163	7961	7692	7697	7770	7966	8241	8795	9258	9425	9444	9403	9430	9377	9371	9188	8960	8786	9102	9579	9620	9266	8923	212.007

PE-CUEL	8	9	11	12	13	14	15	15	14	14	12	11	8	6	4	3	2	2	3	4	6	7	6	6	206
PE-RENAICO	12	15	21	27	31	34	38	42	47	50	50	44	38	30	22	15	10	8	9	12	14	14	11	8	602
PE-SANGABRIEL	47	57	65	67	69	71	74	79	78	78	79	73	62	49	38	29	24	24	27	34	41	39	32	23	1257
PE-LAFLOR	4	5	6	6	7	8	10	11	11	11	10	9	7	5	4	3	2	2	3	4	6	7	6	4	150
PE-TOLPANSUR	21	25	29	30	30	31	33	36	37	36	36	33	29	23	17	14	12	12	14	17	21	22	19	14	592
PE-ELNOGAL	5	3	2	2	4	2	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	42
PE-LOSBUENOSAIRE	7	8	9	10	11	12	13	13	13	13	12	10	8	5	3	2	2	2	2	3	4	4	4	3	174
PE-LAESPERANZA	2	3	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	4	3	2	2	1	1	1	2	3	3	3	2	77
PE-LEBU-3	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	39
PE-LEBU	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	48
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	44
PE-RAKI	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	67
PE-ELARREBOL	6	7	8	8	9	9	8	4	2	4	4	3	2	2	1	2	2	2	4	3	2	1	1	2	93
PE-AURORA	8	7	7	5	6	5	4	5	4	3	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	6	9	12	15	113
PE-SANPEDRO	11	10	10	9	10	11	15	19	20	20	21	21	21	19	18	17	16	15	15	14	14	14	14	14	367
PE-SANPEDRO-2	11	10	11	11	12	14	19	24	24	25	25	23	22	21	19	18	16	16	16	17	18	18	17	16	423

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	23	326	1241	2083	2428	2559	2618	2625	2598	2510	2330	1823	867	98	1	0	0	0	24.131
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	52
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	69
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	70
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	11	11	12	12	12	12	12	11	7	1	0	0	0	0	121
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	8	14	19	22	23	22	21	19	15	9	4	1	0	0	0	0	179
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	12	40	60	69	75	79	81	81	82	79	72	45	11	0	0	0	0	786
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	9	9	8	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	87
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	3	68	100	105	105	105	105	104	98	105	99	68	5	0	0	0	0	1069
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	12	26	37	43	46	47	46	43	38	26	11	1	0	0	0	0	378
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	83
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	90
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	8	19	24	26	26	26	26	26	26	25	21	11	0	0	0	0	0	264
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	6	14	18	19	19	19	19	19	19	19	16	8	0	0	0	0	0	196
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	1	12	35	49	52	54	54	54	55	54	52	40	16	1	0	0	0	0	528
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	3	28	76	99	102	101	98	99	99	99	94	71	29	2	0	0	0	0	1001
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	86
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	1	18	53	73	75	75	75	76	77	76	72	54	21	1	0	0	0	0	746
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	2	23	72	109	115	115	115	114	113	111	110	89	43	5	0	0	0	0	1137
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	22	37	45	47	47	47	47	46	44	37	19	2	0	0	0	0	445
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	5	14	19	19	19	19	19	19	19	18	15	7	1	0	0	0	0	193
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	5	28	52	58	57	57	57	57	57	58	53	30	6	0	0	0	0	575
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	10	31	46	51	51	51	51	50	50	48	35	16	3	0	0	0	0	493
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	7	10	11	11	11	11	11	11	11	8	4	0	0	0	0	0	110
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	2	14	38	57	63	63	62	63	63	62	58	40	15	2	0	0	0	0	602
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	15	52	87	95	94	94	93	93	93	89	67	27	2	0	0	0	0	902
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	4	21	37	44	47	49	49	48	46	45	42	27	7	0	0	0	0	466
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	1	9	30	49	57	58	58	57	57	57	55	43	20	2	0	0	0	0	553
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	54
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	5	15	25	29	31	31	31	31	30	27	19	7	1	0	0	0	0	281

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 2 de octubre de 2020		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	115	114	114	111	109	110	112	104	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	117	130	132	128	124	2.539
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	37
Costos Totales [kUSD]	138	114	114	111	109	110	112	105	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	130	130	132	128	124	2.576
Costo Marginal Quillota 220 kV	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,4	33,1	32,2	31,9	32,1	32,8	32,9	32,9	33,0	32,9	33,1	34,3	33,5	37,4	39,4	33,6	33,5	33,26	
Pérdidas [MWh]	242	217	212	203	203	203	212	227	217	233	240	229	229	234	239	240	230	208	224	260	267	269	260	252	5.549
Consumos Propios [MWh]	383	383	383	383	383	383	383	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	383	384	384	384	9.114
Demanda Total [MWh]	7967	7563	7366	7106	7111	7184	7371	7638	8201	8649	8809	8839	8798	8819	8761	8755	8582	8376	8186	8459	8928	8967	8622	8288	197.344
Generación Total [MWh]	8592	8163	7961	7692	7697	7770	7966	8241	8795	9258	9425	9444	9403	9430	9377	9371	9188	8960	8786	9102	9579	9620	9266	8923	212.007

PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	1	13	39	56	59	59	59	59	58	58	56	44	20	2	0	0	0	0	582
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	11	20	24	26	27	27	26	25	21	13	5	1	0	0	0	0	228
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	10	40	73	81	82	81	82	81	80	72	48	16	3	0	0	0	0	748
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	1	28	85	115	120	120	118	117	116	111	90	43	3	0	0	0	0	0	1185
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	2	18	52	75	81	81	80	80	79	77	73	58	28	3	0	0	0	0	786
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	5	18	32	37	39	40	40	39	39	36	26	11	1	0	0	0	0	362
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	62
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLARI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ESPERANZA	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-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LASTERRAZAS	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-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	4	15	27	36	41	42	42	41	36	29	17	6	0	0	0	0	0	338
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	0	1	3	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	63
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	63
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	88
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	7	7	7	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	83
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	1	15	59	118	164	186	192	190	183	163	124	73	24	3	0	0	0	0	1494
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	1	16	54	86	95	96	95	94	94	92	84	61	26	3	0	0	0	0	895
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-LACHIMBABIS	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-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	1	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CASASBLANCAS	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-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 2 de octubre de 2020		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	115	114	114	111	109	110	112	104	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	117	130	132	128	124	2.539
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	37
Costos Totales [kUSD]	138	114	114	111	109	110	112	105	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	130	130	132	128	124	2.576
Costo Marginal Quillota 220 kV	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,4	33,1	32,2	31,9	32,1	32,8	32,9	32,9	32,9	33,0	32,9	33,1	34,3	33,5	37,4	39,4	33,6	33,5	33,26
Pérdidas [MWh]	242	217	212	203	203	203	212	227	217	233	240	229	229	234	239	240	230	208	224	260	267	269	260	252	5.549
Consumos Propios [MWh]	383	383	383	383	383	383	383	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	383	384	384	384	9.114
Demanda Total [MWh]	7967	7563	7366	7106	7111	7184	7371	7638	8201	8649	8809	8839	8798	8819	8761	8755	8582	8376	8186	8459	8928	8967	8622	8288	197.344
Generación Total [MWh]	8592	8163	7961	7692	7697	7770	7966	8241	8795	9258	9425	9444	9403	9430	9377	9371	9188	8960	8786	9102	9579	9620	9266	8923	212.007

PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	14	20	24	27	29	28	25	19	11	4	0	0	0	0	0	209
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	35
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	6	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	0	46
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	55
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	8	3	1	1	0	0	0	0	0	0	41
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	66
PFV-ELLITREI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	8	7	5	2	0	0	0	0	0	60
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	40
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	38
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	26	51	69	78	83	83	78	69	54	32	11	1	0	0	0	0	642
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	6	7	8	7	3	0	0	0	0	0	61
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 2 de octubre de 2020		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	115	114	114	111	109	110	112	104	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	117	130	132	128	124	2.539
Costos Encendido/Detención	23	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	37
Costos Totales [kUSD]	138	114	114	111	109	110	112	105	99	96	95	91	88	87	87	89	87	94	106	130	130	132	128	124	2.576
Costo Marginal Quillota 220 kV	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,3	32,4	33,1	32,2	31,9	32,1	32,8	32,9	32,9	33,0	32,9	33,1	34,3	33,5	37,4	39,4	33,6	33,5	33,26	
Pérdidas [MWh]	242	217	212	203	203	203	212	227	217	233	240	229	229	234	239	240	230	208	224	260	267	269	260	252	5.549
Consumos Propios [MWh]	383	383	383	383	383	383	383	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	376	383	384	384	384	9.114
Demanda Total [MWh]	7967	7563	7366	7106	7111	7184	7371	7638	8201	8649	8809	8839	8798	8819	8761	8755	8582	8376	8186	8459	8928	8967	8622	8288	197.344
Generación Total [MWh]	8592	8163	7961	7692	7697	7770	7966	8241	8795	9258	9425	9444	9403	9430	9377	9371	9188	8960	8786	9102	9579	9620	9266	8923	212.007

PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	66
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	0	72
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DONMARIANO	0	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	67
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	70
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	6	6	3	0	0	0	0	0	0	63
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	5	6	6	3	0	0	0	0	0	52
PFV-JSOLERM	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-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	63
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	7	4	0	0	0	0	0	58
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	10	40	70	81	83	86	89	90	87	81	65	31	5	1	0	0	0	818
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	9	8	8	6	3	0	0	0	0	0	69
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-FRANCISCO	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-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	0	61
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	0	45
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-HOMERO	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-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
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	3	4	5	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	0	0	43
PFV-LOSIEDRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 02 de octubre de 2020

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	2.7	2.7	8.5	10.0	10.0	10.0	121.5	10.0	5.1	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.7	0.5	0.4	
ELTORONZ	0.9	0.7	0.9	0.9	0.9	0.2	0.9	0.9	1.0	0.9	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.3	1.0	0.9	
CAVANCHA	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.5	1.8	1.7	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.6	0.9	0.9	0.9	0.2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.0	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.3	0.5	0.5	0.5	0.1	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.0	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.7	1.7	1.7	1.9	1.8	1.9	1.8	1.9	1.8	1.9	1.8	1.9	1.6	1.4	1.4	1.3	1.4	1.4	40.6	1.9	1.7	
PUCLARO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.6	1.6	1.6	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	37.2	1.8	1.6	
LOSMOLLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	8.4	2.0	
LAPALOMA	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	1.3	0.8	
CH-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNJAL	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.6	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	
BLANCO	9.5	9.5	9.6	9.5	9.3	9.4	9.3	9.2	9.1	9.2	9.1	8.8	8.8	9.0	9.2	9.1	9.2	9.2	9.3	9.4	9.5	9.6	9.7	9.8	97.4	9.8	9.3	
LOSQUILOS	15.8	15.6	15.5	15.5	15.7	15.9	15.9	15.5	15.5	15.6	14.7	15.3	16.0	16.0	14.4	12.1	15.2	16.8	15.2	14.7	15.0	15.1	15.3	16.1	368.2	16.8	15.3	
CHACABUQUITO	8.3	8.4	9.1	8.8	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.6	7.4	7.4	9.6	8.4	8.4	8.8	8.6	208.9	9.6	8.7	
SAUCEANDES	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7.7	0.3	0.3	
CARENA	8.6	8.8	8.6	8.7	8.5	8.3	7.4	6.3	5.3	4.5	3.9	3.3	2.4	2.4	2.4	4.6	6.6	7.1	7.5	8.2	8.4	8.2	8.7	8.8	157.5	8.8	6.6	
MINI-ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	1.1	1.0	20.8	1.1	0.9	
ALFALFAL	29.5	27.1	27.1	27.1	27.1	28.4	34.0	41.7	40.4	51.7	51.5	46.1	38.3	33.5	27.8	25.5	23.7	27.8	30.0	34.1	40.5	40.0	40.5	39.9	833.0	51.7	34.7	
MAITENES	9.9	9.9	9.9	9.9	10.0	10.0	10.0	9.9	9.9	10.0	9.9	9.9	9.9	9.9	9.9	9.7	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.4	9.4	9.5	234.0	10.0	9.7	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.2	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.1	1.0	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.3	3.3	3.1	2.8	2.8	2.2	1.9	1.6	1.6	1.6	2.5	2.4	2.9	2.9	3.1	3.2	3.2	3.2	3.3	67.3	3.3	2.8	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	37.1	36.8	36.6	36.5	36.8	36.5	37.0	36.4	36.8	37.5	37.1	37.4	37.3	37.2	37.5	36.8	37.2	36.1	37.2	37.1	36.3	36.3	37.2	37.3	886.0	37.5	36.9	
SAUZAL	34.7	34.4	34.2	34.3	34.9	35.0	35.4	33.9	33.8	35.1	38.4	39.9	40.2	40.0	38.5	37.4	38.3	37.3	38.7	38.6	45.6	49.2	41.4	36.5	905.6	49.2	37.7	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	7.0	7.0	7.0	6.8	7.0	7.1	7.1	6.9	6.8	7.0	7.5	7.9	7.8	7.9	7.7	7.5	7.6	7.5	7.6	7.6	8.5	9.3	8.2	7.3	179.6	9.3	7.5	
LA-COMPANIA-II	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	1.3	29.4	1.3	1.2	
LAHIGUERA	68.5	68.1	68.5	70.1	67.0	65.8	68.9	69.7	69.2	65.8	64.1	59.8	60.1	55.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.9	59.5	59.2	59.8	60.7	1219.4	70.1	50.8
LACONFLUENCIA	50.8	50.7	14.8	0.0	46.9	60.8	62.0	60.6	60.1	61.0	60.2	59.9	11.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	65.7	63.6	48.9	857.4	65.7	35.7		
ELPASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	118.8	16.8	5.0	
SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	5.4	5.4	5.4	5.5	5.4	6.1	79.9	6.1	3.3	
CONVENTOVIEJO	2.9	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.6	2.9	2.6	
LAMONTANA-1	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	40.7	1.8	1.7	
LAMONTANA-2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	20.9	0.9	0.9	
CUMPEO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	3.1	2.8	2.9	2.8	2.7	2.9	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	67.8	3.1	2.8	
ROBLERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LIRCAY	14.0	14.0	16.4	17.4	17.9	17.8	17.6	17.6	17.6	18.3	19.9	19.9	19.9	19.8	19.8	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	447.9	20.0	18.7	
MARIPOSAS	0.6	3.6	5.0	4.7	4.7	4.6	4.4	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.3	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.6	4.6	102.2	5.0	4.3	
PROVIDENCIA	5.9	5.1	4.8	5.3	5.9	6.2	6.3	6.4	6.4	6.7	7.5	7.8	8.7	8.4	8.3	6.0	6.3	6.4	6.4	6.3	6.3	6.3	6.3	6.3	156.3	8.7	6.5	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	19.6	1.3	0.8	
RIOCOLORADO	10.0	10.0	9.9	9.9	9.9	9.8	9.8	9.7	9.5	9.2	9.5	9.3	9.2	9.3	9.1	8.8	8.5	9.1	9.3	9.7	9.6	9.2	9.5	9.5	227.3	10.0	9.5	
ITATA	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1	0.8	3.1	5.1	4.1	3.8	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.7	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	85.8	5.1	3.6	
ELDIUTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	3.0	1.4	
BUREO	1.3	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.0	1.2	1.1	28.8	1.3	1.2	
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.3	1.4	0.3	0.1	
MUNILQUE-2	0.5																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

02-10-2020

02-10-2020

																									TOT.DIA	DMAx	DMED.
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24			
PE-CABOLEONES	104,0	93,2	95,7	89,8	95,2	79,6	64,3	45,5	19,5	4,6	3,1	15,5	45,2	79,3	98,5	105,1	108,1	110,3	108,7	108,3	108,5	111,0	111,2	109,7	1913,9	111,2	79,7
PE-CABOLEONES-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-CABOLEONES-3	55,6	53,9	53,9	53,1	54,3	50,3	47,4	39,0	21,6	10,4	8,9	14,1	30,1	42,1	52,6	55,6	55,9	53,3	54,7	54,9	55,9	55,9	55,8	1085,2	55,9	45,2	
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-ELARRAYAN	83,6	72,3	71,6	68,8	69,6	47,4	49,7	52,3	47,1	35,8	26,2	29,8	33,6	29,6	35,1	42,3	57,0	58,4	55,8	54,3	45,9	46,3	46,9	45,9	1205,3	83,6	50,2
PE-LOSOURROS	76,2	48,5	38,6	46,4	27,5	32,2	35,6	23,7	19,2	35,7	36,4	66,3	72,9	77,7	75,3	73,1	79,3	85,3	87,4	91,4	69,3	57,5	58,1	50,1	1363,6	91,4	56,8
PE-TALINAYORIENTE	25,7	19,6	18,4	27,3	23,2	25,7	33,0	27,7	23,8	41,1	38,9	46,9	50,3	50,1	60,4	64,8	73,1	74,4	72,2	78,7	71,9	68,3	67,4	55,8	1138,6	78,7	47,4
PE-TALINAYOPIENTE	45,2	43,5	41,9	43,4	37,0	36,0	37,7	38,9	34,2	29,2	31,8	34,6	34,4	30,0	27,6	34,2	41,7	42,7	42,8	45,9	44,7	45,2	46,3	43,5	932,1	46,3	38,8
PE-PUNTASIERRA	80,1	68,1	69,0	56,3	53,1	44,6	41,7	44,8	38,9	35,7	36,1	46,0	50,3	45,1	41,1	40,2	47,3	51,7	59,9	63,4	45,8	52,1	51,2	48,4	1210,4	80,1	50,4
PE-MONTEREDONDO	21,3	15,3	14,6	14,1	10,7	9,6	9,8	10,5	9,6	13,0	12,6	18,4	19,0	19,8	18,4	18,2	21,6	22,0	22,2	25,5	18,3	15,4	14,0	12,9	386,6	25,5	16,1
PE-CANELA	5,3	3,9	3,9	3,1	1,9	0,8	1,7	2,0	0,8	0,7	0,7	2,3	4,8	5,2	3,7	2,8	2,6	3,3	4,3	3,0	2,0	0,5	1,9	2,0	63,2	5,3	2,6
PE-CANELA-2	18,7	21,3	17,1	10,4	7,9	7,3	6,9	4,5	2,4	3,6	5,2	10,5	15,1	14,8	8,6	5,1	6,1	13,9	17,4	15,8	15,8	12,6	14,3	15,7	270,8	21,3	11,3
PE-TOTORAL	27,4	21,5	17,7	9,5	7,3	5,8	4,7	3,9	2,6	3,5	3,1	5,7	12,3	14,1	12,0	10,3	11,9	11,6	12,4	13,4	12,7	13,3	12,9	13,7	263,3	27,4	11,0
PE-PUNTAPALMERAS	36,1	32,6	24,9	19,0	18,5	10,2	11,4	15,3	8,8	5,9	7,1	13,3	18,6	17,4	11,8	9,6	10,1	17,1	19,5	18,7	14,9	14,8	11,3	13,5	380,2	36,1	15,8
PE-UCUQUER	3,3	2,7	2,2	2,3	2,3	2,2	1,9	2,2	2,0	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,8	1,3	0,7	0,3	0,4	0,4	0,6	1,8	1,4	0,2	30,3	3,3	1,3
PE-UCUQUER-2	0,6	0,7	0,9	0,9	0,7	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,7	0,3
PE-ELMAITEN	6,5	8,2	8,2	8,2	8,8	8,8	8,7	8,2	6,9	6,8	5,6	3,9	1,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,1	0,2	0,0	0,3	93,7	8,8	3,9
PE-LASPENAS	8,2	8,4	8,3	8,3	8,4	8,2	7,8	6,1	4,2	6,4	5,6	3,4	4,1	7,5	5,8	1,8	6,3	5,9	5,5	4,5	5,7	6,8	6,9	7,5	151,3	8,4	6,3
PE-CUEL	13,6	15,8	18,5	16,9	17,8	19,3	13,2	19,0	18,8	19,7	15,0	11,3	8,1	4,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	1,1	8,2	4,5	1,5	8,6	237,1	19,7	9,9
PE-LAESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,7	1,8	3,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	3,9	0,3
PE-LOSBUENOSAIRES	10,7	13,3	13,0	11,5	13,1	16,9	10,9	13,6	13,0	16,1	16,6	12,2	8,5	4,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	6,7	1,3	1,7	9,6	194,3	16,9	8,1
PE-LEBU	1,2	1,2	1,2	1,8	2,3	3,3	3,2	2,2	2,9	2,9	3,0	2,9	3,8	3,8	2,8	2,0	1,6	1,6	1,2	0,8	0,6	0,4	0,2	0,1	4,7	3,8	2,0
PE-LEBU-3	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,5	0,4	0,5	0,8	0,9	0,8	0,8	1,0	0,7	0,5	0,4	0,4	0,3	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	9,0	1,0	0,4
PE-EL-ARRBOL	4,9	4,9	6,0	8,2	8,4	8,6	8,0	6,4	6,5	4,6	6,2	4,4	5,3	6,1	5,6	4,5	2,7	2,7	2,4	2,2	2,1	3,2	3,2	2,4	119,4	8,6	5,0
PE-RAKI	1,3	1,4	1,7	2,7	3,9	4,6	4,2	3,5	4,8	2,3	3,1	4,1	5,7	5,8	5,1	4,1	2,8	2,2	1,8	0,9	0,9	0,7	0,6	0,2	68,2	5,8	2,8
PE-HUAJACHE	1,2	1,2	1,5	2,4	3,3	3,8	3,5	3,0	3,9	1,6	3,4	3,3	4,6	4,6	4,0	2,9	2,1	1,7	1,2	0,8	0,6	0,5	0,4	0,2	55,8	4,6	2,3
PE-LA-FLOR	0,0	0,0	0,0	4,4	14,0	5,4	8,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,9	14,0	1,8
PE-ELNOGAL	3,0	4,0	4,4	3,9	3,7	3,8	3,8	4,2	4,9	3,7	3,1	1,9	1,6	1,2	0,5	0,3	0,2	0,0	0,0	1,3	3,4	1,6	0,2	2,9	57,8	4,9	2,4
PE-TOLPAN-SUR	59,4	50,0	55,2	59,7	67,5	68,4	58,4	62,9	70,8	60,5	59,8	47,1	31,0	16,3	9,7	2,9	0,3	0,0	0,0	14,0	30,1	12,3	22,2	39,5	898,0	70,8	37,4
PE-SANGABRIEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-RENAICO	45,4	41,6	41,0	48,3	54,9	56,6	49,1	65,2	65,8	63,3	62,5	50,5	30,3	16,8	8,8	1,5	0,0	0,0	0,0	13,2	20,0	5,8	24,8	19,1	784,5	65,8	32,7
PE-AURORA	12,2	6,6	9,5	8,5	8,8	10,0	11,8	6,8	3,4	2,0	1,6	11,5	37,3	36,4	34,7	41,6	42,5	42,7	37,3	38,7	31,3	33,4	28,1	15,3	512,0	42,7	21,3
PE-SANPEDRO	10,7	6,7	6,1	6,3	15,5	9,8	12,9	21,2	23,3	27,4	28,8	29,2	29,9	27,1	25,1	24,8	30,0	29,2	23,9	18,4	21,8	21,8	19,4	19,5	488,8	30,0	20,4
PE-SANPEDRO-2	11,2	7,5	6,9	7,0	14,1	10,2	12,5	20,2	22,7	25,5	27,0	27,6	27,6	24,3	25,3	25,7	33,1	32,7	29,6	20,5	24,7	25,5	22,3	22,6	506,3	33,1	21,1
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,2	1,8	1,8	1,8	1,7	1,4	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,8	0,6
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	4,7	4,6	5,7	5,0	5,7	4,4	4,7	5,6	4,5	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	4,7	5,7	2,0
PFV-POZOALMONTE-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-POZOALMONTE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,7	6,2	6,5	6,6	6,5	6,4	6,5	6,5	6,5	6,1	4,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	6,6	2,8
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	10,0	13,3	13,7	14,2	14,2	14,1	13,9	13,8	13,8	13,0	9,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	144,9	14,2	6,0
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,3	11,8	18,4	21,2	22,5	22,6	22,2	20,1	16,5	11,3	4,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	177,1	22,6	7,4
PFV-CALAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	7,0	9,0	8,9	8,8	8,6	8,7	8,9	9,0	8,9	8,9	8,9	5,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	93,7	9,0	3,9
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,1	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	4,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	91,3	9,0	3,8
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	12,8	29,2	41,7	49,7	52,4	52,4	52,4	48,8	41,4	30,0	13,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	426,3	52,4	17,8
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	23,0	27,7	28,3	27,2	26,8	27,5	27,7	22,9	26,3	23,3	9,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	273,4	28,3	11,4
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	16,1	19,5	19,9	19,1	19,0	19,3	19,5	16,1	19,5	16,8	7,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	194,4	19,9	8,1
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	35,0	56,5	56,7	56,0	54,9	55,0	54,0	53,9	54,0	49,9	28,9	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	559,7	56,7	23,3
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	71,8	115,5	115,5	114,8	112,9	112,0	112,2	112,1	110,8	108,9	63,1	5,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1160,7	115,5	48,4
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,																							

02-10-2020

02-10-2020

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,8	5,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,1	3,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	63,7	9,0	2,7	
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,8	6,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,1	3,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	9,0	2,7	
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	3,9	9,0	9,0	9,0	0,0	0,0	9,0	9,0	9,0	6,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	68,6	9,0	2,9	
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	6,0	8,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	6,9	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	88,1	9,0	3,7	
PFV-SANTACECILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,8	2,1	2,3	2,4	2,3	2,0	1,5	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,4	0,7	
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	1,1	1,1	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,7	1,1	0,4	
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	7,6	8,3	8,3	8,1	8,0	8,0	8,2	8,2	7,6	4,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	80,5	8,3	3,4	
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,0	4,2	7,1	7,4	7,2	7,0	6,6	6,3	6,0	5,1	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	61,7	7,4	2,6	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,6	1,0	
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,1	6,2	6,7	6,8	6,6	6,6	6,6	6,7	6,7	6,3	3,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	66,6	6,8	2,8	
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,3	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	1,5	0,6	
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,9	6,8	7,0	7,0	6,9	6,9	6,6	6,6	6,7	6,9	4,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	70,9	7,0	3,0	
PFV-ALTOSDETILITIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	1,9	2,3	2,5	2,6	2,6	2,4	1,9	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,6	0,8	
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,3	1,8	1,8	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9	
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,4	2,4	2,4	2,3	2,2	2,3	2,4	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,6	2,4	0,9	
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,4	7,3	8,1	8,3	8,2	8,0	8,0	8,2	8,2	7,1	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	78,8	8,3	3,3	
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,8	2,9	2,8	2,9	2,7	2,9	2,9	2,6	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,9	1,0	
PFV-ELPITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	0,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,6	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,9	1,0	
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,5	2,2	2,5	2,8	2,8	2,6	2,3	1,8	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	20,7	2,8	0,9	
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,6	2,4	1,0	
PFV-QUELTHEUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-EL-QUELTHEUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,6	2,8	2,9	2,8	2,5	2,8	2,9	2,9	2,7	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	28,2	2,9	1,2	
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,3	2,3	2,3	2,2	2,3	2,3	2,3	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,4	2,3	0,9	
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,3	8,0	8,5	8,5	8,5	8,4	8,3	7,4	8,6	8,2	4,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	84,7	8,6	3,5	
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,4	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	2,5	1,0	
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	4,2	7,8	8,4	8,4	8,4	8,3	8,3	8,4	8,3	8,1	4,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	83,9	8,4	3,5	
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,5	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,6	0,6	
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,6	2,5	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	25,8	2,6	1,1	
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,0	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,3	2,4	1,0	
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,6	2,4	2,5	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1	
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	28,3	2,9	1,2	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,2	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,5	1,0	
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,7	2,5	1,0	
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,7	5,6	6,3	6,4	6,5	6,5	6,4	6,5	6,4	5,9	3,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	62,9	6,5	2,6	
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,2	6,7	7,2	7,2	7,2	7,1	7,1	7,2	7,3	6,9	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	71,6	7,3	3,0	
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,4	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,4	1,0	
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,6	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,9	1,2	
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,6	6,8	7,6	7,7	7,6	7,5	7,5	7,6	7,6	7,1	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	75,3	7,7	3,1	
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,9	7,8	8,3	8,3	8,3	8,2	8,2	8,4	8,4	7,8	4,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	82,7	8,4	3,4	
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	46,3	109,5	159,3	190,9	196,0	196,0	196,0	178,6	133,4	80,5	33,9	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	1526,2	196,0	63,6	
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	46,1	89,1	99,2	99,7	98,4	97,9	97,3	92,9	81,9	60,9	27,3	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	895,9	99,7	37,3	
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,5	1,5	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,3	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,6	0,6	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,4	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,0	0,7	
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,1	2,6	2,9	2,9	2,9	2,6	1,9	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,9	0,9	
PFV-LUNADENORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,0	2,5	2,9	2,9	2,9	2,6	1,9	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,1	2,9	0,9	
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,4	1,8	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,7	0,8	
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,4	2,7	2,6	2,6	2,0	2,5	2,5	2,1	1,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,1	2,7	1,0	
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,8	1,0	1,1	1,1	1,0	0,9	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	1,1	0,3	
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,2	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	1,9	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,4	0,9	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,7	4,2	5,2	5,7	5,5	5,3	4,4	3,3	2,3	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	40,7	5,7	1,7	

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,4	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	2,8	1,1
PFV-TILIT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,2	0,9
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,9	2,1	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	1,7	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,2	0,9
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,3	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,4	4,3	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,8	5,9	2,4
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	5,0	5,5	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	5,4	5,0	1,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	52,2	5,6	2,2
PFV-OOCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,9	3,1	3,1	3,1	2,6	3,1	3,1	3,1	3,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	29,8	3,1	1,2
PFV-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,3	2,4	2,4	2,4	1,3	2,3	2,3	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,4	0,8
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	1,7	2,3	2,1	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,4	0,9
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,6	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,0	0,8
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	3,8	5,8	7,2	7,9	8,1	7,8	7,0	4,6	1,8	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	57,1	8,1	2,4
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,1	3,0	1,3
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	0,8	0,4
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,7	1,1
PFV-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	2,6	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	2,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,9	1,1
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,4	1,7	2,4	2,6	2,2	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,8	2,6	0,5
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,0	6,6	6,6	6,6	6,6	6,4	6,4	5,7	4,7	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	59,4	6,6	2,5
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,7	3,0	2,9	2,9	2,9	2,4	2,8	2,6	2,7	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	3,0	1,2
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,5	3,6	4,4	4,7	4,6	4,5	3,4	3,6	2,4	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	36,0	4,7	1,5
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,1	4,5	8,3	9,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,9	3,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	81,1	9,0	3,4
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	0,9	0,1
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,7	5,2	6,5	6,5	6,8	7,5	7,6	7,7	6,4	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	60,9	7,7	2,5
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	2,7	2,7	2,5	2,6	2,7	2,7	2,7	2,1	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,7	1,0
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,5	6,3	8,2	8,6	8,5	8,5	8,4	8,6	8,0	7,2	3,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	78,8	8,6	3,3
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,2	6,3	8,0	8,0	6,8	6,5	6,4	6,6	6,7	6,7	3,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	69,3	8,0	2,9
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	3,5	0,0	0,0	2,2	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,2	3,5	0,5
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,7	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,5	2,5	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	22,0	2,5	0,9
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,8	1,6	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	17,6	2,0	0,7
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	29,1	79,0	95,2	94,9	93,4	92,3	92,0	92,7	89,0	81,7	44,1	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	890,2	95,2	37,1
PFV-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,6	6,3	8,7	9,0	2,2	8,9	9,0	0,0	8,4	4,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	9,0	2,5
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,2	2,7	3,2	5,2	4,5	4,6	4,9	3,6	2,4	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	36,7	5,2	1,5
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,5	2,5	2,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	2,5	1,0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,5	2,4	1,0
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,6	0,7	0,8	0,8	0,8	0,7	0,6	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,8	0,2
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	0,9	0,4
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	0,9	1,0	1,3	1,6	1,6	1,6	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,9	1,6	0,5
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	3,2	5,6	5,9	6,1	6,1	6,0	5,7	5,3	3,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	49,8	6,1	2,1
PFV-TRICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,3	7,9	8,6	8,7	8,6	8,5	8,4	8,5	8,5	7,9	4,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	83,9	8,7	3,5
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	2,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,4	1,0
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,1	2,5	2,9	2,8	2,8	2,7	2,2	1,5	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,9	0,9
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,6	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	3,0	1,1
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	4,2	6,3	7,7	8,5	8,8	8,7	8,0	6,6	4,5	2,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,2	8,8	2,8
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,4	1,6	0,0	0,0	0,3	1,6	1,6	1,6	1,6	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,6	0,5
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,2	0,1
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,5	1,8	2,0	2,0	2,0	1,7	1,5	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	2,0	0,6
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	5,1	15,8	22,3	28,9	29,0	32,4	33,3	29,8	27,9	14,1	7,8	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	247,7	33,3	10,3
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,7	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	27,7	2,9	1,2
PFV-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,5	2,8	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,7	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	27,9	2,9	1,2
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,4	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5	2,4	0,9
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	6,4	7,6	8,0	8,0	7,9													

	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	
MEJILLONES-IEM_CAR	221,1	248,3	332,4	364,5	370,3	369,6	369,6	346,4	340,1	338,3	317,9	329,7	301,6	300,8	306,9	291,2	227,7	217,5	266,0	315,6	359,6	369,8	369,7	369,1	7843,6	370,3	318,5	
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	72,3	74,1	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	74,3	75,3	82,9	103,5	121,6	135,4	149,0	1993,1	149,0	83,0	
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TV1C_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TV2C_GAS NATURAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PAM_COGEN	21,7	21,9	21,9	21,8	22,0	21,8	21,9	22,3	21,7	22,2	21,9	21,8	22,0	21,9	22,0	21,9	21,8	21,8	22,0	45,5	51,1	51,0	51,7	50,8	50,8	327,3	51,7	13,6
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMM_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_F06	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	137,0	140,0	140,0	120,0	62,0	50,0	50,0	76,0	108,0	135,0	142,0	142,0	141,0	141,0	2954,0	142,0	123,1	
GUACOLDA-2_CAR	140,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	138,0	140,0	140,0	50,0	50,0	50,0	51,0	67,0	123,0	145,0	150,0	150,0	150,0	150,0	2797,0	150,0	116,5	
GUACOLDA-3_CAR																												

	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
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-299,7	-293,2	-239,4	-210,1	-220,6	-193,4	-180,5	-135,8	23,5	20,6	39,2	12,9	-16,5	-37,4	-18,3	-11,4	-59,9	-113,8	-171,6	-275,4	-211,3	-226,3	-209,9	-214,7	-3242,9	39,2	-135,1
CHANGOS->CUMBRES C2	-301,8	-295,3	-120,0	-212,5	-223,0	-195,9	-183,0	-138,5	20,5	17,6	36,1	9,8	-19,4	-40,3	-21,2	-14,3	-62,8	-116,4	-174,0	-277,6	-213,7	-228,7	-212,3	-217,1	-3183,6	36,1	-132,6
CUMBRES->CHANGOS C1	316,6	309,9	254,5	224,3	235,5	207,4	193,8	147,5	-16,1	-14,1	-33,4	-6,9	23,2	44,6	25,0	18,1	67,9	123,4	183,3	291,2	225,2	240,6	223,4	228,2	3513,0	316,6	146,4
CUMBRES->CHANGOS C2	316,3	309,7	254,2	224,1	235,3	207,1	193,5	147,1	-16,8	-14,7	-34,1	-7,6	22,5	44,0	24,4	17,5	67,4	122,9	182,8	291,0	224,9	240,4	223,1	228,0	3503,1	316,3	146,0
TOTAL HORA.	6732,0	6310,8	5917,4	5701,1	5711,7	5718,5	5899,9	6083,9	6299,9	6768,9	6890,7	7011,2	7091,6	7121,1	7053,8	6925,3	6850,0	6745,3	6698,7	7138,3	7579,5	7614,7	7246,2	6881,7	159.992		
TOTAL HORA. SING	1825	1826	1915	1963	1960	2005	2057	2158	2456	2439	2427	2403	2338	2290	2362	2364	2224	2070	1985	1881	2034	2022	2048	2065	51.117		
TOTAL SEN	8557	8137	7832	7664	7672	7723	7956	8242	8755	9208	9317	9414	9430	9411	9416	9289	9074	8815	8684	9020	9614	9637	9294	8947	211.110		
CONS. PROPIOS	216	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	210	209	210	210	210	216	216	209	210	204	5.054		
CONS. PROPIOS SING	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	139	132	132	132	132	138	138	136	136	136	140	140	140	140	3.288		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-617	-604	-434	-436	-457	-402	-375	-284	38	34	71	19	-41	-83	-44	-31	-129	-238	-356	-568	-438	-468	-434	-444	-6.721		
PERDIDAS APROX.	160	140	130	120	119	122	132	145	172	198	208	212	213	212	210	204	194	182	173	185	218	219	199	178	4.243		
PERDIDAS APROX. SING	64	62	52	58	60	59	62	64	60	59	54	57	56	56	60	58	53	47	51	65	67	70	69	72	1.434		
DEMANDA APROX.	5739	5356	5143	4936	4925	4984	5183	5444	5955	6394	6544	6608	6626	6616	6589	6482	6317	6115	5960	6170	6708	6720	6403	6056	143.974		
DEMANDA APROX. SING	2240	2230	2158	2201	2218	2209	2231	2240	2218	2208	2170	2196	2191	2186	2215	2199	2163	2125	2154	2248	2264	2280	2273	2297	53.116		
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	7614,7	7615

ANEXO N° 3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
02 de octubre de 2020

02-10-2020	Última Actualización:	10-02-20	23:58	CMG-Online:	38,3	Quilota, 220 kv:	RALCO_A1 nv											SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	CMG	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo			
00:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-	-	
00:00	-	-	RAPEL-2	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:00	-	-	SANISIRO-2	-	MT	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	-	
00:00	-	-	CANUTILLAR-1	-	MT	N	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	-	
00:00	-	-	CANUTILLAR-2	-	MT	N	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	-	
00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Apotamiento	-	-	-	COLBUN	-	MT	-	
00:00	-	-	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Finaliza P (Prueba de Puesta en Servicio). Cancela SI 72508	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	-	
00:00	-	-	ENAPACONCAGUA	-	60	N	-	PC	OM	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	ENAP Aconcagua	-	-	-	
00:00	-	-	CDC	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	-	
00:30	-	-	SANISIRO-2	-	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:53	-	-	SANISIRO-2	-	MT	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
00:56	-	-	SANISIRO-2	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
01:01	-	-	SANISIRO-2	-	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
01:56	-	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-	
02:00	-	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	-	
02:00	-	-	COLBUN-1	-	O	N	-	FS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	
02:53	-	-	PANGUE-2	-	DN	-	FS	-	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	-	-	
03:06	-	-	CAMPICHE	-	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	
03:06	-	-	NUEVAVENTANAS	-	205	N	-	CI	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	
03:06	-	-	CELCO	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	-	
03:06	-	-	CIPRESSES-1	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	-	
03:06	-	-	CIPRESSES-3	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT	-	
03:32	-	-	MEJILLONES-EM	-	PO	-	-	EP	ROP	EP	-	-	-	ENGL 1823 - IL 2025	-	-	-	
04:32	-	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-	-	
04:32	-	-	MEJILLONES-EM	-	PC	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	-	ENGL 1823 - IL 2025	-	-	-	
04:51	-	-	CAMPICHE	-	PC	N	-	PC	OM	Cancela IL 2025	-	-	-	ENGL 2025	-	-	-	
04:51	-	-	NUEVAVENTANAS	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	-	
04:51	-	-	CELCO	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC	-	
04:51	-	-	CIPRESSES-1	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	-	
04:51	-	-	CIPRESSES-3	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	-	
05:15	-	-	CANUTILLAR-1	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
05:15	-	-	CANUTILLAR-2	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
06:00	-	-	ANGOSTURA-2	-	PC	N	-	PC	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
06:25	-	-	COLBUN-1	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	-	
06:36	-	-	PANGUE-2	-	PC	N	-	PC	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	-	
06:45	-	-	COLBUN-1	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
06:45	-	-	COLBUN-2	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	-	
07:45	-	-	COLBUN-2	-	MT	N	-	PS	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	-	
07:50	-	-	COLBUN-1	-	PC	N	-	PS	OM	Con SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CTF	-	
07:50	-	-	TOCOPILLA-U16	-	PC	N	LC	PS	OM	-	-	-	-	ENGL 1823 - IL 1629	-	-	-	
07:52	-	-	COLBUN-2	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT	-	
08:00	-	-	ARAUCO	-	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ARAUCO	-	CTF	-	
08:00	-	-	VALDIVIA	-	PC	N	-	PC	OM	Con SSSC	-	-	-	ARAUCO	-	CTF	-	
08:00	-	-	COLBUN-1	-	PC	N	-	PS	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CTF	-	
08:00	-	-	NUEVAVENTANAS	-	PC	N	-	PC	OM	Menos SSSC	-	-	-	AES GENER	-	CTF	-	
08:00	-	-	CANUTILLAR-1	-	PC	N	-	PC	OM	Menos SSSC. Cambio de politica de precio	-	-	-	COLBUN	-	CPF/CSF	-	
08:00	-	-	CANUTILLAR-2	-	PC	N	-	PC	OM	Menos SSSC. Cambio de politica de precio	-	-	-	COLBUN	-	CPF/CSF	-	
08:06	-	-	ANGOSTURA-1	-	PC	N	-	PC	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
08:07	-	-	COLBUN-1	-	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
08:34	-	-	CAMPICHE	-	MT	N	-	MT	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	
08:34	-	-	NUEVAVENTANAS	-	MT	N	-	MT	OM	Mas SSSC	-	-	-	AES GENER	-	CTF	-	
08:34	-	-	CIPRESSES-1	-	MT	N	-	MT	OT	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	CPF	-	
08:34	-	-	CIPRESSES-3	-	MT	N	-	MT	OT	Mas SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	CPF	-	
08:34	-	-	CANUTILLAR-1	-	MT	N	-	MT	OT	Mas SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CPF/CSF	-	
08:34	-	-	CANUTILLAR-2	-	MT	N	-	MT	OT	Mas SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CPF/CSF	-	
08:34	-	-	ANGOSTURA-1	-	MT	N	-	MT	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
08:34	-	-	ANGOSTURA-1	-	N	-	MT	OM	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	-	
08:37	-	-	NEHUENCO-2	-	PO	LC	EP	-	EP	Se requiere ajuste de combustión de la T. Gas por aumento de CD durante la operación en M.Télico	-	-	-	COLBUN	-	-	-	
09:00	-	-	PANGUE-2	-	MT	N	-	RE	RE	Finaliza SSSC(RE no existe Neomante)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	CTF	-	
09:00	-	-	NUEVAVENTANAS	-	MT	N	-	MT	OM	Finaliza SSSC	-	-	-	AES GENER	-	CTF	-	
09:00	-	-	BOCAMINA-2	-	PC	N	-	PC	OM	Con SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	CTF	-	
09:04	-	-	ANGOSTURA-1	-	PC	N	-	PC	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
09:04	-	-	TOCOPILLA-U16	-	PC	N	LC	PS	OM	TV FS	-	-	-	ENGL 1823 - IL 1629	-	-	-	
09:15	-	-	PANGUE-2	-	150	N	-	CI	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	-	
09:15	-	-	TOCOPILLA-U16	-	PC	DN	DLC	FS	OM	TG FS	-	-	-	ENGL 1823 - IL 1629	-	-	-	
09:32	-	-	CANUTILLAR-1	-	PC	N	-	PC	OM	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CPF/CSF	-	
09:32	-	-	CANUTILLAR-2	-	PC	N	-	PC	OM	Menos SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CPF/CSF	-	
09:32	-	-	CIPRESSES-1	-	PC	N	-	PC	OM	Menos SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	CPF	-	
09:32	-	-	CIPRESSES-3	-	PC	N	-	PC	OM	Menos SSSC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	CPF	-	
09:32	-	-	NUEVAVENTANAS	-	PC	N	-	PC	OM	Con SSSC. TE (10:00)	-	-	-	AES GENER	-	CTF	-	
09:32	-	-	CAMPICHE	-	120	N	-	CI	OM	TE (11:00)	-	-	-	AES GENER	-	CTF	-	
09:32	-	-	COLBUN-1	-	DN	-	PC	OM	OM	Con SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CTF	-	
09:32	-	-	NORGENER-NT01	-	N	-	PC	OM	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	PC	-	
09:44	-	-	COLBUN-1	-	150	N	-	CI	OM	Con SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CTF	-	
09:44	-	-	ANGOSTURA-1	-	MT	N	-	MT	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
09:44	-	-	CAMPICHE	-	PC	N	-	PC	OM	TE (11:00)	-	-	-	AES GENER	-	MT	-	
09:48	-	-	PANGUE-2	-	MT	N	-	MT	OM	(RE no existe Neomante)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	-	
09:52	-	-	PANGUE-2	-	MT	N	-	PS	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	-	
09:56	-	-	PANGUE-2	-	DN	-	FS	-	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC	-	
10:00	-	-	ANGOSTURA-2	-	105	N	-	PS	RE	Finaliza SSSC (RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
10:04	-	-	ANGOSTURA-2	-	DN	-	FS	-	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC	-	
10:30	-	-	COLBUN-1	-	110	N	-	CI	OM	Con SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CTF	-	
10:32	-	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-	-	
10:33	-	-	CONSTITUCION	-	DN	-	PP	-	OM	Inicio Ctx Transformador 1 de Constitucion	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	-	
10:36	-	-	CONSTITUCION	-	1,5	N	-	CI	OM	Ctx Transformador 1 de Constitucion	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-	-	
10:53	-	-	COLBUN-1	-	110	N	-	PS	OM	Con SSSC	-	-	-	COLBUN	-	CTF	-	
10:53	-	-	CAMPICHE	-	MT	N	-	MT	OM	Mas SSSC	-	-	-					

02-10-2020	Última Actualización:	10-02-20	23:58	CMG-Online:	38,3	Quilota, 220 kv:	RALCO, 21 kv													SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT				
	Instalación			Requerido (MVA)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo					
14:04	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	-	DN	-	PP	-	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC				
14:08	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	PC	N	-	PC	-	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC				
14:13	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	No baja por tiempo de estabilización y posterior subida de la demanda	-	IL 2014	-	COLBUN	-	PC				
14:20	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	MT	N	-	MT	-	RE	(RE no existe Neomante)	-	-	-	COLBUN	-	PC				
15:09	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TGA2 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	GAS ATACAMA	-	PC				
15:13	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	Cancelada IL2014	-	-	-	COLBUN	-	MT				
15:20	-	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-				
15:25	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
15:25	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP		-	-	-	ARAUCO	-	MT				
15:28	-	GUACOLD-5	GUACOLD-5 CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	MT				
15:55	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM CAR	MT	RO	-	MT	-	MTP		-	-	IL 1823	ENGIE	-	MT				
16:10	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	MT				
16:10	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	COMASA	-	MT				
16:10	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	MT				
16:10	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
16:10	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC				
16:10	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OT		-	-	-	COLBUN	-	MT				
16:10	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL C	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT				
16:10	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	MT				
16:10	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	MT				
16:10	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	MT				
17:08	-	Inicio Prorrateo ERNC	Zona Norte	-40	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-				
17:08	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	0	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	CDC	-	-				
17:08	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	55	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	PC				
17:08	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	60	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	PC				
17:08	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENOR CHILE	-	PC				
17:08	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	70	-	-	-	-	OM	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	ENEL GREEN POWER	-	PC				
17:10	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TGA2+STV2 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-				
17:20	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OT		-	-	-	COLBUN	-	PC				
17:20	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GNL C	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC				
17:20	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC				
17:20	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
17:20	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC				
17:20	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	COMASA	-	PC				
17:20	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
17:20	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
17:20	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
17:20	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
17:20	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM CAR	PC	RO	-	PC	-	MTP		-	-	IL 1823	ENGIE	-	PC				
17:20	-	GUACOLD-1	GUACOLD-1 CAR	100	LF	-	CI	-	PCP		-	-	IL 667	AES GENER	-	PC				
17:40	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TGA2+STV2 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	MT				
18:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ARAUCO	-	MT				
18:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ARAUCO	-	PC				
18:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	COMASA	-	MT				
18:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
18:03	-	Finaliza Prorrateo ERNC	Zona Norte	-	-	-	-	-	OM		-	-	-	CDC	-	-				
18:20	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Ctx Lt 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:20	-	NORGENER-NTO1	MEJILLONES-1EM CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:20	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	70	LF	-	PC	-	PCP		-	-	SICF 75816	ENGIE	-	PC				
18:20	-	GUACOLD-5	GUACOLD-5 CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:20	-	GUACOLD-3	GUACOLD-3 CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:20	-	GUACOLD-1	GUACOLD-1 CAR	142	LF	-	PC	-	PCP		-	-	IL 667	AES GENER	-	PC				
18:20	-	GUACOLD-2	GUACOLD-2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:20	-	GUACOLD-4	GUACOLD-4 CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:25	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC				
18:25	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
18:26	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	COMASA	-	PC				
18:26	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
18:26	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP		-	-	-	ARAUCO	-	MT				
18:26	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
18:27	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:27	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
18:32	-	NEUEVAENTANAS	NEUEVAENTANAS CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:32	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC				
18:32	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR CAR	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC				
18:32	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	MT	N	-	MT	-	PCP		-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:41	-	COLBUN-1	COLBUN slinv	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC				
18:42	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	-	DN	-	PP	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	PC				
18:42	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC				
18:42	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:42	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:42	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC				
18:42	-	RALCO-1	RALCO slinv	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:42	-	RALCO-2	RALCO slinv	PC	DN	-	PC	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
18:42	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	MT	LF	-	MT	-	PCP		-	-	-	AES GENER	-	PC				
18:42	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC				
18:42	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENGIE	-	PC				
18:42	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TGA2+STV2 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	GAS ATACAMA	-	PC				
18:47	-	ANGOSTURA-2	RALCO slinv	PC	N	-	PC	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	PC				
18:48	-	COLBUN-1	COLBUN slinv	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC				
19:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GNL E	-	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
19:30	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:30	-	GUACOLD-2	GUACOLD-2 CAR	140	N	-	CI	-	OM	Inicio Control Tx L220 kv Maltencillo - Cardones + 0,8*Atr Nueva Maltencillo <780 MVA	Control Tx L220 kv Maltencillo - Cardones + Atr Nueva Maltencillo <780 MVA	-	-	AES GENER	-	PC				
19:30	-	GUACOLD-4	GUACOLD-4 CAR	120	N	-	CI	-	OM	Inicio Control Tx L220 kv Maltencillo - Cardones + 0,8*Atr Nueva Maltencillo <780 MVA	Control Tx L220 kv Maltencillo - Cardones + Atr Nueva Maltencillo <780 MVA	-	-	AES GENER	-	PC				
19:48	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:55	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				
19:55	-	RAPEL-3	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	-				

02-10-2020	Ultima Actualización:	10-02-20	23:58	CMG- On-line:	38,3	Quillota_220 kv:	RALCO_11 nr											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	ED	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo				
22:43	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GNL E	MT	N	LC	OM	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
22:43	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	MT			
22:43	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC			
22:43	-	CMPLAJA	CMPLAJA_BLI+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
22:43	-	MASISA	MASISA COGEN	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	MT			
22:43	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	PC			
22:43	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	MT			
22:43	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+0.5TV2 GNL B	MT	N	LC	AGC	-	AGC	-	-	-	-	GAS ATACAMA	-	MT			
23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1 GNL E	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:20	-	MASISA	MASISA COGEN	0	MM	-	FS	PCP	OM	Mantenimiento Mayor	-	-	SMM 69057	STS	-				
23:35	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	-	N	-	PC	-	OM	Cancela IL 2335	-	-	-	AES GENER	-				
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-				
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-				

INFORME DIARIO

Viernes 02 de Octubre del 2020



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	693.7	669.3	-3.52 %		Machicura	801.9	609.0	-24.06 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Maitenes	237.0	234.0	-1.27 %	IF
Alfalfal	861.9	833.0	-3.36 %		Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alto Renaico	21.9	27.5	+25.69 %	PMG	Mampil	361.2	329.9	-8.66 %	
Ancoa	207.6	152.9	-26.36 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mariposas	124.8	102.2	-18.11 %	PMG
Andes FO6	0.0	0.0	-		Masisa	127.2	134.6	+5.82 %	IL, PMM
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IL, SDCF	Maule	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	PMM	Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	6380.5	6305.9	-1.17 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angostura	3712.1	3581.0	-3.53 %	IL	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
Antihue	0.0	0.0	-	IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antuco	3063.1	2794.1	-8.78 %	PMM	Mejillones-CTM3 GNL	3469.1	3503.6	+1.00 %	
Arauco	112.0	32.4	-71.05 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	SDCF	Mejillones-PAM	528.0	525.2	-0.52 %	IL
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Mocho	-	138.5	GNP	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	82.5	78.9	-4.37 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	6279.0	6532.0	+4.03 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	708.2	970.0	+36.96 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Bess Andes	-	9.9	GNP		Nehuenco 2 GNL	7610.7	7099.0	-6.72 %	
Bess Angamos	-	7.7	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.2	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	224.0	223.3	-0.31 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8400.0	7416.0	-11.71 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
CMPC Laja	360.0	348.9	-3.08 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Pacífico	299.0	343.9	+15.02 %		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Norgener-NTO1	2604.5	2714.7	+4.23 %	
CMPC Tissue	-	23.8	-	PMG	Norgener-NTO2	2683.8	2695.6	+0.44 %	
Callao	13.5	13.7	+1.29 %	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 1	336.0	126.2	-62.44 %	
Campiche	3929.2	4043.0	+2.90 %	IL	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	799.0	-10.03 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	IL
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	5033.2	4642.0	-7.77 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	101.4	100.9	-0.49 %	PMG
Canutillar	3120.0	3086.0	-1.09 %		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	180.0	176.0	-2.22 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	163.0	157.5	-3.37 %	PMG
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	0.0	28.3	GNP	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Central de Respaldo Los Condores	-	0.0	-	
Central de Respaldo Pajonales	-	0.0	-	
Chacabuquito	235.2	208.9	-11.18 %	
Chacayes	833.3	886.0	+6.33 %	
Chapiquiña	142.0	121.5	-14.44 %	
Chiburgo	60.0	113.0	+88.33 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	171.4	+78.55 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	698.8	826.2	+18.23 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6130.4	5872.9	-4.20 %	
Cochrane-CCH2	5914.5	5784.7	-2.19 %	
Cogen. Aconcagua	0.0	0.0	-	
Cogen. Biobío	492.0	1237.0	+151.42 %	
Colbún	1971.8	2542.0	+28.92 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	2.7	-	PMG
Convento Viejo	114.5	63.6	-44.46 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	212.5	152.3	-28.33 %	
Curillinque	1296.8	1268.9	-2.15 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Degañ 2	0.0	0.0	-	
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	143.0	118.8	-16.92 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	+0.25 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	IF
El Toro	0.0	0.0	-	PMM
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
Emelda 1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Palacios	0.0	0.0	-	PMG, IF
Palmucho	436.4	615.7	+41.08 %	
Pangué	6245.6	6195.7	-0.80 %	IL
Pehuenche	8890.0	9086.5	+2.21 %	
Peuchén	473.8	438.4	-7.46 %	
Pilmaiquén	572.1	788.5	+37.82 %	
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	386.1	-23.39 %	
Providencia	84.0	156.3	+86.07 %	
Pulelfu	129.8	130.6	+0.62 %	PMG
Pullinque	552.5	568.8	+2.96 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	315.5	247.6	-21.52 %	
Queltehues	696.0	639.9	-8.06 %	PMM
Quilleco	811.2	754.0	-7.06 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	8082.4	8595.8	+6.35 %	IL
Rapel	567.3	353.2	-37.73 %	
Rauquén	63.2	86.8	+37.34 %	
Renaico	84.7	133.3	+57.39 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	55.9	76.0	+35.79 %	
Rucatayo	846.0	868.4	+2.65 %	
Rucúe	1888.0	1808.0	-4.24 %	
Río Colorado	264.0	227.3	-13.90 %	
Río Huasco	44.6	40.6	-8.97 %	
Río Picoiquén	300.0	352.0	+17.33 %	
SF Energía	516.0	375.4	-27.25 %	
San Andrés	93.6	79.9	-14.64 %	
San Clemente	0.0	39.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	423.6	257.0	-39.33 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	0.0	691.0	GNP	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	0.2	78.8	+36649.26 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	147.8	-38.42 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	343.7	-10.51 %	IL
Escuadrón	42.1	0.0	-100.00 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	112.6	512.0	+354.71 %	
Eólica Cabo Leones 1	2056.9	1913.9	-6.95 %	
Eólica Cabo Leones 2	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 3	1153.7	1085.2	-5.94 %	
Eólica Canela	110.8	63.2	-42.92 %	
Eólica Canela 2	429.7	270.8	-36.99 %	
Eólica Cuel	205.9	237.1	+15.14 %	
Eólica El Arrayán	1526.8	1205.3	-21.06 %	
Eólica El Maitén	100.5	93.7	-6.82 %	
Eólica La Esperanza	77.5	6.9	-91.12 %	PMG
Eólica La Flor	150.4	43.9	-70.84 %	
Eólica Lebu	48.4	47.0	-2.87 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	174.2	194.3	+11.56 %	
Eólica Los Cururos	1156.5	1363.6	+17.92 %	
Eólica Monte Redondo	249.9	386.6	+54.69 %	
Eólica Punta Colorada	37.7	74.4	+97.40 %	IF
Eólica Punta Palmeras	410.9	380.2	-7.48 %	
Eólica Punta Sierra	1145.0	1210.4	+5.72 %	
Eólica Renaico	601.7	784.5	+30.37 %	
Eólica San Gabriel	1257.4	0.0	(*) -100.00 %	
Eólica San Juan	3620.0	3225.5	-10.90 %	
Eólica San Pedro	366.4	488.8	+33.41 %	
Eólica San Pedro 2	422.3	506.3	+19.89 %	
Eólica Sarco	3421.2	2796.9	-18.25 %	
Eólica Sierra Gorda	992.1	940.8	-5.17 %	
Eólica Talinay Oriente	1146.4	1138.6	-0.68 %	
Eólica Talinay Poniente	969.9	932.1	-3.89 %	
Eólica Taltal	511.1	402.6	-21.22 %	
Eólica Tolpán Sur	591.7	898.0	+51.76 %	
Eólica Totoral	268.9	263.3	-2.08 %	
Eólica Ucuquer 2	40.4	7.5	-81.48 %	
Eólica Valle de los Vientos	634.3	444.7	-29.89 %	
Florida	167.2	158.3	-5.32 %	
GPG San Pedro	-	0.0	-	
Geotérmica Cerro Pabellón	720.0	619.0	-14.03 %	IF
Guacolda 1	2657.6	2954.0	+11.15 %	IL
Guacolda 2	2607.5	2797.0	+7.27 %	
Guacolda 3	3115.9	2947.0	-5.42 %	
Guacolda 4	3022.3	2764.0	-8.55 %	
Guacolda 5	2968.7	3281.0	+10.52 %	
Guayacán	227.9	208.5	-8.53 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Santa María	7980.0	6238.0	(*) -21.83 %	IL
Sauzal	713.1	905.6	+26.99 %	IL, PMM
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	142.6	179.6	+25.93 %	
Solar Aguila 1	13.2	13.3	+0.61 %	
Solar Almeyda	465.6	485.4	+4.25 %	
Solar Andes	192.9	200.9	+4.13 %	
Solar Andes 2A	574.9	451.6	-21.45 %	
Solar Antay	62.6	70.5	+12.65 %	PMG
Solar Carrera Pinto	748.3	756.5	+1.10 %	
Solar Cerro Dominador	746.2	948.5	+27.11 %	
Solar Chañares	281.0	283.3	+0.82 %	
Solar Diego de Almagro	228.0	222.9	-2.23 %	
Solar Doña Carmen	209.1	247.7	+18.46 %	
Solar El Pelicano	895.4	895.9	+0.06 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1493.4	1526.2	+2.19 %	
Solar FV Bolero	1136.8	1200.6	+5.62 %	
Solar Finis Terrae	1000.9	1160.7	+15.96 %	
Solar Huatacondo	786.2	770.3	-2.02 %	
Solar Jama	460.2	467.8	+1.65 %	
Solar Javiera	552.4	522.3	-5.44 %	
Solar La Huayca 2	178.8	177.1	-0.97 %	
Solar La Silla	13.5	14.2	+5.33 %	
Solar Lalackama	492.9	474.3	-3.76 %	
Solar Lalackama 2	109.9	148.1	+34.74 %	
Solar Llano de Llampos	786.2	798.4	+1.56 %	
Solar Loma Los Colorados	5.3	6.2	+16.98 %	PMG
Solar Los Loros	338.2	352.9	+4.36 %	
Solar Luz del Norte	1185.4	1178.9	-0.55 %	
Solar María Elena	528.0	559.7	+6.01 %	
Solar PFV Granja Solar	1069.2	975.3	-8.78 %	
Solar PV Conejo	902.3	990.2	+9.74 %	
Solar PV Salvador	581.7	567.8	-2.39 %	
Solar Pampa Camarones	52.1	47.7	-8.43 %	
Solar Pampa Solar Norte	601.5	642.0	+6.73 %	
Solar Piloto Cardones	1.1	1.1	-2.78 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	69.5	67.4	-3.04 %	
Solar Pozo Almonte 3	120.6	144.9	+20.14 %	
Solar Puerto Seco	85.6	94.3	+10.13 %	PMG
Solar Quilapilún	818.0	890.3	+8.84 %	
Solar SDGx01	7.9	7.8	-0.76 %	PMG
Solar San Andrés	361.8	351.8	-2.74 %	
Solar Santiago	641.9	693.9	+8.10 %	
Solar Uribe	444.6	472.6	+6.29 %	
Solar Usya	378.0	426.3	+12.78 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	368.2	375.0	+1.84 %	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	0.0	0.0	-	PMM
Hornitos-CTH	1680.0	1993.1	+18.64 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
IE Mejillones	7563.2	7643.6	+1.06 %	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL
Isla	1059.4	1070.5	+1.05 %	
Itata	120.0	85.8	-28.50 %	
Juncal	124.0	97.4	-21.45 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	126.2	GNP	
La Confluencia	745.0	857.4	+15.09 %	PMM
La Higuera	1140.0	1219.4	+6.96 %	
La Mina	362.7	190.8	-47.40 %	PMM
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	201.0	263.5	+31.10 %	
Laja Energía Verde	72.0	26.0	-63.89 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	528.0	498.5	-5.59 %	
Lautaro 2	0.0	0.0	-	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	62.4	61.1	-2.02 %	
Licán	162.0	135.3	-16.50 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	307.2	447.9	+45.80 %	
Llanguereó	37.6	38.2	+1.54 %	PMG
Loma Alta	534.6	524.3	-1.92 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, SDCF
Loma Los Colorados 2	336.0	293.1	-12.77 %	IF
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	IF
Los Hierros	528.0	446.7	-15.40 %	
Los Hierros 2	96.0	81.3	-15.28 %	
Los Molles	52.3	51.5	-1.54 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	415.5	368.2	-11.38 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	SDCF
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IF
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	1468.0	2301.2	+56.75 %	IL
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.0	0.0	-	
Trincao	0.0	0.0	-	IL
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 2	2160.0	2624.0	+21.48 %	IL
Villa Alegre	64.0	69.3	+8.34 %	
Viñales	526.6	566.9	+7.65 %	
Volcán	210.0	190.0	-9.54 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	204649.5	203470.9	-0.58 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	18.5	21.3	+15.25 %
Allipén	14.9	0.0	-100.00 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	31.7	32.1	+1.18 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	55.9	61.8	+10.57 %
Bellavista 1	87.2	85.3	-2.17 %
Biocruz	-	1.4	-
Biomar	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	28.3	28.9	+2.01 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.1	23.1	+0.24 %
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	41.5	-1.55 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	69.5	59.1	-15.02 %
Chanleufu	1.5	1.7	+8.50 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	20.3	21.3	+4.95 %
Collil	107.9	78.9	-26.87 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	17.6	-
Correntoso	72.3	70.8	-2.09 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.6	10.6	-0.25 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	10.1	10.5	+3.80 %
Don Walterio	70.8	76.0	+7.33 %
Dongo	94.8	58.2	-38.56 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	9.4	11.7	+24.95 %
Doña Javiera	-	2.9	-
Doñihue	51.8	71.6	+38.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Ariztía	3.3	13.1	+300.17 %
Solar Bellavista	20.6	13.6	-33.67 %
Solar Cabilsol	20.9	20.8	-0.53 %
Solar Cachiyuyo 2	83.3	68.6	-17.60 %
Solar Calama 1	82.5	93.7	+13.56 %
Solar Calle Larga	20.6	27.9	+35.39 %
Solar Canesa 1	10.6	18.5	+74.28 %
Solar Casuto	16.5	22.5	+36.56 %
Solar Catemu	13.4	16.5	+23.00 %
Solar Catán	19.3	25.4	+31.81 %
Solar Cernicalo 1	12.2	9.4	-22.66 %
Solar Cernicalo 2	12.2	13.1	+7.54 %
Solar Chalinga	20.4	18.2	-10.98 %
Solar Chancon	18.7	22.3	+19.09 %
Solar Chimbarongo	16.8	20.2	+20.24 %
Solar Chuchiñi	15.4	16.0	+3.44 %
Solar Citrino	17.2	23.7	+37.92 %
Solar Cordillerilla	10.5	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	54.3	68.1	+25.53 %
Solar Crucero	16.6	22.9	+37.48 %
Solar Cruz	22.2	27.6	+24.37 %
Solar Cuz Cuz	16.1	13.3	-17.31 %
Solar Don Eugenio	24.0	25.3	+5.67 %
Solar Don Mariano	0.0	15.2	-
Solar Eclipse	27.7	67.2	+142.62 %
Solar El Boco	17.8	21.5	+20.56 %
Solar El Chincol	26.1	27.3	+4.32 %
Solar El Chucao	5.6	4.3	-23.82 %
Solar El Divisadero	20.6	15.3	-25.54 %
Solar El Estero	12.9	18.3	+41.71 %
Solar El Laurel	43.3	62.9	+45.44 %
Solar El Picurio	21.7	26.8	+23.69 %
Solar El Pilpen	25.9	28.3	+9.15 %
Solar El Pitio	25.2	22.9	-9.33 %
Solar El Queltehue	28.4	-	-
Solar El Quemado	21.0	25.8	+22.75 %
Solar El Queule	39.5	56.8	+43.77 %
Solar El Roble	19.8	78.8	+297.73 %
Solar El Sauce	19.8	24.6	+24.34 %
Solar Encon	46.6	75.0	+61.09 %
Solar Esperanza	20.7	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	17.4	22.5	+29.28 %
Solar Fotovolt	4.5	5.9	+31.46 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	0.0	12.2	-
Solar GR Pepa	14.7	10.9	-25.96 %
Solar GR Santa Rosa	47.5	84.1	+77.02 %
Solar Girasoles	16.4	22.5	+37.50 %
Solar Guadalao	15.2	23.4	+54.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	48.9	25.8	-47.23 %
El Arrayán	-	20.8	-
El Campesino 1	-	2.7	-
El Canelo	59.4	50.8	-14.51 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	10.1	17.4	+72.69 %
El Condor	6.6	10.2	+54.39 %
El Diuto	59.4	33.8	-43.10 %
El Litre	60.0	82.7	+37.72 %
El Llano	5.3	3.8	-29.15 %
El Manzano	50.2	43.6	-13.05 %
El Mirador	31.6	33.7	+6.65 %
El Molle	-	40.7	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	28.1	-
El Resplandor	22.3	23.2	+4.14 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	84.4	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	0.0	0.0	-
Eólica El Arbol	93.2	118.9	+27.52 %
Eólica Huajache	44.7	55.8	+24.88 %
Eólica Las Peñas	59.6	147.5	+147.60 %
Eólica Lebu 3	39.1	9.9	-74.59 %
Eólica Raki	67.0	68.2	+1.71 %
Eólica Ucuquer	27.7	30.3	+9.70 %
Eólico El Nogal	41.6	56.4	+35.57 %
Galpón	31.2	19.3	-38.24 %
Gami	-	0.0	-
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	5.0	-
Hidrobonito MC1	90.6	79.2	-12.62 %
Hidrobonito MC2	58.5	50.2	-14.24 %
Hidroeléctrica Cumpeo	94.1	67.8	-27.91 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	55.8	58.1	+4.14 %
La Bifurcada	3.3	4.3	+29.08 %
La Compañía 2	26.3	28.8	+9.44 %
La Ligua	3.4	22.1	+540.87 %
La Montaña 1	51.0	40.7	-20.18 %
La Montaña 2	26.2	20.9	-20.10 %
La Paloma	32.7	18.9	-42.18 %
La Viña - Alto la Viña	10.1	12.3	+21.02 %
Las Chacras	15.9	18.8	+18.63 %
Las Flores	31.3	22.0	-29.82 %
Las Lechuzas	26.2	28.7	+9.21 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Homero	28.5	-	-
Solar Hormiga	15.0	16.9	+13.17 %
Solar Hornitos	2.1	1.0	-50.52 %
Solar Illapel 5X	8.0	19.5	+145.02 %
Solar Jahuel	38.6	36.7	-5.00 %
Solar Jaururo	3.0	24.8	+736.84 %
Solar José Soler Mallafré	10.2	8.8	-13.90 %
Solar Konda	18.2	23.9	+31.81 %
Solar La Acacia	67.6	61.7	-8.68 %
Solar La Blanquina	45.1	49.8	+10.36 %
Solar La Chapeana	15.0	21.6	+43.80 %
Solar La Chimba Bis	12.2	22.4	+83.79 %
Solar La Esperanza 2	65.8	83.9	+27.45 %
Solar La Estancia	18.1	24.7	+36.67 %
Solar La Frontera	35.1	36.0	+2.55 %
Solar La Lajuela	58.3	70.9	+21.68 %
Solar La Manga	21.6	17.9	-17.50 %
Solar La Quinta	24.0	27.9	+16.32 %
Solar Lagunilla	15.9	23.1	+45.49 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	27.0	28.3	+4.58 %
Solar Las Mercedes 1	17.1	23.7	+38.04 %
Solar Las Mollacas	15.0	15.7	+4.67 %
Solar Las Palomas	23.9	28.4	+18.87 %
Solar Las Perdices	10.8	22.0	+103.37 %
Solar Las Rojas	2.3	11.8	+402.71 %
Solar Las Terrazas	20.7	0.1	-99.65 %
Solar Las Turcas	25.6	27.3	+6.52 %
Solar Lipangue	2.6	3.7	+42.44 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	59.4	-
Solar Lo Miranda	38.5	52.2	+35.61 %
Solar Lo Sierra	13.5	20.7	+52.59 %
Solar Loreto	16.6	21.8	+31.41 %
Solar Los Gorriones	24.4	23.0	-5.70 %
Solar Los Libertadores	66.7	57.1	-14.35 %
Solar Los Paltos	11.6	23.7	+104.58 %
Solar Los Patos	24.1	27.9	+15.89 %
Solar Los Puquios	23.1	0.0	-100.00 %
Solar Luce	4.7	23.5	+397.70 %
Solar Luders	24.1	27.7	+14.94 %
Solar Luna	15.3	20.4	+33.56 %
Solar Luna del Norte	19.6	21.1	+7.81 %
Solar Malaquita 2	87.5	88.1	+0.76 %
Solar Marchigue 2	65.8	84.7	+28.72 %
Solar Marchigue 7	18.9	24.7	+30.22 %
Solar Marin	21.3	28.1	+32.03 %
Solar Montt	21.8	26.2	+19.99 %
Solar Norte Chico 1	15.1	15.4	+2.31 %
Solar Ocoa	25.5	29.8	+16.75 %
Solar Olivillo	41.3	75.3	+82.43 %
Solar Ovejería	66.2	75.3	+13.72 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	71.7	80.5	+12.26 %
Las Vertientes	0.0	0.3	-	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	13.7	15.1	+10.07 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Pama	13.9	15.5	+11.26 %
Lirio del campo	-	1.3	-	Solar Panquehue 2	38.3	45.3	+18.35 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Paraguay	70.3	81.1	+15.23 %
Los Bajos	87.2	90.1	+3.35 %	Solar Pedreiros	21.0	23.3	+11.12 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Peralillo	24.7	27.0	+9.27 %
Los Corrales	5.8	2.3	-60.95 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	14.5	13.7	-5.52 %	Solar Piquero	14.0	26.4	+88.16 %
Los Morros	18.0	22.0	+22.17 %	Solar Pirque	17.1	23.5	+37.12 %
Los Padres	5.3	16.6	+214.20 %	Solar Placilla	61.1	27.3	-55.41 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Población	16.4	13.2	-19.77 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Portezuelo	21.9	23.3	+6.38 %
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	69.3	0.0	-100.00 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Pullalli	2.8	24.3	+765.78 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Punta Baja	14.3	17.1	+19.14 %
MSA-1	22.7	30.2	+32.94 %	Solar Queltehue	0.0	0.0	-
Maisan	6.5	6.0	-7.16 %	Solar RLA	7.5	22.4	+198.20 %
Mallarauco	65.6	67.0	+2.17 %	Solar Ranguil	0.0	1.7	-
María Elena	2.1	2.1	-0.78 %	Solar Rodeo	17.5	22.7	+30.06 %
María Pinto	10.5	10.7	+1.49 %	Solar Rovián	51.6	66.6	+29.23 %
Melo	46.7	50.3	+7.71 %	Solar San Francisco	52.0	27.2	-47.71 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Isidro	17.0	23.4	+37.41 %
Minihidro Alto Hospicio	21.4	21.0	-1.75 %	Solar San Pedro	20.3	22.2	+9.31 %
Minihidro El Toro	21.4	21.3	-0.39 %	Solar Santa Adriana	17.5	23.5	+34.65 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.0	-2.80 %	Solar Santa Amelia	8.6	8.9	+3.25 %
Molinería Villarrica	4.6	7.5	+63.29 %	Solar Santa Cecilia	17.0	17.3	+2.00 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Clara	12.6	24.8	+97.31 %
Muchi	6.2	5.4	-12.23 %	Solar Santa Julia	20.9	28.0	+33.73 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santa Laura	17.3	22.7	+31.45 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Santuario	25.5	27.8	+8.82 %
Munilque 1	1.1	1.4	+33.98 %	Solar Sol	19.6	21.2	+8.32 %
Munilque 2	10.5	10.8	+2.57 %	Solar Talca	63.1	60.9	-3.55 %
Orafti	-	0.0	-	Solar Talhuén	23.4	26.6	+13.80 %
Palmar	71.9	66.8	-7.09 %	Solar Tambo Real	19.4	19.6	+1.23 %
Panguipulli	-	0.0	-	Solar Techos de Altamira	1.2	0.0	-100.00 %
Pehui	9.7	15.5	+59.29 %	Solar Til Til	19.1	22.0	+15.19 %
Pichilonco	17.7	15.0	-15.67 %	Solar Trebal	15.4	5.6	-63.61 %
Picoltué	-	0.0	-	Solar Trica-Dos	16.5	17.6	+6.95 %
Pilpilen	10.8	25.8	+138.08 %	Solar Trichahue 2	61.4	83.9	+36.55 %
Pitotoy	0.0	13.3	-	Solar Tucúquere	18.9	28.1	+48.41 %
Puclaro	33.1	37.2	+12.46 %	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.4	+5627.00 %
Punitaqui	-	0.0	-	Solar UTFSM Viña del Mar	0.1	2.0	+2722.22 %
Purísima	10.1	10.3	+1.79 %	Solar Valle Este 2	62.8	63.7	+1.44 %
Quillaleo	10.4	10.8	+4.42 %	Solar Valle Oeste 2	63.2	64.0	+1.36 %
Quillay	-	11.3	-	Solar Valle de la Luna 2	22.3	22.4	+0.38 %
Ramadilla	-	0.0	-	Solar Victoria	89.5	91.4	+2.03 %
Raso Power	-	0.0	-	Solar Villa Cruz	22.9	24.9	+8.75 %
Reca	28.2	23.2	-17.69 %	Solar Villa Prat	23.1	27.2	+17.52 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Rey	-	0.0	-	Solar Villa Seca	21.6	18.2	-15.83 %
Riñinahue	4.3	4.1	-4.10 %	Solar Vituco 2B	15.4	25.5	+65.23 %
Robleria	49.4	0.0	-100.00 %	Solar Ñilhue	6.5	6.6	+2.34 %
Río Azul	-	0.0	-	Solar Ñiquén	23.5	22.5	-4.38 %
Río Mulchén	20.1	16.9	-16.05 %	Southern	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-	Tamm	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	18.2	-	Tapihue	-	0.0	-
Santa Irene	-	0.0	-	Tirúa	-	0.0	-
Santa Isabel	12.7	11.5	-9.37 %	Tomaval	-	6.0	-
Sauce Andes	8.1	7.6	-6.20 %	Trailelfú	19.1	17.4	-9.00 %
Sepultura	-	0.0	-	Tranquil	0.0	0.0	-
Skretting	-	0.0	-	Trebal Mapocho	-	18.7	-
Skretting Osorno	-	0.0	-	Trueno	70.0	62.0	-11.45 %
Sol de Septiembre	54.6	60.6	+11.02 %	Truful Truful	17.8	16.0	-9.92 %
Solar Alto	5.0	21.2	+325.11 %	Watts 1	-	0.0	-
Solar Altos de Til Til	10.9	19.6	+79.85 %	Watts 2	-	0.0	-
Solar Altos del Paico	0.0	-	-	Yumbel	-	0.0	-
Solar Alturas de Ovalle	32.1	40.7	+26.50 %	Zapallar	-	0.0	-
Solar Amparo del Sol	18.0	22.7	+26.28 %	Zofri	-	0.0	-
Solar Antonia	19.0	24.9	+31.10 %	Total	6741.3	7607.2	+12.85 %

Abreviaturas:

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMeP:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Eólica San Gabriel	Menor generación real por trabajos de reemplazo de empalmes en media tensión.
Santa María	Menor generación real debido a posible infiltración en el condensador, se necesita mantener carga de unidad en mínimo técnico. Según IL 2014.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Canutillar / U-1	00:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Mejillones / CTM3	00:00	07:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-1	00:00	01:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-1	00:00	02:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-1	00:00	09:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	00:00	11:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-2	00:00	11:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Nehuenco / U-2	00:00	08:37	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-2	00:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-4	00:00	13:04	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-3	00:00	13:38	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-3	00:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-2	00:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-2	00:00	21:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	02:00	12:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cochrane / CCH1	06:01	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Angamos / ANG2	06:01	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cochrane / CCH2	08:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-1	10:00	11:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	13:04	13:38	Control secundario de frecuencia (AGC)
Mejillones / CTM3	13:38	18:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-1	14:15	21:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Nehuenco / U-2	15:17	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-1	17:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-3	18:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	18:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	18:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-4	18:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-1	19:00	21:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	19:00	21:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Mejillones / CTM3	19:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Atacama / TG2A	19:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Rapel / U-4	20:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Rapel / U-2	20:00	23:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Rapel / U-3	20:00	21:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-2	21:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Rapel / U-1	21:00	22:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-1	22:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	22:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-2	22:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Pehuenche / U-1	22:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-4	23:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-3	23:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	Interruptor JL2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2634.

4.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW, según IL 115.
Angostura	100.0	U-3 limitada a un valor de potencia de 40 MW por restricción de caudal ecológico. según IL 26. U-1 limitada a mantenerse en servicio, según IL 1979.
Antihue	100.0	TG-1 y TG-2 altas vibraciones en la turbinas al generar a mínimo técnico de 17 MW, se solicita operar a un nuevo mínimo técnico de 25 MW, donde la turbina no presenta eventos vibratorios, según IL 1439 y 1440.
Campiche	100.0	Los tiempos de estabilización por movimientos de carga son los siguientes: De 272 MW a 205 MW sin tiempo en ambos sentidos; 204 MW a 137 MW con 1,5 hrs. y de 136 MW a 84 MW con 3 hrs., movimientos de carga dentro del rango sin restricción, también aplican para el CTF, según IL 1976.
Guacolda 1	93.4	Limitada en 142 MW por máximo control de válvula de turbina, según IL 667.
Hornitos-CTH	42.3	75 MW según SICF 75816.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Nueva Renca Diésel	100.0	Preemergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel, según IL 1487.
Nueva Renca GNL	100.0	En caso de detención normal o por falla, después que hayan pasado 2 horas sin haber logrado el arranque, se deberá esperar un total de 8 horas desde el evento de trip o detención para realizar un nuevo arranque, según IL 1462.
Pangué	100.0	U-2 por falla en controlador del regulador de velocidad modo AGC y CPF quedan inhabilitados, según IL 1536.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 259. Sin partida autónoma, según IL 1872.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 260. Sin partida autónoma, según IL 1873.
Ralco	100.0	Con nivel de embalse inferior a cota 700,00 msnm y según lo descrito en Orden de Operación local B-05 "Funcionamiento bajo cota 696,00 msnm" y B-08 "Regulación de frecuencia y AGC del SEN": 1.- Debido a restricciones en las Obras del túnel de aducción, para el funcionamiento de las unidades con niveles bajos en el embalse, la Central Ralco bajo la cota 700,00 msnm, no puede Regular la Frecuencia del SEN. 2.- Cuando la cota del embalse sea menor a 700,00 msnm. unidades de Central Ralco podrán operar en Modo AGC con estatismo 7%. 3.- Cuando la cota del embalse sea igual o mayor a 700,00 msnm unidades podrán operar en Modo AGC con estatismo 3%. 4.- Cuando la cota del embalse se encuentre bajo la cota 696,00 msnm unidades no podrán operar en modo AGC y CPF, se deberá seleccionar rampa lenta en controlador de regulador de velocidad, se consignará potencia activa vía limitador y potencia máxima vendrá dada por tabla, según IL 1542.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitada a no generar con Diésel en espera de informe técnico por cambio de inyectores de combustión, según IL 2019001108.
Santa María	36.58	Limitada a mínimo técnico para realizar inspección debido a posible infiltración en el condensador, según IL 2014.
Tocopilla-U14	73.5	Limitada en 100 MW, según IL 1032 y Unidad opera sin AGC por problemas de comunicación, según IL 1308/2019.
Tocopilla-U15	90.6	Limitada en 115 MW, según IL 1933.
Tocopilla-U16 GNL	100.0	Unidad no podrá participar en AGC, según IL1337.
Ventanas 1	100.0	Los tiempos de estabilización por movimientos de carga son los siguientes: De 60 a 80 MW con 3 horas; De 100 a 120 MW con 3 horas para bajar a bloque Bajo (para movimientos de generación dentro de un mismo bloque no existe restricción de tiempo de estabilización en cambio para cambio de bloque de generación se debe esperar tiempo de estabilización), según IL 1978.
Ventanas 2	90.0	Limitada a 200 MW por control de parámetros del sistema de combustión.

4.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG1	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 68445.
Antuco	50.0	U-1 en mantenimiento mayor.
El Toro	75.0	U-4 en mantenimiento mayor.
La Confluencia	50.0	U-1 en mantenimiento mayor.

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Según SDCF 75783.
Tamaya-Suta	0.0	Según SDCF 39847.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

5.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. H. El Mocho, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Aurora, PE Tolpán, PE Cabo Leones 3, C. Pajonales y PFV Usya continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:01	Enel Distribución	SDAC deshabilitado.
00:08	Hidro Maule	C. Mariposas sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW. Causa informada: Bajo nivel del estanque de refrigeración descanso turbina.
00:20	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:16	Hidro Maule	C. Mariposas sincronizada.
04:32	Engie Generación	C. IEM cancelada limitación IL 2025.
07:02	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:32	Santa Fe Energía	S/E CMPC Planta Maule 52J1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 53 MW de consumos. Causa informada: Coincidente con falla en el TR- 3 de 220/13.2 kV, 30 MVA, según IF 2660 - 2661.
07:48	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
08:21	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
08:43	EEPA	S/E Puente Alto H3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación de punto con exceso de temperatura en desconectador H3 - 2, según SICF 76239.
08:58	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - Crucero abierta según Minuta DAOP N°1/2020.
09:11	Santa Fe Energía	S/E CMPC Planta Maule 52J1 cerrado, normalizado los consumos y cancelado IF 2661. TR3 de 220/13.2 kV y 30 MVA queda F/S.
09:13	Enel Distribución	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:03	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
10:25	Colbún	C. Juncal U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificación de señal secundaria vinculada a frecuencia de UG, según SICF 76257.
10:57	Interchile	S/E Pan de Azúcar conectadas compensaciones serie de línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
12:34	Engie Transmisión	S/E El Lince transformador N° 1 de 110/23 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación. Según SICF 76278.
12:55	CGE	Línea de 66 kV Bajo Melipilla - Chocalán interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.82 MW de consumos correspondiente a S/E Chocalán. Causa informada: Maquinaria hace contacto con conductores sin daño en estructuras. Según IF 2662.
13:11	Colbún	C. Juncal U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 76257.
13:12	Colbún	C. Juncal U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificar señal de equipos del regulador de velocidad que se encuentra con falla de comunicación, se cambiará equipo con anomalía, según SDCF 76296.
13:47	CGE	Línea de 66 kV Bajo Melipilla - Chocalán cerrada y en S/E Chocalán recuperado la totalidad de los consumos. Cancelado IF 2662.
15:01	CGE	S/E Vicuña interruptor H2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 0.1 MW de consumos correspondiente a C.M El Indio, según IF 2665.
15:13	Colbún	C. Santa María cancelada limitación IL 2014.
16:09	CGE	S/E Vicuña interruptor H2 cerrado, cancelado IF 2665.

Hora	Centro de Control	Observación
16:18	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de nido de aves en viga soporte de barra de 110 kV en S/E Quellón, según SICF 76362.
16:22	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito en S/E Pullinque. Causa informada: Acortamiento de distancia entre cable de fibra óptica y conductor fase C, entre estructuras 64 y 65. Según IF 2670.
16:24	Transec	S/E Los Lagos línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cerrada, según IF 2670 .
16:50	EEPA	S/E Puente Alto H3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso (SICF 76239).
16:55	Colbún	C. Juncal disponible y en servicio, cancelada SDCF 76296.
17:10	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
17:14	Interchile	S/E Pan de Azúcar desconectada compensaciones serie de línea de 220 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:50	STS	Línea de 110 kV Chonchi - Quellón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 76362.
19:00	Enel Distribución	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
19:10	Minera Escondida	Línea de 220 kV Atacama - O'Higgins 2 cerrada. Cancelada desconexión de curso forzoso SDCF 75080 e IF 2639.
19:13	TEN	Línea 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
19:37	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección con trepado por falla, según SICF 76367.
20:14	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
20:31	Santa Fe Energía	C. Santa Fe con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tubo roto en caldera de biomasa, según SDCF 76400.
20:43	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Control temperatura descarga de agua de mar, según IL 2026.
21:20	Transec	Línea de 66 kV Pullinque - Los Lagos 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 76367.
22:39	Enel Distribución	S/E La Cisterna barra 2 y 3 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden aprox. 40 MW de consumos de un sector de La Cisterna. Causa informada: Gato electrocutado.
23:35	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2026.
23:35	Enel Distribución	S/E La Cisterna E/S barra 2 y 3 de 12 kV.
23:37	Enel Distribución	S/E La Cisterna recuperado el 100 % de los consumos.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -430.5 [MW].
15:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -17.4 [MW/m].
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 612.6 [MW].
19:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 32.9 [MW/m].

5.3. 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 sin datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Enel Generación	C. Taltal TG2 sin datos SCADA.	30/05/2019	00:16		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Transec	S/E A. Jahuel ATR4 indicación de TAP del CTBC datos sin actualización.	29/05/2020	22:36		
STS	C. Calle Calle sin datos SCADA.	11/06/2020	10:20		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos scada.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos scada F/S.	07/08/2020	18:00		
Enel Generación	Datos scada C. Quintero TG 1.	12/08/2020	05:00		
CGE	S/E El Sauce sin datos SCADA.	23/08/2020	19:30		
Enel Green Power	C. PE Taltal sin datos SCADA.	02/09/2020	05:48		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 data scada F/S.	17/09/2020	05:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
Enel Generación	Hot line.	18/10/2019	14:30		
Transelec	Hot line de respaldo en despacho Tivit.	21/03/2020	20:15		
STS	Hot line de respaldo en despacho Tivit.	28/03/2020	10:00		
Enlasa	Hot line	29/09/2020	08:47		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 02 de octubre de 2020

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 22-10-2020 15:58:46
 Estación: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
 Total Registros General: 536
 Total Registros Subestación: 74

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020075214	Subestación	Ejecución Entera	ANGAMOS	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANGAMOS	S/E ANGAMOS JUS	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección de filtración de gas SF6 en interruptor S201. Paño se encuentra desmenujado por mantenimiento mayor de Central Angamos Unidad N°1 (S202000846).	Bajo riesgo. Los trabajos se realizan con el paño desmenujado.	Paño se encuentra desmenujado por mantenimiento mayor de Central Angamos Unidad N°1 (S202000846).						02-10-2008	02-10-2010	02-10-2008	02-10-2013
2020075215	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA PALMA	S/E LA PALMA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CGE Distribución de acuerdo a SODN NBE/2020 se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S23 general a cinco alimentadores de MT del transformador N2 de La Palma asociado a Cto. Orilla de Maullín por trabajos en el JIRÓN DE ALIMENTACIÓN.		Sin comentarios adicionales.						02-10-2010	02-10-16-30	02-10-20-10	02-10-20-14
2020074837	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PACIFICO	PACIFICO 120/13.8 KV	Otro Tipo de Trabajo	0	SE REEMPLAZA EL REGISTRADOR DE VARIABLES DE TEMPERATURA DEL ENROLLADO SECUNDARIO DEL TRANSFORMADOR.	NO HAY RIESGOS MAYORES CONDIONADOS.							02-10-2009	02-10-14-30	02-10-20-09	02-10-20-13
2020074519	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAULE	otro: tendido_cable	Alambrado de control	0	Alambrado de control, pruebas y trabajos en equipos desmenujados por Proyecto de Aumento de Potencia del Transformador T1 de S/E MAULE (CS, 423, proyecto NUP 901).	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Sin comentarios adicionales.					02-10-2000	02-10-14-30	02-10-20-00	02-10-20-11	
2020074517	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAULE	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos SADA a nivel de software, se intervendrá al SCADA del Centro de Control TACUS, con varias intervenciones de aproximadamente 5 minutos cada una. Trabajos relacionados a Proyecto de Aumento de Potencia del Transformador T1 de S/E MAULE (DS, 418, proyecto NUP 901). Todos los SSE asociados al Nudo TACA se verán involucrados en las actividades de comunicación como TACA, Maullín, San Clemente, Pichón, San Miguel, La Palma, San Javier, Cauyeque, Chaschun, Condellón, Huaita, La Vega, Llaneros, Linares, Los Reques, Nivado, Pingulino, Peral, Quilín, Rangulí, haito, San Rafael, Villa Alegre, Villa yru.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Sin comentarios adicionales.			02-10-2000	02-10-14-30	02-10-20-00	02-10-20-09	02-10-20-00		
2020074515	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAULE	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos SADA a nivel de software, se intervendrá al servidor IC (zapallas) de CEN del SCADA, con varias intervenciones de aproximadamente 5 minutos cada una. Trabajos relacionados a Proyecto de Aumento de Potencia del transformador T1 de S/E MAULE (DS, 418, proyecto NUP 901).	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE.	Sin comentarios adicionales.					02-10-2000	02-10-14-30	02-10-20-00	02-10-20-00	
2020074403	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONSTITUCION	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 947, no reconectar interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S2H1 y S2H2 de S/E Nivón.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 947, no reconectar interruptor S281 de S/E Constitución e interruptores S2H1 y S2H2 de S/E Nivón.					02-10-2000	02-10-17-30	02-10-10-44	02-10-13-27	
2020074311	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LA PORTADA	S/E LA PORTADA B9 S/E LA PORTADA B9 S/E LA PORTADA E1 S/E LA PORTADA B24 S/E LA PORTADA HTS S/E LA PORTADA E3	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipos de patio.	Trabajo presen bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S2H1 en S/E Esmeralda. Bloqueo de reconexión automática de S2H1 en S/E Portada. Seafizar S2H1, S2H3 en S/E La Portada.				02-10-2000	02-10-17-00	02-10-20-07-59	02-10-20-15-38		
2020074027	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E COPIAPO	S/E COPIAPO H1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Equipos Primarios solicitado por Translec.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H2 S/E Copiapó por lavado de aislación que se realizará en sus instalaciones Translec, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.					02-10-2008	02-10-18-00	02-10-20-08-26	02-10-20-14-58	
2020074032	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E COPIAPO	S/E COPIAPO H2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Equipos Primarios solicitado por Translec.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H2 S/E Copiapó por lavado de aislación que se realizará en sus instalaciones Translec, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.					02-10-2008	02-10-18-00	02-10-20-08-26	02-10-20-14-58	
2020073704	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SALAMANCA	S/E SALAMANCA E1 S/E SALAMANCA E1 S/E SALAMANCA E4 S/E SALAMANCA E3 S/E SALAMANCA E5	Alambrado de control	0	Se realizó reemplazo de medidores automatizados de Alimentadores de MT asociados a pafos EL E2, EL E4, EL E6 y E7, de acuerdo a nueva Norma Técnica de Distribución, en la cual indica que se deben cambiar los medidores por nuevos tecnológicos e incorporados en un sistema de medida de cada Circuito de MT. Se reemplazó medidores COM-7400.	Riesgo Medio, trabajo debidamente planificado con todos sus riesgos controlados.	Por los trabajos antes mencionados podemos señalar que dentro de las actividades existen intervenciones de alambrado de control en cada pafos asociado a cada paño, reemplazo de medidores e instalación de banco para comunicación externa.			02-10-2000	02-10-20-00	02-10-20-00	02-10-20-00			
2020073005	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación y tendido de postes en línea variante, esto incluye montaje de estructura, tirantes y cheque topográfico, todo esto solicitado por Translec.	Nivel de riesgo medio controlado	Se requiere bloqueo de reconexión de S2H5 SE Tap Edén por instalación y tendido de postes en línea variante, esto incluye montaje de estructura, tirantes y cheque topográfico, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-06-37	02-10-20-18-14	
2020072987	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de postes en variante como línea definitiva 120 KV Maluco - Vallar, además incluye desconexión, rielado, compactado e instalación de mueras y chequeos topográficos, todo esto solicitado por Translec.	Nivel de riesgo medio controlado	Se requiere bloqueo de reconexión de S2H5 SE Tap Edén por instalación de postes en variante como línea definitiva 120 KV Maluco - Vallar, solicitado por Translec, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-06-37	02-10-20-18-14	
2020072973	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductos en postes de variante como línea definitiva 120 KV Maluco - Vallar, además incluye trabajos de topografía, todo esto solicitado por Translec.	Nivel de riesgo medio controlado	Se requiere bloqueo de reconexión de S2H5 SE Tap Edén por tendido de conductores en variante como línea definitiva 120 KV Maluco - Vallar, solicitado por Translec, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-06-37	02-10-20-18-14	
2020072937	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E EL PAÑO	S/E EL PAÑO	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó la reconfiguración de rutas de los equipos de comunicación asociados a la red SADA de S/E El Paño, durante los trabajos habrá períodos de comunicación de aproximadamente 1 hora entre el SCADA y la RTU de S/E El Paño.	Bajo, se realizó reconfiguración de equipos de comunicación de red SCADA.	Trabajos de equipos de comunicación de red SCADA de CGE.					02-10-2009	02-10-18-00	02-10-20-11-06	02-10-20-12-04	
2020072630	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	Roca y poste Franja Inestructural	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 932, no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maullín e interruptores S2A3 de S/E Uru.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 932, no reconectar interruptor S2A2 de S/E Maullín e interruptores S2A3 de S/E Uru.					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-06-07	02-10-20-17-58	
2020072001	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIQUEN	S/E LIQUEN BT	Rutero de SFE	0	Se realizó la verificación de nivel de gas SF6 y eventual recambio de interruptor S2E7 S/E Liquén.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	Se requiere una orden de preparación (no reconectar) interruptor S2E7 de S/E Liquén y bloqueo de reconexión automática del interruptor S2E7 de S/E.					02-10-2009	02-10-21-00	02-10-20-10-01	02-10-20-12-00	
2020071850	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARAL	S/E PARAL A1	Roca y poste Franja secundaria	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 763 se solicita no reconectar interruptor S2A1 de S/E Parí y no reconectar S2A3 de S/E Montemar por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-06-06	02-10-20-16-13	
2020070951	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA E2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 949, no reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 949, no reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria.					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-06-37	02-10-20-17-52	
2020070568	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA E2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 948, no reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 948, no reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria.					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-06-37	02-10-20-17-52	
2020070505	Subestación	Ejecución Entera	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑAS	S/E LAS COMPAÑAS H1	Roca y poste Franja secundaria	0	A solicitud de TRANSELEC según SOD 947, no reconectar S2H1.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SOD 947, no reconectar S2H1.					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-06-37	02-10-20-14-58	
2020073700	Subestación	Ejecución Entera	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E LAS VEGAS (CHILQUINTA) CBP1	S/E ILAPA 1 S/E ILAPA 2 S/E ILAPA 3 S/E ILAPA 4 S/E ILAPA 5 S/E ILAPA 6 S/E ILAPA 7 S/E ILAPA 8 S/E ILAPA 9 S/E ILAPA 10 S/E ILAPA 11 S/E ILAPA 12	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados con protección de punto amarrado, cercano a trabajos. Considera preparación interruptor SC1 asociado a Barra 220 KV N°2.	Riesgo, bajo trabajo controlado y planificado.	Trabajos se realizan con personal de líneas energizadas.					02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-03-18	02-10-20-18-14	
2020070813	Subestación	Ejecución Entera	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILAPA	S/E ILAPA 1 S/E ILAPA 4 S/E ILAPA 5 S/E ILAPA 6 S/E ILAPA 8 S/E ILAPA 9 S/E ILAPA 11 S/E ILAPA 12	Lavado de Aislación	0	Orden de preparación de no reconectar los interruptores S211, S222, S2H3, S2H4, S2H5, S2H6, S2H8, S2H9, S2H11 y S2H12, por trabajos de lavado de aislación del tramo de las líneas de alimentación Bruma propiedad de Celso Hedero de la LT 220 KV Ilapa - Carrera Pinto, C1, C2 y LT 220 KV Ilapa - Carrera Pinto, C1, C2 y LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro, C1, C2, C3. Lavado de aislación con equipos energizados, utilizando método pátin en mano.	Existe riesgo de operación fallada de los interruptores asociados a las líneas de alimentación Bruma propiedad de Celso Hedero de la LT 220 KV Ilapa - Carrera Pinto, C1, C2 y LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro, C1, C2, C3 y LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro, C1, C2, C3. Para mitigar el riesgo, se procederá a lavar un solo sectorización de estas líneas a la vez.	Durante los trabajos habrá orden de preparación de no reconectar en las líneas LT 220 KV Ilapa - Carrera Pinto, C1, C2 y LT 220 KV Ilapa - Diego de Almagro, C1, C2, C3. La preparación de no reconectar estos líneas en las extremos de la S/E Diego de Almagro S/E Carrera Pinto será realizada por STS y Translec en ambas subestaciones.			02-10-2000	02-10-18-00	02-10-20-07-51	02-10-20-13-52			
2020076239	Subestación	Ejecución Entera	EPN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado (EPA)	S/E PUENTE ALTO (EPA) H1	S/E PUENTE ALTO (EPA) H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de punto con exceso de temperatura en desconector B9H3-2.	Riesgo alto para el personal y el servicio. Trabajo con niveles energizados y coordinados con Central Punita.	Trabajo ejecutado por personal empresa PMS con intervención a equipo energizado y modo automático.					02-10-2009	02-10-21-00	02-10-20-08-43	02-10-20-16-50	
2020074283	Subestación	Ejecución Entera	ENAX	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL FRANCIS	S/E CENTRAL DIESEL ENAX H1 S/E CENTRAL DIESEL ENAX H2 S/E CENTRAL CHAQUILUA 23 KV S/E CENTRAL CHAQUILUA 3 KV S/E CENTRAL CHAQUILUA 66 KV-6P S/E CENTRAL CHAQUILUA E2 S/E CENTRAL CHAQUILUA E3 S/E CENTRAL CHAQUILUA E4 S/E CENTRAL CHAQUILUA E5 S/E CENTRAL CHAQUILUA E6 S/E CENTRAL CHAQUILUA E7 S/E CENTRAL CHAQUILUA E8 S/E CENTRAL CHAQUILUA B2 S/E CENTRAL CHAQUILUA C1 S/E CENTRAL CHAQUILUA C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación a equipos de patio.	Riesgo bajo se toman las precauciones para lavado a distancia.	S/E Edn Brava. No reconectar S2D1 y S2D2 S/E Mafones. No reconectar S2H4.				02-10-2009	02-10-20-00	02-10-20-11-51	02-10-20-14-22		
2020073204	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CHAQUILUA	S/E CENTRAL CHAQUILUA E2 S/E CENTRAL CHAQUILUA E3 S/E CENTRAL CHAQUILUA E4 S/E CENTRAL CHAQUILUA E5 S/E CENTRAL CHAQUILUA E6 S/E CENTRAL CHAQUILUA E7 S/E CENTRAL CHAQUILUA E8 S/E CENTRAL CHAQUILUA B2 S/E CENTRAL CHAQUILUA C1 S/E CENTRAL CHAQUILUA C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje e interruptor S2B8. Trabajos a realizar : Nueva estructura metálica ; Montaje interruptor ; Alambrado circuito control ; Medidas eléctricas nuevo interruptor ; Pruebas local e usado. Ingreso proyecto 1355 NMR.	Riesgo bajo, trabajos a realizar incluidos en matriz de riesgo.	Solicitud de intervención por trabajos que se encuentran relacionados con la solicitud N° 2020021280 por trabajos en instalación de interruptor S2B8 en la sub estación central chaquilua. No Reconectar.				02-10-2000	09-10-20-00	02-10-20-09-03	09-10-20-20-00		
2020074943	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CHAQUILUA	S/E CENTRAL CHAQUILUA B8 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA B9 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H5 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H6 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H7 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H8 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H9 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H10 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H11 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H12	Otro Tipo de Trabajo	0	pruebas estática a nuevo interruptor S2B8.	riesgo bajo, trabajo considerado en matriz y equipo desenergizado.	Ch Chaquilua - Alberto B9B8-1 - Alberto B9B8-2 - S2B8 a disposición del jefe de fauna.					02-10-2000	02-10-13-00	02-10-20-08-43	02-10-20-09-57	
2020074143	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA	S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H1 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H2 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H3 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H4 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H5 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H6 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H7 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H8 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H9 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H10 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H11 S/E CENTRAL DIESEL TAMAYA H12	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación BT y EPP subestación	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: NO RECONECTAR S/E Tamaya, S2H1, S2H2, S2H3, S2H4, S2H5, S2H7, S2H8, S2H9, S2H10, S2H11, S2H12. S/E Tocopilla, S2H1, S2H4, S/E Salar S2H1 y S/E S2H5 ESCALONADO MANGROSA. S/E Tamaya, operación transmisión.				02-10-2000	02-10-20-00	02-10-20-08-43	02-10-20-13-50		
2020072918	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de cierre perimetral patio H3. Trabajos asociados al proyecto PVEV Capricornio.	Riesgo cercano a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar S2I2 SE CHACARA No Reconectar S2D1 SE MANTOS BLANCOS No Reconectar S2H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 SE CAPRICORNIO				02-10-2000	02-10-19-00	02-10-20-08-03	02-10-20-18-45		
2020072560	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO	S/E CAPRICORNIO H1 S/E CAPRICORNIO H2 S/E CAPRICORNIO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obras civiles, replanteo tendido y control topográfico dentro de la subestación, excavación, instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Punta Tarra existente, soldadura excavación, instalación de ferros, montaje, pernos de anclaje, toma de muestra de densidad, hormigonado, instalación de nuevo cerco building y vitro de existente, nueva delimitación cerco duro y vitro mala acmofrat existente, excavación de Plataforma, nueva Sala de Control, montaje de fundaciones prefabricadas, aceramiento de estructuras. Trabajos asociados al proyecto ampliación de la Subestación Capricornio, bajo barra 220 v 120KV.	Riesgo cercano a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar S2I2 SE CHACARA No Reconectar S2I1 SE MANTOS BLANCOS No Reconectar S2H1 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 SE CAPRICORNIO				02-10-2000	02-10-19-00	02-10-20-08-03	02-10-20-18-45		
2020070163	Subestación	Ejecución Entera	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ARICA	S/E ARICA B2	Otro Tipo de Trabajo	0	energización y puesta en servicio, nuevo interruptor S2B2, de acuerdo a NUP 1278, NMR.	Riesgo bajo, se realizará maniobra operacional para energizar equipo.	Condiciones requeridas: de acuerdo a GM SMI-811, con esta solicitud, se cancelan los documentos SO 2020000166 y 2020000172, relacionados con los trabajos previos al cambio S2B2. Más la entrega de manuales (probables y evidencias de pruebas). Una vez terminadas las maniobras, nuevo interruptor S2B2 quedará en servicio de manera permanente, esta operación no afecta a otros equipos.				02-10-2000	02-10-12-00	02-10-20-07-28	02-10-20-07-34		
2020075004	Subestación	Ejecución Entera	FRONTEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CUNCO	S/E CUNCO E1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la S2E7 de S/E Cunco por revisión e inspección preventiva de mufas de entrada a Cédula en MT entre Paño E1 y Barra B23 de S/E Cunco.	Riesgo bajo y controlado, líneas se realizarán con procedimiento desenergizado.	No hay consumos afectados estos serán transferidos previamente por red distribución de Fronel (PT 61589 registro interno de STS).				02-10-2009	02-10-13-00	02-10-20-11-57	02-10-20-14-54		
2020073488	Subestación	Ejecución Entera	HIDROELECTRICA SAN ANDRES (HSA)	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SAN ANDRES (CSA)	SAN ANDRES 154/20.5KV 23 MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Revisión de equipos de patio de Sub estación. Mantenimiento preventivo básico.	Riesgo de trabajo en seco. Trabajos de mantenimiento se realizan con paño ATZ desconectado.	Revisión de equipos de patio de Sub estación. Mantenimiento preventivo básico.					02-10-2000	02-10-19-00	02-10-20-08-04	02-10-20-19-05	
2020073957	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Configuración y pruebas de control desde sistema de control central (PM) (SICAM PAS) niveles 1 y 2 (Tensión SOD 50V, 220 KV y 345 KV).	Existe riesgo de pérdida de supervisión de Subestación. Nuevo Pan de Azúcar, se minimizará contenido con ingreso de Subestación en sitio, durante la ejecución de los trabajos.	Se realizarán las configuraciones y pruebas de IEM y de SICAM PAS para carga de señales de nueva balanza, en momentos existirá pérdida de supervisión del sistema hasta centro de control, en su mayoría en mueras de 5 minutos, posiblemente, en máximas ocasiones pueda ser más de 20 minutos, para esto se requiere presencia de "Ingeniero de Subestación, esta operación se realizará para todos los niveles de tensión de la SE. Trabaj									

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 22-10-2020 15:58:46
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Ejecución Parcial, Ejecución Entera
 Total Registros General: 156
 Total registros Subestación: 74

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva
2020073099	Subestación	Ejecución Entera	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POFUACO (TRANSELEC)	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Cableado e instalación termomagnética en DC Interchile en S/E Pofuaco 500KV, Sala Eléctrica Transact, Tablero General Auxiliar nuevo InterChile, Proyecto POB.	Seguirse las medidas de precaución propias de los trabajos. Se solicita debilitar reconocimientos botones en C1 y C2 de 17 Nueva Pasa de Aislar Polipaco 500KV, tanto en S/E Nueva Pasa de Aislar 500KV como S/E Pofuaco 500KV.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200700	02-10-200700	02-10-200825	02-10-201605
2020073081	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	BA S/E ESCONDIDA 220KV-BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV-BP2 BA S/E ESCONDIDA 220KV-8T	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras y equipos.	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200730	02-10-200800	02-10-200844	02-10-201206
2020070203	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DOMEYKO	BA S/E DOMEYKO 220KV - BT	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza trabajo de apoyo de los trabajos de Mantenimiento de equipos primarios del Pafu 220V - 520.	Trabajo de trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200800	02-10-200800	02-10-201102	02-10-201102
2020024278	Subestación	Ejecución Entera	MINERA MICHLA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	S/E EL LINCE	EL LINCE 110/23 KV N°1	Lavado de Aislación	0	Cliente informa alta contaminación en la zona y riesgo de flash over por condición ambiental.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-201233	02-10-201800	02-10-201234	02-10-201544
2020073004	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE EOLICO EL ABRAN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GONDO	S/E DON GONDO 2	Lavado de Aislación	0	Realización de aislación de estructuras de línea ejecutado por Transact. Condiciones requeridas en S/E Don Gondo. No reconectar 5271, 5274.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200800	02-10-201800	02-10-200921	02-10-201530
2020073009	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE EOLICO RENACIO	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN 7	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar 5317 en S/E Mulchen por evaluación de Manos de Barro alrededor a SE Baranco, para una futura interacción con FI Baranco 1.	Nivel de riesgo bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200800	02-10-201200	02-10-200936	02-10-201809
2020073533	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E PEG 220V BP1 S/E PEG 28V BP1 S/E PEG 11 S/E PEG 171 S/E PEG 175 S/E PEG 12 S/E PEG 14 S/E PEG 15 S/E PEG 16	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea 220 KV Frontera-Lagunas C2 ejecutado por Transact. Condiciones requeridas en Tap Off Quillagua. No reconectar 5211.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200800	02-10-201800	02-10-201442	02-10-201458
2020071743	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE QUILLAGUA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PEG		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos en instalaciones por preparativos asociados al proyecto PV Quillagua. Pruebas y verificación del correcto funcionamiento de los sistemas de control, protecciones, alarmas y estados de la Subestación, así como de los señales y comando Soada en S/E PEG y SE Tap Off Quillagua. Para estas pruebas se requiere como condición: abierto y bloqueado a 8911-2 de la SE Tap Off Quillagua, en SE Tap Off abierto 5211 y 8911-2; SE PEG abierto 52171 y 8911-1.	Trabajos previos en instalaciones por preparativos asociados al proyecto PV Quillagua. Pruebas y verificación del correcto funcionamiento de los sistemas de control, protecciones, alarmas y estados de la Subestación, así como de los señales y comando Soada en S/E PEG y SE Tap Off Quillagua. Para estas pruebas se requiere como condición: abierto y bloqueado a 8911-2 de la SE Tap Off Quillagua, en SE Tap Off abierto 5211 y 8911-2; SE PEG abierto 52171 y 8911-1.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200800	02-10-201800	02-10-201442	02-10-201117
2020071733	Subestación	Ejecución Entera	PARQUE QUILLAGUA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA II	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos en instalaciones por preparativos asociados al proyecto PV Quillagua. Pruebas y verificación del correcto funcionamiento de los sistemas de control, protecciones, alarmas y estados de la Subestación, así como de los señales y comando Soada en S/E PEG y SE Tap Off Quillagua. Para estas pruebas se requiere como condición: abierto y bloqueado a 8911-2 de la SE Tap Off Quillagua, en SE Tap Off abierto 5211 y 8911-2; SE PEG abierto 52171 y 8911-1.	Trabajos previos en instalaciones por preparativos asociados al proyecto PV Quillagua. Pruebas y verificación del correcto funcionamiento de los sistemas de control, protecciones, alarmas y estados de la Subestación, así como de los señales y comando Soada en S/E PEG y SE Tap Off Quillagua. Para estas pruebas se requiere como condición: abierto y bloqueado a 8911-2 de la SE Tap Off Quillagua, en SE Tap Off abierto 5211 y 8911-2; SE PEG abierto 52171 y 8911-1.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200800	02-10-201800	02-10-201442	02-10-201117
2020074645	Subestación	Ejecución Entera	POZO ALMONTE SOLAR 2	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SOLAR PAS2		Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de la configuración y la realización de un backup de la RTU-D25 de PAS2/3.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-201000	02-10-202000	02-10-201442	02-10-201758
2020074647	Subestación	Ejecución Entera	POZO ALMONTE SOLAR 3	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL SOLAR PAS3		Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de la configuración y la realización de un backup de la RTU-D25 de PAS2/3.	El riesgo del trabajo es bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-201000	02-10-202000	02-10-201442	02-10-201757
2020074098	Subestación	Ejecución Entera	SERRA GORDA SCMA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SERRA GORDA	S/E SERRA GORDA E146	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislaciones con líneas empujadas con método pán. por empresa Bosch respaldada en estos trabajos.	EH4A DISPOSICION DE JEFE DE FAENA	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200830	02-10-201800	02-10-200953	02-10-201247
2020073089	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan configuraciones en la red, pruebas de redundancia en los enlaces de ENTEL, instalación de Router CISCO 0384221/09.	Riesgo: Medida de comunicación. Medidas de mitigación: Personal en terreno en caso de requerir apoyo, comunicación previa a realización de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200900	02-10-201800	02-10-200944	02-10-201730
2020073085	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan configuraciones en la red, pruebas de redundancia en los enlaces de ENTEL, instalación de Router CISCO 0384221/09.	Riesgo: Medida de comunicación. Medidas de mitigación: Personal en terreno en caso de requerir apoyo, comunicación previa a realización de pruebas.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200900	02-10-201800	02-10-200944	02-10-201730
2020073070	Subestación	Ejecución Entera	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	S/E TEN GIS 18 S/E TEN GIS 19	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Engie se requiere precaución operacional de no reconectar interruptores 5278 y 5279 en S/E TEN, para realizar control de carbonos de excitación e limpieza de carbón de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación de generador principal 20 KV 442 MVA (EM Engie).	Trabajo de revisión de carbonos de excitación e limpieza de carbón de excitación con cambio de filtros de acuerdo a evaluación del generador principal de EM, realizado por personal de Engie.	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200800	02-10-201700	02-10-200940	02-10-201443
2020074877	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUJA	otros: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200900	02-10-201800	02-10-200942	02-10-201802
2020074876	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUJA		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200900	02-10-201800	02-10-200942	02-10-201802
2020074875	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARBUJA 116 S/E CHARBUJA 118 S/E CHARBUJA 120 S/E CHARBUJA 122		Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200900	02-10-201800	02-10-200942	02-10-201802
2020074202	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	S/E KIMAL 95	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Kimal: Relleno de gas SF6 al interruptor 5265 por baja presión en Polo A.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200900	02-10-201700	02-10-200940	02-10-201056
2020073896	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPLEN	S/E HUAPLEN A1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizarán pruebas de apertura y cierre del desconectador 8941-1 (al final de la faena). Las maniobras de transferencia y detransferencia se realizarán los días 02 y 03 de octubre respectivamente, entre los 0500 y 0530 por coordinación con el CEN.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200900	02-10-201800	02-10-201507	02-10-201604
2020073692	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNILLAS	LAGUNILLAS TR 120/154/0KV 140KV+1 LIR	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200800	02-10-201800	02-10-200857	02-10-201230
2020073130	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	BA S/E TEMUCO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E TEMUCO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CEE.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200000	02-10-200800	02-10-200001	02-10-201558
2020073119	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	S/E TEMUCO JR	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CEE.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				02-10-200000	02-10-200800	02-10-200001	02-10-201558

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitudes	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Efectiva
2020074835	Central Generadora	Ejecución Extensa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	HP ALFAFAL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	50	Se requieren realizar pruebas operativas en cámara de carga coloreada con el objeto de subir generación en 7 MW durante 3 horas, utilizando para ello el agua acumulada en el estanque en la unidad de almacenamiento.	Trabajo con riesgo controlado		No tiene consumo afectado		ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por la SO)		02-10-20 09:00	02-10-20 14:00	02-10-20 09:07	02-10-20 14:12
2020074036	Central Generadora	Ejecución Extensa	ASALCO BIOENERGIA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CELCO	TER CELCO U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	Mantenimiento Preventivo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		02-10-20 00:00	11-10-20 00:00	03-10-20 14:13	15-10-20 17:13
2020076400	Central Generadora	Ejecución Extensa	BIOENERGIAS FORESTALES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER SANTA FE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se deberá dejar fuera de servicio unidad generadora por tubo roto en Caldera de Biomasa	Riesgo bajo, se deberá dejar fuera de servicio unidad generadora por tubo roto en Caldera de Biomasa		No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Unidad desconectada con limitación forzada)		02-10-20 20:26	04-10-20 23:59	02-10-20 20:31	04-10-20 17:34
2020072147	Central Generadora	Ejecución Extensa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	274.95	Pruebas de comunicación y operación efectiva en forma remota de acuerdo a instrucciones de Coordinador (consignas de carga, ajustes de parámetros y otros), a través del Centro de Control de Operación Remota (RCC). Las comunicaciones no se verán afectadas en cuanto a la información en tiempo real y AGC. Adicionalmente, se mantendrá en planta al operador de sala de control como respaldo. Estas pruebas no serán limitadas de carga.	Actividad sin riesgo, solo se realizan pruebas de entidos de comunicación y operación remota entre la central y sala de monitoreo remoto.	Estas pruebas no generan limitación de carga ni de operatividad para la central.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		02-10-20 08:00	02-10-20 20:00	02-10-20 10:38	02-10-20 18:23
2020076296	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP JUNCAL	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	0	EN VERIFICACIÓN DE SEÑAL DE EQUIPOS DE REGULADOR DE VELOCIDAD SE ENCUENTRA FALTA DE COMUNICACIONES, QUE PODRIAN CAUSAR LA SALIDA IMPRONTISTA DE LA UG.	ALTO	EN VERIFICACIÓN DE SEÑAL DE EQUIPOS DE REGULADOR DE VELOCIDAD SE ENCUENTRA FALTA DE COMUNICACIONES, QUE PODRIAN CAUSAR LA SALIDA IMPRONTISTA DE LA UG.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		02-10-20 13:30	02-10-20 23:59	02-10-20 13:12	02-10-20 16:55
2020076257	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HP JUNCAL	HP JUNCAL U1	Otro Tipo de Trabajo	27	SE REQUIERE REALIZAR VERIFICACIÓN DE SEÑAL SECUNDARIA VINCULADA A FRECUENCIA DE UG, POR ACTIVACIÓN REITERADA DE ALARMA EN REGULADOR DE VELOCIDAD.	ALTO	SE REQUIERE REALIZAR VERIFICACIÓN DE SEÑAL SECUNDARIA VINCULADA A FRECUENCIA DE UG, POR ACTIVACIÓN REITERADA DE ALARMA EN REGULADOR DE VELOCIDAD.	No tiene consumo afectado		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		02-10-20 10:30	02-10-20 23:59	02-10-20 10:25	02-10-20 12:11
2020074226	Central Generadora	Ejecución Extensa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO II	TER NEHUENCO II CCL-TG	Otro Tipo de Trabajo	380	ajuste de combustión	bajo	Se requiere ajuste de combustión de la T. Sin por aumento de CO durante la operación en M. Técnico. La operación de la unidad mientras dura la intervención será entre los rangos: 100.00 a 10.00 %.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		02-10-20 08:00	02-10-20 19:00	02-10-20 08:37	02-10-20 15:08
2020074059	Central Generadora	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER IEM	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	377	Control de carbonos generador	Riesgo bajo porque se interviene de a un carbón a la vez	Control de carbonos generador	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		02-10-20 08:00	02-10-20 17:00	02-10-20 09:38	02-10-20 11:42
2020073495	Central Generadora	Ejecución Extensa	HIDROELECTRICA SAN ANDRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP SAN ANDRES	HP SAN ANDRES U2	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de equipos de patio de sub estación. Mantenimiento preventivo básico.	Riesgo es bajo. Trabajos se realizarán en SE en patio AT2 el cual estará desconectado.	Revisión de equipos de patio de sub estación. Mantenimiento preventivo básico. Los trabajos están cancelados por los trabajos de SMP en SE UGA. ID: 2020073488	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		02-10-20 08:00	02-10-20 19:00	02-10-20 08:04	02-10-20 19:06
2020074059	Central Generadora	Ejecución Extensa	DN-GROUP	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER AGUAS BLANCAS	TER AGUAS BLANCAS U2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo 750 horas para La Unidad AGB2. MPS	El nivel de riesgo es bajo, ya que se trabajará con las instalaciones desenergizadas, se colocarán bloqueos en los interruptores involucrados.	Se requiere abierto y bloqueado el SAG2 en SE Central Diesel Aguas Blancas. La Unidad AGB2 quedara disponible durante los trabajos de mantenimiento de la Unidad AGB2.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		02-10-20 08:00	02-10-20 20:00	02-10-20 10:45	02-10-20 16:20
2020076389	Central Generadora	Ejecución Extensa	PUNTILLA	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	HP PUNTILLA	CENTRAL COMPLETA	Verificación medidor de energía	20	falta en fibra óptica de medidor en 110 Kv lado EPPA, sub estación puente alto	bajo unidades en servicio normal, desconexión afecta a medidor de Separación con EPPA		No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		02-10-20 14:17	02-10-20 17:39	02-10-20 14:17	02-10-20 17:39

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 22-10-2020 15:48:46
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total Registros General: 154
 Total Registros Línea: 71

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramisión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020073189	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	AJFAFAL - CENTRAL MATINES 110KV	ESTRUCTURA 11 - MATINES 120V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Resque structural y de herrajes de la línea por cada torre con llave de torque.	Riesgo bajo, línea actualmente se encuentra desconectada, con interruptores abiertos y desconectaciones de línea y barra abisotés.		No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201813
2020072037	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - KAPATU 220V C1 EST. N°8 - KAPATU 220V C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 220V C1 EST. N°8 - KAPATU 220V C1 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°8 220V C2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Angamos - Kapatu zona costal trifase torre N° 2,3,4,5.	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	Señalar y No Reconectar S205, S206 en Angamos y S205,S206,S207, S208 en Kapatu	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201829
2020074036	Línea	Ejecución Extensa	CAP CAMP	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MAGNETTA 110KV		Lavado de Aislación	0	S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación Equipos Primarios paños: HT1, HT2, HT3, HT4, HT5, HT6, HT8, HT9, HT12, HT13, HT5. Torres de enlace ATR1 y ATR2. Limpieza PBR convencionales, incluye marco de barra y línea con Molibdo de Barras seccionadas retén.	Bajo riesgo utilizando procedimiento de trabajo específico	S/C	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201823
2020070115	Línea	Ejecución Extensa	COE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP CHOCALAN - MANDINGA 66KV C1 TAP CHOCALAN - CHOCALAN 66KV C1 BAJO MELPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N°0 BAJO MELPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N°0 BAJO MELPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N°0		Roca y poda franja servidumbre	0	Se realizará trabajo de poda de árboles.	Riesgo bajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad.	Se requiere bloqueo de reconexiones de S283 de BJO Melpilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201829
2020070508	Línea	Ejecución Extensa	COE	Intervención	Origen Interno	Programada	LA RONDA - SAN VE DE TAGUA TAGUA 66KV ESTRUCTURA 70 - SAN VE DE TAGUA TAGUA 66KV C1 LA RONDA - ESTRUCTURA 85 66KV C1		Roca y poda franja servidumbre	0	Poda y roca de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S285 de S/E Fernando y no reconectar S286 de S/E San Vicente TT como medida de precaución ante estas	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201810
2020074345	Línea	Ejecución Extensa	COE	Intervención	Origen Interno	Programada	GALEGGUILLAS - CALERA 110KV ESTRUCTURA 89 120V - TAP IMPULSION 110KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S281 de S/E Galleguillas, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201829
2020074053	Línea	Ejecución Extensa	COE	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MAQUIS TRANSENTE - HUALLA 66KV ESTRUCTURA 114 - VILLA PMAI 66KV C1 PARONAL - HUALLA 66KV C1		Mantenimiento preventivo	0	Trabajos de mantenimiento de línea con metodo de línea energizada Los Maquis - Hualla	Se requiere bloqueo reconexión S294 SE Los Maquis por trabajos en línea energizadas de Mantenimiento LT Los Maquis - Hualla.	Se realizaran trabajos de mantenimiento con línea energizada a distancia y a potencial.	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201829
2020070342	Línea	Ejecución Extensa	COE	Desconexión	Origen Interno	Programada	PIACILLA - NANCAGUA 66KV PIACILLA - NANCAGUA 66KV C1		Mantenimiento preventivo	0	Desconexión S285V Piacilla. Puntos por actividades de reemplazo de estructuras (Postos de hombrías) y de conductor	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere la desconexión de la línea de Transmisión por actividades de reemplazo de estructuras y de conductores lo cual se analiza a proyectos de refuerzo en la línea TREN Placilla Nancagua. Esta línea se encuentra energizada en todo desde S/E San Fernando por lo cual se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S286 de S/E San Fernando para la realización de desconexión y normalización.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200700	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201842	
2020072541	Línea	Ejecución Extensa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP MARIA DOLORES - LLAMA 220V C1 SECCION 1 DE 2 220V C1 SECCION 2 DE 2 220V C1 SECCION 2 DE 2 220V C1 SANTA FE - CELULOSA PACHICO 220V C1 COCHRANE - EST. N°3 COCHRANE 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizó roca manual y mecanizado en franja de servidumbre LT Charria Celulosa Pacifico 220V	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se utilizará roca manual y mecanizado en franja de servidumbre LT Charria-Celulosa Pacifico 220V	Se realizará roca manual y mecanizado en franja de servidumbre LT Charria Celulosa Pacifico 220V Tramo: Charria-Maria Dolores, Maria Dolores-Nacimiento, Maria Dolores-Laja, Nacimiento-Mirno S220V. Se solicitará bloqueo a la reconexión de interruptor S212 y S213 S/E Planta Santa Fe, S217 S/E Santa Fe Energía, interruptor S213 y S214 S/E PTV, interruptor S212 S/E Planta Laja, S211 S/E Planta Pacifico e interruptor S210 S/E Charria	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201838	
2020072041	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV EST. N°15 - EST. N°10 220V C1 EST. N°15 - EST. N°10 220V C1 EST. N°15 - EST. N°10 220V C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Cochrane Encuentro	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Lavado rutinario preventivo, S/E Cochrane. No Reconectar S214, S215. S/E Encuentro: No Reconectar S214, S215	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201829
2020071773	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELE - GUAYAGUILLAS 110 KV TAP OFF ENLACE ANTICORDA - GUAYAGUILLAS 110KV C1 TAP OFF LICANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTICORDA 110KV C1 TAP OFF SANCABUR - TAP OFF LICANCABUR 110KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de línea entre estructura N° 43 a 399	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro	S/E Muelle: no reconectar S294 S/E Guayaguillas: no reconectar S297 y S297S	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201826
2020067087	Línea	Ejecución Extensa	CTHS SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATU - LABERINTO 220V C1 KAPATU - LABERINTO 220V C1 KAPATU - LABERINTO 220V C1		Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en línea Kapatu-Laberinto Cto 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores S2111 y S2112 de S/E Laberinto e interruptores S211, S212, S213 y S214 en S/E Kapatu (coordinado con SAESA).	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201826	
2020070993	Línea	Ejecución Extensa	ELETREANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	DISEÑO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA E18 220V C1 DISEÑO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA E18 220V C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de línea 220V de Almagro - Illapa L2, C1 y C2 de Electras a solicitud de Celso Redeo por faenas de Lavado de Aislación en líneas del sector de línea dentro propiedad de Celso Redeo de LT 220 KV Illapa - Carrera Pinta C3 (y 1 y 2) 220 KV Illapa - Diego de Almagro C2, C1	Riesgo controlado, faenas de lavado de aislación en S/E Illapa de parte de Celso Redeo.	Faenas coordinadas entre Centro de Control Celso Redeo y Grupo SAESA. (SD01 155 Celso Redeo - registro interno Electricas)	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201826	
2020070987	Línea	Ejecución Extensa	ELETREANS S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	ESTRUCTURA E11 - CARRERA PINTO 220V C1 C2 ESTRUCTURA E11 - CARRERA PINTO 220V C1 C2		Lavado de Aislación	0	No Reconectar líneas 220 KV Illapa - Carrera Pinta L2, C1 y C2 de Electras a solicitud de Celso Redeo por faenas de Lavado de Aislación en líneas del sector de línea (tramo propiedad de Celso Redeo) de LT 220KV Illapa - Carrera Pinta C3, C1 y C2 220 KV Illapa - Diseño de Almagro C2, C1.	Riesgo controlado, faenas de lavado de aislación en S/E Illapa de parte de Celso Redeo.	Faenas coordinadas entre Centro de Control Celso Redeo y Grupo SAESA. (SD01 155 Celso Redeo - registro interno Electricas)	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201826	
2020074286	Línea	Ejecución Extensa	ENAX	Intervención	Origen Interno	Programada	MILLONES - ENAX 110KV C1 MILLONES - ENAX 110KV C1		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con línea energizada.	Riesgo bajo se toman las precauciones para lavado a distancia.	S/E ED Enax: No reconectar S201 y S202 S/E Millones: No reconectar S204	No tiene consumo afectado		ninguno			02-10-200900	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201821
2020072585	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - AITO NORTE 110KV EST. N°128 - AITO NORTE 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	Riesgo de considerado bajo y que se toman todas las medidas de seguridad	S/E Capricornio: No Reconectar S292 S/E Altonorte: No Reconectar S294 S/E Tap Off El Norte: No Reconectar S297S	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201845	
2020072579	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - EST. N°4 AITO NORTE 110KV C1 ANTIFAGUASTA 110KV		Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación de Capricornio, bajo barra 110KV	Riesgo de considerado bajo y que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar S291 S/E Antifaguasta: No Reconectar S291 S/E Tap Off Larib: No Reconectar S291	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201845	
2020072572	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Externo	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220V C1 CHACAYA - CAPRICORNIO 220V C1 CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obras civiles, replanteo trazado y control topográfico, ensacado, instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Punta Tierra existente, soldadura acrobática, instalación de ferros, moldeo, puentes andajes, tema de ensayo de ensada, instalación de nuevo cerco bulding y retiro de existente, modificación a cerco duro y retiro malla amarrón, hormigonado, muros Sala de Control, excavación de plataforma, montaje de fundaciones prefabricadas, prearmado de estructuras. Trabajos asociados al proyecto ampliación de la subestación Capricornio, bajo barra 220KV	Riesgo de considerado bajo y que se toman todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalar no reconectar S22. SE Capricornio señalar no reconectar S297. SE Mantos Blancos señalar no reconectar S202L	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201845	
2020066442	Línea	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2 220 KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Previsión por reemplazo de aislación del tubo silicónado, incluyendo cambio de herrajes y conectores de aislación.	Riesgo de considerado bajo, puesto que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Chacaya: S226 No Reconectar. S/E El Cobre: S226 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201846	
2020073721	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - PLANTA MATTA 110KV FUNDACION PAIPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1		Lavado de Aislación	0	En las Cardones lavado de aislación con sistema energizado de equipos primarios, torres de enlace e línea de pararrayos conexiones. En caso de operación automática no reconectar en SE Cardones interruptor S296, interruptor S295 en SE Planta Yajala y a interruptor S297 en SE Planta Matta.	Trabajos de lavado de aislación de Transmisión en SE Cardones. Trabajos de Transmisión en SE Cardones.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201832		
2020072334	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCION 220V C1 C2 GUACOLDA - MANTENCION 220V C1 C2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre punto de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S216 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Malabullo.	Se consideran las medidas de seguridad respectivas, para desconectar los trabajos en condición segura	En caso de operación automática, NO reconectar S221-S222 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Malabullo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201826	
2020072189	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MANTENCION 220V C1 C2 GUACOLDA - MANTENCION 220V C1 C2		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde punto de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar S215-S216 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Malabullo.	Riesgo bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y las medidas de seguridad respectivas.	En caso de operación automática, NO reconectar S215-S216 en SE Guacolda y NO reconectar S215-S216 en SE Malabullo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201826	
2020071263	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	NEUVA PAN DE AZÚCAR - POJAOICO 500V C2 NEUVA PAN DE AZÚCAR - POJAOICO 500V C2		Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pajaoico, entre Pajaoico K1, M - Eja A a C. Trabajos de montaje instalación de pernos (torres) en estructuras y conexiones de cables de malla de tierra en estructuras y equipos, soldadura pernos y puestas a tierra de equipos, Montaje de soportes, bancos y escaleras perforadas. Trabajos de alineamiento de bancos por parte cables, bancos de fibra óptica, interruptores, aisladores de porcelana, secundarios y malla de cerramiento de pararrayos, etc.	No existen riesgos asociados siguiendo los protocolos del trabajo.	Se solicita bloqueo de reconexiones automáticas C1 y C2 de la LT N. Pan de azucar Pojaoico 500KV en ambos extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200700	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201826	
2020071246	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	NEUVA PAN DE AZÚCAR - POJAOICO 500V C1 NEUVA PAN DE AZÚCAR - POJAOICO 500V C1		Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pajaoico, entre Pajaoico K1, M - Eja A a C. Desarrollo de obras de construcción asociadas al Proyecto P08 de INTERCHILE, obras civiles en general, Excavaciones y Refuerzo Compensado, Enfermedades Cavitarias, Luminarias, postes cerco perimetral externo a sistema, etc.	No existen riesgos asociados siguiendo los protocolos del trabajo.	Se solicita bloqueo de reconexiones automáticas C1 y C2 de la LT N. Pan de azucar Pojaoico 500KV en ambos extremos.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200700	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201826	
2020071143	Línea	Ejecución Extensa	MARSA ELENA SOLAR S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220V LAGUNAS - GRANJA SOLAR 220V		Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de la línea de 220 KV Granja Solar - Lagunas.	Con la adopción de las medidas de planificación, prevención y control de riesgos para los personal, el servicio y las instalaciones es mínimo.	Previsación para no reconectar la 220V KV Granja Solar - Lagunas en caso de operación automática. En caso de operación automática, NO reconectar S213-S214 en SE Guacolda y NO reconectar S213-S214 en SE Malabullo.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201848	
2020071733	Línea	Ejecución Extensa	MINERA CADELABERA	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - TRAVESIA 110KV EST. N°1 - EST. N°3 220V C1 EST. N°1 - EST. N°3 220V C1 EST. N°1 - EST. N°3 220V C1		Lavado de Aislación	0	S/E Cardones. MPB. Lavado de aislación Equipos Primarios paños: HT1, HT2, HT3, HT4, HT5, HT6, HT8, HT9, HT12, HT13, HT5. Torres de enlace ATR1 y ATR2. Limpieza PBR convencionales, incluye marco de barra y línea con Molibdo de Barras seccionadas retén.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con procedimiento y supervisión presente por parte de Transmisión.	Restricciones: SE Cardones: No reconectar S299 SE Traviesa: No reconectar S297 SE Travesia: No reconectar S299	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201832	
2020074809	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	FARELLÓN - CHIMBORAZO 220V EST. N°1 - EST. N°2 220V C1 EST. N°1 - EST. N°2 220V C1 EST. T-314 - EST. T-311 220V C1 EST. T-311 - EST. N°1 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos para protección tuberías de Mineralizado, camino de acceso a parque edifico Cardones y trabajos de replanteo topográfico, excavación manual para asiento de líneas prefabricadas, transporte y colocación de losa prefabricadas.	Riesgo bajo. Trabajo programado y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: SE Fundación: No reconectar S212 SE Chimborazo: No reconectar S212.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-201800	02-11-201800	02-11-201800	02-10-201844	
2020075075	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'Higgins - COLOJO 220V C2 O'Higgins - COLOJO 220V C2 O'Higgins - COLOJO 220V C2 O'Higgins - COLOJO 220V C2		Lavado de Aislación	0	"Lavado aisladores línea 220 KV O'Higgins - Colcojo Circuitos 1 y 2"	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E O'Higgins: No reconectar S24 y S2.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-201800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201829	
2020073706	Línea	Ejecución Extensa	MINERA MARCUSINGA	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - REFUGIO 110KV CARDONES ZONA BAJA 200 - 2500 MDSM 110KV C1		Lavado de Aislación	0	En SE Cardones, lavado de aislación a equipos primarios, torres de enlace y limpieza de pararrayos. En caso de operación automática no reconectar interruptor S295 en SE Cardones e interruptores S298S21 y S298S22 en SE Refugio.	Lavado de aislación por parte de Transmisión en SE Cardones	Trabajos de lavado de aislación de Transmisión en SE Cardones	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201832	
2020069561	Línea	Ejecución Extensa	MINERA SPENCE	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - SGO 220V ENCUENTRO- SGO 220V		Obras Civiles	0	Construcción de torre 70x4 x708 en LAT Encuentro - SGO para proyecto Tahama	Bajo. Se realizarán trabajos de obras civiles por instalación de torres de la LAT a altura de la estructura por subestación Pajaoico del Proyecto Tahama.	Los trabajos serán ejecutados por la empresa Mainstream y sus contratos para instalación de torres para el futuro seccionamiento de la LAT a altura de la estructura por subestación Pajaoico del Proyecto Tahama.	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201829	
2020072863	Línea	Ejecución Extensa	PALMUCHO	Intervención	Origen Interno	Programada	DUIQUECO - TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGSE 66KV DUIQUECO - TAP SANTA BARBARA - FAENAS PANGSE 66KV C1		Roca y poda franja servidumbre	0	Roca y corte de árboles fuera de franja e inspección visual exhaustiva de árboles de soporte para el sistema de transmisión LT Duqueco-Pangse 66 KV	Riesgo moderado según la condición del trabajo. Se toman todas las medidas de seguridad para la realización de este tipo de trabajo.	Solicitar agencias y supervisión de trabajos SE Alojo Tapia CA174013000 Correo petaloso@petaloso.cl	No tiene consumo afectado		ninguno		02-10-200800	02-10-201800	02-10-201800	02-10-201800	
2020070362	Línea	Ejecución Extensa	STIS	Intervención	Origen Externo	Curso Forzado	CHONCHI - QUELLON 110KV SECCION 1 DE 1 110KV C1 SECCION 2 DE 1 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar línea 110 Chonchi Quellon por faenas en extremos SE Quellon, que consisten en retiro de malla de ena e viga soporte de barra 110V paño HT SE Quellon.	El riesgo de la faena es que opere línea 110 KV Chonchi Quellon, riesgo controlado.	No reconectar									

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-10-2020 15:58:46
 Estado: Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa
 Total Registros General: 154
 Total Registros Línea: 71

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202003652	Línea	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de LT 24500 KV Los Changos-Cumbres, entre estructuras N°38-827	Riesgo: Ocurriencia de flashover a consecuencia de acortamiento de distancia de aislamiento a punto energizado / descarga eléctrica por conductividad del agua. Medidas de mitigación: - Fijar la zona de desplazamiento por las condiciones operacionales requeridas con: - Mantener desahabitada reconexión de las estructuras y distancia de aislamiento eléctrico a puntos energizados. - control de la ubicación y desplazamiento de los cables (manejador, mangaritas y cuerdas de veda). - Inspección visual del estado de contaminación de los aisladores. - Verificación de condiciones meteorológicas (Vientos y dirección del viento) - revisión de estado del BRK.	No tiene consumo afectado						02-10-2007:00	02-10-2018:00	02-10-2007:22	02-10-2011:58	
202007937	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión de instalación por falla ocurrida el día 02.10.2020.	Bajo	Actividades: Inspección con trípode por fallas. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque-Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Barridos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					02-10-2013:30	02-10-2018:00	02-10-2019:37	02-10-2021:20	
202007446	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No Reconectar interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Actividades: Substitución de STS para realizar construcción de línea MT, landado conductor y cable de guarda, que crusa bajo línea 500 KV Entre Ríos Ancoá 1. Restricciones: Bloqueo a Reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Ríos Ancoá 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante la faena. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					02-10-2011:00	02-10-2017:00	02-10-2011:08	02-10-2016:45	
202007498	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22- ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 22- ESTRUCTURA 23 66KV C2 ESTRUCTURA 23- ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24- ESTRUCTURA 25 66KV C2 ESTRUCTURA 25- TAP NIBIVILLO 66KV C1 TAP NIBIVILLO - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de CGE en sus instalaciones.	Solicitud de Tercero.	Actividades: Solitario por CGE Distribución, por faenas en sus redes de BT en proximidad de cruz con la LT 66KV en estructuras N°23 y N°25, sector circunvalación norte de la ciudad de San Javier. Condiciones: Normalización superior a los estándares. Restricciones: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constitución, C1. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV San Javier-Constitución, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos, por acortamiento de distancia con puntos energizados. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado				02-10-2010:00	02-10-2017:30	02-10-2010:41	02-10-2013:31		
202007871	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUHUENCHÉ - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PUHUENCHÉ - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Nueva Baja la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Puhuenche-Canal Melado-Ancoá 1. Temporalidad de los Riesgos: Duración los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220 KV Puhuenche-Canal Melado-Ancoá 1.	No tiene consumo afectado					02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2021:07	
202007571	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 FRONTERA - LAGUNAS 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 424 a E 440.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 424 a E 440. Restricciones: Fronteras, S214, S215 No reconectar Lagunas, S213 No reconectar Tap off Quillagua S212 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2015:00	
202007370	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 061 a E 129 y Tramo E 159 a E 158.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 061 a E 129, Tramo E 159 a E 158. Restricciones: Subestación Alcamá, S211 No reconectar. Subestación Esmeralda, S273 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Alcamá-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2015:00	
202007318	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV	LOS PEUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: SE Temuco: Verificación de la protección 878 por obra de traslado de TCR. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Temuco-Cautín, C2 o L 220KV Los Peumos-Temuco, C1 a Barra 220 KV, Sección 1-Temuco a Barra 220 KV, Sección 2-Temuco. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos (Barra 220 KV, Sección 1-Temuco a Barra 220 KV, Sección 2-Temuco) o al término de los trabajos (Línea 220KV Los Peumos-Temuco, C1). Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: Subestación Temuco, Protección diferencial de barra 878. Bloqueo de trip físico en paños 14, 171, 172, 177, 15 y 178 de la sección de barra 1 y 2. Bloqueo efectuado por personal de Transelco. No se realizaran bloques en unidad de bahía 878A, 878B, 878C por estar sujeto a pruebas durante la faena. Subestación Temuco, Dejar modo fuera de servicio unidades diferenciales de barra 878A, 878B, 878C, 878D, 878E y 878F. Efectuado por personal de Transelco a solicitud del jefe de faena. No se realizaran bloques en unidad de bahía 878A, 878B, 878C por estar sujeto a pruebas durante la faena. Subestación Temuco, Bloqueo de comunicación de FID0 entre unidades diferenciales de barra 878A, 878B, 878C, 878D, 878E y 878F y unidad diferencial central 87CL. Efectuado por personal de Transelco a solicitud del jefe de faena. No se realizaran bloques en unidad de bahía 878A, 878B, 878C por estar sujeto a pruebas durante la faena.	No tiene consumo afectado					02-10-2000:00	02-10-2008:00	02-10-2000:01	02-10-2001:58	
202007317	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTÍN 220KV	TEMUCO - CAUTÍN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CGE.	Bajo	Actividades: SE Temuco: Verificación de la protección 878 por obra de traslado de TCR. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Temuco-Cautín, C2 o L 220KV Los Peumos-Temuco, C1 a Barra 220 KV, Sección 1-Temuco a Barra 220 KV, Sección 2-Temuco. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos (Barra 220 KV, Sección 1-Temuco a Barra 220 KV, Sección 2-Temuco) o al término de los trabajos (Línea 220KV Los Peumos-Temuco, C1). Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: Subestación Temuco, Protección diferencial de barra 878. Bloqueo de trip físico en paños 14, 171, 172, 177, 15 y 178 de la sección de barra 1 y 2. Bloqueo efectuado por personal de Transelco. No se realizaran bloques en unidad de bahía 878A, 878B, 878C por estar sujeto a pruebas durante la faena. Subestación Temuco, Dejar modo fuera de servicio unidades diferenciales de barra 878A, 878B, 878C, 878D, 878E y 878F. Efectuado por personal de Transelco a solicitud del jefe de faena. No se realizaran bloques en unidad de bahía 878A, 878B, 878C por estar sujeto a pruebas durante la faena. Subestación Temuco, Bloqueo de comunicación de FID0 entre unidades diferenciales de barra 878A, 878B, 878C, 878D, 878E y 878F y unidad diferencial central 87CL. Efectuado por personal de Transelco a solicitud del jefe de faena. No se realizaran bloques en unidad de bahía 878A, 878B, 878C por estar sujeto a pruebas durante la faena.	No tiene consumo afectado					02-10-2000:00	02-10-2008:00	02-10-2000:01	02-10-2001:58	
202007240	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo en nuevas estructuras de marcos de línea y barra de futuro patio de 220 KV de nueva SE Acromag (trabajos con proximidad a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2).	Bajo	Actividades: Trabajo en nuevas estructuras de marcos de línea y barra de futuro patio de 220 KV de nueva SE Acromag (trabajos con proximidad a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al final de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2008:38	02-10-2016:10	
202007239	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo en nuevas estructuras de marcos de línea y barra de futuro patio de 220 KV de nueva SE Acromag (trabajos con proximidad a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2).	Bajo	Actividades: Trabajo en nuevas estructuras de marcos de línea y barra de futuro patio de 220 KV de nueva SE Acromag (trabajos con proximidad a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o durante o al final de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2008:38	02-10-2016:10	
202007275	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARINACOTA 220KV	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Parinacota: A solicitud de CGE, restricción a la reconexión por lavado de aislación subestación y equipos patio 220 KV.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Condones-Parinacota. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado						02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2008:54	02-10-2011:54
202007247	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 10 a 83.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 10 a 83. Restricciones: Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Maitencillo, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Barridos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado					02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2016:47	

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Proceso	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020073401	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 464 y 476 a 602.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S23R (en caso de que está transferido 23) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2015:29		
2020073402	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 464 y 476 a 602.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 423 a 464 y 476 a 602. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Don Goyo S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S23R (en caso de que está transferido 23) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2015:29		
2020072390	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV	PAN DE AZÚCAR - LAS COMPAÑIAS 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	CORTA Y PODA DE ARBOLES ESTR.1849 - 22623-24625.	Bajo	Actividades: CORTA Y PODA DE ARBOLES ESTR.1849 - 22623-24625. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Compañías, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Pan De Azúcar Las Compañías, C1 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2015:29		
2020072387	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	REEMPLAZO DE AISLACION CON LINEAS ENERGIZADAS ESTR 10 a 100, 150, 153, 154, 155 y 560. (Zonas de Cruces, Zonas Pobladas y cuenta buenos aires)	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION CON LINEAS ENERGIZADAS ESTR 10 a 100, 150, 153, 154, 155 y 560. (Zonas de Cruces, Zonas Pobladas y cuenta buenos aires) Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2017:55		
2020072386	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	REEMPLAZO DE AISLACION CON LINEAS ENERGIZADAS ESTR 10 a 100, 150, 153, 154, 155 y 560. (Zonas de Cruces, Zonas Pobladas y cuenta buenos aires)	Bajo	Actividades: REEMPLAZO DE AISLACION CON LINEAS ENERGIZADAS ESTR 10 a 100, 150, 153, 154, 155 y 560. (Zonas de Cruces, Zonas Pobladas y cuenta buenos aires) Restricciones: Subestación P. Azúcar, S2 J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, S2 J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C2 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorado, C1 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2017:55		
2020072359	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Instalación y/o Retiro de línea auxiliar C1 y C2 Tramo 02: E15 a E18, Tramo 01: E05 a E09 próximo a líneas energizadas C1 y C2	0	Instalación y/o Retiro de línea auxiliar C1 y C2 Tramo 02: E15 a E18, Tramo 01: E05 a E09 próximo a líneas energizadas C1 y C2	Bajo	Actividades: Instalación y/o Retiro de línea auxiliar C1 y C2 Tramo 02: E15 a E18, Tramo 01: E05 a E09 próximo a líneas energizadas C1 y C2 (el procedimiento de desplazamiento de conductor sólo se utilizará el punto 9 "Montaje de estructuras auxiliares"). Restricciones: Subestación Los Molles, S2B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2018:19		
2020072358	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Instalación y/o Retiro de línea auxiliar C1 y C2 Tramo 02: E15 a E18, Tramo 01: E05 a E09 próximo a líneas energizadas C1 y C2	0	Instalación y/o Retiro de línea auxiliar C1 y C2 Tramo 02: E15 a E18, Tramo 01: E05 a E09 próximo a líneas energizadas C1 y C2	Bajo	Actividades: Instalación y/o Retiro de línea auxiliar C1 y C2 Tramo 02: E15 a E18, Tramo 01: E05 a E09 próximo a líneas energizadas C1 y C2 (el procedimiento de desplazamiento de conductor sólo se utilizará el punto 9 "Montaje de estructuras auxiliares"). Restricciones: Subestación Los Molles, S2B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2018:19		
2020072345	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Montaje de torres, vestido, giro y apilome. Pre- Armado de estructuras. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximo al punto de montaje - Tramo 01: E06, E7 y E8A y Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A.	0	Montaje de torres, vestido, giro y apilome. Pre- Armado de estructuras. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximo al punto de montaje - Tramo 01: E06, E7 y E8A y Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A.	Bajo	Actividades: Montaje de torres, vestido, giro y apilome - Tramo 01: E06, E7 y E8A - Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2. Pre- Armado de estructuras Tramo 01: E06, E7 y E8A - Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximo al punto de montaje. Restricciones: Subestación Los Molles, S2B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2018:19		
2020072344	Línea	Ejecución Entera	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	Montaje de torres, vestido, giro y apilome. Pre- Armado de estructuras. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximo al punto de montaje - Tramo 01: E06, E7 y E8A y Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A.	0	Montaje de torres, vestido, giro y apilome. Pre- Armado de estructuras. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximo al punto de montaje - Tramo 01: E06, E7 y E8A y Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A.	Bajo	Actividades: Montaje de torres, vestido, giro y apilome - Tramo 01: E06, E7 y E8A - Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2. Pre- Armado de estructuras Tramo 01: E06, E7 y E8A - Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Campa de pre-armado, fuera de la LT Tratado de materiales y cuerpos estructurales próximo al punto de montaje. Restricciones: Subestación Los Molles, S2B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, S2B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, S2B4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2T1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2T2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temperalidad de los Regios: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Infe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2018:19		

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2020072251	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV C1	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Tendido de conductor tanto en la variante entre estructura E-08 hasta E-18, y E-62 hasta E-63, tanto en la variante como en línea definitiva, incluye trabajos topográficos	Bajo	Activados: Tendido de conductor tanto en la variante entre estructura E-08 hasta E-18, y E-62 hasta E-63, tanto en la variante como en línea definitiva, incluye trabajos topográficos. Restricciones: Subestación Mañacucho, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallerma, S2H15 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP OFF EL EDN: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañacucho-Vallerma, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2018:58	
2020072239	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV C1	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Otras Civiles para instalación de postes línea definitiva Mañacucho - Vallerma y Variante Tramo E-62 y E-63 excavación, rellenos compactados, instalación de muerlos ,chequeo topográfico,obras civiles para instalación de postes correspondiente a variante	Bajo	Activados: Otras Civiles para instalación de postes línea definitiva Mañacucho - Vallerma y Variante Tramo E-62 y E-63 excavación, rellenos compactados, instalación de muerlos ,chequeo topográfico,obras civiles para instalación de postes correspondiente a variante y tanto en el tramo E-08 a E-18 y entre E-62 a E-63 incluye excavaciones, rellenos compactados, traslado de materiales a obra, instalación de muerlos de anclaje y chequeo topográfico. Restricciones: Subestación Mañacucho, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallerma, S2H15 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP OFF EL EDN: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañacucho-Vallerma, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2018:58	
2020072233	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV C1	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación y tendido de postes en línea variante E62 E63, incluye montaje de estructuras, tramos y chequeo topográfico,Actividad de montaje de postes en variante entre estructuras E-08 a E-18 y entre E-62 a E-63, incluye el montaje de estructura, vest	Bajo	Activados: Instalación y tendido de postes en línea variante E62 E63, incluye montaje de estructuras, tramos y chequeo topográfico,Actividad de montaje de postes en variante entre estructuras E-08 a E-18 y entre E-62 a E-63, incluye el montaje de estructura, vestido de postes, instalación de tramos de anclaje y chequeo topográfico. Restricciones: Subestación Vallerma, S2 H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mañacucho, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP OFF EL EDN: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Mañacucho-Vallerma, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:47	02-10-2018:58	
2020072094	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILDS 220KV	NOGALES - LOS VILDS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programado para lavado de aislación en estructuras con línea energizada. Coordinado con Censo (Doña Carmen).	Bajo	Activados: Trabajos programado para lavado de aislación en estructuras con línea energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilds circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilds circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2017:30	02-10-2005:45	02-10-2021:22	
2020072093	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILDS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILDS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programado para lavado de aislación en estructuras con línea energizada. Coordinado con Censo (Doña Carmen).	Bajo	Activados: Trabajos programado para lavado de aislación en estructuras con línea energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaes - Los Vilds circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Nogaes - Los Vilds circuito 1 o 2. Temperalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2017:30	02-10-2005:45	02-10-2021:22	
2020071495	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNELLAS 220KV	CHARRUA - LAGUNELLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Activados: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charrua-Lagunillas, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2018:02	
2020071448	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1 MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar los interruptores asociados a la instalación con riesgo.	Bajo	Activados: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Charrua-Parral, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2016:45	
2020071037	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Activados: Roca de vegetación en franja de servidumbre - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral -	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2018:30	
2020071036	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Activados: Roca de vegetación en franja de servidumbre - Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Maule - Parral - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Maule - Parral -	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2018:30	
2020071037	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Activados: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Fama: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, 1.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2018:30	
2020069501	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - CIRUELOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con IAF.	Bajo	Activados: Roca en franja de servidumbre - Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Crucoles, C1 o Línea 220 KV Cautin-Crucoles, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2010:33	
2020069500	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C2 ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con IAF.	Bajo	Activados: Roca en franja de servidumbre - Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Crucoles, C1 o Línea 220 KV Cautin-Crucoles, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloques del jefe de Fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2010:33	
2020069370	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Activados: Roca en franja de servidumbre - Restricciones: Restricción a la reconexión - Instalaciones en Riesgo: Línea 66KV Pullinque-Los Lagos, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Fama: No hay - Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea -	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2005:45	02-10-2018:02	
2020074527	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MALFA EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S2H71 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	Bajo	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S2H71 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2009:18	02-10-2020:44	
2020070036	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MALFA EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S2H71 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	Bajo	Lavado de aisladores de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar S2H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar S2H71 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			02-10-2008:00	02-10-2018:00	02-10-2009:18	02-10-2020:45	

ANEXO N° 5

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

Resumen - Línea

Resumen

Número:

2020002662

Solicitante:

vavillalobos

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

BAJO MELIPILLA -MANDINGA 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N2

Nombre : BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N2

Fecha Perturbacion : 02-10-2020 12:55

Fecha Normaliza : 02-10-2020 20:00

Protección : .

Interruptor : 52B2

Consumo : 4.82 MW

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N10

Nombre : BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N10

Fecha Perturbacion : 02-10-2020 12:55

Fecha Normaliza : 02-10-2020 20:00

Protección : .

Interruptor : 52B2

Consumo : 4.82 MW

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N19

Nombre : BAJO MELIPILLA - TAP CHOCALAN 66KV C1 ESTRUCT N19

Fecha Perturbacion : 02-10-2020 12:55

Fecha Normaliza : 02-10-2020 20:00

Protección : .

Interruptor : 52B2

Consumo : 4.82 MW

Comentario : .

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Melipilla

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-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: Desconexión forzada del interruptor 52B2 de S/E Bajo Melipilla, afectando los consumos de S/E Chocalán.
-Acciones Inmediatas: Revisión de protecciones y recorrido de línea.
-Hechos Sucuidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSSC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 4.82 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

02-10-2020 12:55

Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-10-2020 20:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

02-10-2020 13:47

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	02 de octubre 2020
Hora	12:55

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

LT 66kV Bajo Melipilla – Las Arañas.

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

TZ, Trasmisión Zonal, propiedad de CGE.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

ID: 597
Nombre: Tramo TAP CHOCALAN - MANDINGA 66KV C1
Fase C, Vano entre estructuras 50-51 a 10,9km de SE Bajo Melipilla.

1.3. Causa origen de la falla:

Máquina excavadora acorta distancia con conductor energizado, fase C, causando una descarga a tierra y la operación de Interruptor 52B2 en SE Bajo Melipilla.

1.4. Proposición de origen de la falla.

III.- Fuerza Mayor o Caso Fortuito

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	ACC3	Vehículos terrestres.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

13501	Melipilla
-------	-----------

1.7. Comunas afectadas por la falla.

13501	Melipilla
-------	-----------

1.8. Reiteración.

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

No existe.

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

No existe.

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.

No existe.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

1.9. Datos de la Empresa

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar.
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso17, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E Chocalán	Transformador N°1 66/13,2 kV	12:55	13:47

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

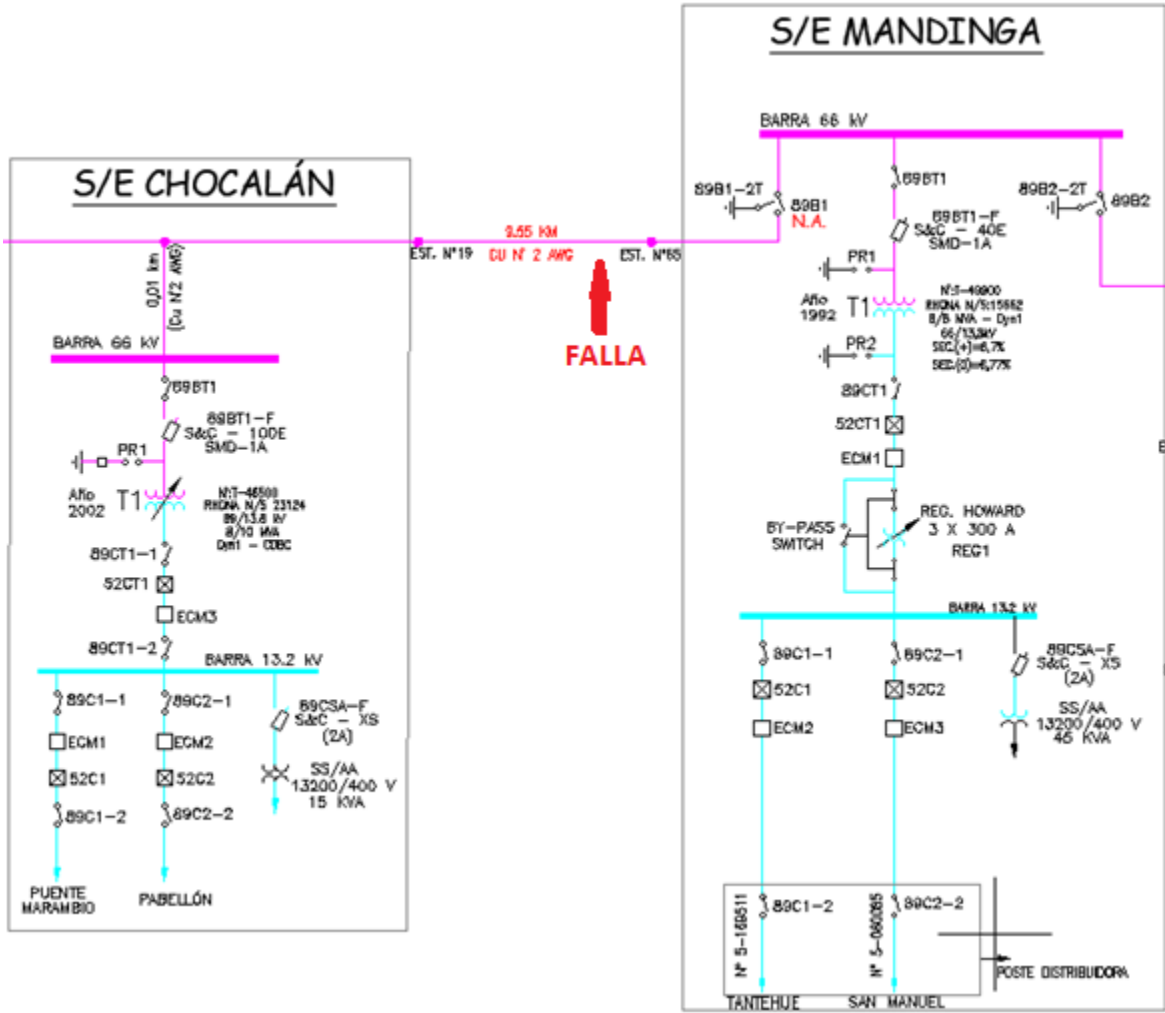


Figura 1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS

Subestación /Transformador	Alimentador /Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes Afectados	Urbano/Rural	Comuna	Observaciones
Chocalán	Puente Marambio 52C1	0,2	12:55	13:47	272	Urbano	Melipilla	Recuperado 15% Consumos CGE.
Chocalán	Puente Marambio 52C1	1,3	12:55	13:59	1.544	Urbano	Melipilla	Recuperado 85% Restante, totaliza 100% Consumos afectados. Todos Consumos de CGE
Chocalán	Pabellón 52C2	3,3	12:55	13:47	2.075	Urbano	Melipilla	
	TOTAL (MW)	4,8			3.891			

ENS: 4,4 MWH

N° de Clientes Afectados: 3.891 Clientes

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Bajo Melipilla	Apertura forzada por protecciones de Interruptor 52B2.	12:55
Cto. Puente Marambio	Apertura Manual de Reconectador de Línea MT REC-111_ME, para seccionar y transferir consumos. Esta transferencia de consumos no fue concretada.	13:22
Chocalán	Apertura Manual interruptor 52C1 Cto. Puente Marambio	13:46
Chocalán	Apertura Manual interruptor 52C2 Cto. Pabellón	13:46
Bajo Melipilla	Cierre interruptor 52B2 energizando en vacío LT 66 KV Bajo Melipilla – Chocalán y T1 S/E Chocalán.	13:47
Chocalán	Cierre interruptor 52C1 Cto. Puente Marambio. Se recupera el 15% de los consumos de este circuito.	13:47
Chocalán	Cierre interruptor 52C2 Cto. Pabellón. Se recupera el 100% de los consumos de este circuito.	13:47
Cto. Puente Marambio	Cierre de Reconectador de Línea MT REC-111_ME, recuperando el 85% restante de consumos de este circuito. 100% de consumos recuperados.	13:58

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
15:54:35.606867	Bajo Melipilla	B2	21N, Z1	0	- Fases C a tierra

1.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección.

Ajustes actuales paño B1 de S/E Bajo Melipilla, LT66kV Bajo Melipilla – Mandinga paño B2

Protección de Distancia, 21 / 21N

Razón de TTPP = $69000:\sqrt{3} / 120:\sqrt{3}$

Razón de TTCC = 400/5

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad MHO

Relé: GE UR D-60

Z1	: 1,6 Ω	$\angle 37^\circ$	Ω sec forward	0,0	s
Z2	: 4,27 Ω	$\angle 37^\circ$	Ω sec forward	0,4	s
Z3	: 6,26 Ω	$\angle 37^\circ$	Ω sec forward	3,0	s

Ajustes protección de distancia para fallas a tierra: Unidad MHO

Relé: GE UR D-60

$$\frac{Z_0}{Z_1} mag = 2,38$$

$$\frac{Z_0}{Z_1} ang = 27^\circ$$

XG1	: 0,74 Ω sec forward	RG1	: 2,23 Ω sec forward	0.0	s
XG2	: 5,43 Ω sec forward	RG2	: 10,43 Ω sec forward	0,4	s

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

Protección de sobre-corriente de fases y residual 51/51N

Relé: GE UR D60, GE UR F60

	Protección de Fase	Protección Residual
Pick up	450 A.	100 A.
TT/CC	400/5	400/5
Curva	IEC Curva C	IEC Curve C
Lever	0,15	0,4
Instantáneo	2800 A	1760 A

Reconexión, 79

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	10 seg.
Tiempo para lockout	60 seg.
Condiciones de reconexión	21, 21N, 51, 51N

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

1.2. ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES OPERADAS.

PAÑO 52B2 S/E LAS ARAÑAS:

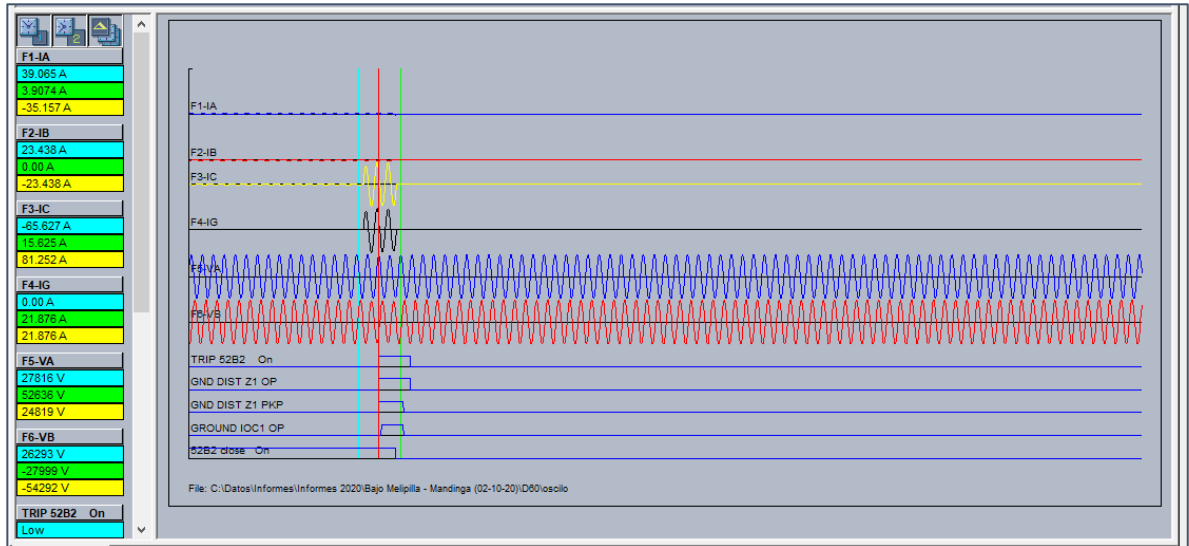
GE D-60 LT 66kV Las Arañas – Mandinga.

Reporte de falla.

Save		Restore		Default		Reset		VIEW ALL <i>mode</i>	
Fault Report Data:									
Fault Number	37	ActiveSettingGroup	1						
Relay Name	BML-B2-S1-D60	EventNumberAtTrigger	8146						
FirmwareRevision	4.20	FaultType	CG						
DateAndTime	2020/10/02 15:54:35.58	Location	9.0						
TriggerOperand	TRIP 52B2 On	LocationUnits	km						
LineID	52 B2	ShotCount	0						
Operated Elements:									
Element 1	PH DIR1	Element 5	R P BS						
Element 2	NTRL DIR_OC1	Element 6	R Q BS						
Element 3	GND DIST Z1	Element 7	LATCH 1						
Element 4	SRC1 50DD	Element 8	GND DIST Z1 OP						
Prefault and Fault Phasors:									
Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle					
Ia	38.042	342.8	63.864	4.8					
Ib	41.547	236.9	42.406	207.5					
Ic	48.140	106.6	1763.536	57.1					
Va	38434.191	0.0	37244.366	359.0					
Vb	38754.956	240.1	36870.862	234.7					
Vc	38625.392	119.6	21632.505	99.1					

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

Registro oscilográfico



Oscilografía N°1: disparo por falla a tierra

En la oscilografía N°1, se observa la correcta operación de la protección GE UR D-60, a través de los elementos de protección de distancia residual en zona 1 (GND DIST Z1 OP), dando orden de TRIP (TRIP 52B2 On) de forma instantánea al interruptor 52B2 de SE Bajo Melipilla. El estado abierto se declara con la desactivación de la señal 52B2 Close.

Observación: Debido a que se estaban desarrollando Trabajos de Poda en cercanías a la línea, mediante la SD **2020075115** (En vigencia a partir de las 10:18hrs) se deshabilitó de reconexión automática de Paño B2 de SE Bajo Melipilla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

Registro de eventos

FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause	Comentario
SHORT_EVENT	8135	Sep 30 2020 18:20:39.183929	HAB 79 Off	
SHORT_EVENT	8136	Sep 30 2020 18:20:39.183929	79 habilitad On	
SHORT_EVENT	8137	Oct 02 2020 13:18:26.636784	SC DHAB 79 On	
SHORT_EVENT	8138	Oct 02 2020 13:18:26.636784	DHAB 79 On	
SHORT_EVENT	8139	Oct 02 2020 13:18:26.636784	SC DHAB 79 Off	
SHORT_EVENT	8140	Oct 02 2020 13:18:26.639280	LATCH 1 ON	
SHORT_EVENT	8141	Oct 02 2020 13:18:26.639280	AR DISABLED	<i>Reconexión deshabilitada por trabajos de poda en la LT</i>
SHORT_EVENT	8142	Oct 02 2020 13:18:26.639280	79 HAB Off	
SHORT_EVENT	8143	Oct 02 2020 13:18:26.639280	79 DHAB On	
SHORT_EVENT	8144	Oct 02 2020 13:18:26.639280	DHAB 79 Off	
SHORT_EVENT	8145	Oct 02 2020 13:18:26.639280	79 habilitad Off	
SHORT_EVENT	8146	Oct 02 2020 15:54:35.591873	GND DIST Z2 PKP C	
SHORT_EVENT	8147	Oct 02 2020 15:54:35.596874	GROUND TOC1 PKP	
SHORT_EVENT	8148	Oct 02 2020 15:54:35.596874	NEUTRAL TOC1 PKP	
SHORT_EVENT	8149	Oct 02 2020 15:54:35.606867	PH DIST Z2 PKP BC	
SHORT_EVENT	8150	Oct 02 2020 15:54:35.606867	PH DIST Z3 PKP BC	
SHORT_EVENT	8151	Oct 02 2020 15:54:35.606867	GND DIST Z1 PKP C	
SHORT_EVENT	8152	Oct 02 2020 15:54:35.606867	GND DIST Z1 OP C	<i>Activación de elemento de distancia residual en Z1</i>
SHORT_EVENT	8153	Oct 02 2020 15:54:35.606867	PHASE TOC1 PKP C	
SHORT_EVENT	8154	Oct 02 2020 15:54:35.606867	TRIP 52B2 On	<i>Disparo por elemento de distancia residual en Z1</i>
SHORT_EVENT	8155	Oct 02 2020 15:54:35.606867	Operacion Z1 On	
SHORT_EVENT	8156	Oct 02 2020 15:54:35.606867	Partida 50BF On	
SHORT_EVENT	8157	Oct 02 2020 15:54:35.606867	PARTIDA 79 On	
SHORT_EVENT	8158	Oct 02 2020 15:54:35.606867	SC OP 21 Z1 On	
SHORT_EVENT	8159	Oct 02 2020 15:54:35.606867	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
SHORT_EVENT	8160	Oct 02 2020 15:54:35.606867	TRIP1 52B2 On	
SHORT_EVENT	8161	Oct 02 2020 15:54:35.606867	TRIP2 52B2 On	
SHORT_EVENT	8162	Oct 02 2020 15:54:35.606867	Partida 50BF On	
SHORT_EVENT	8163	Oct 02 2020 15:54:35.606867	OP Zona 1 On	
SHORT_EVENT	8164	Oct 02 2020 15:54:35.606867	OP ZONA 1 On	
SHORT_EVENT	8165	Oct 02 2020 15:54:35.609366	FAULT RPT TRIG	
SHORT_EVENT	8166	Oct 02 2020 15:54:35.611864	GROUND IOC1 PKP	
SHORT_EVENT	8167	Oct 02 2020 15:54:35.611864	GROUND IOC1 OP	
SHORT_EVENT	8168	Oct 02 2020 15:54:35.626853	PH DIST Z3 PKP CA	
SHORT_EVENT	8169	Oct 02 2020 15:54:35.626853	ALARMA TRIP PKP	
SHORT_EVENT	8170	Oct 02 2020 15:54:35.626853	ALARMA TRIP OP	
SHORT_EVENT	8171	Oct 02 2020 15:54:35.626853	SC OP 50/51N On	
SHORT_EVENT	8172	Oct 02 2020 15:54:35.626853	ALARMA TRIP On	
SHORT_EVENT	8173	Oct 02 2020 15:54:35.629352	SC OP 50/51 On	
SHORT_EVENT	8174	Oct 02 2020 15:54:35.634013	52B2 close Off	<i>Interruptor 52B2 abierto</i>
SHORT_EVENT	8175	Oct 02 2020 15:54:35.644348	PH DIST Z2 DPO BC	
SHORT_EVENT	8176	Oct 02 2020 15:54:35.644348	PH DIST Z3 DPO CA	
SHORT_EVENT	8177	Oct 02 2020 15:54:35.649350	PH DIST Z3 DPO BC	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

SHORT_EVENT	8178	Oct 02 2020 15:54:35.651851	GND DIST Z1 DPO C	
SHORT_EVENT	8179	Oct 02 2020 15:54:35.651851	GROUND IOC1 DPO	
SHORT_EVENT	8180	Oct 02 2020 15:54:35.654351	GND DIST Z2 DPO C	
SHORT_EVENT	8181	Oct 02 2020 15:54:35.664369	TRIP 52B2 Off	
SHORT_EVENT	8182	Oct 02 2020 15:54:35.664369	Operacion Z1 Off	
SHORT_EVENT	8183	Oct 02 2020 15:54:35.664369	Partida 50BF Off	
SHORT_EVENT	8184	Oct 02 2020 15:54:35.664369	PARTIDA 79 Off	
SHORT_EVENT	8185	Oct 02 2020 15:54:35.664369	TRIP1 52B2 Off	
SHORT_EVENT	8186	Oct 02 2020 15:54:35.664369	TRIP2 52B2 Off	
SHORT_EVENT	8187	Oct 02 2020 15:54:35.664369	Partida 50BF Off	
SHORT_EVENT	8188	Oct 02 2020 15:54:35.664369	OP Zona 1 Off	
SHORT_EVENT	8189	Oct 02 2020 15:54:35.664369	OP ZONA 1 Off	
SHORT_EVENT	8190	Oct 02 2020 15:54:35.666874	GROUND TOC1 DPO	
SHORT_EVENT	8191	Oct 02 2020 15:54:35.666874	NEUTRAL TOC1 DPO	
SHORT_EVENT	8192	Oct 02 2020 15:54:35.666874	PHASE TOC1 DPO C	
SHORT_EVENT	8193	Oct 02 2020 15:54:35.666874	ALARMA TRIP DPO	
SHORT_EVENT	8194	Oct 02 2020 15:54:35.669380	AR BKR1 BLK	
SHORT_EVENT	8195	Oct 02 2020 15:54:39.667908	ALARMA TRIP Off	
SHORT_EVENT	8196	Oct 02 2020 15:54:50.673479	SC OP 21 Z1 Off	
SHORT_EVENT	8197	Oct 02 2020 15:54:50.673479	SC OP 50/51N Off	
SHORT_EVENT	8198	Oct 02 2020 15:54:50.675981	SC OP 50/51 Off	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

Se verifica el estado de los conductores y se procede con las maniobras de normalización de servicio.

9. CONCLUSIONES.

Se concluye la correcta operación de las protecciones asociadas al paño 52B2 de S/E Bajo Melipilla, por medio de su función de distancia de fases en zona 1, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla provocada por terceras personas mediante una maquinaria a través del cual desarrollan trabajos de movimiento de tierras en las cercanías de la línea en el vano comprendido entre las estructuras 50 y 51 de la LT 66 kV Bajo Melipilla – Las Arañas.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

Siendo las 12:55 hrs. del día 02-10-2020, se produce la operación de interruptor 52B2 en SE Bajo Melipilla.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

Se procede a recorrer la Línea encontrando punto de falla en vano entre estructura 50 y 51 donde se encontraban realizando trabajos de movimiento de tierra mediante maquinaria pesada (máquina excavadora) el cual hizo contacto con la línea en fase C de esta.

Una vez que se confirma que no existen mayores daños en el conductor, se realiza la inmediata coordinación con el CC de control de CGE para la normalización y recuperación de consumos.

A las 13:46 hrs. se procede a abrir los interruptores de cabecera de los circuitos 52C1 Puente Marambio y 52C2 Pabellón, y se realiza el cierre de interruptor 52B2 en SE Bajo Melipilla a las 13:47 hrs., misma hora de ejecución del cierre de ambos interruptores de cabecera 52C1 y 52C2. El circuito Pabellón (C2) recupera el 100% de sus consumos, pero el circuito Puente Marambio sólo recupera el 15% ya que se había seccionado este alimentador para recuperar sus consumos por otras redes MT, finalmente, este seccionamiento fue cerrado a las 13:58 hrs, recuperando el 100% de los consumos afectados.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

ANEXOS

I. PRINT OUT

Se adjuntan

II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.

Se adjuntan

III. PROBATORIOS.

Se adjuntan

IV. REGISTROS SCADA

Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
02-10-2020	16:49:31.1530000	CACHAPOAL	CHOCALAN	SE	ALARMA TECNICA ACTIVA	NORMAL
02-10-2020	16:47:50.4720000	CACHAPOAL	CHOCALAN	C1	52C1 CERRADO	CERRADO
02-10-2020	16:47:21.2130000	CACHAPOAL	CHOCALAN	C2	52C2 CERRADO	CERRADO
02-10-2020	16:46:36.1950000	CACHAPOAL	CHOCALAN	C2	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
02-10-2020	16:46:34.4670000	CACHAPOAL	CHOCALAN	C1	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
02-10-2020	16:46:34.1650000	CACHAPOAL	CHOCALAN	CT1	PS1 EQUIPO FALLA	NORMAL
02-10-2020	16:46:33.3800000	MELIPILLA	BAJO MELIPILLA	B2	52B2 CERRADO	CERRADO
02-10-2020	16:46:33.3710000	CACHAPOAL	CHOCALAN	SSAA	CERCO ELECTRICO PERDIDA VCA	NORMAL
02-10-2020	16:46:01.1890000	CACHAPOAL	CHOCALAN	C2	52C2 ABIERTO	ABIERTO
02-10-2020	16:45:37.6670000	CACHAPOAL	CHOCALAN	C1	52C1 ABIERTO	ABIERTO
02-10-2020	15:54:51.1700000	CACHAPOAL	CHOCALAN	C2	PS1 EQUIPO SIN TENSION	ACTIVA
02-10-2020	15:54:47.3850000	CACHAPOAL	CHOCALAN	CT1	PS1 EQUIPO FALLA	ACTIVA
02-10-2020	15:54:37.4960000	CACHAPOAL	CHOCALAN	SE	ALARMA TECNICA ACTIVA	ACTIVA
02-10-2020	15:54:50.6770000	MELIPILLA	BAJO MELIPILLA	B2	PS2 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
02-10-2020	15:54:50.6750000	MELIPILLA	BAJO MELIPILLA	B2	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	NORMAL
02-10-2020	15:54:50.6730000	MELIPILLA	BAJO MELIPILLA	B2	PS1 (21Z1) DISTANCIA ZONA 1 TRIP	NORMAL
02-10-2020	15:54:35.8140000	CACHAPOAL	CHOCALAN	SSAA	CERCO ELECTRICO PERDIDA VCA	ACTIVA
02-10-2020	15:54:36.4540000	CACHAPOAL	CHOCALAN	C1	PS1 EQUIPO SIN TENSION	ACTIVA
02-10-2020	15:54:35.6410000	MELIPILLA	BAJO MELIPILLA	B2	52B2 ABIERTO	ABIERTO
02-10-2020	15:54:35.6100000	MELIPILLA	BAJO MELIPILLA	B2	PS2 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	ACTIVA
02-10-2020	15:54:35.6100000	MELIPILLA	BAJO MELIPILLA	B2	PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP	ACTIVA
02-10-2020	15:54:35.6060000	MELIPILLA	BAJO MELIPILLA	B2	PS1 (21Z1) DISTANCIA ZONA 1 TRIP	ACTIVA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

V. Solicitudes de intervención a Coordinador Eléctrico Nacional.

2020075115	Ejecución Exitosa	Programada	Línea	Línea ▶ BAJO MELIPILLA -MANDINGA 66KV - ▶ Intervención / Origen Interno / Programada ▶ No tiene consumo afectado ▶ Trabajos a Realizar: Se realizara trabajo de poda de arboles. ▶ Desc. Nivel Riesgo: Bajo, trabajo a realizar bajo procedimiento de distancias mínimas de seguridad. ▶ Comentarios Adicionales: Se requiere bloqueo de reconexiones de 52B2 de SE Bajo Melipilla.	02-10-2020 08:00	02-10-2020 18:00
					Fecha Efectiva Inicio 02-10-2020 10:18	Fecha Efectiva Fin 02-10-2020 17:19

Solicitud CEN por Poda de Árboles y Bloqueo 52B2 de SE Bajo Melipilla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

VI. FOTOGRAFÍAS



Foto N°1: Vano entre estructuras N°50 y 51 de la LT 66kV Chocalán – Mandinga, se evidencia de presencia de maquinaria pesada en la zona de falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

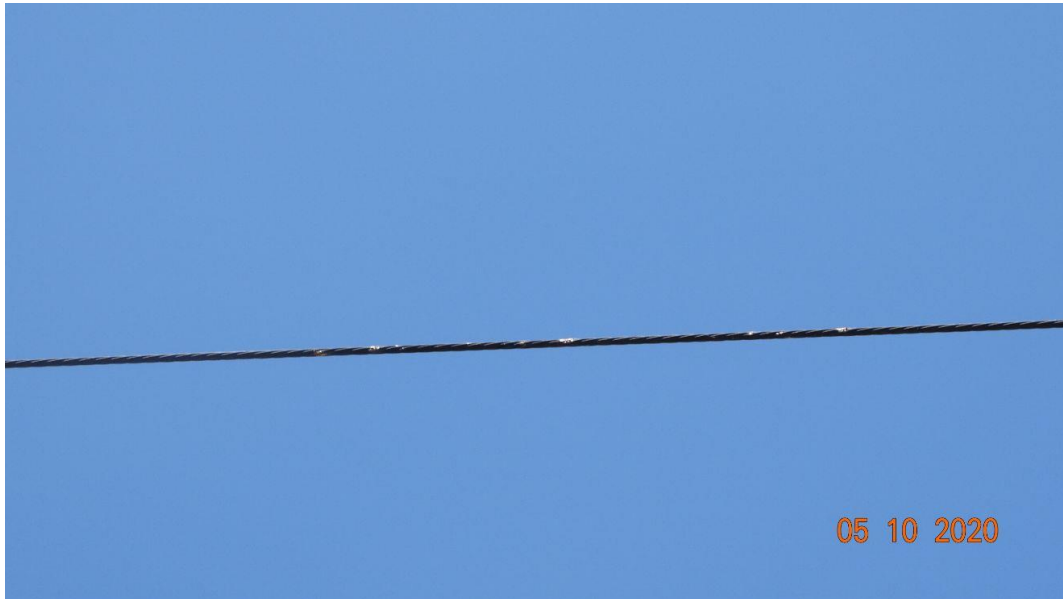


Foto 2: Se observa la evidencia de daño en la fase C del conductor.



Foto N°3: Detalle del daño causado en la fase C del conductor.

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION

FILES
ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
VERSION: 4.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR

PRODUCT SETUP

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	1.0 s
Default Message Timeout	300 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Enabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	1 min
Current Cutoff Level	0.020 pu
Voltage Cutoff Level	1.0 V

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

RS485 Com2 Baud Rate	19200
RS485 Com2 Parity	None
RS485 Com2 Response Min Time	0 ms

NETWORK

IP Address	10. 13. 16. 30
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
Gateway IP Address	10. 13. 16. 1
Ethernet Operation Mode	Full-Duplex
OSI Network Address (NSAP)	00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	30
Modbus TCP Port Number	502

DNP

DNP Port	NETWORK
DNP Address	30
DNP Client Address 1	10. 13. 16. 6
DNP Client Address 2	10. 13. 16.250
DNP Client Address 3	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 4	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 5	0. 0. 0. 0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Enabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1000
DNP User Map Function	Disabled
Number of Sources In Analog List	1
DNP Current Scale Factor	1
DNP Voltage Scale Factor	100
DNP Power Scale Factor	1000
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Other Scale Factor	0.01
DNP Current Default Deadband	1
DNP Voltage Default Deadband	100
DNP Power Default Deadband	1
DNP Energy Default Deadband	30000
DNP Other Default Deadband	10
DNP Time Sync IIN Period	1440 min
DNP Message Fragment Size	240
DNP Object 1 Default Variation	2
DNP Object 2 Default Variation	2
DNP Object 20 Default Variation	1
DNP Object 21 Default Variation	1
DNP Object 22 Default Variation	1
DNP Object 23 Default Variation	1
DNP Object 30 Default Variation	5
DNP Object 32 Default Variation	7

DNP BINARY INPUTS

DNP Binary Input Block 1	Virtual Outs 1-16
DNP Binary Input Block 2	Virtual Outs 17-32
DNP Binary Input Block 3	Virtual Outs 33-48
DNP Binary Input Block 4	Virtual Outs 49-64
DNP Binary Input Block 5	Contact Ins 1-16
DNP Binary Input Block 6	Not Used

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

DNP BINARY INPUTS (continued from last page)

DNP Binary Input Block 7	Not Used
DNP Binary Input Block 8	Not Used
DNP Binary Input Block 9	Not Used
DNP Binary Input Block 10	Not Used
DNP Binary Input Block 11	Not Used
DNP Binary Input Block 12	Not Used
DNP Binary Input Block 13	Not Used
DNP Binary Input Block 14	Not Used
DNP Binary Input Block 15	Not Used
DNP Binary Input Block 16	Not Used
DNP Binary Input Block 17	Not Used
DNP Binary Input Block 18	Not Used
DNP Binary Input Block 19	Not Used
DNP Binary Input Block 20	Not Used
DNP Binary Input Block 21	Not Used
DNP Binary Input Block 22	Not Used
DNP Binary Input Block 23	Not Used
DNP Binary Input Block 24	Not Used
DNP Binary Input Block 25	Not Used
DNP Binary Input Block 26	Not Used
DNP Binary Input Block 27	Not Used
DNP Binary Input Block 28	Not Used
DNP Binary Input Block 29	Not Used
DNP Binary Input Block 30	Not Used
DNP Binary Input Block 31	Not Used
DNP Binary Input Block 32	Not Used
DNP Binary Input Block 33	Not Used
DNP Binary Input Block 34	Not Used
DNP Binary Input Block 35	Not Used
DNP Binary Input Block 36	Not Used
DNP Binary Input Block 37	Not Used
DNP Binary Input Block 38	Not Used
DNP Binary Input Block 39	Not Used
DNP Binary Input Block 40	Not Used
DNP Binary Input Block 41	Not Used
DNP Binary Input Block 42	Not Used
DNP Binary Input Block 43	Not Used
DNP Binary Input Block 44	Not Used
DNP Binary Input Block 45	Not Used
DNP Binary Input Block 46	Not Used
DNP Binary Input Block 47	Not Used
DNP Binary Input Block 48	Not Used
DNP Binary Input Block 49	Not Used
DNP Binary Input Block 50	Not Used
DNP Binary Input Block 51	Not Used
DNP Binary Input Block 52	Not Used
DNP Binary Input Block 53	Not Used
DNP Binary Input Block 54	Not Used
DNP Binary Input Block 55	Not Used
DNP Binary Input Block 56	Not Used
DNP Binary Input Block 57	Not Used
DNP Binary Input Block 58	Not Used

UCA MMS

Default GSSE/GOOSE Update Time	60 s
UCA Logical Device Name	UCADevice
MMS TCP Port Number	102
GSSE Function	Enabled
UCA GLOBE.ST.LocRemDS	OFF

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

REAL TIME CLOCK

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)
DEVICE DEFINITION
FILES
ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
VERSION: 4.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR

REAL TIME CLOCK (continued from last page)

IRIG-B Signal Type	DC Shift
Real Time Clock Events	Enabled

FAULT REPORT

Fault Report 1 Source	52 B2 (SRC 1)
Fault Report 1 Trigger	TRIP 52B2 On (VO1)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	4.27 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	42 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	11.27 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	68 deg
Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	49.5

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	10
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	20 %
Trigger Source	TRIP 52B2 On (VO1)
AC Input Waveforms	32 samples/cycle
Digital Channel 1	PH DIST Z1 OP
Digital Channel 2	PH DIST Z2 OP
Digital Channel 3	PH DIST Z3 OP
Digital Channel 4	PH DIST Z1 PKP
Digital Channel 5	PH DIST Z2 PKP
Digital Channel 6	PH DIST Z3 PKP
Digital Channel 7	GND DIST Z1 OP
Digital Channel 8	GND DIST Z2 OP
Digital Channel 9	GND DIST Z1 PKP
Digital Channel 10	GND DIST Z2 PKP
Digital Channel 11	PHASE TOC1 OP
Digital Channel 12	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Channel 13	GROUND TOC1 OP
Digital Channel 14	PHASE TOC1 PKP
Digital Channel 15	NEUTRAL TOC1 PKP
Digital Channel 16	GROUND TOC1 PKP
Digital Channel 17	PHASE IOC1 OP
Digital Channel 18	NEUTRAL IOC1 OP
Digital Channel 19	GROUND IOC1 OP
Digital Channel 20	TRIP 52B2 On (VO1)
Digital Channel 21	Operacion Z1 On (VO2)
Digital Channel 22	Operacion Z2 On (VO3)
Digital Channel 23	Operacion Z3 On (VO4)
Digital Channel 24	Partida 50BF On (VO5)
Digital Channel 25	52B2 close On(H7a)
Digital Channel 26	PH DIR1 BLK A
Digital Channel 27	PH DIR1 BLK B
Digital Channel 28	PH DIR1 BLK C
Digital Channel 29	NTRL DIR OC1 FWD
Digital Channel 30	NTRL DIR OC1 REV
Analog Channel 1	SRC1 Ia RMS
Analog Channel 2	SRC1 Ib RMS
Analog Channel 3	SRC1 Ic RMS
Analog Channel 4	SRC1 In Mag
Analog Channel 5	SRC1 Ig Mag
Analog Channel 6	SRC1 I_0 Mag
Analog Channel 7	SRC1 I_1 Mag
Analog Channel 8	SRC1 I_2 Mag
Analog Channel 9	SRC1 V_0 Mag
Analog Channel 10	SRC1 V_1 Mag
Analog Channel 11	SRC1 V_2 Angle
Analog Channel 12	SRC1 P
Analog Channel 13	SRC1 Q
Analog Channel 14	SRC1 PF
Analog Channel 15	SRC1 Frequency

DATA LOGGER

Rate	5 min
Channel 1	SRC1 Ia RMS
Channel 2	SRC1 Ib RMS

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)
DEVICE DEFINITION
FILES
ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
VERSION: 4.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR

DATA LOGGER (continued from last page)

Channel 3 SRC1 Ic RMS

USER-PROGRAMMABLE LEADS

TRIP AND ALARMS LEADS

Trip LED Input TRIP 52B2 On (VO1)
 Alarm LED Input ANY SELF TESTS

USER PROGRAMMABLE LEADS

LED 1: OPERAND SETTING GROUP ACT 1
 LED 1: TYPE Self-Reset
 LED 2: OPERAND SETTING GROUP ACT 2
 LED 2: TYPE Self-Reset
 LED 9: OPERAND BREAKER 1 OPEN
 LED 9: TYPE Self-Reset
 LED 10: OPERAND BREAKER 1 CLOSED
 LED 10: TYPE Self-Reset
 LED 21: OPERAND AR ENABLED
 LED 21: TYPE Self-Reset
 LED 22: OPERAND AR DISABLED
 LED 22: TYPE Self-Reset
 LED 23: OPERAND AR RIP
 LED 23: TYPE Self-Reset
 LED 24: OPERAND AR LO
 LED 24: TYPE Self-Reset

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Remote Device Off Function Enabled
 Battery Fail Function Enabled
 SNTP Fail Function Enabled
 IRIG B Fail Function Enabled

FLEX STATES

Parameter 1 AR ENABLED
 Parameter 2 AR DISABLED

INSTALLATION

Relay Name BML-B2-S1-D60

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary 400 A
 CT F1: Phase CT Secondary 5 A
 CT F1: Ground CT Primary 400 A
 CT F1: Ground CT Secondary 5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection Wye
 VT F5: Phase VT Secondary 66.3 V
 VT F5: Phase VT Ratio 575.00 :1
 VT F5: Auxiliary VT Connection Vag
 VT F5: Auxiliary VT Secondary 66.4 V
 VT F5: Auxiliary VT Ratio 1.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency 50 Hz
 Phase Rotation ABC
 Frequency And Phase Reference 52 B2 (SRC 1)
 Frequency Tracking Function Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name 52 B2
 SOURCE 1: Phase CT F1
 SOURCE 1: Ground CT F1
 SOURCE 1: Phase VT F5
 SOURCE 1: Auxiliary VT None

BREAKERS

Breaker 1 Function Enabled

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)
DEVICE DEFINITION
FILES
ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
VERSION: 4.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR

BREAKERS (continued from last page)

Breaker 1 Push Button Control	Disabled
Breaker 1 Name	52 B2
Breaker 1 Mode	3-Pole
Breaker 1 Open	OFF
Breaker 1 Close	OPERACION 79 On (VO7)
Breaker 1 Phase A/3-Pole	52B2 close On(H7a)
Breaker 1 Phase B	OFF
Breaker 1 Phase C	OFF
Breaker 1 External Alarm	OFF
Breaker 1 Alarm Delay	0.000 s
Breaker 1 Manual Close Recal Time	0.000 s
Breaker 1 Out Of Service	OFF
UCA XCBR 1 PwrSupSt 0	OFF
UCA XCBR 1 PresSt	OFF
UCA XCBR 1 TrpCoil	OFF

BKR SBO TIMER

BKR SBO Timeout	30 s
-----------------	------

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 2	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 3	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 4	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 5	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 6	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 7	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 8	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 9	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 10	GROUND TOC1 OP
FlexLogic Entry 11	GROUND IOC1 OP
FlexLogic Entry 12	OR(1)
FlexLogic Entry 13	= TRIP 52B2 (VO1)
FlexLogic Entry 14	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 15	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 16	OR(2)
FlexLogic Entry 17	= Operacion Z1 (VO2)
FlexLogic Entry 18	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 19	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 20	OR(2)
FlexLogic Entry 21	= Operacion Z2 (VO3)
FlexLogic Entry 22	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 23	= Operacion Z3 (VO4)
FlexLogic Entry 24	TRIP 52B2 On (VO1)
FlexLogic Entry 25	= Partida 50BF (VO5)
FlexLogic Entry 26	TRIP 52B2 On (VO1)
FlexLogic Entry 27	= PARTIDA 79 (VO6)
FlexLogic Entry 28	AR CLOSE BKR 1
FlexLogic Entry 29	= OPERACION 79 (VO7)
FlexLogic Entry 30	PH DIST Z1 OP(DE1) OP
FlexLogic Entry 31	GND DIST Z1 OP(DE4) OP
FlexLogic Entry 32	Off
FlexLogic Entry 33	OR(3)
FlexLogic Entry 34	= SC OP 21 Z1 (VO21)
FlexLogic Entry 35	PH DIST Z2 OP(DE2) OP
FlexLogic Entry 36	GND DIST Z2 OP(DE5) OP
FlexLogic Entry 37	Off
FlexLogic Entry 38	OR(3)
FlexLogic Entry 39	= SC OP 21 Z2 (VO22)
FlexLogic Entry 40	PH DIST Z3 OP(DE3) OP
FlexLogic Entry 41	GND DIST Z3 OP(DE6) OP
FlexLogic Entry 42	Off
FlexLogic Entry 43	OR(3)
FlexLogic Entry 44	= SC OP 21 Z3 (VO23)
FlexLogic Entry 45	PHASE TOC1 OP(DE7) OP
FlexLogic Entry 46	PHASE IOC1 OP(DE8) OP
FlexLogic Entry 47	SC OP 50/51N On (VO25)
FlexLogic Entry 48	Off

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES
 ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 49	OR(4)
FlexLogic Entry 50	= SC OP 50/51 (VO24)
FlexLogic Entry 51	NEUTRAL TOC1 OP(DE9) OP
FlexLogic Entry 52	NEUTRAL IOC1 OP(DE10) OP
FlexLogic Entry 53	GROUND TOC1 OP(DE11) OP
FlexLogic Entry 54	GROUND IOC1 OP(DE12) OP
FlexLogic Entry 55	Off
FlexLogic Entry 56	OR(5)
FlexLogic Entry 57	= SC OP 50/51N (VO25)
FlexLogic Entry 58	Off
FlexLogic Entry 59	Off
FlexLogic Entry 60	OR(2)
FlexLogic Entry 61	= SC OP OTR FN (VO26)
FlexLogic Entry 62	AR CLOSE BKR 1(DE13) OP
FlexLogic Entry 63	Off
FlexLogic Entry 64	OR(2)
FlexLogic Entry 65	= SC OP RECONX (VO27)
FlexLogic Entry 66	R_P_BS (FE 1) OP
FlexLogic Entry 67	Off
FlexLogic Entry 68	OR(2)
FlexLogic Entry 69	= SC RET_P_BUS (VO61)
FlexLogic Entry 70	L_P_BS (FE 2) OP
FlexLogic Entry 71	Off
FlexLogic Entry 72	OR(2)
FlexLogic Entry 73	= SC INY_P_BUS (VO62)
FlexLogic Entry 74	R_Q_BS (FE 3) OP
FlexLogic Entry 75	Off
FlexLogic Entry 76	OR(2)
FlexLogic Entry 77	= SC RET_Q_BUS (VO63)
FlexLogic Entry 78	L_Q_BS (FE 4) OP
FlexLogic Entry 79	Off
FlexLogic Entry 80	OR(2)
FlexLogic Entry 81	= SC INY_Q_BUS (VO64)
FlexLogic Entry 82	Bloqueo 79 On(H7c)
FlexLogic Entry 83	SC DHAB 79 On (VI2)
FlexLogic Entry 84	OR(2)
FlexLogic Entry 85	= DHAB 79 (VO29)
FlexLogic Entry 86	Desbloq 79 On(H8a)
FlexLogic Entry 87	SC HAB 79 On (VI1)
FlexLogic Entry 88	OR(2)
FlexLogic Entry 89	= HAB 79 (VO28)
FlexLogic Entry 90	BKR FAIL 1 TRIP OP
FlexLogic Entry 91	Off
FlexLogic Entry 92	OR(2)
FlexLogic Entry 93	TIMER 1
FlexLogic Entry 94	= SC 50BF (VO12)
FlexLogic Entry 95	AR ENABLED
FlexLogic Entry 96	= 79 HAB (VO10)
FlexLogic Entry 97	AR DISABLED
FlexLogic Entry 98	= 79 DHAB (VO11)
FlexLogic Entry 99	END

FLEXLOGIC TIMERS

Timer 1: Type	second
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	2

FLEXELEMENTS

FLEXELEMENTS 1: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 1: Name	R_P_BS
FLEXELEMENTS 1: InputPlus	SRC1 P
FLEXELEMENTS 1: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 1: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 1: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 1: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 1: Pickup	0.010 pu
FLEXELEMENTS 1: Hysteresis	1.0 %
FLEXELEMENTS 1: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 1: DeltaT	20

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES
 ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 1: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 1: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Block	OFF
FLEXELEMENTS 1: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 1: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 2: Name	I_P_BS
FLEXELEMENTS 2: InputPlus	SRC1 P
FLEXELEMENTS 2: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 2: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 2: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 2: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 2: Pickup	-0.010 pu
FLEXELEMENTS 2: Hysteresis	1.0 %
FLEXELEMENTS 2: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 2: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 2: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 2: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Block	OFF
FLEXELEMENTS 2: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 3: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 3: Name	R_Q_BS
FLEXELEMENTS 3: InputPlus	SRC1 Q
FLEXELEMENTS 3: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 3: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 3: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 3: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 3: Pickup	0.010 pu
FLEXELEMENTS 3: Hysteresis	1.0 %
FLEXELEMENTS 3: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 3: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 3: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 3: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 3: Block	OFF
FLEXELEMENTS 3: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 3: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 4: Function	Enabled
FLEXELEMENTS 4: Name	I_Q_BS
FLEXELEMENTS 4: InputPlus	SRC1 Q
FLEXELEMENTS 4: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 4: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 4: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 4: Direction Type	UNDER
FLEXELEMENTS 4: Pickup	-0.010 pu
FLEXELEMENTS 4: Hysteresis	1.0 %
FLEXELEMENTS 4: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 4: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 4: Pickup Delay	0.100 s
FLEXELEMENTS 4: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 4: Block	OFF
FLEXELEMENTS 4: Target	Disabled
FLEXELEMENTS 4: Events	Disabled

NON-VOLATILE LATCHES

LATCH 1: Function	Enabled
LATCH 1: Type	Reset Dominant
LATCH 1: Set	DHAB 79 On (VO29)
LATCH 1: Reset	HAB 79 On (VO28)
LATCH 1: Target	Disabled
LATCH 1: Events	Enabled

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 1]

Source	52 B2 (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

PHASE DISTANCE [GROUP 1]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	1.16 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	37 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	40 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	1.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z1: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	4.27 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	37 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	40 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	1.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.400 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z2: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	6.26 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	37 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	40 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	1.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	3.000 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)
DEVICE DEFINITION
FILES
ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
VERSION: 4.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR

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

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	2.35
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	28 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	2.38
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	27 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.74 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	2.23 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	2.23 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.500 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
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	2.35
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	28 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	2.38
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	27 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	5.43 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.43 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.43 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.500 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.400 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 1]

PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	52 B2 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.125 pu
PHASE TOC1: Curve	IEC Curve C
PHASE TOC1: TD Multiplier	0.15
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	PH DIR1 BLK A
PHASE TOC1: Block B	PH DIR1 BLK B
PHASE TOC1: Block C	PH DIR1 BLK C
PHASE TOC1: Target	Latched
PHASE TOC1: Events	Enabled

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B

VERSION: 4.2X

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

PHASE IOC [GROUP 1]

PHASE IOC1: Function	Enabled
PHASE IOC1: Source	52 B2 (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	7.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	PH DIR1 BLK A
PHASE IOC1: Block B	PH DIR1 BLK B
PHASE IOC1: Block C	PH DIR1 BLK C
PHASE IOC1: Target	Latched
PHASE IOC1: Events	Enabled

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 1]

PHASE DIR1: Function	Enabled
PHASE DIR1: Source	52 B2 (SRC 1)
PHASE DIR1: Block	OFF
PHASE DIR1: ECA	30
PHASE DIR1: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR1: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR1: Target	Self-reset
PHASE DIR1: Events	Disabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	52 B2 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.250 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve B
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.40
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	52 B2 (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	4.400 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
NEUTRAL IOC1: Target	Latched
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	52 B2 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	45 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Disabled

GROUND CURRENT

GROUND TOC [GROUP 1]

GROUND TOC1: Function	Enabled
GROUND TOC1: Source	52 B2 (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	0.250 pu
GROUND TOC1: Curve	IEC Curve B
GROUND TOC1: TD Multiplier	0.40

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

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

GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
GROUND TOC1: Target	Latched
GROUND TOC1: Events	Enabled

GROUND IOC [GROUP 1]

GROUND IOC1: Function	Enabled
GROUND IOC1: Source	52 B2 (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	4.400 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	NTRL DIR OC1 REV
GROUND IOC1: Target	Latched
GROUND IOC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

DIGITAL ELEMENTS

Digital Element 1 Function	Enabled
Digital Element 1 Name	PH DIST Z1 OP
Digital Element 1 Input	PH DIST Z1 OP
Digital Element 1 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 1 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 1 Block	OFF
Digital Element 1 Target	Disabled
Digital Element 1 Events	Disabled
Digital Element 2 Function	Enabled
Digital Element 2 Name	PH DIST Z2 OP
Digital Element 2 Input	PH DIST Z2 OP
Digital Element 2 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 2 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 2 Block	OFF
Digital Element 2 Target	Disabled
Digital Element 2 Events	Disabled
Digital Element 3 Function	Enabled
Digital Element 3 Name	PH DIST Z3 OP
Digital Element 3 Input	PH DIST Z3 OP
Digital Element 3 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 3 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 3 Block	OFF
Digital Element 3 Target	Disabled
Digital Element 3 Events	Disabled
Digital Element 4 Function	Enabled
Digital Element 4 Name	GND DIST Z1 OP
Digital Element 4 Input	GND DIST Z1 OP
Digital Element 4 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 4 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 4 Block	OFF
Digital Element 4 Target	Disabled
Digital Element 4 Events	Disabled
Digital Element 5 Function	Enabled
Digital Element 5 Name	GND DIST Z2 OP
Digital Element 5 Input	GND DIST Z2 OP
Digital Element 5 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 5 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 5 Block	OFF
Digital Element 5 Target	Disabled
Digital Element 5 Events	Disabled
Digital Element 6 Function	Enabled
Digital Element 6 Name	GND DIST Z3 OP
Digital Element 6 Input	GND DIST Z3 OP
Digital Element 6 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 6 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 6 Block	OFF
Digital Element 6 Target	Disabled
Digital Element 6 Events	Disabled
Digital Element 7 Function	Enabled
Digital Element 7 Name	PHASE TOC1 OP
Digital Element 7 Input	PHASE TOC1 OP
Digital Element 7 Pickup Delay	0.000 s

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 7 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 7 Block	OFF
Digital Element 7 Target	Disabled
Digital Element 7 Events	Disabled
Digital Element 8 Function	Enabled
Digital Element 8 Name	PHASE IOC1 OP
Digital Element 8 Input	PHASE IOC1 OP
Digital Element 8 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 8 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 8 Block	OFF
Digital Element 8 Target	Disabled
Digital Element 8 Events	Disabled
Digital Element 9 Function	Enabled
Digital Element 9 Name	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Element 9 Input	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Element 9 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 9 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 9 Block	OFF
Digital Element 9 Target	Disabled
Digital Element 9 Events	Disabled
Digital Element 10 Function	Enabled
Digital Element 10 Name	NEUTRAL IOC1 OP
Digital Element 10 Input	NEUTRAL IOC1 OP
Digital Element 10 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 10 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 10 Block	OFF
Digital Element 10 Target	Disabled
Digital Element 10 Events	Disabled
Digital Element 11 Function	Enabled
Digital Element 11 Name	GROUND TOC1 OP
Digital Element 11 Input	GROUND TOC1 OP
Digital Element 11 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 11 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 11 Block	OFF
Digital Element 11 Target	Disabled
Digital Element 11 Events	Disabled
Digital Element 12 Function	Enabled
Digital Element 12 Name	GROUND IOC1 OP
Digital Element 12 Input	GROUND IOC1 OP
Digital Element 12 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 12 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 12 Block	OFF
Digital Element 12 Target	Disabled
Digital Element 12 Events	Disabled
Digital Element 13 Function	Enabled
Digital Element 13 Name	AR CLOSE BKR 1
Digital Element 13 Input	AR CLOSE BKR 1
Digital Element 13 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 13 Reset Delay	15.000 s
Digital Element 13 Block	OFF
Digital Element 13 Target	Disabled
Digital Element 13 Events	Disabled
Digital Element 14 Function	Enabled
Digital Element 14 Name	ALARMA TRIP
Digital Element 14 Input	TRIP 52B2 On (VO1)
Digital Element 14 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 14 Reset Delay	4.000 s
Digital Element 14 Block	OFF
Digital Element 14 Target	Self-reset
Digital Element 14 Events	Enabled

DIGITAL COUNTERS

Digital Counter 1 Function	Enabled
Digital Counter 1 Name	TRIP-PROT
Digital Counter 1 Units	
Digital Counter 1 Preset	0
Digital Counter 1 Compare	0
Digital Counter 1 Up	TRIP 52B2 On (VO1)
Digital Counter 1 Down	OFF

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES

ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

DIGITAL COUNTERS (continued from last page)

Digital Counter 1 Block	OFF
Digital Counter 1 Set To Preset	OFF
Digital Counter 1 Reset	OFF
Digital Counter 1 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 1 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 2 Function	Enabled
Digital Counter 2 Name	TOTAL-TRIP
Digital Counter 2 Units	
Digital Counter 2 Preset	0
Digital Counter 2 Compare	0
Digital Counter 2 Up	52B2 close On(H7a)
Digital Counter 2 Down	OFF
Digital Counter 2 Block	OFF
Digital Counter 2 Set To Preset	OFF
Digital Counter 2 Reset	OFF
Digital Counter 2 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 2 Freeze/Count	OFF

MONITORING ELEMENTS

VT FUSE FAILURE

VT FUSE FAILURE 1: Function	Enabled
-----------------------------	---------

AUTORECLOSE 1P

Function	Enabled
Mode	3 Pole - B
Max Number Of Shots	1
Block BKR1	OFF
Close Time BKR1	0.10 s
BKR Man Close	OFF
Blk Time Upon Man Cls	10.00 s
1-P Init	OFF
3-P Init	PARTIDA 79 On (VO6)
3-P TD Init	OFF
Multi P Fault	OFF
BKR 1 Pole Open	OFF
BKR 3 Pole Open	52B2 close Off(H7a)
3-P Dead Time 1	10.00 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	0.50 s
Reset	OFF
Reset Time	60.00 s
BKR Closed	52B2 close On(H7a)
Block	LATCH 1 ON
Pause	OFF
Inc Seq Time	20.00 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	1.00 s
BKR Sequence	1
Transfer Time	4.00 s
Event	Enabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H7A] Contact Input 1 ID	52B2 close
[H7A] Contact Input 1 Debounce Time	2.0 ms
[H7A] Contact Input 1 Events	Enabled
[H7C] Contact Input 2 ID	Bloqueo 79
[H7C] Contact Input 2 Debounce Time	2.0 ms
[H7C] Contact Input 2 Events	Enabled
[H8A] Contact Input 3 ID	Desbloq 79
[H8A] Contact Input 3 Debounce Time	2.0 ms

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)
DEVICE DEFINITION
FILES
ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
VERSION: 4.2X
DESCRIPTION: (NONE)
TEXT COLOR

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[H8A] Contact Input 3 Events	Enabled
[H8C] Contact Input 4 ID	Cont Ip 4
[H8C] Contact Input 4 Debounce Time	2.0 ms
[H8C] Contact Input 4 Events	Disabled
[M7A] Contact Input 5 ID	Cont Ip 5
[M7A] Contact Input 5 Debounce Time	2.0 ms
[M7A] Contact Input 5 Events	Disabled
[M7C] Contact Input 6 ID	Cont Ip 6
[M7C] Contact Input 6 Debounce Time	2.0 ms
[M7C] Contact Input 6 Events	Disabled
[M8A] Contact Input 7 ID	Cont Ip 7
[M8A] Contact Input 7 Debounce Time	2.0 ms
[M8A] Contact Input 7 Events	Disabled
[M8C] Contact Input 8 ID	Cont Ip 8
[M8C] Contact Input 8 Debounce Time	2.0 ms
[M8C] Contact Input 8 Events	Disabled
[P7A] Contact Input 9 ID	Cont Ip 9
[P7A] Contact Input 9 Debounce Time	2.0 ms
[P7A] Contact Input 9 Events	Disabled
[P7C] Contact Input 10 ID	Cont Ip 10
[P7C] Contact Input 10 Debounce Time	2.0 ms
[P7C] Contact Input 10 Events	Disabled
[P8A] Contact Input 11 ID	Cont Ip 11
[P8A] Contact Input 11 Debounce Time	2.0 ms
[P8A] Contact Input 11 Events	Disabled
[P8C] Contact Input 12 ID	Cont Ip 12
[P8C] Contact Input 12 Debounce Time	2.0 ms
[P8C] Contact Input 12 Events	Disabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

52B2 close, Bloqueo 79, Desbloq 79, Cont Ip 4(H7A, H7C, H8A, H8C)	84 Vdc
Cont Ip 5, Cont Ip 6, Cont Ip 7, Cont Ip 8(M7A, M7C, M8A, M8C)	84 Vdc
Cont Ip 9, Cont Ip 10, Cont Ip 11, Cont Ip 12(P7A, P7C, P8A, P8C)	84 Vdc

VIRTUAL INPUTS

VIRTUAL INPUTS

Virtual Input 1 Function	Enabled
Virtual Input 1 ID	SC HAB 79
Virtual Input 1 Type	Self-Reset
Virtual Input 1 Events	Enabled
Virtual Input 2 Function	Enabled
Virtual Input 2 ID	SC DHAB 79
Virtual Input 2 Type	Self-Reset
Virtual Input 2 Events	Enabled

UCA SBO TIMER

Timeout	30 s
---------	------

CONTACT OUTPUTS

[H1] Contact Output 1 ID	TRIP1 52B2
[H1] Contact Output 1 Operate	TRIP 52B2 On (VO1)
[H1] Contact Output 1 Seal-In	TRIP1 52B2 IOn (H1)
[H1] Contact Output 1 Events	Enabled
[H2] Contact Output 2 ID	TRIP2 52B2
[H2] Contact Output 2 Operate	TRIP 52B2 On (VO1)
[H2] Contact Output 2 Seal-In	TRIP2 52B2 IOn (H2)
[H2] Contact Output 2 Events	Enabled
[H5] Contact Output 5 ID	Partida 50BF
[H5] Contact Output 5 Operate	Partida 50BF On (VO5)
[H5] Contact Output 5 Seal-In	OFF
[H5] Contact Output 5 Events	Enabled
[H6] Contact Output 6 ID	79 habilitad
[H6] Contact Output 6 Operate	AR ENABLED
[H6] Contact Output 6 Seal-In	OFF
[H6] Contact Output 6 Events	Enabled
[M1] Contact Output 7 ID	CLOSE 52B2
[M1] Contact Output 7 Operate	OPERACION 79 On (VO7)
[M1] Contact Output 7 Seal-In	CLOSE 52B2 IOn (M1)
[M1] Contact Output 7 Events	Enabled

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION
 FILES
 ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

CONTACT OUTPUTS (continued from last page)

[M2] Contact Output 8 ID	ALARMA TRIP
[M2] Contact Output 8 Operate	ALARMA TRIP(DE14) OP
[M2] Contact Output 8 Seal-In	OFF
[M2] Contact Output 8 Events	Enabled
[M3] Contact Output 9 ID	OP Zona 1
[M3] Contact Output 9 Operate	Operacion Z1 On (VO2)
[M3] Contact Output 9 Seal-In	OFF
[M3] Contact Output 9 Events	Enabled
[M4] Contact Output 10 ID	OP Zona 2
[M4] Contact Output 10 Operate	Operacion Z2 On (VO3)
[M4] Contact Output 10 Seal-In	OFF
[M4] Contact Output 10 Events	Enabled
[M5] Contact Output 11 ID	OP Zona 3
[M5] Contact Output 11 Operate	Operacion Z3 On (VO4)
[M5] Contact Output 11 Seal-In	OFF
[M5] Contact Output 11 Events	Enabled
[P3] Contact Output 15 ID	OP ZONA 1
[P3] Contact Output 15 Operate	Operacion Z1 On (VO2)
[P3] Contact Output 15 Seal-In	OFF
[P3] Contact Output 15 Events	Enabled
[P4] Contact Output 16 ID	OP ZONA 2
[P4] Contact Output 16 Operate	Operacion Z2 On (VO3)
[P4] Contact Output 16 Seal-In	OFF
[P4] Contact Output 16 Events	Enabled
[P5] Contact Output 17 ID	OP ZONA 3
[P5] Contact Output 17 Operate	Operacion Z3 On (VO4)
[P5] Contact Output 17 Seal-In	OFF
[P5] Contact Output 17 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	TRIP 52B2
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	Operacion Z1
Virtual Output 2 Events	Enabled
Virtual Output 3 ID	Operacion Z2
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	Operacion Z3
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	Partida 50BF
Virtual Output 5 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	PARTIDA 79
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	OPERACION 79
Virtual Output 7 Events	Enabled
Virtual Output 10 ID	79 HAB
Virtual Output 10 Events	Enabled
Virtual Output 11 ID	79 DHAB
Virtual Output 11 Events	Enabled
Virtual Output 12 ID	SC 50BF
Virtual Output 12 Events	Enabled
Virtual Output 21 ID	SC OP 21 Z1
Virtual Output 21 Events	Enabled
Virtual Output 22 ID	SC OP 21 Z2
Virtual Output 22 Events	Enabled
Virtual Output 23 ID	SC OP 21 Z3
Virtual Output 23 Events	Enabled
Virtual Output 24 ID	SC OP 50/51
Virtual Output 24 Events	Enabled
Virtual Output 25 ID	SC OP 50/51N
Virtual Output 25 Events	Enabled
Virtual Output 26 ID	SC OP OTR FN
Virtual Output 26 Events	Enabled
Virtual Output 27 ID	SC OP RECONX
Virtual Output 27 Events	Enabled
Virtual Output 28 ID	HAB 79
Virtual Output 28 Events	Enabled
Virtual Output 29 ID	DHAB 79
Virtual Output 29 Events	Enabled
Virtual Output 61 ID	SC RET_P_BUS

D60 52B2 BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20).URS
 C:\USERS\SCADA\DOCUMENTS\DAVID\BAJO MELIPILLA - MANDINGA (02-10-20)\
 DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: D60-G00-HCH-F8F-H6B-M6B-P6B
 VERSION: 4.2X
 DESCRIPTION: (NONE)
 TEXT COLOR

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 61 Events	Disabled
Virtual Output 62 ID	SC INY_P_BUS
Virtual Output 62 Events	Disabled
Virtual Output 63 ID	SC RET_Q_BUS
Virtual Output 63 Events	Disabled
Virtual Output 64 ID	SC INY_Q_BUS
Virtual Output 64 Events	Disabled

REMOTE DEVICES

Remote Device 1 ID	Remote Device 1
Remote Device 2 ID	Remote Device 2
Remote Device 3 ID	Remote Device 3
Remote Device 4 ID	Remote Device 4
Remote Device 5 ID	Remote Device 5
Remote Device 6 ID	Remote Device 6
Remote Device 7 ID	Remote Device 7
Remote Device 8 ID	Remote Device 8
Remote Device 9 ID	Remote Device 9
Remote Device 10 ID	Remote Device 10
Remote Device 11 ID	Remote Device 11
Remote Device 12 ID	Remote Device 12
Remote Device 13 ID	Remote Device 13
Remote Device 14 ID	Remote Device 14
Remote Device 15 ID	Remote Device 15
Remote Device 16 ID	Remote Device 16

REMOTE OUTPUTS USERST BIT PAIRS

UserSt 1: OPERAND	SC OP 21 Z1 On (VO21)
UserSt 1: EVENTS	Disabled
UserSt 2: OPERAND	SC OP 21 Z2 On (VO22)
UserSt 2: EVENTS	Disabled
UserSt 3: OPERAND	SC OP 21 Z3 On (VO23)
UserSt 3: EVENTS	Disabled
UserSt 4: OPERAND	SC OP 50/51 On (VO24)
UserSt 4: EVENTS	Disabled
UserSt 5: OPERAND	SC OP 50/51N On (VO25)
UserSt 5: EVENTS	Disabled
UserSt 6: OPERAND	SC OP OTR FN On (VO26)
UserSt 6: EVENTS	Disabled
UserSt 7: OPERAND	SC OP RECONX On (VO27)
UserSt 7: EVENTS	Disabled
UserSt 8: OPERAND	SC RET_P_BUS On (VO61)
UserSt 8: EVENTS	Disabled
UserSt 9: OPERAND	SC INY_P_BUS On (VO62)
UserSt 9: EVENTS	Disabled
UserSt 10: OPERAND	SC RET_Q_BUS On (VO63)
UserSt 10: EVENTS	Disabled
UserSt 11: OPERAND	SC INY_Q_BUS On (VO64)
UserSt 11: EVENTS	Disabled

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 14-10-2020

EMPRESA: CGE

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	Acc3 – interrupción producida por el contacto o choque de maquinaria, vehículos, etc., con la instalación.
INSTALACION_ID	ID: 489 TAP CHOCALAN – MANDINGA 66KV C1
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE S.A
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	76.411.321 -7
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66 KV Chocalán - Mandinga
PUNTO DE FALLA N°	Vano entre las estructuras N°50 y 51.
DISPOSITIVO OPERADO	Interruptor 52B2 S/E Bajo Melipilla
COMUNAS AFECTADAS	13501 Melipilla
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	3.891 Clientes
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	02/10/2020, 12:54:36 HRS
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	02/10/2020, 13:58:00 HRS

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

Personas externas a la compañía, aparentemente en forma involuntaria, provocan un cortocircuito en la LT66 Bajo Melipilla – Las Arañas mediante maquinas pasadas durante trabajos de movimientos de tierras bajo a línea.

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

Evento fue provocado por terceras personas ajenas a la compañía, las cuales realizaron trabajos de movimiento de tierra bajo la línea sin los resguardos correspondientes como tampoco sin coordinación con CGE.

En anexo 3 (probatorias) asociados a IF 002662-2020, se muestra el lugar y maquinarias bajo la línea que provocaron la falla.

La responsabilidad de terceras personas acredita la imprevisibilidad de hecho, considerando, que CGE no posee control sobre las acciones de estas.

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

Evento fue provocado por terceras personas ajenas a la compañía, las cuales realizaron trabajos de movimiento de tierra bajo la línea sin los resguardos correspondientes como tampoco en coordinación con CGE. Lo anterior es posible observa en anexo 3 de probatorias asociados a IF 002662-2020.

En anexo 3 (probatorias) asociados a IF 002662-2020, se muestra el lugar y maquinarias bajo la línea que provocaron la falla.

La responsabilidad de terceras personas acredita la irresistibilidad de hecho, considerando, que CGE no posee control sobre las acciones de estas.

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

Evento fue provocado por terceras personas ajenas a la compañía, las cuales realizaron trabajos de movimiento de tierra bajo la línea sin los resguardos correspondientes como tampoco en coordinación con CGE. Lo anterior es posible observa en anexo 3 de probatorias asociados a IF 002662-2020.

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSA ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Fotografía 1: Vista hacia el norte de Vano de Línea entre Est. 50-51 de LT 66kV Chocalán – Mandinga, donde se aprecian dos maquinarias pesadas, 1 máquina retroexcavadora y 1 máquina excavadora con oruga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	



Fotografía 2: Vista hacia el norte de Vano de Línea entre Est. 50-51 de LT 66kV Chocalán – Mandinga, donde se aprecian dos maquinarias pesadas, 1 máquina retroexcavadora y 1 máquina excavadora con oruga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	



Fotografía 3: Vista hacia el sur de Vano de Línea entre Est. 50-51 de LT 66kV Chocalán – Mandinga, donde se aprecian dos maquinarias pesadas, 1 máquina retroexcavadora y 1 máquina excavadora con oruga.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	



Fotografía 4: Labores de medida de altura con pértiga aislada de Vano de Línea entre Est. 50-51 de LT 66kV Chocalán – Mandinga en el último punto de falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	



Fotografía 5: Medida de altura 7.09 m de Vano de Línea entre Est. 50-51 de LT 66kV Chocalán – Mandinga en el último punto de falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

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

No Aplica.

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

No Aplica.

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

No Aplica.

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

Se ha realizado las mediciones de altura de en vano donde se produjo la falla, determinando lo siguiente:

# Evento	IF	Fecha	Altura (m)	Cumple
1	2020002662	02-10-2020	7,10	Sí

Normativa RPTDN°07 “Franja y Distancias de Seguridad” (Sección 4.13) indica que su altura mínima se obtiene según siguiente cálculo:

LUGAR	Distancia medida verticalmente en metros
Regiones poco transitables (montañas, praderas, cursos de agua no navegables, superficies sin tránsito de vehículos)	6,00 + 0,006 por kV
Regiones transitables (localidades, carreteras, autopistas, caminos, calles, cruces de caminos y calles).	6,50 + 0,006 por kV

El sector de la falla corresponde al segundo de la tabla, en consecuencia, La altura mínima a considerar es la siguiente:

$$6.50 + (0,006 * 66) = 6,896 \text{ metros} \rightarrow \text{Altura mínima.}$$

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2020002662	FECHA DE FALLA: 02 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Chocalán - Mandinga	

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

No Aplica.

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

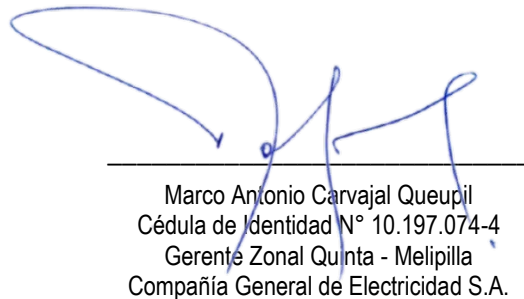
DECLARACIÓN JURADA

En Melipilla, a 21 de octubre de 2020, Yo, Marco Antonio Carvajal Queupil, cédula de identidad N°10.197.074-4, en mi calidad de Gerente Zonal Quinta - Melipilla y en representación de la empresa eléctrica CGE S.A., RUT N°76.411.321-7, domiciliada en Ortúzar #376, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 02 de octubre de 2020, a las 12:55 hrs. en la Línea de Transmisión de 66.000 volts Chocalán – Mandinga, se debió a la siguiente causa:

- Máquina excavadora acorta distancia con conductor eléctrico energizado entre las Estructuras N°50 y 51, causando una descarga a tierra que ocasiona la pérdida de suministro eléctrico a 3.891 clientes de CGE, lo cual ocurre en faena de movimientos de tierra en desarrollo al interior propiedad privada del Sr. Eduardo Armijo, localizada en el sector Cruce San Manuel, Ruta G60 km 15.8.

Se adjunta informe de falla IF 2020002662, y sus respectivos documentos anexos, realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó en la detección de la falla y la normalización de los consumos, en donde se entregan todos los antecedentes y probatorios que demuestran el origen de la falla.



Marco Antonio Carvajal Queupil
Cédula de Identidad N° 10.197.074-4
Gerente Zonal Quinta - Melipilla
Compañía General de Electricidad S.A.