

Estudio para análisis de falla EAF 334/2020

"Falla en línea 66 kV Monterrico - Cocharcas"

Fecha de Emisión: 10-11-2020

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	20/10/2020
Hora	09:28
Consumos desconectados (MW)	7.60
Demanda previa del sistema (MW)	8993.33
Porcentaje de desconexión	0.085 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Monterrico - Cocharcas/ LT216CI1TR09----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 Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Monterrico - Cocharcas/ LT216CI1TR09----T005
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Descarga eléctrica entre fases ocurrida en la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas, cuya causa corresponde a "corte de conductor de línea sin causa aparente en vano 53-54", según lo informado por CGE S.A., señalando dicha empresa además que al realizar recorrido de revisión de la línea se encuentra "estructura N°54 quebrada y en el vano 53-54 corte de conductor fase lateral".

CGE no envió registros fotográficos asociados al hecho descrito.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE10: Falla de material, por fatiga, corrosión, trizadura, etc.

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.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 20 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 290-2018, EAF 319-2018, EAF 320-2018, EAF 364-2018, EAF 015-2019, EAF 105-2019, EAF 125-2019, EAF 165-2019, EAF 186-2019, EAF 202-2019, EAF 290-2019, EAF 312-2019, EAF 381-2019, EAF 417-2019, EAF 019-2020, EAF 041-2020, EAF 131-2020, EAF 143-2020, EAF 253-2020 y EAF 265-2020.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 170-2019 y EAF 353-2019).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea línea 66 kV Monterrico - Cocharcas, la cual consiste en una línea de 11.8 km de largo aproximadamente, con un conductor por fase del tipo AAC Flint y Cu 1/0 AWG, con una capacidad nominal de 35.4 [MVA] (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya fecha de puesta en servicio fue en el año 2014 de acuerdo con los registros del Sistema Infotécnica del Coordinador.

CGE S.A. no remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informada.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

8401: Chillán

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22/10/2020)	Informe de 5 días (27/10/2020)
CGE S.A.	20/10/2020	02/11/2020
COPELEC Ltda.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Monterrico – San Carlos 66 KV	ST Zonal	Monterrico - Cocharcas	09:28	22:39

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Cocharcas (Transnet)	Río Ñuble / 52CT	Chillán, San Carlos, San Nicolás	3.20	0.036	348	09:28	09:41	09:41
S/E Cocharcas	Cocharcas Copelec	No informado*	0.60	0.007	No informado*	09:28	09:41	09:41
S/E Cocharcas (FFCC)	Cocharcas EFE	No informado*	0.10	0.001	1	09:28	09:41	09:41
S/E Hualte	Línea 33 kV Hualte - Quirihue	Ninhue	0.40	0.004	852	09:28	09:41	09:41
S/E Hualte	San Nicolás / CT2	Ninhue, San Nicolás	0.70	0.008	2251	09:28	09:41	09:41
S/E Hualte	Coipin / CT2	No informado*	0.30	0.003	No informado*	09:28	09:41	09:41
S/E Quirihue	Gral. Barra / 52ET1	Cobquecura, Pelluhue, Quirihue, Trehuaco	2.30	0.026	9543	09:28	09:41	09:41
Total:			7.60 MW	0.085 %	12995			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A., empresa que declara que no se consideran posibles inyecciones de PMGD en redes MT

* CGE S.A. señala al respecto que "Cantidad de clientes de otras empresas que no corresponde a CGE informar"

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Cocharcas (Transnet)	Río Ñuble / 52CT	CGE Distribución	Regulado	3.20	0.22	0.22	0.7
S/E Cocharcas	Cocharcas Copelec	COPELEC	Regulado	0.60	0.22	0.22	0.1
S/E Cocharcas (FFCC)	Cocharcas EFE	EFE	Libre	0.10	0.22	0.22	0.0
S/E Hualte	Línea 33 kV Hualte - Quirihue	CGE Distribución	Regulado	0.40	0.22	0.22	0.1

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Hualte	San Nicolás / CT2	CGE Distribución	Regulado	0.70	0.22	0.22	0.2
S/E Hualte	Coipin / CT2	COPELEC	Regulado	0.30	0.22	0.22	0.1
S/E Quirihue	Gral. Barra / 52ET1	CGE Distribución	Regulado	2.30	0.22	0.22	0.5

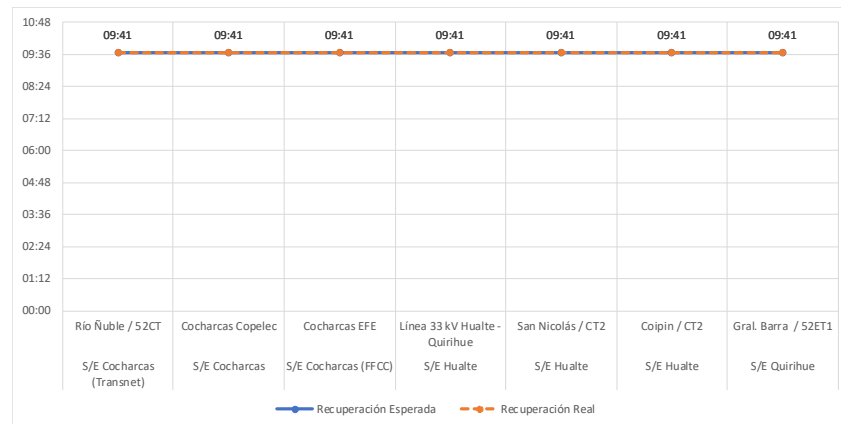
Clientes Regulados : 1.7 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 1.7 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A., empresa que declara que no se consideran posibles inyecciones de PMGD en redes MT

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar consumos.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.08	0.22	28.06
Último 20 %	1.52	0.22	7.02
100 % Total	7.60	0.22	35.08

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8993.33 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Ralco (U1 y U2), Cipreses (U1 y U3), Canutillar (U1 y U2), Guacolda (U3, U4 y U5), Cochrane (CCH1 y CCH2), Quintero (U1) y Colbún (U1 y U2).

Operación Programada

En anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de octubre de 2020.

Operación Real

En anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 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 20 de octubre de 2020.

Mantenimientos

En anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 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, encontrándose operando abierto el interruptor 52B1 de S/E San Carlos del tramo 66 kV San Carlos - Cocharcas.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE S.A.:

El día martes 20 de octubre de 2020 a las 09:28 se produce la operación del 52B1 de S/E Monterrico asociado a la LT 66kV Monterrico-San Carlos, afectando a las SSEE Cocharcas, Hualte y Quirihue, de EFE, CGE y Copelec.

Se realiza la interrogación de protecciones indicando fase AC a tierra a 9,48 Km desde SE Monterrico, de inmediato se procede con la recuperación, considerando que según el kilometraje indicado por la protección, la falla se encontraba en el tramo de línea 66 kV Monterrico-Cocharcas, recuperando SSEE Cocharcas, Hualte y Quirihue a las 09:48 hrs.

En paralelo personal de CGE brigadas livianas y pesadas, se dirigen a la línea para recorrer y encontrar causa de falla.

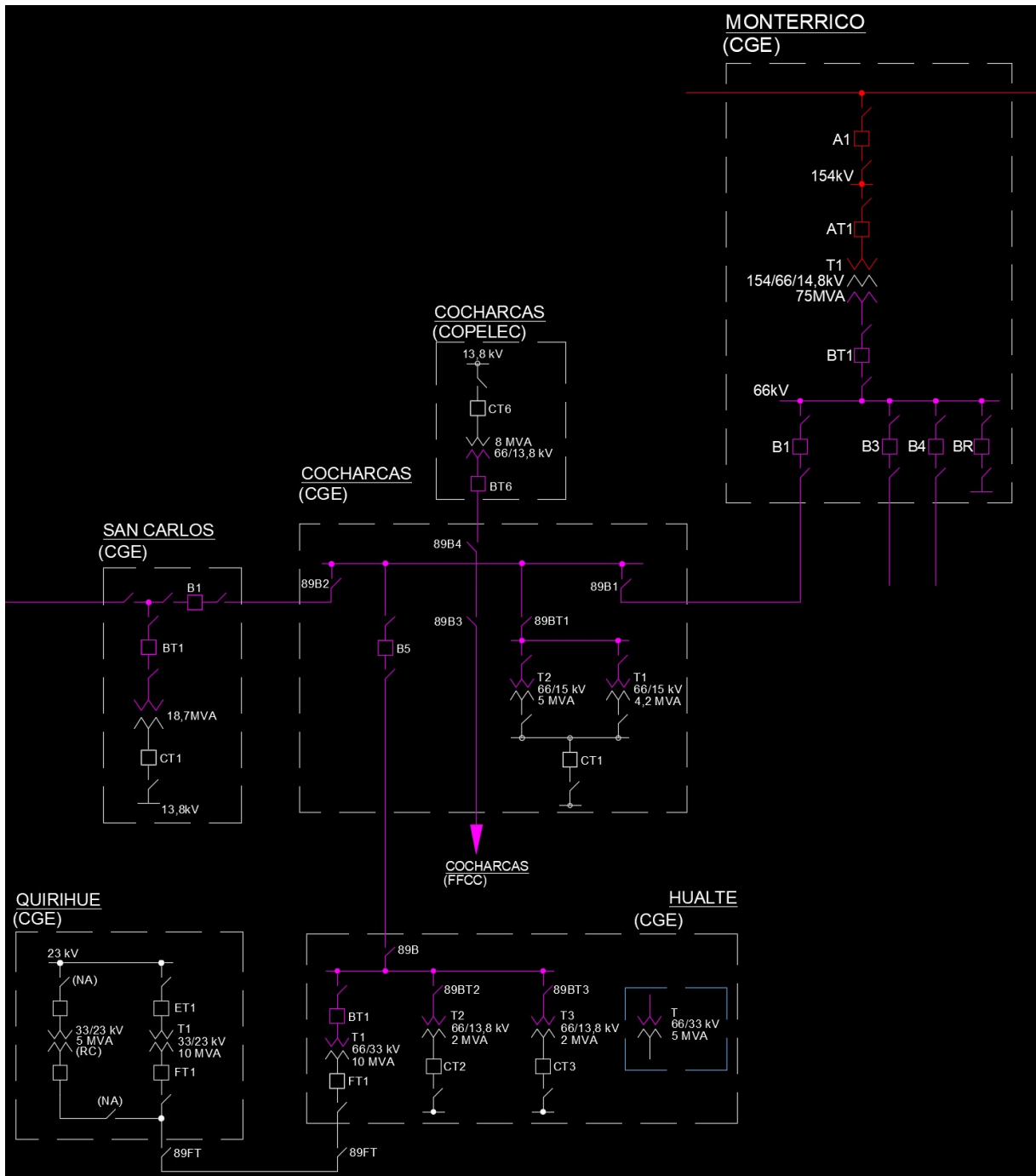
Se realiza recorrido, encontrando la estructura N°54 quebrada y en el vano 53-54 corte de conductor fase lateral.

Se realiza la reparación de la falla culminando a las 22:30 hrs., horario en que se inician las maniobras de normalización de topología, quedando todo normalizado con éxito a las 22:39 hrs.

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:
CGE S.A. señala que "No aplica".
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
CGE S.A. señala que "No aplica".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
09:28:00	CGE	Apertura del 52B1 de S/E Monterrico de la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas por operación de protección de distancia de fase 21 zona 2
09:28:10	CGE	Operación de esquemas de reconexión automática del 52B1 de S/E Monterrico, con intento de cierre no exitoso de dicho interruptor por operación de función de cierre contra falla SOTF

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

6. Normalización del servicio

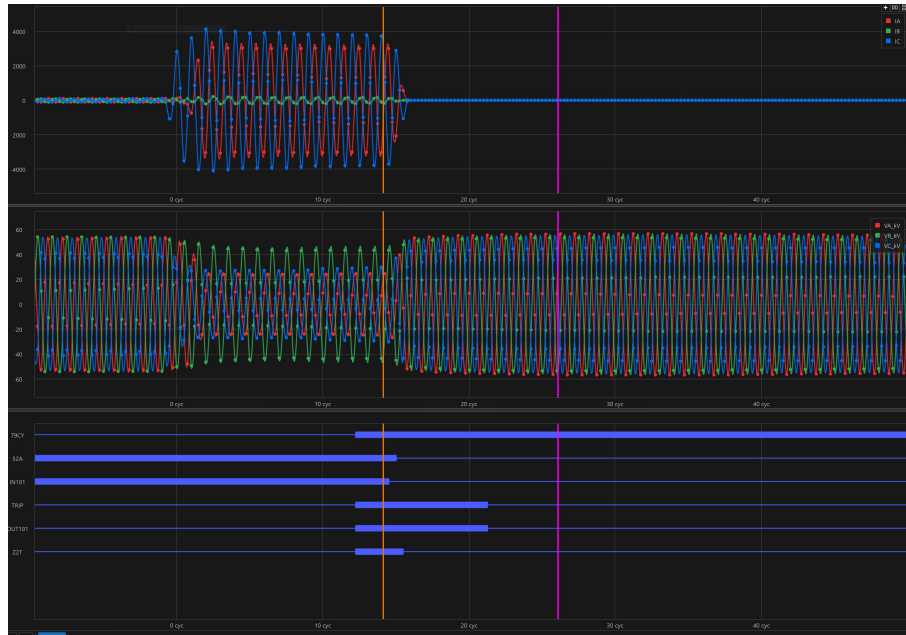
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/10/2020	CGE	09:40	Se realiza apertura del 89B1 de S/E Cocharcas (en dirección hacia S/E Monterrico)
20/10/2020	CGE	09:41	Se realiza cierre del 52B1 de S/E San Carlos, normalizando todos los consumos afectados desde S/E Parral
20/10/2020	CGE	11:05	Personal en terreno informa a CGE confirma poste quebrado en estructura N°54, y fase lateral cortada entre estructuras N°53 y N°54 de la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas
20/10/2020	CGE	12:31	Se realiza apertura del 89B1-1 de S/E Monterrico
20/10/2020	CGE	12:31	Se realiza apertura del 89B1-2 de S/E Monterrico
20/10/2020	CGE	22:30	Personal en terreno informa a CGE informa que el conductor y estructuras dañadas se encuentran reparadas y que el personal y las tierras de protección están retiradas, por lo que las instalaciones de 66 kV están despejadas
20/10/2020	CGE	22:34	Se realiza cierre del 89B1-2 de S/E Monterrico
20/10/2020	CGE	22:34	Se realiza cierre del 89B1-1 de S/E Monterrico
20/10/2020	CGE	22:35	Se realiza cierre del 52B1 de S/E Monterrico, realizando prueba de energización de la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas
20/10/2020	CGE	22:36	Se realiza apertura del 52B1 de S/E Monterrico, terminando prueba de energización de la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas
20/10/2020	CGE	22:39	Se realiza cierre del 89B1 de S/E Cocharcas
20/10/2020	CGE	22:39	Se realiza cierre del 52B1 de S/E Monterrico (operación en paralelo entre SS/EE Monterrico y Parral por normalización de topología)
20/10/2020	CGE	22:39	Se realiza apertura del 52B1 de S/E San Carlos (término de operación en paralelo entre SS/EE Monterrico y Parral), quedando normalizada la topología de la zona

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE S.A.

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

Según lo informado por CGE S.A., alrededor de las 09:28 horas del día 20 de octubre de 2020 se registra la apertura del interruptor 52B1 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas. La apertura de dicho interruptor se origina por la operación de sus protecciones eléctricas ante una falla entre fases en la mencionada línea de transmisión, cuya causa corresponde a "*corte de conductor de línea sin causa aparente en vano 53-54*", según lo informado por dicha empresa, señalando además que al realizar recorrido de revisión de la línea se encuentra "*estructura N°54 quebrada y en el vano 53-54 corte de conductor fase lateral*".

Producto de las descargas eléctricas ocurridas, las protecciones asociadas al paño B1 de S/E Monterrico (constituidas por 2 sistemas de idénticos ajustes, implementados en relés (SEL 311C y SEL 311L) detectan una falla, cuyos registros se presentan a continuación.



Registro oscilográfico paño B1 S/E Monterrico, falla inicial, relé SEL 311L

LT 66KV A PARRAL - 52B1 - S/E MONTEERRICO
 Time: 10/20/2020 12:28:24.389000 PM
 File: 4SEL-311L-1LT 66KV A PARRAL - 52B110_20_2020.CEV
 FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616
 Event: CAG T
 Fault Location: 9.48
 Frequency: 49.91 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
 Targets: TIME 50_51 ZONE1
 Shot: 0
 Currents: IA:2422 IB:166 IC:2869 IP:254 IG:1828 3I:3246

Resumen de evento paño B1 S/E Monterrico, falla inicial, relé SEL 311L

S/E MONTEERRICO Date: 10/22/2020 Time: 21:15:49.329
 LT 66KV A PARRAL - 52B1

FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616 CID=CA02

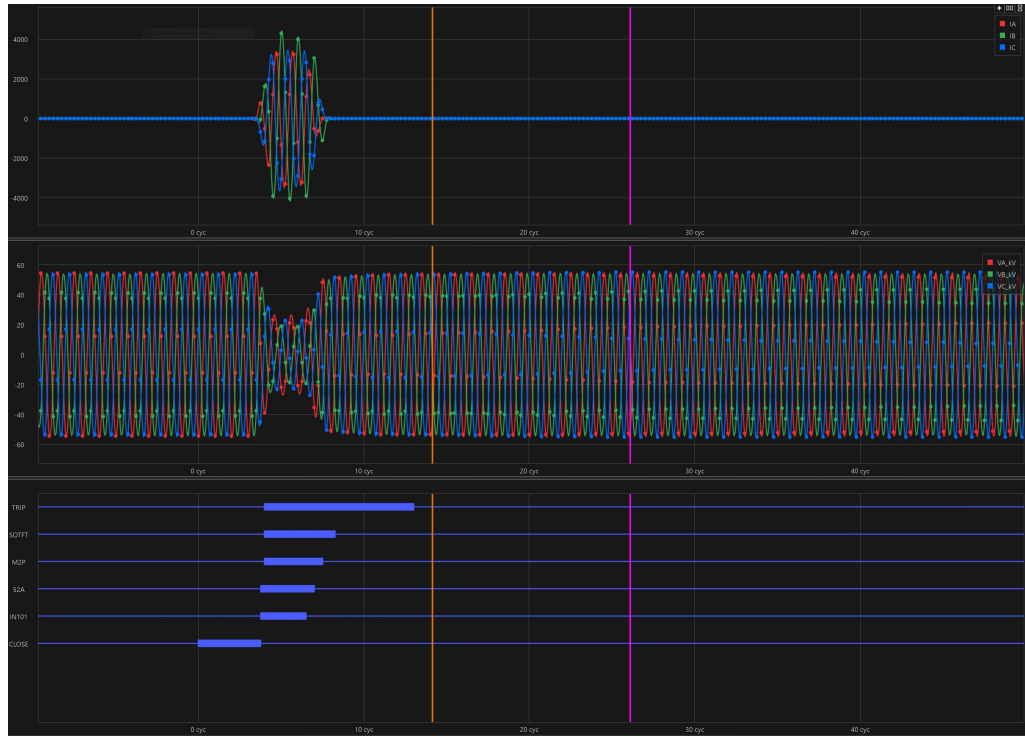
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
107	10/11/2020	22:00:45.229	RB2	Deasserted
106	10/20/2020	12:28:24.384	Z2G	Asserted
105	10/20/2020	12:28:24.384	51G	Asserted
104	10/20/2020	12:28:24.384	Z3G	Asserted
103	10/20/2020	12:28:24.399	50P1	Asserted
102	10/20/2020	12:28:24.419	Z2G	Deasserted
101	10/20/2020	12:28:24.419	M2P	Asserted
100	10/20/2020	12:28:24.419	Z3G	Deasserted
99	10/20/2020	12:28:24.419	M3P	Asserted
98	10/20/2020	12:28:24.635	Z2T	Asserted
97	10/20/2020	12:28:24.635	TRIP	Asserted
96	10/20/2020	12:28:24.635	OUT101	Asserted
95	10/20/2020	12:28:24.635	OUT103	Asserted
94	10/20/2020	12:28:24.635	OUT105	Asserted
93	10/20/2020	12:28:24.635	OUT106	Asserted
92	10/20/2020	12:28:24.635	79CY	Asserted
91	10/20/2020	12:28:24.635	79RS	Deasserted
90	10/20/2020	12:28:24.670	M2PT	Asserted
89	10/20/2020	12:28:24.680	IN101	Deasserted
88	10/20/2020	12:28:24.690	50P1	Deasserted
87	10/20/2020	12:28:24.690	52A	Deasserted
86	10/20/2020	12:28:24.700	Z2T	Deasserted
85	10/20/2020	12:28:24.700	M2PT	Deasserted
84	10/20/2020	12:28:24.700	M2P	Deasserted
83	10/20/2020	12:28:24.710	51G	Deasserted
82	10/20/2020	12:28:24.710	M3P	Deasserted
81	10/20/2020	12:28:24.715	3PO	Asserted
80	10/20/2020	12:28:24.755	SOTFE	Asserted
79	10/20/2020	12:28:24.815	TRIP	Deasserted
78	10/20/2020	12:28:24.815	OUT101	Deasserted
77	10/20/2020	12:28:24.815	OUT103	Deasserted
76	10/20/2020	12:28:24.815	OUT105	Deasserted
75	10/20/2020	12:28:24.815	OUT106	Deasserted
74	10/20/2020	12:28:34.705	CLOSE	Asserted
73	10/20/2020	12:28:34.705	OUT102	Asserted
72	10/20/2020	12:28:34.780	52A	Asserted
71	10/20/2020	12:28:34.780	CLOSE	Deasserted
70	10/20/2020	12:28:34.780	IN101	Asserted
69	10/20/2020	12:28:34.780	OUT102	Deasserted
68	10/20/2020	12:28:34.785	M2P	Asserted

67	10/20/2020	12:28:34.785	SOTFT	Asserted
66	10/20/2020	12:28:34.785	TRIP	Asserted
65	10/20/2020	12:28:34.785	M3P	Asserted
64	10/20/2020	12:28:34.785	OUT101	Asserted
63	10/20/2020	12:28:34.785	OUT103	Asserted
62	10/20/2020	12:28:34.785	OUT105	Asserted
61	10/20/2020	12:28:34.785	OUT106	Asserted
60	10/20/2020	12:28:34.785	79LO	Asserted
59	10/20/2020	12:28:34.785	79CY	Deasserted
58	10/20/2020	12:28:34.790	3PO	Deasserted
57	10/20/2020	12:28:34.795	50P1	Asserted
56	10/20/2020	12:28:34.815	51G	Asserted
55	10/20/2020	12:28:34.835	51G	Deasserted
54	10/20/2020	12:28:34.835	IN101	Deasserted
53	10/20/2020	12:28:34.840	51G	Asserted
52	10/20/2020	12:28:34.845	52A	Deasserted
51	10/20/2020	12:28:34.851	50P1	Deasserted
50	10/20/2020	12:28:34.856	M2P	Deasserted
49	10/20/2020	12:28:34.866	M3P	Deasserted
48	10/20/2020	12:28:34.871	51G	Deasserted
47	10/20/2020	12:28:34.871	SOTFT	Deasserted
46	10/20/2020	12:28:34.871	3PO	Asserted
45	10/20/2020	12:28:34.966	TRIP	Deasserted
44	10/20/2020	12:28:34.966	OUT101	Deasserted
43	10/20/2020	12:28:34.966	OUT103	Deasserted
42	10/20/2020	12:28:34.966	OUT105	Deasserted
41	10/20/2020	12:28:34.966	OUT106	Deasserted
40	10/21/2020	01:34:20.879	RB1	Asserted
39	10/21/2020	01:34:20.879	LT1	Deasserted
38	10/21/2020	01:34:20.884	RB1	Deasserted
37	10/21/2020	01:34:45.732	CLOSE	Asserted
36	10/21/2020	01:34:45.732	CC	Asserted
35	10/21/2020	01:34:45.732	OUT102	Asserted
34	10/21/2020	01:34:45.737	CC	Deasserted
33	10/21/2020	01:34:45.807	52A	Asserted
32	10/21/2020	01:34:45.807	CLOSE	Deasserted
31	10/21/2020	01:34:45.807	IN101	Asserted
30	10/21/2020	01:34:45.817	3PO	Deasserted
29	10/21/2020	01:34:46.238	OUT102	Deasserted
28	10/21/2020	01:34:55.826	SOTFE	Deasserted
27	10/21/2020	01:35:45.821	79LO	Deasserted
26	10/21/2020	01:35:45.821	79RS	Asserted
25	10/21/2020	01:35:51.960	IN101	Deasserted
24	10/21/2020	01:35:51.970	3PO	Asserted
23	10/21/2020	01:35:51.970	52A	Deasserted
22	10/21/2020	01:35:51.970	79LO	Asserted
21	10/21/2020	01:35:51.970	79RS	Deasserted
20	10/21/2020	01:35:52.010	SOTFE	Asserted
19	10/21/2020	01:35:52.355	OC	Asserted
18	10/21/2020	01:35:52.355	OUT101	Asserted
17	10/21/2020	01:35:52.360	OC	Deasserted
16	10/21/2020	01:35:52.860	OUT101	Deasserted
15	10/21/2020	01:38:56.355	CLOSE	Asserted
14	10/21/2020	01:38:56.355	CC	Asserted
13	10/21/2020	01:38:56.355	OUT102	Asserted
12	10/21/2020	01:38:56.360	CC	Deasserted
11	10/21/2020	01:38:56.430	52A	Asserted
10	10/21/2020	01:38:56.430	CLOSE	Deasserted
9	10/21/2020	01:38:56.430	IN101	Asserted
8	10/21/2020	01:38:56.440	3PO	Deasserted
7	10/21/2020	01:38:56.860	OUT102	Deasserted
6	10/21/2020	01:39:06.438	SOTFE	Deasserted
5	10/21/2020	01:39:56.423	79LO	Deasserted
4	10/21/2020	01:39:56.423	79RS	Asserted
3	10/21/2020	01:40:29.885	RB2	Asserted
2	10/21/2020	01:40:29.885	LT1	Asserted
1	10/21/2020	01:40:29.890	RB2	Deasserted

Registro SER paño B1 S/E Monterrico, relé SEL 311L

En la oscilografía y reporte de falla anteriores (horario UTC-0) se aprecia la presencia de una falla en el sistema de 66 kV de tipo bifásica a tierra (fases A-C), con corrientes de falla de fase (valores RMS) entre 2400 A y 2900 A, y una corriente residual 3I0 en torno a 1800 A, detectada a 9.48 km de S/E Monterrico de acuerdo con el localizador de fallas. La falla es detectada por funciones de sobrecorriente residual, de distancia residual (de forma transitoria), y por funciones de distancia de fase (zonas 3 y 2), según se observa en el registro de eventos SER asociado, teniéndose que la orden de trip sobre el 52B1 de S/E Monterrico es enviada por la función de distancia de fase 21 zona 2 en un tiempo de operación de 251 ms (entre eventos 106 y 98).

Junto con la orden de trip sobre el 52B1 de S/E Monterrico, se activa el ciclo de reconexión automática asociado (evento 92 "79CY Asserted" en el registro SER) de acuerdo con su lógica de reconexión programada, produciéndose la orden de cierre del 52B1 de S/E Monterrico 10.07 segundos después (tiempo entre registros 92 y 74), cuyos registros oscilográficos asociados se presentan a continuación.



Registro oscilográfico paño B1 S/E Monterrico, reconexión automática, relé SEL 311L

LT 66KV A PARRAL - 52B1 - S/E MONTEERRICO	LT 66KV A PARRAL-52B1 - S/E MONTEERRICO
Time: 10/20/2020 12:28:34.705000 PM	Time: 10/20/2020 12:28:34.706000 PM
File: 3SEL-311L-1LT 66KV A PARRAL - 52B110_20_2020.CEV	File: 1SEL-311CLT 66KV A PARRAL-52B110_20_2020.CEV
FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616	FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829
Event: ABC T	Event: ABC T
Fault Location: 15.84	Fault Location: 9.26
Frequency: 49.9 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle	Frequency: 49.9 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Targets: ZONE2	Targets: SOTF ZONE2
Shot: 1	Shot: 1
Currents: IA:2478 IB:3115 IC:2675 IP:5 IG:58 3I2:994	Currents: IA:2451 IB:2980 IC:2499 IP:1 IG:71 3I2:1109

Resúmenes de evento paño B1 S/E Monterrico, reconexión automática (relé SEL 311L y relé SEL 311C)

En la oscilografía anterior se aprecia nuevamente la presencia de una falla en el sistema de 66 kV, pero esta vez de tipo trifásica, con corrientes de falla (valor RMS) entre 2500 A y 3100 A aproximadamente de acuerdo con el resumen de evento del relé SEL 311L, cuyo localizador de falla indica una distancia de 15.84 km (superior al largo de la línea), a diferencia del localizador de falla del relé SEL 311C, cuyo localizador de falla indica una distancia de 9.26 kV, concordante con la detectada en la primera operación de los relés. Esta falla es detectada por elementos asociados a la función de cierre contra falla SOTF según se observa en el resumen del evento, teniéndose que la orden de trip sobre el 52B1 de S/E Monterrico es enviada por dicha función en un tiempo de operación instantáneo, al activarse el arranque de la zona 2 de la protección de distancia de fase, M2P (eventos 68 a 66). Tras lo anterior, el esquema de reconexión automática pasa a estado de bloqueo (evento 60).

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

Detalle de la generación programada para el día 20 de octubre de 2020 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 20 de octubre de 2020 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de octubre de 2020 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de octubre de 2020 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

Descarga eléctrica entre fases ocurrida en la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas, cuya causa corresponde a "*corte de conductor de línea sin causa aparente en vano 53-54*", según lo informado por CGE S.A., señalando dicha empresa además que al realizar recorrido de revisión de la línea se encuentra "*estructura N°54 quebrada y en el vano 53-54 corte de conductor fase lateral*".

CGE no envió registros fotográficos asociados al hecho descrito.

9.2 Incumplimiento Normativo

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

CGE S.A.

- Fecha de envío de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en la NTSyCS.
- Completitud de la información entregada al Coordinador, de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

COPELEC Ltda.

- No envío de la información requerida por el Coordinador, de acuerdo con lo indicado en la NTSyCS.

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 los CGE S.A., y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de las protecciones de distancia de fase 21 zona 2 asociadas al 52B1 de S/E Monterrico, correspondiente a la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas.
- Se concluye correcta operación de los esquemas de reconexión automática asociado al 52B1 de S/E Monterrico.
- Se concluye correcta operación de las funciones de cierre contra falla SOTF asociadas al 52B1 de S/E Monterrico.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B1 de S/E Monterrico en todas las operaciones anteriores de los sistemas de protección.

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 20 de octubre de 2020.

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

Se solicitará a CGE S.A. la siguiente información adicional:

- Envío de la información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.
- Cronograma de trabajo orientado a determinar la causa primaria de la falla ocurrida.
- Información de la existencia de inyecciones PMGD en sus alimentadores (y sus montos al momento de la falla).
- Envío del registro de eventos del relé SEL 311C del paño B1 de S/E Monterrico.
- Explicación de las diferencias observadas en los resúmenes de eventos de ambos sistemas de protección del paño B1 de S/E Monterrico para la reconexión automática (segunda operación).

Se solicitará a Cooperativa de Consumo de Energía Eléctrica Chillán Ltda. la siguiente información:

- Detalle de los consumos afectados y de las maniobras para su recuperación.
- Información de la existencia de inyecciones PMGD en sus alimentadores (y sus montos al momento de la falla).
- Informes de fallas de 48 horas y/o 5 días asociados al presente evento.

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 20 de octubre de 2020

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 20 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	102	92	89	85	83	83	85	77	65	65	64	62	58	56	55	54	55	59	79	96	111	112	113	106	1,906
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	19	0	1	0	39
Costos Totales [kUSD]	104	92	89	85	83	84	85	78	67	65	64	62	58	56	68	54	55	59	79	96	130	112	114	106	1,945
Costo Marginal Quillota 220 kv	31.7	31.1	31.3	32.3	31.1	30.8	31.0	30.9	30.0	30.9	30.7	30.7	30.6	30.4	30.2	30.2	30.2	29.9	32.6	35.1	56.1	46.0	37.2	35.2	33.18
Pérdidas [MWh]	297	289	282	271	275	273	279	252	232	233	238	239	241	242	256	258	255	236	254	312	356	353	342	327	6,594
Consumos Propios [MWh]	340	340	340	340	340	340	340	331	325	325	325	325	325	325	332	332	332	332	332	332	339	339	338	338	8,012
Demanda Total [MWh]	8114	7733	7576	7351	7328	7325	7519	7681	8151	8583	8804	8874	8907	8968	8965	8950	8854	8673	8617	8712	9078	9026	8791	8440	201,019
Generación Total [MWh]	8751	8363	8198	7962	7943	7938	8139	8265	8709	9141	9367	9438	9473	9535	9554	9540	9441	9242	9203	9356	9773	9718	9472	9106	215,624

PE-LEBU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	82
PE-HUAJACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	76
PE-RAKI	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	114
PE-ELARREBOL	7	7	7	7	7	7	7	6	9	9	6	4	6	6	8	9	9	9	9	9	8	9	8	9	178
PE-AURORA	37	44	34	38	37	17	11	10	3	0	0	1	2	0	0	0	0	2	12	16	26	21	22	16	349
PE-SANPEDRO	3	3	4	4	5	5	6	6	5	4	3	2	2	3	4	5	5	6	7	9	10	10	11	11	131
PE-SANPEDRO-2	2	2	3	3	3	4	4	4	3	2	2	1	1	1	2	2	3	4	5	6	8	10	10	10	96

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	69	571	1678	2406	2666	2782	2812	2813	2775	2701	2535	2102	1131	175	1	0	0	0	27,217
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	6	6	6	6	5	5	3	0	0	0	0	0	54
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	75
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	5	10	12	13	13	13	13	13	12	12	11	6	1	0	0	0	0	133
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
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	3	8	15	19	22	23	22	21	19	15	9	3	1	0	0	0	0	0	179
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	18	54	75	82	84	85	86	86	87	84	78	52	13	0	0	0	0	0	884
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	7	8	8	7	8	8	7	3	0	0	0	0	0	0	76
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	14	77	91	100	101	98	102	99	99	93	83	56	7	0	0	0	0	0	1017
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	2	13	29	42	49	51	51	50	46	38	25	10	1	0	0	0	0	0	405
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	0	95
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	0	93
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	3	13	25	28	29	30	30	30	30	29	28	24	14	2	0	0	0	0	313
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	10	18	21	21	22	22	22	22	21	18	10	2	0	0	0	0	0	232
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	2	18	46	56	57	57	58	58	57	55	53	45	24	2	0	0	0	0	586
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	6	41	92	110	112	113	113	112	111	108	103	81	37	4	0	0	0	0	1143
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	91
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	4	32	78	92	93	94	94	93	92	91	89	75	39	4	0	0	0	0	970
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	6	40	92	113	116	118	119	118	116	115	113	95	50	8	0	0	0	0	1219
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	1	13	34	46	50	50	50	50	50	48	42	24	4	0	0	0	0	0	512
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	2	9	17	20	20	20	20	20	20	20	16	8	1	0	0	0	0	0	213
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	31	45	47	48	48	48	47	47	47	43	27	6	0	0	0	0	492
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	11	36	50	53	54	54	54	54	53	51	41	20	3	0	0	0	0	0	533
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	4	9	12	13	13	13	13	13	12	9	4	1	0	0	0	0	0	127
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	5	25	52	64	66	66	66	66	66	65	61	45	20	4	0	0	0	0	667
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	27	70	96	100	101	101	99	98	99	80	38	5	0	0	0	0	0	1015
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	7	25	39	44	46	46	46	46	46	45	43	31	9	0	0	0	0	0	473
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	2	13	34	49	55	56	55	54	53	53	47	25	4	0	0	0	0	0	551
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	8	21	30	33	34	34	34	34	33	30	22	10	1	0	0	0	0	328
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	4	21	47	58	60	61	61	60	60	59	58	50	29	5	0	0	0	0	633
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-DIEGODELAMAGRO	0	0	0	0	0	0	1	5	14	22	26	29	29	29	29	27	23	16	8	1	0	0	0	0	256
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	3	19	53	81	88	88	88	88	88	87	83	62	25	4	0	0	0	0	857
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	7	46	106	127	132	132	131	131	129	127	122	104	60	11	0	0	0	0	1364
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	3	26	65	81	85	87	86	86	85	82	79	69	40	5	0	0	0	0	878
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	8	23	35	40	42	42	42	41	41	40	32	16	3	0	0	0	0	407
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	0	73
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	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	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 20 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	102	92	89	85	83	83	85	77	65	65	64	62	58	56	55	54	55	59	79	96	111	112	113	106	1,906
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	19	0	1	0	39
Costos Totales [kUSD]	104	92	89	85	83	84	85	78	67	65	64	62	58	56	68	54	55	59	79	96	130	112	114	106	1,945
Costo Marginal Quillota 220 kv	31.7	31.1	31.3	32.3	31.1	30.8	31.0	30.9	30.0	30.9	30.7	30.7	30.6	30.4	30.2	30.2	30.2	29.9	32.6	35.1	56.1	46.0	37.2	35.2	33.18
Pérdidas [MWh]	297	289	282	271	275	273	279	252	232	233	238	239	241	242	256	258	255	236	254	312	356	353	342	327	6,594
Consumos Propios [MWh]	340	340	340	340	340	340	340	331	325	325	325	325	325	325	332	332	332	332	332	332	339	339	338	338	8,012
Demanda Total [MWh]	8114	7733	7576	7351	7328	7325	7519	7681	8151	8583	8804	8874	8907	8968	8965	8950	8854	8673	8617	8712	9078	9026	8791	8440	201,019
Generación Total [MWh]	8751	8363	8198	7962	7943	7938	8139	8265	8709	9141	9367	9438	9473	9535	9554	9540	9441	9242	9203	9356	9773	9718	9472	9106	215,624

PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	5	15	27	35	36	36	36	36	35	27	17	6	1	0	0	0	0	310
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	69
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	0	69
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	9	8	8	8	7	1	0	0	0	0	80
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	8	8	8	9	8	8	8	5	1	0	0	0	0	78
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	3	25	74	129	169	187	191	190	184	166	130	78	29	3	0	0	0	0	1559
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	4	31	75	96	100	100	100	98	97	97	95	79	41	6	0	0	0	0	1017
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	14
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	21
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	21
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAGUNILLA	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-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	39
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	21
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASASBLANCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANTALAUARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MONTTSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	21
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-CABLSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	3	10	17	24	28	30	31	29	26	21	13	5	1	0	0	0	0	238
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	27
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 20 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	102	92	89	85	83	83	85	77	65	65	64	62	58	56	55	54	55	59	79	96	111	112	113	106	1,906
Costos Encendido/Detención	3	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	19	0	1	0	39
Costos Totales [kUSD]	104	92	89	85	83	84	85	78	67	65	64	62	58	56	68	54	55	59	79	96	130	112	114	106	1,945
Costo Marginal Quillota 220 kV	31.7	31.1	31.3	32.3	31.1	30.8	31.0	30.9	30.0	30.9	30.7	30.7	30.6	30.4	30.2	30.2	30.2	29.9	32.6	35.1	56.1	46.0	37.2	35.2	33.18
Pérdidas [MWh]	297	289	282	271	275	273	279	252	232	233	238	239	241	242	256	258	255	236	254	312	356	353	342	327	6,594
Consumos Propios [MWh]	340	340	340	340	340	340	340	331	325	325	325	325	325	325	332	332	332	332	332	332	339	339	338	338	8,012
Demanda Total [MWh]	8114	7733	7576	7351	7328	7325	7519	7681	8151	8583	8804	8874	8907	8968	8965	8950	8854	8673	8617	8712	9078	9026	8791	8440	201,019
Generación Total [MWh]	8751	8363	8198	7962	7943	7938	8139	8265	8709	9141	9367	9438	9473	9535	9554	9540	9441	9242	9203	9356	9773	9718	9472	9106	215,624

PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	7	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	62
PFV-RANGUIL	0	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-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	75
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	68
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	92
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	73
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	3	19	51	79	88	93	97	99	95	86	79	71	36	8	1	0	0	0	0	905
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	86
PFV-LASARAUCARIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	87
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	56
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	30
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LIRIODECAMPO	0	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-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	0	61
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	8	8	8	8	8	8	5	1	0	0	0	0	0	86
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	8	8	8	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	0	67
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	0	75
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	74
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 20 de octubre de 2020

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-10-2020

20-10-2020

	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	
CHAPIQUINA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120.0	5.0	5.0	
COSAPILLA	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	0.5	0.5	0.5	0.5	9.6	0.5	0.4
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	23.3	1.0	1.0	
CAVANCHA	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.9	1.9	1.8	
ALTOHOSPIICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.5	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.4	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.7	1.6	1.7	1.6	1.7	1.6	1.9	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	47.2	2.1	2.0	
PUCILARO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	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	1.7	1.7	1.7	40.5	1.7	1.7	
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	52.0	0.0	2.2	
LAPALOMA	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	37.6	2.0	1.6	
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	
JUNCAL	14.9	14.8	14.8	14.8	14.9	14.8	14.8	14.8	14.8	14.7	14.7	14.7	14.7	14.6	14.5	14.5	14.3	14.3	14.2	14.2	14.5	14.6	14.8	15.1	351.8	15.1	14.7	
BLANCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSQUILOS	30.8	30.0	28.2	31.2	31.4	31.2	31.8	31.9	32.8	33.9	33.4	33.9	30.7	30.2	32.5	32.9	32.4	32.5	33.7	33.7	33.9	33.9	32.4	30.9	770.2	33.9	32.1	
CHACABUQUITO	18.6	18.6	18.6	17.5	18.2	19.0	19.0	19.4	19.3	19.5	19.5	20.3	20.8	20.0	18.5	19.5	19.9	19.9	20.0	20.0	21.2	21.3	21.1	20.1	469.8	21.3	19.6	
SAUCEANDES	0.8	0.7	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	18.0	0.8	0.7	
CARENA	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	9.0	8.8	9.1	9.1	9.0	8.9	215.3	9.1	9.0	
MINI_ARRAYAN	0.6	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.0	1.1	1.1	
ALFALFA	76.4	76.4	76.4	75.8	74.7	72.4	71.5	70.2	68.8	67.5	67.5	67.5	67.4	65.3	65.3	65.3	65.3	71.0	73.8	73.8	74.7	79.3	78.7	87.0	1732.0	87.0	72.2	
MAITENES	9.5	9.5	9.5	9.6	9.7	9.8	9.8	9.6	9.7	9.9	9.1	8.4	8.2	8.5	9.6	9.9	9.8	9.8	9.9	9.5	9.6	9.6	9.6	9.6	227.6	9.9	9.5	
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	4.5	0.2	0.2	
CALIBORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MALLARAUICO	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	74.3	3.2	3.1	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	76.1	75.9	76.2	73.9	74.8	75.1	74.8	73.4	72.1	76.1	73.3	73.6	73.1	73.8	73.5	74.1	72.0	72.2	75.0	73.1	70.5	70.2	70.6	72.1	1765.5	76.2	73.6	
SAUZAL	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	48.0	52.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	54.0	1288.0	54.0	53.7	
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	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	238.0	10.0	9.9	
LA-COMANIA-II	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	26.1	1.2	1.1	
LAHIGUERA	116.4	90.3	107.4	107.7	100.1	102.5	102.4	98.5	97.3	85.4	82.6	83.0	82.5	83.1	84.3	84.3	83.2	83.6	85.9	109.0	115.2	114.7	114.2	114.7	2328.3	116.4	97.0	
LACONFLUENCIA	79.0	68.7	68.8	69.1	69.7	69.7	70.1	68.9	68.9	68.0	57.9	56.6	56.0	56.3	56.4	56.4	56.4	56.2	64.3	70.7	70.2	71.3	71.2	71.2	1570.3	79.0	65.0	
ELPASO	20.1	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	16.8	0.0	0.0	0.0	15.0	13.3	20.6	20.9	20.9	19.4	19.6	20.7	20.5	20.8	20.8	20.7	20.7	412.0	20.9	17.2	
SANANDRES	12.8	14.2	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	27.0	14.2	1.1	
CONVENTOVIEJO	15.2	15.2	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	15.2	15.2	15.2	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	12.6	12.3	12.3	12.3	12.3	12.3	346.7	15.2	14.4	
LAMONTANA-1	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.7	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	62.2	3.0	2.6	
LAMONTANA-2	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	31.7	1.5	1.3	
CUMPEO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.1	0.0	0.0	2.3	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	61.3	2.9	2.6	
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	19.0	19.0	19.1	19.1	19.3	19.3	19.3	19.1	18.9	18.9	19.2	19.4	19.3	19.0	18.9	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	18.8	19.0	456.2	19.4	19.0	
MARIPOSAS	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.4	4.3	4.3	4.4	4.4	105.1	4.4	4.4	
PROVIDENCIA	3.7	3.8	3.8	3.8	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	3.8	3.7	3.6	3.9	4.0	4.0	3.9	3.7	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	90.5	4.0	3.8	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.1	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	9.1	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31.4	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	16.7	16.6	16.6	16.5	16.5	16.5	16.5	16.5	16.4	16.5	16.6	16.5	16.4	16.3	16.5	16.5	16.5	16.6	16.5	16.6	16.5	16.6	16.5	16.5	396.0	16.7	16.5	
ITATA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELDIUTO	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	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	67.9	2.8	2.8	
BUREO	0.8	0.7	0.7	0.8	1.0	1.0	1.1	1.0	0.9	0.9	0.8	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	20.6	1.1	0.9	
MUNILQUE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-10-2020

20-10-2020

	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.		
																									MWhh	MWhh	MWhh		
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	2.4	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.1	1.3	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELPITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	2.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3
PFV-LOSIEDRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.2	2.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.2	2.2	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.2	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.3	1.0
PFV-QUELTHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	0.8	0.4
PFV-EL-QUELTHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.4	3.0	1.3
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.9	8.3	8.7	8.8	8.8	8.8	8.7	8.8	8.8	8.4	6.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.6	8.8	3.9
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.5	1.1
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.2	8.5	8.9	8.7	8.6	8.5	8.5	8.6	8.7	8.3	5.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.6	8.9	3.8
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	0.8	0.0	0.0	0.7	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.2	2.6	0.8
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.7	1.2
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.9	1.3
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.4	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.5	2.5	1.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.8	6.0	6.4	6.4	6.7	6.7	6.6	6.7	6.6	6.1	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	6.7	2.8
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.0	7.0	7.4	7.4	7.2	7.2	7.3	7.3	7.2	6.8	4.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.8	7.4	3.2
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.3	2.4	2.3	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.9	1.2
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.2	7.5	7.9	8.1	8.0	7.9	7.8	7.8	7.7	7.2	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	8.1	3.4
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	56.9	116.9	147.1	185.9	195.9	196.0	194.8	178.0	145.8	100.9	42.6	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1571.1	196.0	65.5
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	63.2	94.1	99.7	99.1	98.3	98.8	98.8	98.8	98.3	92.3	58.3	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1021.3	99.7	42.6
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	0.0	0.0	0.0	1.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.6	0.5
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.0	0.8
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.8	0.9
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.4	2.7	2.8	2.7	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.8	0.9
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.2	1.4	1.6	1.7	1.6	1.5	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.7	0.5
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.1
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	0.9	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.6	1.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.8	4.2	5.1	5.6	5.7	5.6	5.1	4.1	2.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	5.7	1.8
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.5	2.5	2.4	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.5	1.1
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.8	1.0	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	3.1	1.2
PFV-SANTA CLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.7	1.2
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.9	8.4	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.2	5.9	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	78.5	8.9	3.3
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.7	2.1	2.4	2.5	2.5	2.3	2.0	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.5	0.8
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.6	2.7	0.2
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.9	0.6
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.5	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.7	0.6
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	0.0	1.1	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.3	0.7
PFV-MONTTISOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2
PFV-JAURURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.0	2.5	2.7	2.8	2.7	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-10-2020

20-10-2020

	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-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.8	8.2	8.3	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.3	7.6	4.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.3	8.5	3.6	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.3	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.7	4.9	2.1	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	44.2	82.5	90.6	93.5	94.2	95.2	95.3	94.4	93.6	89.4	57.2	10.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	946.0	95.3	39.4	
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.3	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.6	5.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.4	9.0	3.8	
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	4.7	5.1	5.1	5.1	5.0	4.9	5.0	5.0	4.7	3.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	5.1	2.1	
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1	
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	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.4	1.0	
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.4	0.6	
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.8	0.2	
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	0.9	0.4	
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.3	1.3	0.8	0.8	0.8	0.4	0.2	0.8	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.5	0.4	
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	0.0	0.0
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	6.9	6.4	7.3	7.2	7.3	7.4	7.5	7.2	6.3	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.0	7.5	3.0	
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.7	8.4	8.8	9.0	8.9	8.8	8.7	8.7	8.6	8.2	5.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	91.3	9.0	3.8	
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1	
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	2.1	2.6	2.9	2.9	2.8	2.5	2.1	1.4	0.6	0.1	0.0	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	0.3	1.8	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	3.0	1.2	
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.6	6.6	7.9	8.6	8.8	8.5	7.8	6.4	4.4	2.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	8.8	2.8	
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	1.9	0.8	
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.2	0.0	
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	1.4	0.2	
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	8.8	15.9	22.1	29.2	30.9	33.6	32.6	29.2	23.1	16.8	7.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	251.5	33.6	10.5	
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.6	2.8	1.8	1.8	2.7	2.8	2.9	2.9	2.4	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.9	1.1	
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.7	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	3.0	1.3	
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.4	1.0	
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.6	7.3	7.6	7.5	7.8	7.7	7.6	7.8	7.7	7.3	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.4	7.8	3.2	
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.8	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.2	0.7	
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.6	2.3	2.8	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	3.0	1.0	
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.4	0.6	
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.7	9.0	3.4	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.2	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	3.0	1.3	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.7	1.4	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	1.6	0.6	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.7	1.4	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.5	0.6	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.0	1.2	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.3	0.9	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.5	3.1	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.1	1.3	
PFV_VILLA_SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.1	0.0	0.0	0.0	1.2	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.6	0.7	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.4	0.1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	3.0	1.2	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.5	1.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	3.0	1.3	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.5	1.1	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	0.9	0.4	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.2	7.7	8.0	8.1	8.0	8.0	8.0	8.0	7.9	7.4	5.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.0	8.1	3.5	
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.5	2.7	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1	
PFV-VALLI EDELALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0	
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1																				

ANEXO N°3

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

20-10-2020	Ultima Actualización:	20-10-2020	22-26	CMG-Online:	31.1	Quillota_220 kv:	BOCAMIN A-2_CAR													SS.CC.
Hora Mov.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	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						
12:33	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT					
12:33	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT					
13:30	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI GN A	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
13:35	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	MT					
13:35	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	MT					
13:35	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 1629	ARAUCO	-	MT					
13:35	-	VALDIVIA	BL1+BL2 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC					
14:16	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI GN A	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
15:03	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-10	-	-	-	-	CTx	-	-	-	CDC	-	-					
15:03	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-					
15:03	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	63	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-					
15:03	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-					
15:03	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-					
15:16	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
15:34	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
16:30	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	ENGE	-	-					
16:45	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC					
16:45	-	MACHICURA-1	COLBUN sinv	30	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
16:45	-	MACHICURA-2	COLBUN sinv	39	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
16:45	-	COLBUN	COLBUN sinv	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	39					
16:45	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT					
16:45	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	MT					
16:45	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	N	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
16:45	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	N	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
16:46	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	-	N	-	PMT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-					
17:07	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	N	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
17:22	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	MT	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
17:25	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	CRELL	-	-					
17:25	-	DEGAN	DEGAN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	EMELOA	-	-					
17:45	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI_GNL A	PC	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	ENGE	-	-					
18:02	-	TOTAL ERNC	Zona Norte	-	N	-	-	-	CTx	-	-	-	CDC	-	-					
18:16	-	CERROPABELLON-G2A	ERNC	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-					
18:21	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL A	-	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	ENGE	-	-					
18:25	-	COLBUN-1	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC					
18:25	-	COLBUN-2	COLBUN sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC					
18:25	-	MACHICURA-1	COLBUN vs80	39	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
18:25	-	MACHICURA-2	COLBUN vs80	39	N	-	CI	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
18:25	-	COLBUN	COLBUN vs80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	3D					
18:25	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA BL1+BL2 COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC					
18:25	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC					
18:25	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC					
18:25	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SANTA FE	-	PC					
18:25	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 1629	ARAUCO	-	PC					
18:25	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	N	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	N	MT	-	MT	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:25	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	N	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:25	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	N	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	N	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:25	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	N	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	N	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:25	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGE	-	PC					
18:33	-	PANGUE-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
18:35	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ARAUCO	-	PC					
18:35	-	CIPRES-1	CIPRES vs80	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
18:35	-	CIPRES-3	CIPRES vs80	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
18:35	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
18:35	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	IL 2112	COMASA	-	PC					
18:35	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:35	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
18:35	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC					
18:35	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC					
18:35	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	COLBUN	-	PC					
18:35	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	250	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-					
18:35	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 1667	AES GENER	-	MT					
18:35	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT					
18:35	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	N	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT					
18:35	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	N	PC	-	OM	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	MT					
18:37	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	165	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	-	AES GENER	-	PC					
18:48	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	SD 74662	ENEL GENERACION	-	PC					
18:48	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
18:48	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
18:48	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	SD 74662	AES GENER	-	PC					
18:48	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+5TV2_GNL C	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-					
18:48	-	PANGUE-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-					
18:48	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+5TV2_GNL C	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-					
18:48	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+5TV2_GNL C	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-					
18:52	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
18:53	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI GN A	-	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-					
19:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT					
19:00	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
19:00	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
19:00	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
19:05	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
19:09	-	PANGUE-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
19:21	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI+TV1_GNL A	MT	N	-	LC	PCP	OM	-	-	-	ENGE	-	-					
19:26	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TGI GN A	MT	N	-	LC	MT	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
19:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	PS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
19:42	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
19:53	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-					
20:05	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	SD 74662	AES GENER	-	MT					
20:05	-	RALCO-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
20:05	-	RALCO-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
20:05	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	300	N	-	CI	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-					
20:05	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+5TV2_GNL C	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-					
20:09	-	PANGUE-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
20:13	-	PANGUE-1	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT					
20:21	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TGI+TV1 FSTVU GN A	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
20:31	-	RALCO-1	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
20:31	-	RALCO-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
20:31	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC	PO	-	EP	PCP	EP	-	-	SD 74662	AES GENER	-	PC					
20:31	-	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A TG2A+5TV2_GNL C	-	N	LC	PP	-	OM	-	-	-	GAS ATACAMA	-	-					
20:37	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
20:41	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	MT					
20:57	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	AES GENER	-	PC					
20:59	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	PC					
21:02	-	ANTUCO-2	ELTORO vs80	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC					
21:04	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	-					
21:08	-	ANGOSTURA-3	RALCO sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	COLBUN	-	PC					
21:32	-	ANGOSTURA-2	RALCO sinv	100	N	-	CI	-	RE	-										

20-10-2020	Ultima Actualización:	20-10-2020	22-26	CMG- Online:	31.1	Quillota_220 kv:	BOCAMIN A-2_CAR											SS.CC.	
Hora Movi.	Equipo /	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	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				
22:21	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:31	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	O	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:42	-	PANGUE-2	RALCO slinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC			
22:46	-	RALCO-1	RALCO slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
22:46	-	RALCO-2	RALCO slinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT			
22:46	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1-TV1 FSTVU GN A	280	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:46	-	ATACAMA-2TIG2A	ATACAMA-2TIG2A TG2A-H0-STV2_GNL C	-	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:54	-	ANGOSTURA-3	RALCO slinv	O	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:08	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Cancelada SD 74662	-	-	IL 1550	AES GENER	-	MT			
23:09	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1-TV1 FSTVU GN A	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1-TV1 FSTVU GN A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:15	-	CANUITLLAR-1	CANUITLLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT			
23:15	-	CANUITLLAR-2	CANUITLLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT			
23:15	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	350	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-			
23:32	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT			
23:32	-	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2 CAR	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:32	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1-TV1 FSTVU GN A	MT	N	-	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:38	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1-TV1 FSTVU GN A	O	DN	-	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:52	-	CIPRESES-3	CIPRESES vpehu	O	DF	-	FS	-	SDCF	-	-	N	SDCF 80765	ENEL GENERACION	-	-			
23:52	-	CIPRESES-2	CIPRESES vpehu	-	DN	-	PP	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:54	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			
23:58	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
23:58	-	RAPEL-4	RAPEL	-	N	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-			

INFORME DIARIO

Martes 20 de Octubre del 2020



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	823.6	816.0	-0.93 %		Machicura	1862.4	1679.0	-9.85 %	
Aguas Blancas Diésel	1.3	0.0	-100.00 %		Maitenes	230.0	227.6	-1.03 %	IF
Alfalfal	2133.9	1732.0	-18.84 %		Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Alto Renaico	26.2	28.7	+9.40 %	PMG	Mampil	571.4	495.1	-13.37 %	
Ancoa	460.3	330.4	-28.23 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mariposas	105.6	105.1	-0.47 %	PMG
Andes FO6	0.0	0.0	-		Masisa	0.0	0.0	-	PMM
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL	Maule	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	5643.8	5459.8	-3.26 %		Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	IL
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	PMM	Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angostura	3315.0	3490.0	+5.28 %	IL	Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IL
Antihue	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antuco	3840.0	3764.0	-1.98 %	PMM	Mejillones-CTM3 GNL	1091.7	1127.7	+3.30 %	
Arauco	112.0	2.7	-97.62 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	SDCF	Mejillones-PAM	528.0	525.5	-0.47 %	IL
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Mocho	-	66.9	GNP	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	83.8	79.9	-4.62 %	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	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1412.5	1403.9	-0.61 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Bess Andes	-	9.8	GNP		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.6	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.4	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	0.0	0.0	-	PMM	Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	6013.1	6348.0	+5.57 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	
CMPC Laja	360.0	0.0	-100.00 %	IL	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
CMPC Pacífico	288.0	304.1	+5.59 %		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Norgener-NTO1	2534.3	2668.8	+5.31 %	
CMPC Tissue	-	17.7	-	PMG	Norgener-NTO2	2527.3	2725.5	+7.84 %	
Callao	18.8	15.5	-17.50 %	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 1	336.0	143.1	-57.42 %	
Campiche	4684.0	4160.0	-11.19 %	IL	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	988.8	+11.35 %	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6519.9	4964.0	(*) -23.86 %	IL
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	0.0	0.0	-	PMG, PMM
Canutillar	3120.0	2905.0	-6.89 %		Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Capullo	185.0	207.7	+12.27 %	
Cardones	0.0	0.0	-	PMM
Carena	209.0	215.3	+3.01 %	PMG
Carilafquén	0.0	0.0	-	PMM
Celco	87.7	41.9	-52.19 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Central de Respaldo Los Condores	-	0.0	-	
Central de Respaldo Pajonales	-	0.2	GNP	
Chacabuquito	407.4	469.8	+15.32 %	
Chacayes	2211.4	1765.5	-20.16 %	
Chapiquiña	120.0	120.0	-	
Chiburgo	432.0	432.0	-	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	96.0	188.7	+96.54 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	575.9	605.0	+5.06 %	
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5100.1	5556.2	+8.94 %	
Cochrane-CCH2	5182.9	5517.7	+6.46 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	161.5	-74.40 %	
Cogen. Biobío	492.0	1249.5	+153.96 %	
Colbún	8538.2	8387.0	-1.77 %	
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	0.0	-	PMG
Convento Viejo	336.0	346.7	+3.17 %	
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	290.4	211.7	-27.09 %	
Curillinque	1810.9	1907.0	+5.31 %	
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	610.0	412.0	-32.46 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	+0.22 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	0.0	0.0	-	
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	618.7	638.4	+3.19 %	
Pangué	4780.2	4641.0	-2.91 %	IL
Pehuenche	11445.6	12152.0	+6.17 %	
Peuchén	1007.9	767.3	-23.88 %	
Pilmaiquén	708.6	640.5	-9.61 %	
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.0	319.9	-36.52 %	
Providencia	67.2	90.5	+34.67 %	
Pulelfu	175.1	155.1	-11.42 %	PMG
Pullinque	479.0	401.4	-16.21 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	365.2	383.6	+5.04 %	
Queltehues	680.0	686.1	+0.90 %	PMM
Quilleco	1335.1	1055.0	-20.98 %	
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	1256.5	1263.0	+0.52 %	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	8750.0	8261.0	-5.59 %	IL
Rapel	175.0	154.0	-12.00 %	
Rauquén	91.7	82.7	-9.82 %	
Renaico	101.9	138.0	+35.45 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	80.3	83.1	+3.48 %	
Rucatayo	674.0	699.8	+3.82 %	
Rucúe	3122.3	2533.0	-18.87 %	
Río Colorado	384.0	396.0	+3.12 %	
Río Huasco	41.9	47.2	+12.58 %	
Río Picoquén	228.0	230.1	+0.93 %	
SF Energía	516.0	509.4	-1.28 %	
San Andrés	296.7	27.0	-90.90 %	SDCF
San Clemente	96.0	105.2	+9.58 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	864.0	770.0	-10.88 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	337.0	GNP	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 GNL	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	2151.0	(*)GNP	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Santa Fe	82.1	87.7	+6.74 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	112.6	-53.08 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 2	0.0	0.0	-		Santa María	5094.3	5287.0	+3.78 %	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		Sauzal	1232.2	1288.0	+4.53 %	IL, PMM
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	SDCF, IL	Sauzalito	288.0	238.0	-17.36 %	
Escuadrón	43.4	0.0	-100.00 %		Solar Aguila 1	15.4	16.1	+4.49 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Solar Almeyda	473.3	564.4	+19.26 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Solar Andes	212.6	208.1	-2.15 %	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Solar Andes 2A	491.5	627.9	+27.74 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Antay	72.7	78.5	+8.08 %	PMG
Eólica Aurora	348.8	821.6	+135.55 %		Solar Carrera Pinto	856.4	829.3	-3.17 %	
Eólica Cabo Leones 1	1969.7	1666.7	-15.38 %		Solar Cerro Dominador	969.8	994.1	+2.51 %	
Eólica Cabo Leones 2	-	36.9	GNP		Solar Chañares	327.5	325.4	-0.64 %	
Eólica Cabo Leones 3	1530.1	1174.9	-23.21 %		Solar Diego de Almagro	255.6	243.5	-4.72 %	
Eólica Canela	104.2	169.7	+62.95 %		Solar Doña Carmen	238.5	251.5	+5.47 %	
Eólica Canela 2	412.4	805.0	+95.21 %		Solar El Pelicano	1017.3	1021.3	+0.39 %	
Eólica Cuel	460.2	384.5	-16.45 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica El Arrayán	2257.1	1988.5	-11.90 %		Solar El Romero	1558.6	1571.1	+0.81 %	
Eólica El Maitén	129.5	135.8	+4.86 %		Solar FV Bolero	1219.2	1243.4	+1.99 %	
Eólica La Esperanza	154.8	160.9	+3.97 %	PMG	Solar Finis Terrae	1142.9	1163.6	+1.81 %	
Eólica La Flor	421.6	501.7	+19.00 %		Solar Huatacondo	883.7	804.9	-8.91 %	
Eólica Lebu	82.3	80.5	-2.23 %	PMG	Solar Jama	545.3	535.5	-1.80 %	
Eólica Los Buenos Aires	418.3	362.6	-13.31 %		Solar Javiera	551.4	626.3	+13.57 %	
Eólica Los Cururos	1602.1	1230.9	-23.17 %		Solar La Huayca 2	179.3	174.1	-2.89 %	
Eólica Monte Redondo	433.3	473.0	+9.17 %		Solar La Silla	15.2	11.3	-25.46 %	
Eólica Punta Colorada	49.0	45.5	-7.12 %	IF	Solar Lalackama	532.7	497.2	-6.68 %	
Eólica Punta Palmeras	407.3	645.0	+58.35 %		Solar Lalackama 2	126.7	154.6	+22.01 %	
Eólica Punta Sierra	1325.4	1458.6	+10.05 %		Solar Llano de Llampos	877.4	874.9	-0.29 %	
Eólica Renaico	1404.3	1278.5	-8.96 %		Solar Loma Los Colorados	5.2	5.4	+3.85 %	PMG
Eólica San Gabriel	3203.6	2562.6	-20.01 %		Solar Los Loros	310.3	282.0	-9.11 %	
Eólica San Juan	3764.3	2848.9	-24.32 %		Solar Luz del Norte	1364.1	1335.1	-2.13 %	
Eólica San Pedro	131.1	89.4	-31.82 %		Solar María Elena	586.3	596.2	+1.70 %	
Eólica San Pedro 2	95.6	113.9	+19.17 %		Solar PFV Granja Solar	1017.5	1076.4	+5.79 %	
Eólica Sarco	3401.5	2143.4	(*) -36.99 %		Solar PV Conejo	1015.2	1055.1	+3.93 %	
Eólica Sierra Gorda	969.8	793.2	-18.20 %		Solar PV Salvador	632.9	631.2	-0.27 %	
Eólica Talinay Oriente	1393.4	1361.7	-2.27 %		Solar Pampa Camarones	54.3	53.6	-1.22 %	
Eólica Talinay Poniente	1172.4	972.1	-17.09 %		Solar Pampa Solar Norte	667.4	678.6	+1.67 %	
Eólica Taltal	355.8	296.9	-16.55 %		Solar Piloto Cardones	1.5	1.7	+12.67 %	PMG
Eólica Tolpán Sur	1378.3	1385.7	+0.54 %		Solar Pozo Almonte 2	75.4	70.1	-7.00 %	
Eólica Totoral	223.7	458.8	+105.11 %		Solar Pozo Almonte 3	133.4	152.4	+14.22 %	
Eólica Ucuquer 2	79.3	83.0	+4.70 %		Solar Puerto Seco	90.5	97.5	+7.70 %	PMG
Eólica Valle de los Vientos	764.3	711.0	-6.98 %		Solar Quilapiñún	905.2	946.0	+4.50 %	
Florida	371.2	272.9	-26.48 %		Solar SDGx01	8.3	7.2	-13.73 %	PMG
GPG San Pedro	-	0.0	-		Solar San Andrés	406.7	409.2	+0.62 %	
Geotérmica Cerro Pabellón	672.0	401.9	-40.20 %	IF	Solar Santiago	695.6	666.1	-4.24 %	
Guacolda 1	1845.5	2122.0	+14.98 %	IL	Solar Uribe	511.8	534.3	+4.41 %	
Guacolda 2	1672.5	1933.0	+15.58 %		Solar Usya	405.3	432.6	+6.74 %	
Guacolda 3	2978.9	2636.0	-11.51 %	IL	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	PMM
Guacolda 4	2828.8	2803.0	-0.91 %		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Guacolda 5	2705.9	3262.0	+20.55 %		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Guayacán	273.9	263.0	-3.98 %		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	3083.0	2951.3	-4.27 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-	PMM
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
IE Mejillones	0.0	0.0	-	PMM
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL
Isla	1462.0	1499.0	+2.53 %	
Itata	10.0	0.0	-100.00 %	
Juncal	324.0	351.8	+8.58 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	0.0	0.0	-	
La Confluencia	2530.0	1570.3	-37.93 %	
La Higuera	1860.0	2328.3	+25.18 %	
La Mina	460.9	790.1	+71.42 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	264.1	256.2	-3.00 %	
Laja Energía Verde	72.0	27.0	-62.50 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	344.0	508.3	+47.77 %	IL
Lautaro 2	0.0	0.0	-	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	65.8	60.1	-8.68 %	
Licán	216.0	177.5	-17.81 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	410.4	456.2	+11.16 %	
Llanguereco	38.1	38.1	-0.13 %	PMG
Loma Alta	785.2	840.0	+6.97 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	4.3	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	305.1	-9.20 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	IF
Los Hierros	384.0	411.1	+7.07 %	
Los Hierros 2	72.0	71.5	-0.68 %	
Los Molles	37.2	52.0	+39.62 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	691.0	770.2	+11.46 %	
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	1.4		GNP
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, SDCF
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	2411.4	2885.9	+19.68 %	IL
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	0.0	0.0	-	
Trincao	0.0	74.1		GNP, IL
Trongol	-	0.0	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 2	2779.2	2529.0	-9.00 %	IL
Villa Alegre	44.2	86.3	+95.29 %	
Viñales	525.9	694.6	+32.08 %	
Volcán	208.0	232.5	+11.79 %	
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	207454.3	203880.7	-1.72 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	21.5	23.0	+6.79 %
Allipén	64.1	52.7	-17.76 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	33.0	5.9	-82.16 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	91.1	99.2	+8.86 %
Bellavista 1	75.7	91.1	+20.34 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	22.0	20.5	-6.55 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	0.0	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	43.9	+4.04 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	85.6	92.4	+7.95 %
Chanleufu	0.8	0.8	+5.26 %
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	23.3	9.3	-59.94 %
Collil	21.8	41.8	+91.65 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	14.7	-
Correntoso	84.8	104.0	+22.56 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	11.0	9.5	-13.81 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	3.8	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	10.7	10.2	-4.08 %
Don Walterio	70.8	75.9	+7.20 %
Dongo	11.6	32.1	+176.14 %
Donguil	0.0	0.0	-
Doña Hilda	9.5	3.8	-59.50 %
Doña Javiera	-	2.8	-
Doñihue	73.5	75.8	+3.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Amparo del Sol	20.1	26.3	+30.60 %
Solar Antonia	25.6	25.9	+1.48 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	22.1	14.9	-32.43 %
Solar Cabilsol	25.2	20.5	-18.45 %
Solar Cachiyuyo 2	78.3	94.4	+20.52 %
Solar Calama 1	94.5	97.2	+2.87 %
Solar Calle Larga	26.7	30.2	+12.89 %
Solar Canesa 1	3.1	22.1	+623.62 %
Solar Casuto	21.1	23.7	+12.33 %
Solar Catemu	16.3	17.1	+4.59 %
Solar Catán	22.7	27.3	+20.31 %
Solar Cernicalo 1	15.0	15.0	+0.10 %
Solar Cernicalo 2	15.0	13.8	-7.98 %
Solar Chalinga	3.0	0.0	-100.00 %
Solar Chancon	25.9	24.3	-6.02 %
Solar Chimbarongo	23.5	25.2	+7.32 %
Solar Chuchiñi	18.5	21.3	+14.95 %
Solar Citrino	23.4	24.9	+6.04 %
Solar Cordillerilla	11.9	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	88.1	86.6	-1.70 %
Solar Crucero	22.5	24.1	+7.20 %
Solar Cruz	27.9	30.7	+10.09 %
Solar Cuz Cuz	19.3	20.4	+5.99 %
Solar Don Eugenio	26.5	26.8	+1.25 %
Solar Don Mariano	16.3	16.7	+2.08 %
Solar Eclipse	66.9	68.3	+2.18 %
Solar El Boco	21.7	23.3	+7.56 %
Solar El Chincol	29.8	31.3	+4.98 %
Solar El Chucao	19.8	20.8	+5.19 %
Solar El Divisadero	22.1	0.0	-100.00 %
Solar El Estero	18.9	19.6	+4.01 %
Solar El Laurel	60.7	67.4	+10.93 %
Solar El Picurio	27.8	30.0	+7.91 %
Solar El Pilpen	27.7	30.2	+8.95 %
Solar El Pitio	29.3	30.2	+3.00 %
Solar El Queltehue	30.3	-	-
Solar El Quemado	27.0	30.0	+11.33 %
Solar El Queule	60.0	61.7	+2.81 %
Solar El Roble	24.5	84.1	+243.39 %
Solar El Sauce	24.5	27.1	+10.45 %
Solar Encon	71.7	77.5	+8.00 %
Solar Esperanza	23.1	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	0.0	0.0	-
Solar Fotovolt	5.5	5.4	-2.95 %
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	50.6	50.8	+0.41 %
Solar GR Pepa	14.9	9.3	-38.05 %
Solar GR Santa Rosa	86.2	89.1	+3.44 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Eagon	-	0.0	-	Solar Girasoles	22.8	24.1	+5.59 %
El Agrio	51.9	56.5	+8.87 %	Solar Guadalao	24.6	25.7	+4.35 %
El Arrayán	-	25.8	-	Solar Homero	30.3	-	-
El Campesino 1	-	0.1	-	Solar Hormiga	16.1	15.7	-2.71 %
El Canelo	52.5	52.1	-0.70 %	Solar Hornitos	2.2	1.1	-52.24 %
El Canelo 1	-	0.0	-	Solar Illapel 5X	4.2	30.3	+617.18 %
El Colorado	11.9	19.3	+62.78 %	Solar Jahuel	46.9	51.5	+9.69 %
El Condor	11.1	11.3	+1.47 %	Solar Jaururo	21.7	26.7	+23.13 %
El Diuto	66.9	67.9	+1.52 %	Solar José Soler Mallafré	13.7	14.5	+5.88 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Konda	24.2	26.1	+8.00 %
El Litre	0.0	0.0	-	Solar La Acacia	74.8	71.3	-4.64 %
El Llano	12.9	14.0	+7.89 %	Solar La Blanquina	56.0	72.0	+28.62 %
El Manzano	41.4	41.9	+1.30 %	Solar La Chapeana	18.0	26.0	+44.50 %
El Mirador	2.2	11.3	+407.87 %	Solar La Chimba Bis	16.5	26.1	+58.56 %
El Molle	-	33.6	-	Solar La Esperanza 2	74.9	91.6	+22.33 %
El Nogal	-	0.1	-	Solar La Estancia	25.1	26.1	+4.03 %
El Queltehue	-	30.4	-	Solar La Frontera	39.9	33.4	-16.29 %
El Resplandor	26.1	26.1	+0.02 %	Solar La Lajuela	73.5	74.1	+0.86 %
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar La Manga	24.6	17.6	-28.63 %
Energía León	-	82.7	-	Solar La Quinta	26.5	28.2	+6.54 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar Lagunilla	19.0	27.0	+41.90 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-	Solar Las Codornices	30.7	30.9	+0.82 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar Las Mercedes 1	24.3	24.5	+0.78 %
Eyzaguirre	16.6	17.6	+6.12 %	Solar Las Mollacas	18.0	19.3	+7.22 %
Eólica El Arrebol	177.5	187.6	+5.71 %	Solar Las Palomas	30.0	29.8	-0.60 %
Eólica Huajache	76.0	107.8	+41.79 %	Solar Las Perdices	25.5	27.0	+5.81 %
Eólica Las Peñas	101.3	153.8	+51.79 %	Solar Las Rojas	3.2	25.4	+702.75 %
Eólica Lebu 3	66.5	23.9	-64.06 %	Solar Las Terrazas	23.1	0.9	-96.06 %
Eólica Raki	114.0	138.6	+21.58 %	Solar Las Turcas	29.8	28.9	-2.95 %
Eólica Ucuquer	54.2	65.3	+20.42 %	Solar Lipangue	5.2	1.0	-81.18 %
Eólico El Nogal	192.8	146.1	-24.24 %	Solar Llanos de Potroso	0.0	67.3	-
Galpón	30.2	31.0	+2.92 %	Solar Lo Miranda	54.2	57.1	+5.33 %
Gami	-	0.0	-	Solar Lo Sierra	20.4	20.6	+0.91 %
Granada	85.5	0.0	-100.00 %	Solar Loreto	23.1	24.1	+4.13 %
Guanaco Solar	-	24.2	-	Solar Los Gorriones	30.0	31.3	+4.51 %
HBS	-	0.4	-	Solar Los Libertadores	72.7	60.6	-16.60 %
HBS-GNL	-	0.0	-	Solar Los Paltos	22.4	26.1	+16.42 %
Hidrobonito MC1	95.6	90.5	-5.31 %	Solar Los Patos	29.8	31.4	+5.37 %
Hidrobonito MC2	59.0	57.1	-3.29 %	Solar Los Puquios	24.6	0.0	-100.00 %
Hidroeléctrica Cumpeo	99.1	61.3	-38.14 %	Solar Luce	22.9	25.3	+10.37 %
JCE	-	0.0	-	Solar Luders	29.6	29.5	-0.51 %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Luna	20.7	21.8	+5.15 %
La Arena	39.6	79.3	+100.08 %	Solar Luna del Norte	21.1	21.1	-0.23 %
La Bifurcada	4.2	4.6	+9.77 %	Solar Malaquita 2	79.9	95.2	+19.04 %
La Compañía 2	26.9	25.6	-4.91 %	Solar Marchigue 2	74.9	92.6	+23.65 %
La Ligua	22.2	23.3	+5.06 %	Solar Marchigue 7	25.0	26.4	+5.59 %
La Montaña 1	66.1	62.2	-5.94 %	Solar Marin	26.3	28.9	+9.71 %
La Montaña 2	38.1	31.8	-16.56 %	Solar Montt	13.4	29.8	+121.28 %
La Paloma	16.3	36.6	+124.09 %	Solar Norte Chico 1	0.0	0.0	-
La Viña - Alto la Viña	11.7	11.0	-5.52 %	Solar Ocoa	28.3	31.9	+12.58 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Las Chacras	25.0	15.8	-36.83 %
Las Flores	37.4	41.9	+12.17 %
Las Lechuzas	28.4	30.0	+5.65 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-100.00 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	0.6	0.7	+14.01 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	121.7	125.0	+2.77 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	2.5	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	18.1	18.1	-0.46 %
Los Morros	39.1	35.8	-8.59 %
Los Padres	5.3	11.4	+115.72 %
Los Perales	21.5	0.0	-100.00 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	16.7	10.5	-36.89 %
Maisan	5.2	4.9	-4.61 %
Mallarauco	71.9	74.3	+3.38 %
María Elena	2.0	2.4	+21.49 %
María Pinto	11.2	5.8	-48.37 %
Melo	0.0	0.0	-
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	22.3	+4.40 %
Minihidro El Toro	21.4	23.1	+8.10 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	11.3	+0.27 %
Molinera Villarrica	4.9	5.8	+16.54 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	5.3	4.2	-21.29 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	1.0	0.7	-30.74 %
Munilque 2	10.3	10.4	+1.84 %
Orafti	-	0.0	-
Palmar	72.0	64.3	-10.73 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	17.1	13.5	-21.43 %
Pichilonco	19.9	20.4	+2.73 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	25.7	19.2	-25.21 %
Pitotoy	9.8	10.0	+2.10 %
Puclaro	34.2	40.5	+18.19 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.6	9.0	-5.99 %
Quillaileo	8.8	11.7	+32.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Olivillo	79.0	84.7	+7.24 %
Solar Ovejería	75.3	81.3	+8.02 %
Solar PFV Mostazal	84.1	88.3	+4.97 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.7	14.8	+0.54 %
Solar Pama	2.1	4.3	+102.11 %
Solar Panquehue 2	42.9	44.1	+2.67 %
Solar Paraguay	88.6	91.3	+3.04 %
Solar Pedreros	27.0	29.6	+9.40 %
Solar Peralillo	25.1	30.7	+22.11 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	27.2	27.4	+0.61 %
Solar Pirque	23.6	14.8	-37.56 %
Solar Placilla	86.7	89.7	+3.45 %
Solar Población	15.2	0.0	-100.00 %
Solar Portezuelo	25.0	26.0	+4.08 %
Solar Pozo Almonte 1	74.9	0.0	-100.00 %
Solar Pullalli	21.3	25.2	+18.37 %
Solar Punta Baja	14.3	20.3	+41.67 %
Solar Queltehue	9.7	9.9	+1.75 %
Solar RLA	23.5	24.1	+2.37 %
Solar Ranguil	24.7	27.2	+9.93 %
Solar Rodeo	21.6	24.3	+12.23 %
Solar Rovián	68.4	70.6	+3.22 %
Solar San Francisco	57.6	27.8	-51.67 %
Solar San Isidro	24.3	25.3	+3.79 %
Solar San Pedro	23.6	22.3	-5.72 %
Solar Santa Adriana	22.3	23.7	+6.40 %
Solar Santa Amelia	9.0	9.3	+3.19 %
Solar Santa Cecilia	17.7	17.5	-1.36 %
Solar Santa Clara	20.8	28.7	+38.35 %
Solar Santa Julia	25.2	30.7	+22.15 %
Solar Santa Laura	22.2	16.4	-26.08 %
Solar Santuario	27.6	26.4	-4.49 %
Solar Sol	21.1	21.2	+0.06 %
Solar Talca	61.7	75.8	+22.91 %
Solar Talhuén	27.2	29.5	+8.31 %
Solar Tambo Real	20.9	12.9	-38.59 %
Solar Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	21.5	20.3	-5.39 %
Solar Trebal	19.3	20.6	+6.76 %
Solar Trica-Dos	20.1	20.2	+0.72 %
Solar Tricahue 2	86.9	91.3	+5.00 %
Solar Tucúquere	27.3	29.9	+9.60 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.2	0.6	+197.64 %
Solar UTFSM Viña del Mar	2.2	2.1	-3.01 %
Solar Valle Este 2	69.3	93.7	+35.20 %
Solar Valle Oeste 2	69.2	94.2	+36.24 %
Solar Valle de la Luna 2	24.9	23.8	-4.38 %
Solar Victoria	93.1	94.4	+1.42 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Quillay	9.9	19.4	+95.74 %
Ramadilla	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	20.8	15.5	-25.40 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	3.6	3.1	-14.41 %
Robleria	60.8	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	13.5	11.0	-18.34 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	11.6	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	0.0	0.0	-
Sauce Andes	12.3	17.8	+44.56 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	67.1	67.3	+0.26 %
Solar Alto	23.5	23.8	+1.15 %
Solar Altos de Til Til	16.1	16.2	+1.09 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	38.5	43.3	+12.46 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Villa Cruz	26.0	27.7	+6.45 %
Solar Villa Prat	28.0	29.3	+4.57 %
Solar Villa Seca	24.6	16.1	-34.64 %
Solar Vituco 2B	26.0	27.7	+6.42 %
Solar Ñilhue	7.0	5.8	-16.99 %
Solar Ñiquén	22.3	0.0	-100.00 %
Southern	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	11.7	10.3	-11.95 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	4.5	-
Trueno	42.1	35.8	-14.97 %
Truful Truful	16.3	17.2	+5.34 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	8163.5	8501.3	+4.14 %

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 Sarco	Menor generación real por menor carga Eólica.
Nueva Ventanas	Menor generación real por costo marginal.
San Isidro 2 Gas Arg	GNP por costo marginal.

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

CONTROL DE FRECUENCIA SEN

Central / Unidad	Hora Inicio	Hora Fin	Antecedentes
Mejillones / CTM3	00:00	06:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-1	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Ralco / U-2	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-3	00:00	23:52	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-2	00:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-4	00:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-2	00:00	01:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	00:00	02:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-1	00:00	02:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-1	00:00	20:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-3	01:00	11:54	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	02:00	05:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cipreses / U-1	03:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-1	03:00	04:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	03:00	04:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	05:00	08:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-2	06:00	08:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-5	08:00	10:03	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cochrane / CCH2	08:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Cochrane / CCH1	08:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Quintero / U-1	08:00	22:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-1	09:00	19:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Colbún / U-2	09:00	18:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Atacama / TG2A	14:48	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Angamos / ANG1	18:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-3	18:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-1	20:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Guacolda / U-2	20:00	22:00	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-2	21:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)
Canutillar / U-1	21:00	23:59	Control secundario de frecuencia (AGC)

ESTADO DE LAS CENTRALES

4.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Según IF 2751.
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	Falla de interruptor JL2, 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.
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.
Guacolda 3	81.3	Limitada en 60 MW por reparación de ducto de equipo de abatimiento que se encuentra con filtración, según SICF 80511.
Hornitos-CTH	73.1	Limitada en 70 MW, según SICF 80534.
Mejillones-CTM1	52.5	Limitada a 85 MW, según SICF 78330
Mejillones-CTM2	29.1	Limitada en 50 MW, según SICF 78949.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Nueva Ventanas	95.5	Los tiempos de estabilización por movimientos de carga (estos rangos también aplican para el CTF): 272 MW a 205 MW sin tiempo de estabilización en ambos sentidos; 204 MW a 137 MW 1,5 hrs de tiempo de estabilización; 136 MW a 84 MW 3 horas de tiempo de estabilización. Movimientos de carga dentro del rango sin restricción, según IL 1580. Limitada a 250 por control temperatura de descarga de agua de mar, según IL 2112.
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.
Tocopilla-U14	0.0	Limitada en 50 MW, según IL 2068. Unidad opera sin AGC por problemas de comunicación, según IL 1308/2019.
Tocopilla-U15	86.9	Limitada en 115 MW, según IL 1933.
Tocopilla-U16 GNL	98.0	Unidad no podrá participar en AGC, según IL1337. Limitada a 355 MW según IL 2071.
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-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 68446.
Antuco	50.0	U-1 en mantenimiento mayor.
Cardones	0.0	Mantenimiento Mayor
IE Mejillones	0.0	Mantenimiento mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.

4.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tamaya-Suta	0.0	Según SDCF 39847.
Tocopilla-U14	0.0	Según SDCF 78405.

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 2 y 3, C. Pajonales y PFV Usya continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:00	CGE	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor con hebras dañadas en la estructura N°59, según SDCF 80373.
00:17	AES Gener	C. Angamos U-1 disponible para realizar CSF, según IL 2103.
01:04	Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Baja presión en gobernador hidráulico, según IF 2770.
01:46	Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G2A sale de servicio en forma intempestiva con 7 MW. Causa informada: Bajo voltaje, según IF 2769.
01:46	Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-1 disponible y en servicio, según IF 2770.
06:08	CGE	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 80373.
06:29	Santa Fe Energía	C. CMPC Tissue cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 80399.
06:31	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control temperatura descarga de agua de mar, según IL 2112.
07:40	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
07:40	Transelec	S/E Kimal ATR-1 de 500/220 kV, 750 MVA abierto.
07:42	Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 1 y 2 cerrada.
07:50	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta para regular tensión.
07:57	Interchile	Línea de 220 kV Laguna - Encuentro 2 abierta para regular tensión.
08:16	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
08:29	CGE	S/E San Rafael paño C3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo del reconectador y unidad de control asociado al circuito El Bajo, por presentar pérdidas de comunicación SCADA, según SDCF 80419.
08:37	Enel Distribución	SDAC habilitado.
09:09	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
09:27	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.
09:28	CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Cocharcas interrupción forzada por protecciones, se pierden 7 MW de consumos correspondiente a SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue y EFE Cocharcas. Causa informada: Poste quebrado en T-54 y línea cortada, según IF 2772.
09:32	San Andrés	C. San Andrés con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de canal de aducción de bocatoma, la cual se encuentra obstruida por un alto nivel de sedimento, producto del arrastre de material que trae el río, según SDCF 80449.
09:41	CGE	SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue y EFE Cocharcas recuperado el 100 % de los consumos desde S/E Parral.
09:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 cerrada.
10:00	Enel Generación	C. Antuco deja de verter.
10:15	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1.

Centro de Control	Observación
10:30 CGE	S/E Loncoche interruptor B5 de línea de 66 kV Loncoche - Pullinque 1 con limitación. Causa informada: Limitado a maniobras de apertura y cierre del equipo sólo de forma local por falla en alambrados asociado a control SCADA, según IL 2144.
11:01 Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH limitada en 70 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de caja de condensador, según SICF 80534.
11:07 CGE	Línea de 66 kV Rosario - San Fernando con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 80494.
11:27 CGE	Línea de 66 kV Angol - Victoria con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia entre las estructuras N° 268-269-270, según SDCF80505.
11:27 CGE	Línea de 66 kV Rosario - San Fernando cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 80494.
11:54 AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada en 60 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de ducto de equipo de abatimiento que se encuentra con filtración, según SICF 80511.
12:18 KDM	C. Loma Los Colorados 1 Motor Sur cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 35080.
12:22 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
12:39 AES Gener	S/E La Cebada abierto interruptores J1 y J3 de línea de 220 kV La Cebada-Punta Sierra por control de transferencia de línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2.
12:44 Interchile	Línea de 220 kV Laguna - Encuentro 2 cerrada.
13:00 Enel Generación	C. Rapel cancela condición de agotamiento.
14:12 CGE	S/E San Rafael interruptor C3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF80419.
17:07 AES Gener	C. Guacolda U-3 cancelada limitación y solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 80511.
17:19 AES Gener	S/E La Cebada 52JS abierto por control de transferencia de línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar 1 y 2.
17:22 Enor Chile	S/E Don Goyo 52JS abierto por control de transferencia de línea de 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar 1 y 2.
17:32 TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
17:34 TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2.
18:00 AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada a participar en control secundario de frecuencia. Según IL 2115.
18:16 Enel Green Power	C. Cerro Pabellón G2A disponible y en servicio, cancelado IF 2769.
18:17 CGE	Línea de 66 kV Angol - Victoria cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF80505.
18:17 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 2.
18:34 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
18:38 Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 1 cerrada.
18:38 Transelec	S/E Kimal ATR-1 de 500/220 kV, 750 MVA cerrado.
18:47 Transelec	Líneas de 220 kV Crucero - Kimal 1 y 2 abiertas, según minuta DAOP N° 01-2020.
20:57 AES Gener	C. Nueva Ventanas sin limitación, cancelada IL 2112.
21:02 Enel Generación	C. Antuco vierte.
21:06 Transelec	S/E San Vicente barra de 66 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de aceite en transformadores de corriente, según SDCF 80730, 80731, 80732, 80738, 80739.
21:39 Engie Generación	C. Térmica Hornitos CTH cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 80534.
22:39 CGE	Línea de 66 kV Monterrico - Cocharcas cerrada y cancelado IF 2772.
23:51 Enel Generación	C. Cipreses U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de cooler descanso lado A por excesiva colmatación, según SDCF 80765.

5.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -412.2 [MW]
09:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 22.7 [MW/m]
16:55	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16.5 [MW/m]
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 621.3 [MW]

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		
STS	C. Calle Calle datos SCADA F/S.	11/06/2020	10:20		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Enel Generación	C. Quintero TG 1 datos SCADA.	12/08/2020	05:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Enel Generación	C. Ralco datos SCADA F/S.	18/10/2020	04:52		
Transemel	SS/EE Cóndores y Parinacota datos scada.	19/10/2020	16:29		

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		
STS	Hot line de respaldo en despacho Tivit.	28/03/2020	10:00		
LAP	Hot line.	03/10/2020	16:12		
Enel Generación	Hot line.	19/10/2020	02:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 20 de octubre de 2020

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total Registros General: 254
 Total Registros Subestación: 126

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción del Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Evalué)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
202007999	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE 43	Roca y pelda Franja servidumbre	0	A solicitud de TRANSELEC según SODN 966, no reconectar interruptor 52A2 de S/E Maule e interruptor 52A1 de S/E Lineras.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODN 966, no reconectar interruptor 52A2 de S/E Maule e interruptor 52A1 de S/E Lineras.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:00	20-10-20-17:30
202007992	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHOCLAN	S/E CHOCLAN C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza reemplazo de elemento S2C2 de S/E Choquilán	Riesgo bajo, trabajo se realizará con desconexión programada.	Trabajos asociados a S2C2 S2C4, los consumos asociados a S2C2 serán transferidos a través de microsección en coordinación de CGE SODN 200	ninguno			20-10-20-09:00	20-10-20-17:00	20-10-20-09:00	20-10-20-16:52	
202007921	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA 473	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODN 3795, no reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODN 3795, no reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria.	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:00	20-10-20-18:59	
202007904	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según SODN 3798, no reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	A solicitud de TRANSELEC según SODN 3798, no reconectar S2C1 y S2E2 de S/E Monte Patria.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:00	20-10-20-18:51
202007296	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SUR	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	REEMPLAZO DE MEDIDORES ACTIVOS 30-7000 Y MULTIFUNCIÓN BITRONES POR UNO PUNO EN CUBICULO DE CONTROL, CELAS N.1, AJUSTES/REAJUSTES, AJUSTES/REAJUSTES, AJUSTES/REAJUSTES.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Trabajos pueden presentar intermitencias pequeñas en SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-09:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:31	20-10-20-14:04
202007189	Subestación	Aprobado un activación	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TALTAL (ELEDCA)	TALTAL 110/13.2KV 3MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	EXTRACCIÓN MUESTRAS ACEITES A CUBA Y CDC AUTOTRANSFORMADOR.	NO HAY RIESGOS MAYORES CONSIDERADOS.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	21-10-20-18:00		
202007031	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHARRAL	BA S/E CHARRAL 23KV	Lavado de Aislación	0	Se requiere orden de no reconectar del S2E3 S/E Chararal por lavado de aislación que realice a su vez sus instalaciones Transac, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Lavado de aislación en LTT solicitado por Transac	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-06:42	20-10-20-20:22
202007923	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINTERO		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo asociado a migración a SCADA a tierra. Durante los trabajos en la RTU se requiere la Subestación en stop.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Durante los trabajos la subestación estará en Local.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-09:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:41	20-10-20-19:00
202007545	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE DIVISION ANZINA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA NIVEL 17	S/E NUEVA NIVEL 17 E1 S/E NUEVA NIVEL 17 E3 S/E NUEVA NIVEL 17 E2	Mantenimiento preventivo	0	Protocolaciones de protecciones en 33 KV	El día que se realice a División Anzina estará en parada de planta toda esa semana y las protecciones serán de acuerdo a los ajustes existentes en los relés de aislación.	No tiene consumo afectado	protocolacion_de_grupos			20-10-20-08:00	20-10-20-20:00	20-10-20-08:06	20-10-20-20:00	
202007059	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE DIVISION ANZINA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EM N°2	BA S/E EM N°2 33KV E1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento EM-2, Barra 23 KV y transformador 33/7.52MVA-2	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de mitigación correspondientes.	Se comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-09:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:26	20-10-20-20:00
202007055	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE DIVISION ANZINA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EM N°1	BA S/E EM N°1 33KV E1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento EM-1, Barra 23 KV y transformador 33/7.52MVA-1	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de mitigación correspondientes.	Se comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-09:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:26	20-10-20-20:00
2020079136	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	S/E MINERO H10	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza inspección para normalización de falla 890131 - por tal motivo se requiere CTO 1 Minero - Cobre Desenergizado.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de mitigación correspondientes.	Se requiere inspección para normalización de falla 890131 - por tal motivo se requiere CTO 1 Minero - Cobre Desenergizado.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:15	20-10-20-18:30
202007047	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL CANTILLAR	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cantillar: Mantenimiento equipo Opaf OP207 y Teleprotección TP	Nivel de Riesgo Bajo	Trabajos relacionados a 202007059	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-10:00	20-10-20-18:00	20-10-20-15:14	20-10-20-18:18
202007046	Subestación	Ejecución Exitosa	COBOLUN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL CANTILLAR	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Puente Monte: Mantenimiento equipo Opaf OP207 y Teleprotección TP7	Nivel de Riesgo Bajo	Trabajos relacionados a 202007059	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-10:00	20-10-20-18:00	20-10-20-10:40	20-10-20-18:18
202007023	Subestación	Rechazado	COBOLUN TRANSACCION	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUENTE NEGRO	otros: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza revisión del sistema de teleprotecciones asociado al circuito #2 Puente Negro - Cobrun, por lo que se requiere fuera de servicio el sistema de teleprotecciones asociado al circuito #2, por seguridad, ya que las teleprotecciones del CUE #2, están respaldadas por el sistema del CUE #3.	- riesgo controlado.	- Se requiere fuera de servicio, el sistema de teleprotecciones asociado al circuito #2 Puente Negro - Cobrun.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-20:00		
202007948	Subestación	Ejecución Exitosa	CTNG SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NINA (ENEL DISTRIBUCION)		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados con la inspección y pruebas de refuerzo en RTU SE 020 y SCADA E-Terra.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Durante los trabajos se requiere los selectores de mando en posición local de los paños de CTNG en SE Cerro Nina	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:30	20-10-20-18:00	20-10-20-09:15	20-10-20-17:29
202007919	Subestación	Ejecución Exitosa	CTNG SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VENTANAS	S/E VENTANAS H3 S/E VENTANAS H4 S/E VENTANAS H5	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos de propiedad de CTNG en SE Ventanas.	Riesgo bajo, trabajo controlado y planificado por terceros.	Los trabajos se realizarán con la instalación en servicio y con bloqueo a la reconexión sobre los interruptores S2H1,S2H2,S2H3,S2H4 y S2H5	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-16:39	20-10-20-17:00
202007939	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSFORMA DE ENERGIA S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CUMBRE	BA S/E CUMBRES 65 KV E1	Otro Tipo de Trabajo	0	Adecuaciones metaléctricas y de las canalizaciones para cables de baja tensión en la zona del transformador. Pruebas eléctricas a transformador de SAAA (Fuera de servicio).	Si riesgo asociado. Se trabajará en equipo fuera de servicio.	Actividades previas a la futura puesta en servicio del transformador de SAAA 66/0.38 S/E Cumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-09:00	21-10-20-18:00	20-10-20-16:09	20-10-20-17:33
202007870	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSACCION S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV B1 BA S/E CRUCERO 220KV B2 BA S/E CRUCERO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo asociado a MOP 1454 - Obras Civiles paño 105 Desconexión de cableado de control (CA y CC) equipos paño 8 (S2A, 896-1, 896-2/27). Desmontaje de equipos para ELEDCA, S/E CRUCERO S2E1	Riesgo bajo según análisis	La línea se encontrará transferida al paño 8R, Equipos S2A, 896-1, 896-2/27 desconectados del sistema. Condiciones requeridas: No Reconectar : S2H5, S2H4, S2A, S2B, S2D, S2E, S2H3, S2H2, S2H7A, S2H6A, S2H7B, S2H8, S2H9, S2H10, S2H11, S2H12, S2H13	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-20:00	28-10-20-19:00	20-10-20-12:37	28-10-20-14:17
202007757	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETREMS S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES 13	Lavado de Aislación	0	no reconectar S1 y S2 a solicitud de Transac por temas de lavado de aislación en SE Cardones	El riesgo de la fauna es bajo y controlado asociado a SODN 1365		No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-06:45	20-10-20-12:00
202007404	Subestación	Ejecución Exitosa	EMBASE CONVENTO VIEJO S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA CONVENTO VIEJO A1		Roca y pelda Franja servidumbre	0	Roca de vegetación y corte de árboles en franja servidumbre por parte de terceros (Transac) en línea 1548V Itabua-Tingirigua y línea Itabua-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar S2A1"	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro.	Roca de vegetación y corte de árboles en franja servidumbre por parte de terceros (Transac) en línea 1548V Itabua-Tingirigua y línea Itabua-Convento Viejo, Circuito 1. Condición requerida "No reconectar S2A1"	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:11	20-10-20-17:37
202007965	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCION	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOSE	BA S/E SAN JOSE 12KV B4	Otro Tipo de Trabajo	0	Verificación de Ajustes de protecciones de la Barra sellada	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos corresponden a verificación de ajustes de protecciones no consideran modificación de ajustes	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-09:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:16	20-10-20-05:24
202007911	Subestación	Aprobado un activación	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTOFAGASTA	otros: cargadores	Otro Tipo de Trabajo	0	Levantamiento de SAA de Aterraje y continua	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro.	No, considera condiciones operacionales	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-16:00		
202007999	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTOFAGASTA	BA S/E ANTOFAGASTA 110KV B1 BA S/E ANTOFAGASTA 110KV B2	Mantenimiento preventivo	0	Se realiza mantenimiento operativo a barra 110 y barra 138 KV y equipos conectados a cada uno de ellos.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas para un trabajo seguro.	trabajos no requieren condiciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20-08:00	20-10-20-16:00	20-10-20-08:52	20-10-20-13:22
202007935	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO 220KV B1/B2	Otro Tipo de Trabajo	0	TRABAJOS EN CIRCUITOS DE CONTROL DESEDE SALA A PATIO PAÑO 16	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a manro de trabajo riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Covara, No Reconectar S2H6, S2H4, S2H5, S2A, S2B, S2E, S2H3, S2H2, S2H7A, S2H6A, S2H7B, S2H8, S2H9, S2H10, S2H11, S2H12, S2H13, S2H14, S2H15, S2H16, S2H17, S2H18, S2H19, S2H20, S2H21, S2H22, S2H23, S2H24, S2H25, S2H26, S2H27, S2H28, S2H29, S2H30, S2H31, S2H32, S2H33, S2H34, S2H35, S2H36, S2H37, S2H38, S2H39, S2H40, S2H41, S2H42, S2H43, S2H44, S2H45, S2H46, S2H47, S2H48, S2H49, S2H50, S2H51, S2H52, S2H53, S2H54, S2H55, S2H56, S2H57, S2H58, S2H59, S2H60, S2H61, S2H62, S2H63, S2H64, S2H65, S2H66, S2H67, S2H68, S2H69, S2H70, S2H71, S2H72, S2H73, S2H74, S2H75, S2H76, S2H77, S2H78, S2H79, S2H80, S2H81, S2H82, S2H83, S2H84, S2H85, S2H86, S2H87, S2H88, S2H89, S2H90, S2H91, S2H92, S2H93, S2H94, S2H95, S2H96, S2H97, S2H98, S2H99, S2H100, S2H101, S2H102, S2H103, S2H104, S2H105, S2H106, S2H107, S2H108, S2H109, S2H110, S2H111, S2H112, S2H113, S2H114, S2H115, S2H116, S2H117, S2H118, S2H119, S2H120, S2H121, S2H122, S2H123, S2H124, S2H125, S2H126, S2H127, S2H128, S2H129, S2H130, S2H131, S2H132, S2H133, S2H134, S2H135, S2H136, S2H137, S2H138, S2H139, S2H140, S2H141, S2H142, S2H143, S2H144, S2H145, S2H146, S2H147, S2H148, S2H149, S2H150, S2H151, S2H152, S2H153, S2H154, S2H155, S2H156, S2H157, S2H158, S2H159, S2H160, S2H161, S2H162, S2H163, S2H164, S2H165, S2H166, S2H167, S2H168, S2H169, S2H170, S2H171, S2H172, S2H173, S2H174, S2H175, S2H176, S2H177, S2H178, S2H179, S2H180, S2H181, S2H182, S2H183, S2H184, S2H185, S2H186, S2H187, S2H188, S2H189, S2H190, S2H191, S2H192, S2H193, S2H194, S2H195, S2H196, S2H197, S2H198, S2H199, S2H200, S2H201, S2H202, S2H203, S2H204, S2H205, S2H206, S2H207, S2H208, S2H209, S2H210, S2H211, S2H212, S2H213, S2H214, S2H215, S2H216, S2H217, S2H218, S2H219, S2H220, S2H221, S2H222, S2H223, S2H224, S2H225, S2H226, S2H227, S2H228, S2H229, S2H230, S2H231, S2H232, S2H233, S2H234, S2H235, S2H236, S2H237, S2H238, S2H239, S2H240, S2H241, S2H242, S2H243, S2H244, S2H245, S2H246, S2H247, S2H248, S2H249, S2H250, S2H251, S2H252, S2H253, S2H254, S2H255, S2H256, S2H257, S2H258, S2H259, S2H260, S2H261, S2H262, S2H263, S2H264, S2H265, S2H266, S2H267, S2H268, S2H269, S2H270, S2H271, S2H272, S2H273, S2H274, S2H275, S2H276, S2H277, S2H278, S2H279, S2H280, S2H281, S2H282, S2H283, S2H284, S2H285, S2H286, S2H287, S2H288, S2H289, S2H290, S2H291, S2H292, S2H293, S2H294, S2H295, S2H296, S2H297, S2H298, S2H299, S2H300, S2H301, S2H302, S2H303, S2H304, S2H305, S2H306, S2H307, S2H308, S2H309, S2H310, S2H311, S2H312, S2H313, S2H314, S2H315, S2H316, S2H317, S2H318, S2H319, S2H320, S2H321, S2H322, S2H323, S2H324, S2H325, S2H326, S2H327, S2H328, S2H329, S2H330, S2H331, S2H332, S2H333, S2H334, S2H335, S2H336, S2H337, S2H338, S2H339, S2H340, S2H341, S2H342, S2H343, S2H344, S2H345, S2H346, S2H347, S2H348, S2H349, S2H350, S2H351, S2H352, S2H353, S2H354, S2H355, S2H356, S2H357, S2H358, S2H359, S2H360, S2H361, S2H362, S2H363, S2H364, S2H365, S2H366, S2H367, S2H368, S2H369, S2H370, S2H371, S2H372, S2H373, S2H374, S2H375, S2H376, S2H377, S2H378, S2H379, S2H380, S2H381, S2H382, S2H383, S2H384, S2H385, S2H386, S2H387, S2H388, S2H389, S2H390, S2H391, S2H392, S2H393, S2H394, S2H395, S2H396, S2H397, S2H398, S2H399, S2H400, S2H401, S2H402, S2H403, S2H404, S2H405, S2H406, S2H407, S2H408, S2H409, S2H410, S2H411, S2H412, S2H413, S2H414, S2H415, S2H416, S2H417, S2H418, S2H419, S2H420, S2H421, S2H422, S2H423, S2H424, S2H425, S2H426, S2H427, S2H428, S2H429, S2H430, S2H431, S2H432, S2H433, S2H434, S2H435, S2H436, S2H437, S2H438, S2H439, S2H440, S2H441, S2H442, S2H443, S2H444, S2H445, S2H446, S2H447, S2H448, S2H449, S2H450, S2H451, S2H452, S2H453, S2H454, S2H455, S2H456, S2H457, S2H458, S2H459, S2H460, S2H461, S2H462, S2H463, S2H464, S2H465, S2H466, S2H467, S2H468, S2H469, S2H470, S2H471, S2H472, S2H473, S2H474, S2H475, S2H476, S2H477, S2H478, S2H479, S2H480, S2H481, S2H482, S2H483, S2H484, S2H485, S2H486, S2H487, S2H488, S2H489, S2H490, S2H491, S2H492, S2H493, S2H494, S2H495, S2H496, S2H497, S2H498, S2H499, S2H500, S2H501, S2H502, S2H503, S2H504, S2H505, S2H506, S2H507, S2H508, S2H509, S2H510, S2H511, S2H512, S2H513, S2H514, S2H515, S2H516, S2H517, S2H518, S2H519, S2H520, S2H521, S2H522, S2H523, S2H524, S2H525, S2H526, S2H527, S2H528, S2H529, S2H530, S2H531, S2H532, S2H533, S2H534, S2H535, S2H536, S2H537, S2H538, S2H539, S2H540, S2H541, S2H542, S2H543, S2H544, S2H545, S2H546, S2H547, S2H548, S2H549, S2H550, S2H551, S2H552, S2H553, S2H554, S2H555, S2H556, S2H557, S2H558, S2H559, S2H560, S2H561, S2H562, S2H563, S2H564, S2H565, S2H566, S2H567, S2H568, S2H569, S2H570, S2H571, S2H572, S2H573, S2H574, S2H575, S2H576, S2H577, S2H578, S2H579, S2H580, S2H581, S2H582, S2H583, S2H584, S2H585, S2H586, S2H587, S2H588, S2H589, S2H590, S2H591, S2H592, S2H593, S2H594, S2H595, S2H596, S2H597, S2								

Reporte Descomexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC
 Total registros General: 254
 Total registros Subestación: 126

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programa	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202007027	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Descomexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	BA S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR 500KV B	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas Estabilidad Protección Corriente Primaria y de Respaldo de Barra "B" en 05 500 kV, mediante Inyección de Corriente Primaria. Disparo efectivo protección 87B por señal de disparo externo de paño K3 y K6. Proyecto POB. DS422.	Con las medidas de control propias del trabajo no existen riesgos asociados. Se controlará con Ingeniero de Subestaciones durante la realización de los trabajos.	Para la realización de los trabajos se requieren las siguientes condiciones: Interrupción 5203 Abierto y a disposición del jefe de Faena. Desconector 8903-1 Abierto y Bloqueado. Desconector 8903-2 Abierto y Bloqueado. Interrupción 5202 Abierta y a disposición del jefe de Faena. Desconector 8903-3 Abierto y Bloqueado. Desconector 8903-2 Abierto y Bloqueado. Desconector 8988B-1 Abierto y Bloqueado	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:11	20-10-20-19:00		
202007896	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA CARDONES		Otro Tipo de Trabajo	0	Programación proyecto Decreto 373 en el Sistema de SCADA y actualización de base de datos.	Existe riesgo de pérdida de supervisión entre 5 y 10 minutos al actualizar la base de datos, para minimizar riesgo se controla con personal en terreno (Ingeniero de Mantenimiento) durante la ejecución de los trabajos.	Trabajos asociados a programación proyecto Decreto 373 en Sistema de SCADA y actualización de base de datos. Existe riesgo de pérdida de supervisión entre 5 y 10 minutos al actualizar la base de datos, para minimizar riesgo se controla con personal en terreno (Ingeniero de Mantenimiento) durante la ejecución de los trabajos, para subsanar las instalaciones de manera local.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-19:00	20-10-20-08:39	20-10-20-20:27		
202006652	Subestación	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA CARDONES		Otro Tipo de Trabajo	0	Configuración y pruebas de control desde HM niveles 1 y 2. Actualización de la SCADA.	Riesgo de pérdida de supervisión de la Subestación. Se dispuso de personal en sitio para los trabajos.	Durante los trabajos se controla con personal en sitio para monitorear la Subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-19:00	20-10-20-08:28	20-10-20-20:07		
202007990	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	Escandida 220/13.8/5.9 kV N°3	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento general de Procesos, Limpieza y respaldo Paño T3 SE Escandida	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Condiciones requeridas: S/E Escandida. No reconectar 5217F.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-07:30	20-10-20-20:00	20-10-20-14:49	20-10-20-18:00		
202007958	Subestación	Ejecución Extensa	MINERA MANTOS BLANCOS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MANTOS BLANCOS 220 kV S/E MANTOS BLANCOS 23 kV S/E MANTOS BLANCOS 11 S/E MANTOS BLANCOS 14 S/E MANTOS BLANCOS 17		Lavado de aislación en S/E Mantos Blancos 220 kV y líneas aéreas internas de 23 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 5205S Laboratorio. No reconectar 5211, 5206K, 5202G, en S/E Mantos Blancos. No reconectar 5212 S/E Chayazo. No reconectar 5217F S/E Capriorno. No reconectar 526A, 5263 y 5267 en S/E Mantos Blancos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación en S/E Mantos Blancos 220 kV y líneas aéreas internas de 23 kV. Condiciones requeridas: No reconectar 5205S Laboratorio. No reconectar 5211, 5206K, 5202G, en S/E Mantos Blancos. No reconectar 5212 S/E Chayazo. No reconectar 5217F S/E Capriorno. No reconectar 526A, 5263 y 5267 en S/E Mantos Blancos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:33	20-10-20-12:45				
202007994	Ejecución Extensa	PARQUE ELODIL EL ARAVÁN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON GOYD	S/E DON GOYD 12		Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a alta alimentación en cable ODW de Entel se bajaron mufas entre estructuras 528 S58, trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd No reconectar 5212 y 5214.	El riesgo del trabajo es bajo.	Debido a alta alimentación en cable ODW de Entel se bajaron mufas entre estructuras 528 S58, trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Don Goyd No reconectar 5212 y 5214.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-21	20-10-20-18:31		
202007844	Ejecución Extensa	PARQUE QUILLAGUA	Descomexión	Origen Interno	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA II		Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas Control de las protecciones del Sistema 2 de la línea Frontera - Laguna - Tap Off Quillagua - trabajos realizados por Transelco. Se requiere como condición: abierto y bloqueado el 8911-1 de la SE Tap Off Quillagua, en SE TAP OFF abierto 5211 y 8912-2. SE PEQ abierto 5211 y 8911-1.	El riesgo del trabajo es bajo.	Pruebas Control de las protecciones del Sistema 2 de la línea Frontera - Laguna - Tap Off Quillagua - trabajos realizados por Transelco. Se requiere como condición: abierto y bloqueado el 8911-1 de la SE Tap Off Quillagua, en SE TAP OFF abierto 5211 y 8912-2. SE PEQ abierto 5211 y 8911-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-20:00	20-10-20-10:11	20-10-20-20:25		
202007263	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE QUILLAGUA	Descomexión	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 cables y comandos Soleda en la SE PEQ y SE Tap Off Quillagua. Para estas pruebas se requiere como condición: abierto y bloqueado el 8911-1 de la SE Tap Off Quillagua, en SE TAP OFF abierto 5211 y 8912-2. SE PEQ abierto 5211 y 8911-1.	El riesgo del trabajo es bajo.	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 cables y comandos Soleda en la SE PEQ y SE Tap Off Quillagua. Para estas pruebas se requiere como condición: abierto y bloqueado el 8911-1 de la SE Tap Off Quillagua, en SE TAP OFF abierto 5211 y 8912-2. SE PEQ abierto 5211 y 8911-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-20:00	20-10-20-08:23	21-10-20-09:12		
202007248	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE QUILLAGUA	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E PEQ		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 cables y comandos Soleda en la SE PEQ y SE Tap Off Quillagua. Para estas pruebas se requiere como condición: abierto y bloqueado el 8911-1 de la SE Tap Off Quillagua, en SE TAP OFF abierto 5211 y 8912-2. SE PEQ abierto 5211 y 8911-1.	El riesgo del trabajo es bajo.	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 cables y comandos Soleda en la SE PEQ y SE Tap Off Quillagua. Para estas pruebas se requiere como condición: abierto y bloqueado el 8911-1 de la SE Tap Off Quillagua, en SE TAP OFF abierto 5211 y 8912-2. SE PEQ abierto 5211 y 8911-1.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-20:00	20-10-20-08:23	21-10-20-09:12		
202007196	Subestación	Ejecución Extensa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA II	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de línea 220kV Frontera-Laguna C3, operando por Transelco. Condiciones requeridas en Tap Quillagua. No reconectar 5211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de línea 220kV Frontera-Laguna C3, operando por Transelco. Condiciones requeridas en Tap Quillagua. No reconectar 5211.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-06:21	20-10-20-15:44		
202007520	Subestación	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART Type	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	S/E DON HECTOR de [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo a la reconexión del 526 en S/E Don Héctor a solicitud de Transelco por proyecto conexión PV La Huella. S/E Don Héctor trasladado, ensamblado, instalación de protección soporte de equipos primarios. Traslado, ensamblaje e instalación de nuevos equipos AT. No incluye nichos y alfilerado. Se instalarán 3 pararrayos y sus estructuras de soporte. 1 desconector tipo 19 y 6 estructuras de soporte. 3 transformadores de potencial y sus estructuras de soporte y 3 alfilerados de pedestal con sus estructuras de soporte).	No existen riesgos asociados en esta actividad	No afecta ninguno de los anteriores.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-13:13	20-10-20-19:48		
2020079639	Subestación	Ejecución Extensa	PUNTA PALMERAS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LENTAL PUNTA PALMERAS	BC S/E PUNTA PALMERAS CT L2RV B3M4M	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión Banco de Condensadores - Alarma Falta Cierre Interruptor	El riesgo del trabajo es bajo porque se trabajará eligiendo los mandos de acción	s/c	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-09:00	20-10-20-20:00	20-10-20-10:10	20-10-20-19:30		
202007560	Subestación	Ejecución Extensa	SATT	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDES 14 S/E SECCIONADORA SAN ANDES 15 S/E SECCIONADORA SAN ANDES 17 S/E SECCIONADORA SAN ANDES 19 S/E SECCIONADORA SAN ANDES 100		Lavado de Aislación	0	No reconectar interruptores M, R, S, R7, R9 y J10 a solicitud de Transelco por faenas de lavado de aislación en SE Cardones	el riesgo de la faena es bajo y controlado	asociado a SODN N° 1365	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-16:00	20-10-20-06:36	20-10-20-12:00		
202007958	Subestación	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILDE	S/E CHILDE H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar 52H1 y 52HT1 en S/E Childe, esto por faenas de Mantenimiento preventivo en TTEC fase 1 y 2 asociado a paño 52H1 por temperatura.	El riesgo de la operación del 52H1 y 52HT1 durante los trabajos de líneas vivas.	Faena se realizará con personal de líneas vivas. PF 6599H interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-11:00	22-10-20-18:00	20-10-20-17:27	20-10-20-18:40		
202007965	Subestación	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILDE	S/E CHILDE H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar 52HT1 y 52TL1 en S/E Childe, esto por faenas de Mantenimiento preventivo en TTEC fase 1 y 2 asociado a paño 52HT1 por temperatura.	El riesgo de la operación del 52TL1 y 52HT1 durante los trabajos de líneas vivas.	Faena se realizará con personal de líneas vivas. PF 6599H interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-11:00	22-10-20-18:00	20-10-20-11:56	20-10-20-17:25		
202007977	Subestación	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHILDE	S/E CHILDE H1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere no reconectar 52HT1 en S/E Childe, esto por faenas de 1° Realizar instalación de jumper entre líneas a presión de conexión del ATN N°3 lado 120 kV. 2° Realizar entre jumper desde línea a presión de conexión del ATN N°3 lado 120 kV.	El riesgo de la operación del 52HT1 durante los trabajos de líneas vivas.	Faena se realizará con personal de líneas vivas. PF 6599H interno de STS. Solicitud asociada 202009570.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-09:30	22-10-20-18:00	20-10-20-10:33	20-10-20-17:25		
202007847	Subestación	Ejecución Extensa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RIO BONITO	S/E RIO BONITO E3		0	No reconectar 52E3 en S/E Rio Bonito, por faenas de corte, poda y tala de árboles con protección y 2 tap. Tap Quillagua	Riesgo bajo y controlado	Según PF 63887 control interno de STS	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-17:00	20-10-20-30:30	20-10-20-17:50		
202009241	Subestación	Aprobado sin activación	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS LAGOS	otro: batería		0	Mantenimiento Baterías B326 Cargador y Banco Baterías 125449VC.	Riesgo bajo y controlado.	PF 65553 Interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-18:00				
202007877	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES R3	Mantenimiento preventivo	0	Reparación de los baflores de patio y sala asociados al paño REA7, trabajos asociados a SO 2020078654.	Riesgo: No cierre de equipos al término de la faena (durante la operación) en trabajos asociados a Reactor de bafna. Medidas de mitigación: Revisión de alarmas asociadas al paño REA7 al término de los trabajos, cambio de cualquier terminal (y/o bornes en mal estado), prueba de apertura y cierre de equipos antes de la reposición.	Reparación de los baflores de patio y sala asociados al paño REA7, trabajos asociados a SO 2020078654.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:00	20-10-20-17:29		
2020078842	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	otro: tendido_cable	Lavado de Aislación	0	A solicitud de Engie se requiere no reconexión de paños 18 y 19 en S/E Nueva Pozo Almonte por Lavado de aislación Línea Nueva Pozo Almonte-Lagunas.	Riesgo: Disparo interruptores interruptores 528 S209. Medidas de mitigación: Deshabilitación de recepción automática.	A solicitud de Engie se requiere no reconexión de paños 18 y 19 en S/E Nueva Pozo Almonte por Lavado de aislación Línea Nueva Pozo Almonte-Lagunas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-16:00	20-10-20-08:56	20-10-20-13:27		
202007869	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES R3	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento de REA R-83, mantenimiento seccionadores 89K7-1 y 89K7-2, 89C72, 89 C2, R1, 89K2-R1, 52 K7C, 78 K7C, 78 K2-R1, 78K7, reemplazo de mandos en seccionales salidas K7 y R3.	Riesgo: Apertura interruptores internacionales 52K7 y 52K8. Medidas de mitigación: Trabajos en coordinación con personal de PAC, se realizará la apertura de los caminos de trip desde el REA R-83 hacia los controladores.	Mantenimiento de REA R-83, mantenimiento seccionadores 89K7-1 y 89K7-2, 89C72, 89 C2, R1, 89K2-R1, 52 K7C, 78 K7C, 78 K2-R1, 78K7, reemplazo de mandos en seccionales salidas K7 y R3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	21-10-20-18:00	20-10-20-09:00	20-10-20-17:39		
202007958	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES R3	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento de REA R-83, mantenimiento seccionadores 89K7-1 y 89K7-2, 89C72, 89 C2, R1, 89K2-R1, 52 K7C, 78 K7C, 78 K2-R1, 78K7, reemplazo de mandos en seccionales salidas K7 y R3.	Riesgo: Apertura interruptores internacionales 52K7 y 52K8. Medidas de mitigación: Trabajos en coordinación con personal de PAC, se realizará la apertura de los caminos de trip desde el REA R-83 hacia los controladores.	Mantenimiento de REA R-83, mantenimiento seccionadores 89K7-1 y 89K7-2, 89C72, 89 C2, R1, 89K2-R1, 52 K7C, 78 K7C, 78 K2-R1, 78K7, reemplazo de mandos en seccionales salidas K7 y R3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:00	20-10-20-17:29		
202007854	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Descomexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA CARDONES	RE S/E NUEVA CARDONES R3	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento de REA3 fase 1, fase 2, fase 3 y reserva, mantenimiento seccionadores 89K7-1 y 89K7-2, 89C72, 89 C2, R1, 89K2-R1, 52 K7C, 78 K7C, 78 K2-R1, 78K7, reemplazo de mandos en seccionales salidas K7 y R3.	Riesgo: Apertura interruptores internacionales 52K7 y 52K8. Medidas de mitigación: Trabajos en coordinación con personal de PAC, se realizará la apertura de los caminos de trip desde el REA7 hacia los controladores.	Mantenimiento de REA3 fase 1, fase 2, fase 3 y reserva, mantenimiento seccionadores 89K7-1 y 89K7-2, 89C72, 89 C2, R1, 89K2-R1, 52 K7C, 78 K7C, 78 K2-R1, 78K7, reemplazo de mandos en seccionales salidas K7 y R3.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	20-10-20-16:00	20-10-20-09:00	20-10-20-17:29		
202007816	Subestación	Ejecución Extensa	TEN	Descomexión	Origen Externo	Programada	S/E TEN GS 18 S/E TEN GS 19		Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de empresa Engie se requiere la descomexión de paños 18 y 19 en S/E TEN, para realizar "intervención descomexión y energización de acuerdo a carta 2238-20 y 2805-20", realizadas por personal de Engie, según solicitud N° 2020078660.	No se declaran riesgos los trabajos serán desarrollados en Central SIM por empresa Engie. Medidas de mitigación: Revisión de alarmas asociadas al paño REA7 al término de los trabajos, cambio de cualquier terminal (y/o bornes en mal estado), prueba de apertura y cierre de equipos antes de la reposición.	A solicitud de empresa Engie se requiere la descomexión de paños 18 y 19 en S/E TEN, para realizar "intervención descomexión y energización de acuerdo a carta 2238-20 y 2805-20", realizadas por personal de Engie, según solicitud N° 2020078660.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-00:00	20-10-20-23:59	20-10-20-00:12	21-10-20-00:20		
202008032	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Descomexión	Origen Interno	Cario Fariaso	S/E SAN VICENTE	BA S/E SAN VICENTE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: S/E San Vicente: Retiro de TE81 por filtración de aceite en caja de conexiones secundarias y conexión directa entre 89B1-B y 52B1. Condiciones: instalaciones a intervenir indistinguibles. Instalaciones en Riesgo: Barra 66 kV-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación San Vicente, Instalar equipos de puesta a tierra a ambos lados del TE81.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-21:00	21-10-20-03:00	20-10-20-11:06	21-10-20-01:03		
202008030	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Cario Fariaso	S/E SAN VICENTE	BA S/E SAN VICENTE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: S/E San Vicente: Bloqueo de protección 87B de la barra de 66 kV por falla en los TTEC del paño B1. Instalaciones en Riesgo: Tr. Tráfico 03, 154/66kV-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-21:00	20-10-20-23:00	20-10-20-12:05	21-10-20-01:03		
202007940	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARINACOTA		Otro Tipo de Trabajo	0	En SE Parinacota, se implementará el canal de SCADA, esto considera la configuración de la RTU y del router 1, así como las pruebas de verificación de señales, a objeto de verificar redundancia de datos.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Parinacota. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Parinacota, Área de Trabajo delimitar de área de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	20-10-20-08:00	28-10-20-18:00	20-10-20-07:52			

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 254
 Total registros Subestación: 126

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substitución	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
202007942	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	CERRO NAVIA 220/110/13.2KV 400MVA ATB3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Eliminación de filtración de aire en desconectador 898T3-1. Trabajos de realismo a nivel de piso.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Eliminación de filtración de aire en desconectador 898T3-1. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Banco ATB3 de 220/110/13.2KV. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Respetar distancias mínimas a punto energizado de 1.1 m a 110KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:09:00	20-10-21:17:00	20-10-20:11:10	20-10-20:16:55	
202007946	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR6-220/12.9KV 100MVA SU DIEGO DE ALMAGRO TR 3 110/13.8KV 100MVA 5	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Reemplazo de silca en TR5 y TR6.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Reemplazo de silca en TR5 y TR6. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: No hay. Temporalidad de los Riesgos: Riesgo no significativo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-20:18:00			
202007945	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Instalación de limpia ojos sala baterías.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Instalación de limpia ojos sala baterías. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S/AA, C.C. D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-20:18:00			
2020079412	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT	CER S/E PUERTO MONTT J74 220KV 70MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.-	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Normalizar presión de aire en sistema de refrigeración CER. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: CER C1, 13.1V Puerto Montt. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay.-	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:12:00	20-10-21:14:00	20-10-20:12:01	20-10-21:16:04	
2020079391	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	S/E CERRO NAVIA J72	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Trabajos programados para prueba de resistencia de contacto a interruptor S2772.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Trabajos programados para prueba de resistencia de contacto a interruptor S2772. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Paño de Transformador Desafusador J72 asociado a línea de 220 KV Cerro Navia. Polpaico 2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Señalización de limitación de la zona de trabajo, verificación de ausencia de tensión, posterior a esa se instalarán puentes a tierra provisionales en los extremos de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:08:37	20-10-20:11:01	
2020079390	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLOPAICO (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos programados para mantenimiento a sistema de comunicaciones, cabecera de fibra óptica de CER dirección sala de telecomunicaciones 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos programados para mantenimiento a sistema de comunicaciones, cabecera de fibra óptica de CER dirección sala de telecomunicaciones 220 KV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: SCADA Local de S/E Polpaico. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:14:00	20-10-21:17:00	20-10-20:15:43	20-10-20:18:30	
2020079389	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLOPAICO (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Trabajos programados para mantenimiento a sistema de comunicaciones, cabecera de fibra óptica de CER dirección sala de telecomunicaciones 220 KV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos programados para mantenimiento a sistema de comunicaciones, cabecera de fibra óptica de CER dirección sala de telecomunicaciones 220 KV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: SCADA Local de S/E Polpaico. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:10:00	20-10-21:13:00	20-10-20:12:46	20-10-20:14:18	
2020079387	Subestación	Aprobado	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLOPAICO (TRANSELEC)	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Trabajos programados para mantenimiento a cabecera de fibra óptica en sala de telecomunicaciones de 220 KV dirección S/E Negules.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Trabajos programados para mantenimiento a cabecera de fibra óptica en sala de telecomunicaciones de 220 KV dirección S/E Negules. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: SCADA Local de S/E Polpaico. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Polpaico: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:10:00	20-10-21:13:00	20-10-20:14:22		
2020079151	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A8	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con CAP.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Pruebas de inyección de corriente por refuerzo de conductor para núcleo MP5 (incluido de medida) para mejorar medida de burden. Condiciones: Instalación por intermedio indispensable. Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 3-San Vicente. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E San Vicente, en caso de agrupamiento de los TTCC del paño A8 se constituirán los núcleos 1, 2, 3 y 4.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:09:00	20-10-21:16:00	20-10-20:08:45	20-10-20:16:55	
2020079777	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	ANCOA TR4 230/113.8KV 120MVA SU	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de equipos primarios.-	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Reemplazo de aceite a cambiador de toma bajo carga Fase 1. Fase 2 y conservador - Tr. Trifásico DA_220/113.2KV.- Condiciones: Equipos independientes. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico DA_220/113.2KV-Ancoa o Barra 220 KV, Sección 3. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloqueo). Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo.- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.- Interruptor S2C14 retirado de su SRA.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:07:30	20-10-21:18:00	20-10-20:09:01	20-10-21:19:56	
2020079578	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NEPTUNO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Neptuno: Inspección a sistemas automáticos de detección y/o extinción de incendio.	Bajo	Actividades: S/E Neptuno: Inspección a sistemas automáticos de detección y/o extinción de incendio. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: S/AA C.A. o S/AA C.C. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: S/E Neptuno: Delimitación de la zona de trabajo. El jefe de Faena bloqueará el accionamiento de extinción de sistema contra incendio.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-21:17:00	20-10-20:12:01	20-10-21:12:14	
2020079536	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CSE, según SODI N° 125	Bajo	Actividades: Solicitado por CSE, Poda de árboles con tensión LMT circuito Astilla. Restricción: No reconectar, SDC1 - Astilla. Instalación con riesgo: Paño línea SDC1 - Astilla. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-21:18:00	20-10-20:09:07	21-10-20:11:11	
2020079430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CSE, según Sodi. N°140 20-10 N°146 21-10 N°147 22-10 N°148 23-10 N°149 24-10 N°150 25-10 N°151 26-10 N°152 27-10 N°153 28-10	Bajo	Actividades: Solicitado por CSE, Cardones por: Construcción de fundaciones bajo línea transmisión por obra de amplitud transmisión zona1 -D.E. 418/2018. Restricción: No reconectar, Paño S2H4 Carrillos. Instalación con riesgo: Paño línea S2H4 Carrillos. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-21:18:00	20-10-20:09:17	21-10-20:11:11	
2020079380	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUAPLEN	S/E HUAPLEN A2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Huaplen: Verificación de ajustes de protección 21-21N sistema 2 del paño A2 y simulación del voltaje de barra de 154 KV en el CN07 por auditoría. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huaplen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: Subestación Huaplen, protección 21-21N sistema 2 del paño A2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-21:18:00	20-10-20:10:07	20-10-21:18:30	
2020079357	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	S/E LAGUNILLAS 12 S/E LAGUNILLAS 12	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar las instalaciones declaradas en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Levado de atención de los equipos de los paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, línea de interconexión de paño de 220KV a banco ATB1. Instalaciones en riesgo: B. monofásico OL_220/154 KV Lagunillas o paño Cent. Diag. D021 Lagunillas o paño Cent. Diag. D025 Lagunillas o línea 220 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o línea 220 KV Churrua-Lagunillas, C1 o línea 220 KV Bocanema-Lagunillas, C1 o barra 220 KV, sección 1-Lagunillas o barra 220 KV, sección 2-Lagunillas. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-21:18:00	20-10-20:09:03	20-10-20:20:12	
2020079356	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	LAGUNILLAS TR1 110/154/69KV 345MVA + 1UR	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar las instalaciones declaradas en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Levado de atención de los equipos de los paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, línea de interconexión de paño de 220 KV a banco ATB1. Instalaciones en riesgo: B. monofásico OL_220/154 KV Lagunillas o paño Cent. Diag. D021 Lagunillas o paño Cent. Diag. D025 Lagunillas o línea 220 KV Huaplen-Lagunillas, C1 o línea 220 KV Churrua-Lagunillas, C1 o línea 220 KV Bocanema-Lagunillas, C1 o barra 220 KV, sección 1-Lagunillas o barra 220 KV, sección 2-Lagunillas. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques: del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20:08:00	20-10-21:18:00	20-10-20:09:03	20-10-20:20:12	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado un activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 254
 Total registros Subestación: 126

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
2020079574	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Proyecto conexión PV La Huella. SE Don Hector, Traslado, ensamblado, instalación de estructura soporte de equipos primarios. Traslado, ensamblaje e instalación de nuevos equipos de AT, no incluye chisqueo y aterrizado.	Bajo	Activados: Proyecto conexión PV La Huella. SE Don Hector, Traslado, ensamblado, instalación de estructura soporte de equipos primarios. Traslado, ensamblaje e instalación de nuevos equipos de AT, no incluye chisqueo y aterrizado. (Se instalarán 3 Pararrayos y sus estructuras soporte, 1 Desconectador Tripolar y sus 6 estructuras soporte, 1 Transformador de Potencia y sus estructuras soporte y 3 Adaltones de protección con sus estructuras soporte) Restricciones: Subestación Don Héctor: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: Terreno: 5211 (B Romero) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: Terreno: 5216 (Pajuelos) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Don Héctor Temperalidad de los Reges: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 12:12	20-10-20 12:12	20-10-20 21:48		
2020079433	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV SECCIÓN 1 BA S/E CARDONES 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones. Lavado de aislación equipos primarios paños; I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I7L, I7L, I7R, I7R, I8, I9, I10, I11, I12, I13, I14, I15, I16, I17, I18, I19, I20, I21, I22, I23, I24, I25, I26, I27, I28, I29, I30, I31, I32, I33, I34, I35, I36, I37, I38, I39, I40, I41, I42, I43, I44, I45, I46, I47, I48, I49, I50, I51, I52, I53, I54, I55, I56, I57, I58, I59, I60, I61, I62, I63, I64, I65, I66, I67, I68, I69, I70, I71, I72, I73, I74, I75, I76, I77, I78, I79, I80, I81, I82, I83, I84, I85, I86, I87, I88, I89, I90, I91, I92, I93, I94, I95, I96, I97, I98, I99, I100, I101, I102, I103, I104, I105, I106, I107, I108, I109, I110, I111, I112, I113, I114, I115, I116, I117, I118, I119, I120, I121, I122, I123, I124, I125, I126, I127, I128, I129, I130, I131, I132, I133, I134, I135, I136, I137, I138, I139, I140, I141, I142, I143, I144, I145, I146, I147, I148, I149, I150, I151, I152, I153, I154, I155, I156, I157, I158, I159, I160, I161, I162, I163, I164, I165, I166, I167, I168, I169, I170, I171, I172, I173, I174, I175, I176, I177, I178, I179, I180, I181, I182, I183, I184, I185, I186, I187, I188, I189, I190, I191, I192, I193, I194, I195, I196, I197, I198, I199, I200, I201, I202, I203, I204, I205, I206, I207, I208, I209, I210, I211, I212, I213, I214, I215, I216, I217, I218, I219, I220, I221, I222, I223, I224, I225, I226, I227, I228, I229, I230, I231, I232, I233, I234, I235, I236, I237, I238, I239, I240, I241, I242, I243, I244, I245, I246, I247, I248, I249, I250, I251, I252, I253, I254, I255, I256, I257, I258, I259, I260, I261, I262, I263, I264, I265, I266, I267, I268, I269, I270, I271, I272, I273, I274, I275, I276, I277, I278, I279, I280, I281, I282, I283, I284, I285, I286, I287, I288, I289, I290, I291, I292, I293, I294, I295, I296, I297, I298, I299, I300, I301, I302, I303, I304, I305, I306, I307, I308, I309, I310, I311, I312, I313, I314, I315, I316, I317, I318, I319, I320, I321, I322, I323, I324, I325, I326, I327, I328, I329, I330, I331, I332, I333, I334, I335, I336, I337, I338, I339, I340, I341, I342, I343, I344, I345, I346, I347, I348, I349, I350, I351, I352, I353, I354, I355, I356, I357, I358, I359, I360, I361, I362, I363, I364, I365, I366, I367, I368, I369, I370, I371, I372, I373, I374, I375, I376, I377, I378, I379, I380, I381, I382, I383, I384, I385, I386, I387, I388, I389, I390, I391, I392, I393, I394, I395, I396, I397, I398, I399, I400, I401, I402, I403, I404, I405, I406, I407, I408, I409, I410, I411, I412, I413, I414, I415, I416, I417, I418, I419, I420, I421, I422, I423, I424, I425, I426, I427, I428, I429, I430, I431, I432, I433, I434, I435, I436, I437, I438, I439, I440, I441, I442, I443, I444, I445, I446, I447, I448, I449, I450, I451, I452, I453, I454, I455, I456, I457, I458, I459, I460, I461, I462, I463, I464, I465, I466, I467, I468, I469, I470, I471, I472, I473, I474, I475, I476, I477, I478, I479, I480, I481, I482, I483, I484, I485, I486, I487, I488, I489, I490, I491, I492, I493, I494, I495, I496, I497, I498, I499, I500, I501, I502, I503, I504, I505, I506, I507, I508, I509, I510, I511, I512, I513, I514, I515, I516, I517, I518, I519, I520, I521, I522, I523, I524, I525, I526, I527, I528, I529, I530, I531, I532, I533, I534, I535, I536, I537, I538, I539, I540, I541, I542, I543, I544, I545, I546, I547, I548, I549, I550, I551, I552, I553, I554, I555, I556, I557, I558, I559, I560, I561, I562, I563, I564, I565, I566, I567, I568, I569, I570, I571, I572, I573, I574, I575, I576, I577, I578, I579, I580, I581, I582, I583, I584, I585, I586, I587, I588, I589, I590, I591, I592, I593, I594, I595, I596, I597, I598, I599, I600, I601, I602, I603, I604, I605, I606, I607, I608, I609, I610, I611, I612, I613, I614, I615, I616, I617, I618, I619, I620, I621, I622, I623, I624, I625, I626, I627, I628, I629, I630, I631, I632, I633, I634, I635, I636, I637, I638, I639, I640, I641, I642, I643, I644, I645, I646, I647, I648, I649, I650, I651, I652, I653, I654, I655, I656, I657, I658, I659, I660, I661, I662, I663, I664, I665, I666, I667, I668, I669, I670, I671, I672, I673, I674, I675, I676, I677, I678, I679, I680, I681, I682, I683, I684, I685, I686, I687, I688, I689, I690, I691, I692, I693, I694, I695, I696, I697, I698, I699, I700, I701, I702, I703, I704, I705, I706, I707, I708, I709, I710, I711, I712, I713, I714, I715, I716, I717, I718, I719, I720, I721, I722, I723, I724, I725, I726, I727, I728, I729, I730, I731, I732, I733, I734, I735, I736, I737, I738, I739, I740, I741, I742, I743, I744, I745, I746, I747, I748, I749, I750, I751, I752, I753, I754, I755, I756, I757, I758, I759, I760, I761, I762, I763, I764, I765, I766, I767, I768, I769, I770, I771, I772, I773, I774, I775, I776, I777, I778, I779, I780, I781, I782, I783, I784, I785, I786, I787, I788, I789, I790, I791, I792, I793, I794, I795, I796, I797, I798, I799, I800, I801, I802, I803, I804, I805, I806, I807, I808, I809, I810, I811, I812, I813, I814, I815, I816, I817, I818, I819, I820, I821, I822, I823, I824, I825, I826, I827, I828, I829, I830, I831, I832, I833, I834, I835, I836, I837, I838, I839, I840, I841, I842, I843, I844, I845, I846, I847, I848, I849, I850, I851, I852, I853, I854, I855, I856, I857, I858, I859, I860, I861, I862, I863, I864, I865, I866, I867, I868, I869, I870, I871, I872, I873, I874, I875, I876, I877, I878, I879, I880, I881, I882, I883, I884, I885, I886, I887, I888, I889, I890, I891, I892, I893, I894, I895, I896, I897, I898, I899, I900, I901, I902, I903, I904, I905, I906, I907, I908, I909, I910, I911, I912, I913, I914, I915, I916, I917, I918, I919, I920, I921, I922, I923, I924, I925, I926, I927, I928, I929, I930, I931, I932, I933, I934, I935, I936, I937, I938, I939, I940, I941, I942, I943, I944, I945, I946, I947, I948, I949, I950, I951, I952, I953, I954, I955, I956, I957, I958, I959, I960, I961, I962, I963, I964, I965, I966, I967, I968, I969, I970, I971, I972, I973, I974, I975, I976, I977, I978, I979, I980, I981, I982, I983, I984, I985, I986, I987, I988, I989, I990, I991, I992, I993, I994, I995, I996, I997, I998, I999, I1000, I1001, I1002, I1003, I1004, I1005, I1006, I1007, I1008, I1009, I1010, I1011, I1012, I1013, I1014, I1015, I1016, I1017, I1018, I1019, I1020, I1021, I1022, I1023, I1024, I1025, I1026, I1027, I1028, I1029, I1030, I1031, I1032, I1033, I1034, I1035, I1036, I1037, I1038, I1039, I1040, I1041, I1042, I1043, I1044, I1045, I1046, I1047, I1048, I1049, I1050, I1051, I1052, I1053, I1054, I1055, I1056, I1057, I1058, I1059, I1060, I1061, I1062, I1063, I1064, I1065, I1066, I1067, I1068, I1069, I1070, I1071, I1072, I1073, I1074, I1075, I1076, I1077, I1078, I1079, I1080, I1081, I1082, I1083, I1084, I1085, I1086, I1087, I1088, I1089, I1090, I1091, I1092, I1093, I1094, I1095, I1096, I1097, I1098, I1099, I1100, I1101, I1102, I1103, I1104, I1105, I1106, I1107, I1108, I1109, I1110, I1111, I1112, I1113, I1114, I1115, I1116, I1117, I1118, I1119, I1120, I1121, I1122, I1123, I1124, I1125, I1126, I1127, I1128, I1129, I1130, I1131, I1132, I1133, I1134, I1135, I1136, I1137, I1138, I1139, I1140, I1141, I1142, I1143, I1144, I1145, I1146, I1147, I1148, I1149, I1150, I1151, I1152, I1153, I1154, I1155, I1156, I1157, I1158, I1159, I1160, I1161, I1162, I1163, I1164, I1165, I1166, I1167, I1168, I1169, I1170, I1171, I1172, I1173, I1174, I1175, I1176, I1177, I1178, I1179, I1180, I1181, I1182, I1183, I1184, I1185, I1186, I1187, I1188, I1189, I1190, I1191, I1192, I1193, I1194, I1195, I1196, I1197, I1198, I1199, I1200, I1201, I1202, I1203, I1204, I1205, I1206, I1207, I1208, I1209, I1210, I1211, I1212, I1213, I1214, I1215, I1216, I1217, I1218, I1219, I1220, I1221, I1222, I1223, I1224, I1225, I1226, I1227, I1228, I1229, I1230, I1231, I1232, I1233, I1234, I1235, I1236, I1237, I1238, I1239, I1240, I1241, I1242, I1243, I1244, I1245, I1246, I1247, I1248, I1249, I1250, I1251, I1252, I1253, I1254, I1255, I1256, I1257, I1258, I1259, I1260, I1261, I1262, I1263, I1264, I1265, I1266, I1267, I1268, I1269, I1270, I1271, I1272, I1273, I1274, I1275, I1276, I1277, I1278, I1279, I1280, I1281, I1282, I1283, I1284, I1285, I1286, I1287, I1288, I1289, I1290, I1291, I1292, I1293, I1294, I1295, I1296, I1297, I1298, I1299, I1300, I1301, I1302, I1303, I1304, I1305, I1306, I1307, I1308, I1309, I1310, I1311, I1312, I1313, I1314, I1315, I1316, I1317, I1318, I1319, I1320, I1321, I1322, I1323, I1324, I1325, I1326, I1327, I1328, I1329, I1330, I1331, I1332, I1333, I1334, I1335, I1336, I1337, I1338, I1339, I1340, I1341, I1342, I1343, I1344, I1345, I1346, I1347, I1348, I1349, I1350, I1351, I1352, I1353, I1354, I1355, I1356, I1357, I1358, I1359, I1360, I1361, I1362, I1363, I1364, I1365, I1366, I1367, I1368, I1369, I1370, I1371, I1372, I1373, I1374, I1375, I1376, I1377, I1378, I1379, I1380, I1381, I1382, I1383, I1384, I1385, I1386, I1387, I1388, I1389, I1390, I1391, I1392, I1393, I1394, I1395, I1396, I1397, I1398, I1399, I1400, I1401, I1402, I1403, I1404, I1405, I1406, I1407, I1408, I1409, I1410, I1411, I1412, I1413, I1414, I1415, I1416, I1417, I1418, I1419, I1420, I1421, I1422, I1423, I1424, I1425, I1426, I1427, I1428, I1429, I1430, I1431, I1432, I1433, I1434, I1435, I1436, I1437, I1438, I1439, I1440, I1441, I1442, I1443, I1444, I1445, I1446, I1447, I1448, I1449, I1450, I1451, I1452, I1453, I1454, I1455, I1456, I1457, I1458, I1459, I1460, I1461, I1462, I1463, I1464, I1465, I1466, I1467, I1468, I1469, I1470, I1471, I1472, I1473, I1474, I1475, I1476, I1477, I1478, I1479, I1480, I1481, I1482, I1483, I1484, I1485, I1486, I1487, I1488, I1489, I1490, I1491, I1492, I1493, I1494, I1495, I1496, I1497, I1498, I1499, I1500, I1501, I1502, I1503, I1504, I1505, I1506, I1507, I1508, I1509, I1510, I1511, I1512, I1513, I1514, I1515, I1516, I1517, I1518, I1519, I1520, I1521, I1522, I1523, I1524, I1525, I1526, I1527, I1528, I1529, I1530, I1531, I1532, I1533, I1534, I1535, I1536, I1537, I1538, I1539, I1540, I1541, I1542, I1543, I1544, I1545, I1546, I1547, I1548, I1549, I1550, I1551, I1552, I1553, I1554, I1555, I1556, I1557, I1558, I1559, I1560, I1561, I1562, I1563, I1564, I1565, I1566, I1567, I1568, I1569, I1570, I1571, I1572, I1573, I1574, I1575, I1576, I1577, I1578, I1579, I1580, I1581, I1582, I1583, I1584, I1585, I1586, I1587, I1588, I1589, I1590, I1591, I1592, I1593, I1594, I1595, I1596, I1597, I1598, I1599, I1600, I1601, I1602, I1603, I1604, I1605, I1606, I1607, I1608, I1609, I1610, I1611, I1612, I1613, I1614, I1615, I1616, I1617, I1618, I1619, I1620, I1621, I1622, I1623, I1624, I1625, I1626, I1627, I1628, I1629, I1630, I1631, I1632, I1633, I1634, I1635, I1636, I1637, I1638, I1639, I1640, I1641, I1642, I1643, I1644, I1645, I1646, I1647, I1648, I1649, I1650, I1651, I1652, I1653, I1654, I1655, I1656, I1657, I1658, I1659, I1660, I1661, I1662, I1663, I1664, I1665, I1666, I1667, I1668, I1669, I1670, I1671, I1672, I1673, I1674, I1675, I1676, I1677, I1678, I1679, I1680, I1681, I1682, I1683, I1684, I1685, I1686, I1687, I1688, I1689, I1690, I1691, I1692, I1693, I1694, I1695, I1696, I1697, I1698, I1699, I1700, I1701, I1702, I1703, I1704, I1705, I1706, I1707, I1708, I1709, I1710, I1711, I1712, I1713, I1714, I1715, I1716, I1717, I1718, I1719, I1720, I1721, I1722, I1723, I1724, I1725, I1726, I1727, I1728, I1729, I1730, I1731, I1732, I1733, I1734, I1735, I1736, I1737, I1738, I1739, I1740, I1741, I1742, I1743, I1744, I1745, I1746, I1747, I1748, I1749, I1750, I1751, I1752, I1753, I1754, I1755, I1756, I1757, I1758, I1759, I1760, I1761, I1762, I1763, I1764, I1765, I1766, I1767, I1768, I1769, I1770, I1771, I1772, I1773, I1774, I1775, I1776, I1777, I1778, I1779, I1780, I1781, I1782, I1783, I1784, I1785, I1786, I1787, I1788, I1789, I1790, I1791, I1792, I1793, I1794, I1795, I1796, I1797, I1798, I1799, I1800, I1801, I1802, I1803, I1804, I1805, I1806, I1807, I1808, I1809, I1810, I1811, I1812, I1813, I1814, I1815, I1816, I1817, I1818, I1819, I1820, I1821, I1822, I1823, I1824, I1825, I1826, I1827, I1828, I1829, I1830, I1831, I1832, I1833, I1834, I1835, I1836, I1837, I1838, I1839, I1840, I1841, I1842, I1843, I1844, I1845, I1846, I1847, I1848, I1849, I1850, I1851, I1852, I1853, I1854, I1855, I1856, I1857, I1858, I1859, I1860, I1861, I1862, I1863, I1864, I1865, I1866, I1867, I1868, I1869, I1870, I1871, I1872, I1873, I1874, I1875, I1876, I1877, I1878, I1879, I1880, I1881, I1882, I1883, I1884, I1885, I1886, I1887, I1888, I1889, I1890, I1891, I1892, I1893, I1894, I1895, I1896, I1897, I1898, I1899, I1900, I1901, I1902, I1903, I1904, I1905, I1906, I1907, I1908, I1909, I1910, I1911, I1912, I1913, I1914, I1915, I1916, I1917, I1918, I1919, I1920, I1921, I1922, I1923, I1924, I1925, I1926, I1927, I1928, I1929, I1930, I1931, I1932, I1933, I1934, I1935, I1936, I1937, I1938, I1939, I1940, I1941, I1942, I1943, I1944, I1945, I1946, I1947, I1948, I1949, I1950, I1951, I1952, I1953, I1954, I1955, I1956, I1957, I1958, I1959, I1960, I1961, I1962, I1963, I1964, I1965, I1966, I1967, I1968, I1969, I1970, I1971, I1972, I1973, I1974, I1975, I1976, I1977, I1978, I1979, I1980, I1981, I1982, I1983, I1984, I1985, I1986, I1987, I1988, I1989, I1990, I1991, I1992, I1993, I1994, I1995, I1996, I1997, I1998, I1999, I2000, I2001, I2002, I2003, I2004, I2005, I2006, I2007, I2008, I2009, I2010, I2011, I2012, I2013, I2014, I2015, I2016, I2017, I2018, I2019, I2020, I2021, I2022, I2023, I2024, I2025, I2026, I2027, I2028, I2029, I2030, I2031, I2032, I2033, I2034, I2035, I2036, I2037, I2038, I2039, I2040, I2041, I204											

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 09-11-2023 14:52:38

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

Total registros Genera: 214

Total registros Central Generadora: 19

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(s)	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 Fin
202079553	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV EL ROMERO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	196	Se realizará una carga de actualización del programa del PPC de la PP El Romero.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se realizará la carga de actualización del programa del PPC de manera remota.	Durante la carga del nuevo programa no se podrán realizar modificaciones de consigna, rampas y otros asociados al control de planta. Una vez finalizada la carga del nuevo programa se ejecutarán dos pruebas reales de modificación de consigna de potencia activa, donde se variará la consigna en 20MW respecto de la potencia producible (Producción (MW) -20 (MW))	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		20-10-20 07:00	20-10-20 13:00	20-10-20 07:03	20-10-20 13:13
202079657	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGÍA CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	PE TOLPÁN SUR [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	6	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de aerogeneradores a detener puede variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-10-20 09:00	20-10-20 10:00	20-10-20 09:47	20-10-20 10:57
202079662	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	TER VENTANAS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	200	Se requiere Unidad Ventanas N°2 generando sobre 165 MW para realizar mediciones de ruido en climática.	Trabajo rutinario con riesgo controlado	Unidad generando sobre 165 MW	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-10-20 17:00	20-10-20 23:00	20-10-20 18:37	20-10-20 23:08
202079215	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de unidad N°94 por fallas de mantenimiento preventivo. (Los demás generadores permanecen en servicio).	Riesgo bajo y controlado, se desconecta Aerogenerador N° 04, las restantes unidades quedan disponibles.	Solo se desconecta Aerogenerador N° 04, las restantes unidades quedan disponibles. (SOLO 001 registro interno 373)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-10-20 08:30	20-10-20 18:00	20-10-20 08:42	20-10-20 14:42
202079747	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILLOS	HP LOS QUILLOS US	Otros Cables	12.2	Retiro de Sedimentos por medio de bombas pantaneras	Bajo, ya que se tendrá en servicio el paso de refrigeración N° 01	Limpieza de Pozo de refrigeración N° 02 de la Unidad 3 CH Los Quillos	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-10-20 09:00	21-10-20 18:00	20-10-20 08:23	21-10-20 19:19
202079819	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LA MINA	HP LA MINA US	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará inspección del sello para verificar desgaste del sistema.	Bajo riesgo	Se realizará inspección del sello del eje de la U1 de la Central La Mina	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-10-20 10:00	20-10-20 17:00	20-10-20 11:07	20-10-20 13:46
202077700	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN	Intervención	Origen Interno	Programada	TER NEHUENCO 9B	TER NEHUENCO 9B US	Otro Tipo de Trabajo	100	Medición de gases	Bajo	Medición de gases RCA NEM III, con la Unidad en Carga Base, con gas.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-10-20 09:00	20-10-20 15:00	20-10-20 08:46	21-10-20 14:38
202080765	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HE CIPRESES	HE CIPRESES US	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza de Cooler desiccante lado A por excesiva contaminación.	Riesgo bajo para el sistema	Sin comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)		20-10-20 23:51	21-10-20 18:00	20-10-20 23:51	21-10-20 18:59
202078950	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HE RAPEL	HE RAPEL US	Mantenimiento preventivo	0	Cambio de retén agua Dabspot. Regulador de velocidad.	Bajo se supervisan los trabajos en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-10-20 09:00	20-10-20 15:00	20-10-20 09:30	20-10-20 14:35
202077289	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLASA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER TENO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	59	Pruebas con carga de las 36 unidades de la Central Teno Dálasi con un nivel máximo de 8MW.	El riesgo del trabajo es bajo y controlado, ya que se realiza con personal capacitado para dichas labores y cumpliendo con los respectivos procedimientos de trabajo.	Pruebas con carga de unidades generadoras Regando a un máximo de 8MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-10-20 08:00	20-10-20 20:00	20-10-20 09:25	20-10-20 19:50
202080758	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	TER NEWEN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de terceros (Tranalec) se desconecta Central Newen.	A solicitud de terceros (Tranalec) se desconecta Central Newen.	A solicitud de terceros (Tranalec) se desconecta Central Newen.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-10-20 21:00	21-10-20 03:00	20-10-20 21:06	21-10-20 01:03
202080511	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA US	Otro Tipo de Trabajo	60	Reparación de ducto de equipo de abtamiento que se encuentra con filtración	Trabajo con riesgo controlado		No tiene consumo afectado		ninguno	L (Unidad con Limitación Forzada)		20-10-20 11:49	20-10-20 21:00	20-10-20 11:54	20-10-20 17:07
202080449	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA SAN ANDRES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	HP SAN ANDRÉS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizarán trabajos de limpieza de canal de aducción de boctoma, la cual se encuentra obstruida por un alto nivel de sedimento, producto del arrastre de material que trae el río.	Sin riesgo asociado, debido a que se instalaron compuertas del tipo "stop lock" para detener el agua que puede ingresar sobre el canal de aducción donde se realizarán los trabajos de limpieza por parte del personal.	Se realizarán trabajos de limpieza de canal de aducción de boctoma, la cual se encuentra obstruida por un alto nivel de sedimento, producto del arrastre de material que trae el río. Esto afecta directamente a equipos y a generación interna de la central	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-10-20 08:50	21-10-20 23:59	20-10-20 09:52	25-10-20 12:39
202080534	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINTOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	70	Limpieza de condensador principal	Riesgo bajo, todas las medidas de seguridad y permisos adecuados.	Limpieza condensador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	L (Unidad con Limitación Forzada)		20-10-20 11:01	20-10-20 19:00	20-10-20 11:01	20-10-20 21:39
202080507	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINTOS	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	70	Limpieza de condensador principal	Riesgo bajo, todas las medidas de seguridad y permisos adecuados.	Limpieza condensador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	L (Unidad con Limitación Forzada)		20-10-20 11:01	20-10-20 19:00	20-10-20 11:01	20-10-20 11:02
202080300	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO RENANCO	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	PPV LA SILLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere desconexión de PPV La Silla, por trabajos de curso forzoso. Revisión de Celda de media tensión debido a punto caliente.	Riesgo controlado según políticas internas del área. Equipos involucrados estarán a disposición del jefe de planta dada la naturaleza de los trabajos.	Se requiere desconexión de PPV La Silla, por trabajos de curso forzoso. Revisión de Celda de media tensión debido a punto caliente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-10-20 14:00	20-10-20 20:00	20-10-20 13:56	20-10-20 17:43
202078960	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARKUE EÓLICO RENANCO	Desconexión	Origen Interno	Programada	PPV PAMPA SOLAR SCHITZ	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento básico preventivo y prueba a equipos primarios	Riesgo controlado según políticas internas del área. Equipos involucrados estarán a disposición del jefe de planta dada la naturaleza de los trabajos.	Se requiere desconexión de PPV La Silla, por trabajos de curso forzoso. Revisión de Celda de media tensión debido a punto caliente.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-10-20 20:00	21-10-20 06:00	20-10-20 19:57	20-10-20 07:56
202078474	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART Spa	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PAJONALES [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	25	Pruebas de inyección de potencia de 0 a 25 MW	Los riesgos son bajos y se encuentran controlados, de acuerdo a procedimiento interno para el desarrollo de las pruebas.	Sin comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	20-10-20 07:00	20-10-20 23:59	20-10-20 07:47	20-10-20 19:45
202079548	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	FE SAN PEDRO II	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de aerogenerador N°99 de Central San Pedro II por fallas de cambio de cilindro hidráulico de unidad generadora. (Los demás generadores permanecen en servicio).	Riesgo bajo y controlado, se desconecta generador 09 solamente.	Solo se desconecta Aerogenerador N° 99, las restantes unidades quedan disponibles. (SOLO 001 registro interno 373)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-10-20 08:30	20-10-20 18:00	20-10-20 08:41	20-10-20 14:42

Reporte Descomexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:32:38
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 254
 Total registros Línea: 305

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Trámite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin (Ejecución)	Fecha Fin (Ejecución)		
202007959	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Descomexión	Origen Interno	Programada	ALFAFAL - CENTRAL MATINES 110KV	ALFAFAL - MATINES 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Podá y roce de arbolos cercanos a la línea.	Riesgo bajo, línea actualmente se encuentra desenergizada, con interruptores abiertos y desconectadores de línea y barra abiertos.	No tiene consumo afectado					20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:05	20-10-20-14:55	
202007948	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER SING	Intervención	Origen Interno	Programada	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aislación Línea Laberinto-Mantos Blancos	Riesgo menor debido a cumplir programa de lavado	S/E Mantos Blancos: No reconectar S204L, S/E Laberinto: No reconectar S205L.					20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:50	20-10-20-13:42	
202007933	Línea	Aprobado sin activación	AMAZONASER SCLAR	Intervención	Origen Externo	Programada	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220V C1	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220V C1	Inspección pedestre	0	Inspección visual prensa puesta tierra en cable guarda, inspección con binoculars a cruzetas, grampas ancladas, y cruzetas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección visual prensa puesta tierra en cable guarda, inspección con binoculars a cruzetas, grampas ancladas, y cruzetas. Sin condiciones requeridas.					20-10-20-08:00	20-10-20-18:00			
202007977	Línea	Ejecución Exitosa	CAP HUACHIPATO	Descomexión	Origen Interno	Programada	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Pruebas de TTCC de Palo A9 para ejecución de corriente Primaria.	Transferse sofocha a CAP Huachipato descomexión de Línea CAP Sur por trabajos de pruebas de TTCC de Palo A9 para inversión de corriente Primaria.	3 Cronómetros.	No tiene consumo afectado				20-10-20-08:00	20-10-20-16:00	20-10-20-08:54	20-10-20-17:00	
202008056	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Descomexión	Origen Externo	Curso Forzoso	ANGOL - VICTORIA 66KV	COLULLI - VICTORIA 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	El trabajo consiste en una Poda de emergencia	El trabajo consiste en una Poda de emergencia	Red de emergencia entre las estructuras N° 268-269-270, considera la descomexión de tramo de 8V sectores: C03045.					20-10-20-01:30	20-10-20-18:00	20-10-20-11:27	20-10-20-18:17	
202008096	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	ROSADE - SAN FERNANDO 66KV	ROSADE - TAP RENGO 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ratio de elemento antrazo (plambra) en línea central entre estructuras N° 151 y 152 del tramo de LA 66V Rosario Tap Rengo.	Controlado de acuerdo a procedimientos CGE.						20-10-20-01:05	20-10-20-15:00	20-10-20-11:07	20-10-20-11:27	
202008073	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Descomexión	Origen Externo	Curso Forzoso	PAINE - ISA DE MAIPO 66V	PAINE - ISA DE MAIPO 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por riesgo a las instalaciones, se requiere descomexión LT 66 KV Paine - Isla de Maipo, por reparación de conductor con helios caídas en la estructura N°76. Como medida de prevención se deshabilita reconexión automática del interruptor S282 de S/E Rosario.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.						20-10-20-00:00	20-10-20-07:00	20-10-20-00:00	20-10-20-06:08	
202007946	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a nivel de redes de MT externo a línea de Transmisión	Riesgo del Trabajo medio controlado	A solicitud de CGE Distribución mediante S200 N° 865 se requiere el bloqueo de la reconexión de la línea L66V Malloa-Pelequén, el bloqueo de la reconexión de interruptor S284 de SE Malloa S244 y S284 de SE Pelequén como medida de prevención por trabajos en las instalaciones con personal de líneas energizadas en MT					20-10-20-00:00	20-10-20-18:00	20-10-20-10:23	20-10-20-00:04	
202007945	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Descomexión	Origen Interno	Programada	ROSADE - SAN FERNANDO 66KV	TAP RENGO - PELEQUEN 66V C1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo a estructuras de LT Tap Rengo - Pelequén	Nivel de riesgo bajo, controlado							20-10-20-07:00	20-10-20-18:00	20-10-20-07:42	20-10-20-16:36
202007947	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CAUDULENES 66V C1	PARRAL - CAUDULENES 66V C1	Roca y poder Franja servidumbre	0	Podá y roce. Bloquear reconexión S281 SE Parral. Coordinado con Chiquita servidumbre	Riesgo medio con bloqueo	Podá						20-10-20-00:31	20-10-20-18:31	20-10-20-10:23	20-10-20-17:59
202007819	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C2 EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con instalación en bloque. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S281 de S/E Peñaón y preparación de interruptores S283 de S/E El Peñón, S282 y S283 de S/E Ovalle. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tareas planificadas y controladas en terreno	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor S281 de S/E Peñaón y preparación de interruptores S283 de S/E El Peñón, S282 y S283 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.					20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:20	20-10-20-16:29	
202007841	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	QUELENTARO - PORTUELO 110KV	QUELENTARO - PORTUELO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Según S201 N°20/2020 de OHS Chile, y por mandato de OPD Energía asociado a Construcción de Parque Eólico de Estrella (PEP 138) se requiere el bloqueo de reconexión de interruptores S282 en SE Quelentaro y de S281 en SE Portuelo para realizar los siguientes trabajos en la Línea: desplazamiento de conductores, retiro de Estructura N°76 y montaje de torres de acero en su reemplazo, con el objetivo de mantener línea y conectar la nueva subestación del Parque Eólico. El bloqueo se mencionará solo por el tiempo efectivo que dure los trabajos.	Riesgo Alto, trabajos con instalación energizada mediante técnica de Líneas Vivas.	Debido a la naturaleza de los trabajos, estos afectan los viles 58-58 y 58-59.					20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-12:08	20-10-20-16:20	
202007433	Línea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - COPAPO 110KV	CARDONES - COPAPO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones energizadas.	Nivel de riesgo medio, controlado.							20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:10	20-10-20-17:32
202007983	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Descomexión	Origen Interno	Programada	SECCION 1 DE 2 66KV C1 SECCION 2 DE 2 66KV C1	TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Limpieza manual de aisladores en LT 66KV San Antonio - Tap Algorrobo Cto 1 y Arriague San Sebastian Cto 1. Considera prevención de no reconectar para el Cto 2.	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Considerar preparación de no reconectar LT 66KV San Antonio - Tap Algorrobo Cto 2 y Arriague San Sebastian Cto 2.					20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-07:22	20-10-20-16:59	
202007537	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARMA - CELULOSA PAFICO 220V	SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1 SECCION 3 DE 2 220KV C1 SANTA FE - CELULOSA PAFICO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará roce manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charma-Celulosa Pacifico 220V	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias. Se realizará roce manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charma-Celulosa Pacifico 220V	Se realizará roce manual y mecanizado en Franja de servidumbre LT Charma-Celulosa Pacifico 220V Tramo: Charma-Maria Dolores, María Dolores-Nacimiento, María Dolores-Luz, Nacimiento Minero 1 a 220V. Se solicitará bloqueo de interruptor S212 y S211 S/E Planta Santa Fe, S217 S/E Planta Egea, interruptor S283 y S284 S/E PV, interruptor S281 S/E Planta Saca, S281 S/E Planta Pacifica e interruptor S210 S/E Charma					20-10-20-00:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:34	20-10-20-19:00	
202007416	Línea	Ejecución Exitosa	COCHANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHANE - EST. N°2 COCHANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°10 220KV C1 EST. N°2 COCHANE C1 - EST. N°3 220KV C1	COCHANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°10 220KV C2 EST. N°1 - EST. N°2 220KV C2 EST. N°10 - INCIENIENTO 220V C2 ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Cochane Encuentro	Lavado rotatorio preventivo. S/E Cochane: No Reconectar S212, S214, S/E Encuentro: No Reconectar S214, S215						20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-08:10	20-10-20-13:55	
202007869	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION CHUQUICAMATA	Intervención	Origen Externo	Programada	ENCUENTRO - TOYHACK 220V	ENCUENTRO 220V C1 TOYHACK 220V SE ENCUENTRO - TOYHACK 220V C1	Inspección Visual	0	Inspección termográfica con drone de la línea Encuentro - Toyhack.	Riesgo bajo, se toman las medidas para realizar un trabajo seguro.	S/E Toyhack: Señalizar y No reconectar S212 S/E Encuentro: Señalizar y No reconectar S215					20-10-20-00:00	20-10-20-20:00	20-10-20-09:08	20-10-20-18:54	
202007977	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Intervención	Origen Externo	Programada	MINERO - EL COBRE 110KV	MINERO - EL COBRE 110KV C1 EST. B - EL COBRE 110KV C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar Circuito Minero El Cobre C1 por acción de protecciones, cobrán realizar inspección para normalización de falla B9H0-1, por tal motivo se requiere CTO 1 Minero - Cobre Desenergizado. Trabajos relacionados a IF 202000793	Riesgo controlado por personal de cobrán	No reconectar Circuito Minero El Cobre C1 por acción de protecciones, cobrán realizar inspección para normalización de falla B9H0-1, por tal motivo se requiere CTO 1 Minero - Cobre Desenergizado. Trabajos relacionados a IF 202000793						20-10-20-00:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:24	20-10-20-18:30
202007976	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Descomexión	Origen Externo	Programada	MINERO - EL COBRE 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1 SECCION 3 DE 2 110KV C1 EST. B - EL COBRE 110KV C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Cobrán realizar inspección para normalización de falla B9H0-1, por tal motivo se requiere CTO 1 Minero - Cobre Desenergizado. Trabajos relacionados a IF 202000793	Riesgo controlado por personal de Cobrán	Cobrán realizar inspección para normalización de falla B9H0-1, por tal motivo se requiere CTO 1 Minero - Cobre Desenergizado. Trabajos relacionados a IF 202000793						20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-09:23	20-10-20-18:30
202007749	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION MANTOS BLANCOS	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV SE ENCUENTRO 220V C1 ENCUENTRO - PATIO DE MUJAS 220 KV SE ENCUENTRO - MINO 220V C1	Lavado de Aislación	0	Inspección termográfica línea de transmisión. Restricciones SE MMH: No reconectar S215. SE Encuentro No reconectar S211.	Bajo riesgo, se toman todas las medidas para ejecutar el trabajo en forma segura.	Restricciones SE MMH: No reconectar S211. SE Encuentro No reconectar S211.						20-10-20-08:00	20-10-20-20:00	20-10-20-08:49	20-10-20-19:36
202007822	Línea	Rechazado	COLOM TRANSMISION	Descomexión	Origen Interno	Programada	PUENTE NEGRO - COLBUN 220V C1	PUENTE NEGRO - COLBUN 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará revisión del sistema de teleprotecciones, asociadas al circuito #1 Puente Negro - Colbun. El trabajo contempla, verificación de cableado, revisión de protecciones, emisión y recepción de TSO.	-Riesgo Controlado.	-Se requiere desconectar el circuito #1 Puente Negro - Colbun.						20-10-20-08:00	20-10-20-20:00		
202007827	Línea	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMARGO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPUA - CUMBRE 220V C1 ILAPUA - CUMBRE 220V C2	ILAPUA - CUMBRE 220V C1 ILAPUA - CUMBRE 220V C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con método de Pdmn en mano, en las torres de transmisión de las LT 220 vV (Ilapa - Cumbre N° 1 y 2 mientras se desactúan la fauna.	Riesgo de descomexión de las LT 220 vV (Ilapa - Cumbre Cto 1 y 2. No existe riesgo de operación de los dos circuitos al mismo tiempo.	Se mantendrá el contacto a la reconexión de las LT 220 vV (Ilapa - Cumbre N° 1 y 2 mientras se desactúan la fauna.					20-10-20-08:00	20-10-20-18:00	20-10-20-07:50	20-10-20-13:44	
202007807	Línea	Ejecución Exitosa	ELECNOR TRANSMISION S.A	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNAS - NUEVA PODO ALMONTÉ 220V C1 [En Revisión]	EST. 647 - EST. 653 220KV C1 EST. 653 - PODO ALMONTÉ 220V C1	Lavado de Aislación	0	Se realizará Lavado de aislación con grán Remoto	Riesgo bajo, según matriz de riesgo	No reconectar S217 S/E Lagunas - No reconectar S218 y S219 En S/E Nueva Puzo						20-10-20-08:00	20-10-20-16:00	20-10-20-08:52	20-10-20-13:21
202007874	Línea	Ejecución Exitosa	EDEL DISTRIBUCION	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220V C1	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos en Promoción en Circuito N°2 por Cambio de Aislación de Váorio a Polimérico en Troncal de Circuito 220 KV N°1 Alto Jahuel - Los Almendros.	Riesgo de operación por trabajos en cercanía.	Frente a una descomexión automática, EDEL requerirá solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional						20-10-20-04:00	20-10-20-20:00	20-10-20-06:11	20-10-20-18:55
202007873	Línea	Ejecución Exitosa	EDEL DISTRIBUCION	Descomexión	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220V C1	ALTO JAHUEL - LOS ALMENDROS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de Aislación de Váorio a Polimérico en Troncal de Circuito 220 KV N°1 Alto Jahuel - Los Almendros.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la descomexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos en la modalidad del servicio.						20-10-20-04:00	20-10-20-20:00	20-10-20-06:11	20-10-20-18:55
202007842	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Descomexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 - 110KV C1 EST. N°36 - A 110KV C1	Lavado de Aislación	0	LAVADO Y LIMPIEZA DE AISLADORES 110KV ZONA COSTA	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz.	ENCARGADO DE MANOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión. Condiciones requeridas: TORRE N°376 Y N°377 PUENTES ABIERTOS, LA LINEA SE ENCARGADO DE MANOBRAS OPERADOR DE TUENO.						20-10-20-08:00	24-10-20-19:00	20-10-20-09:17	26-10-20-17:54
202007951	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 - 110KV C1 EST. N°36 - A 110KV C1	Lavado de Aislación	0	PRECAUCION LINEA A 110KV. POR TRABAJOS DE NORMALIZACION DE ESTRUCTURAS DE ANCLAJE PARA SU POSTERIOR ENLACE.	Se consideran todas las medidas de seguridad, riesgo bajo.	ENCARGADO DE MANOBRAS OPERADOR DE TUENO. Condiciones requeridas: TORRE N°376 Y N°377 PUENTES ABIERTOS, LA LINEA SE ENCARGADO DE MANOBRAS OPERADOR DE TUENO.						20-10-20-08:00	24-10-20-19:00	20-10-20-09:17	26-10-20-17:54
202007913	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL CHAPOQUIRA - ARICA 66V C1	TAP EL AGUILA - ARICA 66V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	retiro escombros bajo conductor, entre estructuras N° 311 y N° 306.	Riesgo bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica NO RECONECTAR S282 - CH Chapoquira NO RECONECTAR S282.						20-10-20-00:00	20-10-20-15:00	20-10-20-11:42	20-10-20-17:50
202007876	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 - 110KV C1 EST. N°36 - A 110KV C1	Lavado de Aislación	0	PRECAUCION LINEA A POR TRABAJOS DE LIMPIEZA AISLACION EN LINEA 2 110KV CTT.	Se consideran todas las medidas de seguridad, riesgo bajo.	ENCARGADO DE MANOBRAS OPERADOR DE TUENO. Condiciones requeridas: S/E TOCOPILLA NO RECONECTAR S2 41 - S/A ENO RECONECTAR S281.						20-10-20-08:00	20-10-20-16:00	20-10-20-12:19	20-10-20-17:50
202007875	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Descomexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - A 110KV	CENTRAL TOCOPILLA - EST. N°36 - 110KV C2	Lavado de Aislación	0	LAVADO Y LIMPIEZA DE AISLADORES 110V.	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz.	ENCARGADO DE MANOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión. Condiciones requeridas: S/E Tocopilla S281, B9H-1, B9H-2, B9H-3 abiertos, B9H-3 3T cerrado. S/E A S281, B9H-1, B9H-3 B9H-3 abiertos, B9H-3 3T cerrado. PUENTES ABIERTOS EN ESTRUCTURAS N° 376 y 377.						20-10-20-08:00	20-10-20-16:00	20-10-20-08:43	20-10-20-13:41
202007868	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - EST. 24 220KV C1	CENTRAL TOCOPILLA - EST. 24 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores: parál 6A y 7A D3 220 KV	Se toman todas las medidas de prevención, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de riesgo, bajo.	ENCARGADO DE MANOBRAS: S/E Tocopilla, Operador Transmisión. Condiciones requeridas: S/E Tocopilla S284, S278, S/E Cruceiro S216, S217A, Tap-off de Lsa S217. ENCARGADO MANOBRAS S/E Cruceiro, Operador Transmisión						20-10-20-07:00	20-10-20-08:00	20-10-20-07:36	20-10-20-07:56
202007870	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110V C1	CAPRICORNIO - EST N°54 110KV C1 EST N°128 - ALTO NORTE 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	El riesgo es considerado bajo y que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar S282. S/E Almonte: No Reconectar S284. S/E Tap-Off El Negro: No Reconectar S281.						20-10-20-08:00	20-10-20-19:00	20-10-20-08:01	20-10-20-18:36
202007876	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110V C1	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP URBE 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio. Bajo Barra 100 KV	El riesgo es considerado bajo y que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar S282. S/E Antofagasta: No Reconectar S281. S/E Tap-Off Urbe: No Reconectar S281.						20-10-20-08:00	20-10		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exhau, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exhau, Rechazo CDC
 Total registros General: 214
 Total registros Línea: 305

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramón	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
203007501	Línea	Ejecución Exhau	GENPAC	Intervención	Origen Externo	Programada	CARDONES - MEDILLIN 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transmex con SODI Intermexpara N° 1316 se requiere realizar lavado de aislación equipos primarios pafos 11, 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490, 1491, 1492, 1493, 1494, 1495, 1496, 1497, 1498, 1499, 1500, 1501, 1502, 1503, 1504, 1505, 1506, 1507, 1508, 1509, 1510, 1511, 1512, 1513, 1514, 1515, 1516, 1517, 1518, 1519, 1520, 1521, 1522, 1523, 1524, 1525, 1526, 1527, 1528, 1529, 1530, 1531, 1532, 1533, 1534, 1535, 1536, 1537, 1538, 1539, 1540, 1541, 1542, 1543, 1544, 1545, 1546, 1547, 1548, 1549, 1550, 1551, 1552, 1553, 1554, 1555, 1556, 1557, 1558, 1559, 1560, 1561, 1562, 1563, 1564, 1565, 1566, 1567, 1568, 1569, 1570, 1571, 1572, 1573, 1574, 1575, 1576, 1577, 1578, 1579, 1580, 1581, 1582, 1583, 1584, 1585, 1586, 1587, 1588, 1589, 1590, 1591, 1592, 1593, 1594, 1595, 1596, 1597, 1598, 1599, 1600, 1601, 1602, 1603, 1604, 1605, 1606, 1607, 1608, 1609, 1610, 1611, 1612, 1613, 1614, 1615, 1616, 1617, 1618, 1619, 1620, 1621, 1622, 1623, 1624, 1625, 1626, 1627, 1628, 1629, 1630, 1631, 1632, 1633, 1634, 1635, 1636, 1637, 1638, 1639, 1640, 1641, 1642, 1643, 1644, 1645, 1646, 1647, 1648, 1649, 1650, 1651, 1652, 1653, 1654, 1655, 1656, 1657, 1658, 1659, 1660, 1661, 1662, 1663, 1664, 1665, 1666, 1667, 1668, 1669, 1670, 1671, 1672, 1673, 1674, 1675, 1676, 1677, 1678, 1679, 1680, 1681, 1682, 1683, 1684, 1685, 1686, 1687, 1688, 1689, 1690, 1691, 1692, 1693, 1694, 1695, 1696, 1697, 1698, 1699, 1700, 1701, 1702, 1703, 1704, 1705, 1706, 1707, 1708, 1709, 1710, 1711, 1712, 1713, 1714, 1715, 1716, 1717, 1718, 1719, 1720, 1721, 1722, 1723, 1724, 1725, 1726, 1727, 1728, 1729, 1730, 1731, 1732, 1733, 1734, 1735, 1736, 1737, 1738, 1739, 1740, 1741, 1742, 1743, 1744, 1745, 1746, 1747, 1748, 1749, 1750, 1751, 1752, 1753, 1754, 1755, 1756, 1757, 1758, 1759, 1760, 1761, 1762, 1763, 1764, 1765, 1766, 1767, 1768, 1769, 1770, 1771, 1772, 1773, 1774, 1775, 1776, 1777, 1778, 1779, 1780, 1781, 1782, 1783, 1784, 1785, 1786, 1787, 1788, 1789, 1790, 1791, 1792, 1793, 1794, 1795, 1796, 1797, 1798, 1799, 1800, 1801, 1802, 1803, 1804, 1805, 1806, 1807, 1808, 1809, 1810, 1811, 1812, 1813, 1814, 1815, 1816, 1817, 1818, 1819, 1820, 1821, 1822, 1823, 1824, 1825, 1826, 1827, 1828, 1829, 1830, 1831, 1832, 1833, 1834, 1835, 1836, 1837, 1838, 1839, 1840, 1841, 1842, 1843, 1844, 1845, 1846, 1847, 1848, 1849, 1850, 1851, 1852, 1853, 1854, 1855, 1856, 1857, 1858, 1859, 1860, 1861, 1862, 1863, 1864, 1865, 1866, 1867, 1868, 1869, 1870, 1871, 1872, 1873, 1874, 1875, 1876, 1877, 1878, 1879, 1880, 1881, 1882, 1883, 1884, 1885, 1886, 1887, 1888, 1889, 1890, 1891, 1892, 1893, 1894, 1895, 1896, 1897, 1898, 1899, 1900, 1901, 1902, 1903, 1904, 1905, 1906, 1907, 1908, 1909, 1910, 1911, 1912, 1913, 1914, 1915, 1916, 1917, 1918, 1919, 1920, 1921, 1922, 1923, 1924, 1925, 1926, 1927, 1928, 1929, 1930, 1931, 1932, 1933, 1934, 1935, 1936, 1937, 1938, 1939, 1940, 1941, 1942, 1943, 1944, 1945, 1946, 1947, 1948, 1949, 1950, 1951, 1952, 1953, 1954, 1955, 1956, 1957, 1958, 1959, 1960, 1961, 1962, 1963, 1964, 1965, 1966, 1967, 1968, 1969, 1970, 1971, 1972, 1973, 1974, 1975, 1976, 1977, 1978, 1979, 1980, 1981, 1982, 1983, 1984, 1985, 1986, 1987, 1988, 1989, 1990, 1991, 1992, 1993, 1994, 1995, 1996, 1997, 1998, 1999, 2000, 2001, 2002, 2003, 2004, 2005, 2006, 2007, 2008, 2009, 2010, 2011, 2012, 2013, 2014, 2015, 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, 2023, 2024, 2025, 2026, 2027, 2028, 2029, 2030, 2031, 2032, 2033, 2034, 2035, 2036, 2037, 2038, 2039, 2040, 2041, 2042, 2043, 2044, 2045, 2046, 2047, 2048, 2049, 2050, 2051, 2052, 2053, 2054, 2055, 2056, 2057, 2058, 2059, 2060, 2061, 2062, 2063, 2064, 2065, 2066, 2067, 2068, 2069, 2070, 2071, 2072, 2073, 2074, 2075, 2076, 2077, 2078, 2079, 2080, 2081, 2082, 2083, 2084, 2085, 2086, 2087, 2088, 2089, 2090, 2091, 2092, 2093, 2094, 2095, 2096, 2097, 2098, 2099, 2100, 2101, 2102, 2103, 2104, 2105, 2106, 2107, 2108, 2109, 2110, 2111, 2112, 2113, 2114, 2115, 2116, 2117, 2118, 2119, 2120, 2121, 2122, 2123, 2124, 2125, 2126, 2127, 2128, 2129, 2130, 2131, 2132, 2133, 2134, 2135, 2136, 2137, 2138, 2139, 2140, 2141, 2142, 2143, 2144, 2145, 2146, 2147, 2148, 2149, 2150, 2151, 2152, 2153										

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 214
 Total registros Línea: 105

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramite(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
202007097	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagnas: Pruebas Contrate con las protecciones Sistema 2 de la línea Frontera - Lagnas - TO Quillagua	Bajo	Actividades: S/E Lagnas: Pruebas Contrate con las protecciones Sistema 2 de la línea Frontera - Lagnas - TO Quillagua Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagnas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Lagnas, Arranque de SDBF Bloqueado Lagnas, Switch de Teleprotección paño 1 Desconectado a disposición del jefe de faena Lagnas, Vía de Trip S2 Bloqueado a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 10:00	20-10-20 20:45	
202009134	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagnas: Bloqueo de trips de protecciones de Sistema 2 para realizar pruebas Contrate con línea 220Vv Frontera - Lagnas - TO Quillagua.	Bajo	Actividades: S/E Lagnas: Pruebas Contrate con las protecciones Sistema 2 de la línea Frontera - Lagnas - TO Quillagua Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera-Lagnas, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Lagnas, Arranque SDBF desde protección S2 Bloqueado Subestación Lagnas, Vías de trip protección S2 Bloqueado A disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 12:06	20-10-20 20:45	
202007953	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Reducido a S2NH.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Reducido a S2NH. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 110V D. Almagro-Emelda, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 12:47	20-10-20 14:50	
2020079571	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 07:51	20-10-20 18:30	
2020079570	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 07:50	20-10-20 18:39	
2020078374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptor asociado a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 3 o Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena 4. Temperalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Satisfacción de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:16	20-10-20 18:50	
2020078370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Charrua: Mantenimiento equipo de teleprotección vía OPLAT TP-55, línea 220 KV Charrua - Concepción. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Charrua - Concepción, C1. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Concepción y Charrua: SW de Mantenimiento TP-55 Desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 10:00	20-10-20 18:00	20-10-20 09:42	20-10-20 16:55	
2020078369	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/E Concepción: Mantenimiento equipo teleprotección vía OPLAT TP-55, línea 220 KV Charrua - Concepción. Instalaciones en riesgo: Línea 220 KV Charrua - Concepción, C1. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Subestación Concepción y Charrua: SW de Mantenimiento TP-55 Desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 10:00	20-10-20 18:00	20-10-20 09:01	20-10-20 16:55	
2020078350	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV C1	LAGUNILLAS - BOCAMANA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar las instalaciones declaradas en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagnas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, línea de interconexión de paño de 220 KV a banco AT11. Instalaciones en riesgo: B. monofásico C1, 220/154 KV Lagnas o paño Cent. Diag. D102 Lagnas o paño Cent. Diag. D105 Lagnas o línea 220 KV Hualpén-Lagnas, C1 o línea 220 KV Charrua-Lagnas, C1 o línea 220 KV Bocamina-Lagnas, C1 o barra 220 KV, sección 1-Lagnas o barra 220 KV, sección 2-Lagnas. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 09:02	20-10-20 20:32	
2020078349	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	CHARRUA - LAGUNILLAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar las instalaciones declaradas en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagnas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, línea de interconexión de paño de 220 KV a banco AT11. Instalaciones en riesgo: B. monofásico C1, 220/154 KV Lagnas o paño Cent. Diag. D102 Lagnas o paño Cent. Diag. D105 Lagnas o línea 220 KV Hualpén-Lagnas, C1 o línea 220 KV Charrua-Lagnas, C1 o línea 220 KV Bocamina-Lagnas, C1 o barra 220 KV, sección 1-Lagnas o barra 220 KV, sección 2-Lagnas. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 09:02	20-10-20 20:32	
2020078348	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	HUALPEN - LAGUNILLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar las instalaciones declaradas en riesgo.	Bajo	Actividades: S/E Lagnas: Lavado de aislación de los equipos de los paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, línea de interconexión de paño de 220 KV a banco AT11. Instalaciones en riesgo: B. monofásico C1, 220/154 KV Lagnas o paño Cent. Diag. D102 Lagnas o paño Cent. Diag. D105 Lagnas o línea 220 KV Hualpén-Lagnas, C1 o línea 220 KV Charrua-Lagnas, C1 o línea 220 KV Bocamina-Lagnas, C1 o barra 220 KV, sección 1-Lagnas o barra 220 KV, sección 2-Lagnas. Temperalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 09:03	20-10-20 20:32	
2020078178	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GUYO 220KV C2	PAN DE AZÚCAR - DON GUYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor S213. Trabajo previo a la puesta en servicio. Configuración de disparo por bobina 1, Bobina 2 en equipos de protección de distancia 21-218 Sistema 1 por cambio de nuevo interruptor S213.	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor S213. Trabajo previo a la puesta en servicio. Configuración de disparo por bobina 1, Bobina 2 en equipos de protección de distancia 21-218 Sistema 1 por cambio de nuevo interruptor S213. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-P. Azúcar o L 220KV Don Goyo-Pan de Azúcar, C2 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, Paño 203. Protección sistema #1 Bloqueo Ordenes de Trip sobre S213. Bloqueo a realizar por personal de Transelac según PMTDI #17697, trabajo #53067. Subestación P. Azúcar, Paño 203. Protección sistema #1 Bloqueo de trip TOD a extremo remoto en B. Don Goyo. Bloqueo a realizar por personal de Transelac según PMTDI #17697, trabajo #53067. Subestación P. Azúcar, Paño 203. Protección sistema #1 Bloqueo de trip SDBF a unidad de barra #78100. Bloqueo a realizar por personal de Transelac según PMTDI #17697, trabajo #53067. Subestación P. Azúcar, Paño 053. Protección sistema #1 Bloqueo de TOD a Extremo Remoto Bloqueo a realizar por personal de Transelac según PMTDI #17697, trabajo #53067.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 13:00	20-10-20 15:51	20-10-20 16:53	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 254
 Total registros Línea: 305

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
2020078177	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 523: Trabajo previo a la puesta en servicio, Configuración de disparo por bobina 1, bobina 2 en equipo de protección de distancia 21-22k Sistema 2 por cambio de nuevo interruptor 523	Bajo	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Obra Capex Reemplazo Interruptor 523: Trabajo previo a la puesta en servicio, Configuración de disparo por bobina 1, bobina 2 en equipo de protección de distancia 21-22k Sistema 2 por cambio de nuevo interruptor 523 NOTA: Trabajo requiere bloqueo a realizar por Transelac según PMTDI 12607 (Trabajo 33068) Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220KV Sección 2 P. Azúcar o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación P. Azúcar, Paño 03: Protección sistema #2 Bloques de Ordenes de Trip sobre 523. Bloques a realizar por personal de Transelac según PMTDI #17697, trabajo #33068. Subestación P. Azúcar, Paño 03: Protección sistema #2 Bloques de Ordenes de Trip por SOB al 523 Bloques a realizar por personal de Transelac según PMTDI #17697, trabajo #33068. Subestación P. Azúcar, Paño 03: Protección sistema #2 Bloques de Ordenes de Trip por SOB al 523 Bloques a realizar por personal de Transelac según PMTDI #17697, trabajo #33068. Subestación P. Azúcar, Paño 03: Protección sistema #2 Bloques de TOD a Extremo Remoto Bloques a realizar por personal de Transelac según PMTDI #17697, trabajo #33068.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 18:53	20-10-20 18:30			
2020078080	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	MIRAE - ENCUENTRO 220KV	EST. N°386 - ENCUENTRO. CIRCUITO N°1 220KV C1 MIRAE - EST. N°386. CIRCUITO N°1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Encuentro: 1) Mantenimiento Alternativo del paño J7, se realizarán mediciones de resistencia de contacto y apriete de conexiones al 5237, 8937-2, 8937-21, TC27, TP17, PR17 -> 2) Cambio de Letreros Marco de Línea paño J7.	Bajo	Actividades: S/E Encuentro: 1) Mantenimiento Alternativo del paño J7, se realizarán mediciones de resistencia de contacto y apriete de conexiones al 5237, 8937-2, 8937-21, TC27, TP17, PR17 -> 2) Cambio de Letreros Marco de Línea paño J7. Restricciones: L 220KV Mirae-Encuentro, C1, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea 107, FIC-Mirae J 1 Temporalidad de los Riesgos: Al final, al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama: Subestación Encuentro, Se instalarán tierras provisionales en ambos extremos del 5237. Subestación Encuentro, Se instalará tierras provisionales en lado de línea del 8937-2. Subestación Encuentro, Se instalarán tierras provisionales en ambos extremos del TC27. Subestación Encuentro, Se instalará tierras provisionales PR17. Subestación Encuentro, Se instalará tierras provisionales en parte superior del TP17.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 08:55	20-10-20 14:31			
2020078568	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a alta atenuación Óptica en el cable OPGW de Entel, en el Tramo Don Goyo-Pan de Azúcar, se requiere efectuar bajada de mufas entre las estructuras 528 a la 558 para efectuar mediciones y posteriormente tender un tramo de cable bypass a piso	Alto	Actividades: Debido a alta atenuación Óptica en el cable OPGW de Entel, en el Tramo Don Goyo-Pan de Azúcar, se requiere efectuar bajada de mufas entre las estructuras 528 a la 558 para efectuar mediciones y posteriormente tender un tramo de cable bypass a piso Restricciones: Terreno, S/E Don Goyo 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, S/E Don Goyo 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 528 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 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 19:00			
202007867	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Debido a alta atenuación Óptica en el cable OPGW de Entel, en el Tramo Don Goyo-Pan de Azúcar, se requiere efectuar bajada de mufas entre las estructuras 528 a la 558 para efectuar mediciones y posteriormente tender un tramo de cable bypass a piso	Alto	Actividades: Debido a alta atenuación Óptica en el cable OPGW de Entel, en el Tramo Don Goyo-Pan de Azúcar, se requiere efectuar bajada de mufas entre las estructuras 528 a la 558 para efectuar mediciones y posteriormente tender un tramo de cable bypass a piso Restricciones: Terreno, S/E Don Goyo 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, S/E Don Goyo 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 528 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 Temporalidad de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 19:00			
2020078548	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 a 75.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 1 a 75. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 527 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terreno, S/E Andaballo 526 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan Azúcar-Andaballo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 14:50			
2020078137	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 161.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 525 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 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 18:30			
2020078536	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 161.	Bajo	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 01 a 161. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorado, 524 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 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 18:30			
2020078923	Línea	Ejecución Exitosa	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	Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de torres, veldos, giro y aploma - Pre. Armado de estructuras - Tramo 01: ESK, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E8A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2. Pn: Armado de estructuras Tramo 01: ESK, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E8A. Campa de pre-armado, fuera de la LT (labado de materiales) y otras estructuras próximo al punto de montaje. Instalación postes auxiliares y portales protección. Procedimiento de Tendido utilizado para montaje de Auxiliares y Portales	Bajo	Actividades: Montaje de torres, veldos, giro y aploma - Pre. Armado de estructuras - Tramo 01: ESK, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E8A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2. Pn: Armado de estructuras Tramo 01: ESK, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E8A. Campa de pre-armado, fuera de la LT (labado de materiales) y otras estructuras próximo al punto de montaje. Instalación postes auxiliares y portales protección. Procedimiento de Tendido utilizado para montaje de Auxiliares y Portales Restricciones: Subestación Los Molles, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 527 C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 527 C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Fama:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 18:30			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 254
 Total registros Línea: 305

Numero	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 (Ejecución)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
202007832	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Montaje de torres, vedado, giro y apalme. Pre-Armado de estructuras - Tramo 01: E5H, E7 y E8A - Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Trabajos próximos a líneas energizadas C1 y C2. Pre-Armado de estructuras Tramo 01: E5H, E7 y E8A. Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Campa de pre-armado, fuera de la LT1 Trabajo de materiales y otros estructurales próximo al punto de montaje. Instalación postes auxiliar y portales protección. Procedimiento de Tendido utilizado para montaje de Auxiliares y Portales Restricciones: Subestación Los Molles, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovale, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovale, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2823 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2823 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovale, C2 o L 066kV Los Molles-Ovale, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:00	20-10-20:18:30				
202007830	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Desplazamiento de conductores desde líneas existentes hacia línea auxiliar Tramo 01: E4 a E9; Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Líneas energizadas	Medio	Desplazamiento de conductores desde líneas existentes hacia línea auxiliar Tramo 01: E4 a E9; Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Líneas energizadas Restricciones: Subestación Los Molles, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovale, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovale, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2823 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2823 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovale, C2 o L 066kV Los Molles-Ovale, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:00	20-10-20:18:30		
202007809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2		Otro Tipo de Trabajo	0	Desplazamiento de conductores desde líneas existentes hacia línea auxiliar Tramo 01: E4 a E9; Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Líneas energizadas	Medio	Desplazamiento de conductores desde líneas existentes hacia línea auxiliar Tramo 01: E4 a E9; Tramo 02: E15A, E16, E18 y E18A. Líneas energizadas Restricciones: Subestación Los Molles, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovale, S283 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovale, S282 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2823 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, S2823 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovale, C2 o L 066kV Los Molles-Ovale, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:00	20-10-20:18:30		
202007732	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Carrera Pinto: Configuración y habilitación del Esquema de Comparación Direccional del Sistema 1 (ABB RED 670) del Paflo J20-11 de la Subestación Carrera Pinto. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo Barra 220 kV, Sección 1-C, Pinto o Barra 220 kV, Sección 2-C, Pinto Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: S/E Carrera Pinto: Paflo J20-11, protección Sistema 1. Bloques de Traps hacia S08F. Ejecutar según minuta de bloqueo del anexo 1. S/E Carrera Pinto: Paflo J20-11, protección Sistema 1. Bloques de Traps hacia S2101. Ejecutar según minuta de bloqueo del anexo 1. S/E Carrera Pinto: Paflo J20-11, protección Sistema 1. Bloques de Traps hacia S2111. Ejecutar según minuta de bloqueo del anexo 1.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	21-10-20:18:00	20-10-20:10:50	21-10-20:18:47				
202007907	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHÉ - CANAL MELADO - ANCOA 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: Hacer bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:18:30		
202007396	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO IAÑUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO IAÑUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa Alto Iañuel, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa Alto Iañuel, 1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:19:11		
202007391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO IAÑUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO IAÑUEL 500KV L2 C1 ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa Alto Iañuel, 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa Alto Iañuel, 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:12:00		
202007381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAULE - LINARES 154KV C1	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule - Troncal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule - Troncal.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:20:32		
202007380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154KV C1	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Hacer de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule - Troncal. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule - Troncal.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:20:32		
202007377	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 ESTRUCTURA 22 - ESTRUCTURA 23 66KV C1 ESTRUCTURA 23 - ESTRUCTURA 164 66KV C1 ESTRUCTURA 164 - ESTRUCTURA 165 66KV C1 ESTRUCTURA 165 - TAP NINVILO 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:18:38		
202007376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	TAP NINVILO - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:18:38		
202007375	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRICA 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Convento Viejo-Tinguirica, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguirica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Convento Viejo-Tinguirica, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguirica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:18:38		
202007374	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRICA 154 kV	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRICA 154 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Convento Viejo-Tinguirica, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguirica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Convento Viejo-Tinguirica, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguirica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:18:38		
202007373	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGUIRICA 154KV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguirica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguirica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:20:32		
202007372	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 kV	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C2 TAP OFF TENO - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 kV Itahue-Tinguirica, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue-Convento Viejo, C1 y Línea 154 kV Itahue-Tinguirica, C1.-	No tiene consumo afectado	ninguno		20-10-20:08:00	20-10-20:18:00	20-10-20:06:16	20-10-20:20:32		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 09-11-2020 14:52:28
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 254
 Total registros Línea: 305

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Inicio)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva (Inicio)	Fecha Efectiva (Fin)
2020077371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LINARES - PARRAL 154kV	LINARES - PARRAL 154kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Ringeo Línea 154 kV Maulu - Parral. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maulu - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:16	20-10-20 20:32	
2020077370	Línea	Ejecución Exitosa	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	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Ringeo Línea 154 kV Maulu - Parral. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maulu - Parral.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:16	20-10-20 20:32	
2020076035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220kV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 FRONTERA - LAGUNAS 220kV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 186 a E 384.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 186 a E 384. Restricciones: Frontera, S214 y S215 No reconectar Lagunas, S213 No reconectar Tap off Quillagua S211 No reconectar Instalaciones en Ringeo: L 220kV Frontera-Lagunas, C2 Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 15:50	
2020075903	Línea	Ejecución Exitosa	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 LAP.	Bajo	Actividades: Noce en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Ringeo: Línea 220 kV Cautin-Ciruelos, C1 a Línea 220 kV Cautin-Ciruelos, C2. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:16	20-10-20 20:32	
2020075902	Línea	Ejecución Exitosa	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 LAP.	Bajo	Actividades: Noce en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Ringeo: Línea 220 kV Cautin-Ciruelos, C1 a Línea 220 kV Cautin-Ciruelos, C2. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:16	20-10-20 20:32	
2020075885	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66kV	PANGUPULU - LOS LAGOS 66kV C1 PULLINQUE - PANGUPULU 66kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Noce en Franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Ringeo: Línea 66 kV Pullinque-Los Lagos, C1. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:16	20-10-20 18:50	
2020075874	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220kV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Cobten Canutillar.	Bajo	Actividades: Cancelar Mantenimiento equipo OPAT OP207 y Vesperección TP7 línea 220 kV Canutillar-Puerto Montt C1. Restricciones: No hay. Instalaciones en Ringeo: Línea 220 kV Canutillar-Puerto Montt, C1 a Línea 220 kV Canutillar-Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay. Observación: Se requieren los switch via OPAT en posición desconectado de las líneas 220 kV Canutillar-Puerto Montt C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 10:00	20-10-20 18:00	20-10-20 14:50	20-10-20 19:15	
2020075873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220kV	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Cobten Canutillar.	Bajo	Actividades: Cancelar Mantenimiento equipo OPAT OP207 y Vesperección TP7 línea 220 kV Canutillar-Puerto Montt C1. Restricciones: No hay. Instalaciones en Ringeo: Línea 220 kV Canutillar-Puerto Montt, C1 a Línea 220 kV Canutillar-Puerto Montt, C2. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques: del Jefe de Faena: No hay. Observación: Se requieren los switch via OPAT en posición desconectado de las líneas 220 kV Canutillar-Puerto Montt C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 10:00	20-10-20 18:00	20-10-20 10:07	20-10-20 19:15	
2020074239	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220kV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 130 a E 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 130 a E 170. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Ringeo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 14:50	
2020074238	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220kV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 130 a E 170.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 130 a E 170. Restricciones: Tarapacá, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Ringeo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 14:50	
2020073836	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAE 220kV	ATACAMA - EST. N°55 220kV C2 EST. N°382 - MIRAE 220kV C2 EST. N°36 - EST. N°62 220kV C2 EST. N°36 - EST. N°382 220kV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 341 a 382 (T1).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación tramo E 341 a 382 (T1). Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Subestación Mirajé, S215, S216, S218 No reconectar. Terceros, SE Calama, S211 No reconectar. Instalaciones en Ringeo: L 220kV Atacama-Mirajé, C1 a L 220kV Atacama-Mirajé, C2. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 18:30	
2020073835	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAE 220kV	ATACAMA - EST. N°55 220kV C1 EST. N°382 - MIRAE 220kV C1 EST. N°36 - EST. N°62 220kV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220kV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 341 a 382 (T1).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación tramo E 341 a 382 (T1). Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Subestación Mirajé, S215, S216, S218 No reconectar. Terceros, SE Calama, S211 No reconectar. Instalaciones en Ringeo: L 220kV Atacama-Mirajé, C1 a L 220kV Atacama-Mirajé, C2. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:00	20-10-20 18:30	
2020072776	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLIPACO 220kV	NOGALES - POLIPACO 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 S/E Aconagua (trabajos con proximidad a la línea de 220 kV Nogaes - Polipaco circuito 1 y 2).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación tramo E 341 a 382 (T1). Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Subestación Mirajé, S215, S216, S218 No reconectar. Terceros, SE Calama, S211 No reconectar. Instalaciones en Ringeo: L 220kV Atacama-Mirajé, C1 a L 220kV Atacama-Mirajé, C2. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:16	20-10-20 20:32	
2020072775	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - POLIPACO 220kV	NOGALES - POLIPACO 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 S/E Aconagua (trabajos con proximidad a la línea de 220 kV Nogaes - Polipaco circuito 1 y 2).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación tramo E 341 a 382 (T1). Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Subestación Mirajé, S215, S216, S218 No reconectar. Terceros, SE Calama, S211 No reconectar. Instalaciones en Ringeo: L 220kV Atacama-Mirajé, C1 a L 220kV Atacama-Mirajé, C2. Temperalidad de los Ringeos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques: del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 18:00	20-10-20 06:16	20-10-20 20:32	
2020077951	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORRES - CERRO DRAGON 110kV	CONDORRES - TAP ALTO HOSPIICIO 110kV C1 TAP ALTO HOSPIICIO - CERRO DRAGON 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	TRATAMIENTO PINTURA Y ANTICORROSIVO A ESTRUCTURAS N°25 Y N°26 Y MANTENIMIENTO DE BALDA N°25.	NO HAY RIEGOS MAIORES CONSIDERADOS.	BIUDQUEAR RECONEXION AUTOMATICA DEL S21H EN S/E CONDORRES.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 09:00	20-10-20 17:30	20-10-20 09:46	20-10-20 17:02	
2020076090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	SALAR - CALAMA NUEVA 220kV	SALAR - CALAMA NUEVA 220kV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de LT. 220kV Salar - Calama Nuevo.	Trabajo presenta bajo nivel de riesgo.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de S/E Salar. Restricciones: Reconexión automática de S/E Salar en S/E Calama Nueva.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 07:00	20-10-20 17:10	20-10-20 07:39	20-10-20 14:38	
2020073909	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSFORMA VALLE ALPILLEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110kV	RIO TOLTEN - CUNCO 110kV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de poda, rosa, tala controlada y corte de pasto en Franja de servidumbre en tramos aislados bajo línea 110 kV Rio Toldén - Cuncos.	Bajo punt se realiza por personal calificado bajo estándares de seguridad	Se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S21H de S/E Cuncos. En cambio S/E Rio Toldén cuenta con reconexión automática del S21H deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-10-20 08:00	20-10-20 17:00	20-10-20 09:01	20-10-20 20:20	

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:

2020002772

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

MONTERRICO - COCHARCAS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - MONTERRICO - ESTRUCTURA 17 66KV C1

Nombre : MONTERRICO - ESTRUCTURA 17 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-10-2020 09:28

Fecha Normaliza : 20-10-2020 18:00

Protección : 21N Fase CA a tierra a 9.48 KM

Interruptor : 52B1

Consumo : 7.6

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 20-10-2020 09:28

Fecha Normaliza : 20-10-2020 18:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Ñuble

Comuna

Chillán

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: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.
-Elemento: Se investiga.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.
-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada 52B1 de S/E Monterrico afectando los consumos de SS/EE Cocharcas, Hualte, Quirihue y EFE Cocharcas.
-Acciones Inmediatas: Verificación de protecciones y recorrido de instalaciones.
-Hechos Sucuidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN / Perd. Estm. de Potencia: 6.9 / Región : Ñuble
EFE / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Ñuble
COPELEC / Perd. Estm. de Potencia: 0.6 / Región : Ñuble

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-10-2020 09:28

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-10-2020 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-10-2020 22:39

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	20 de Octubre de 2020
Hora	09:28

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

LT 66kV Monterrico-Cocharcas: 960

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

TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Conductor

1.3. Causa origen de la falla:

Corte de conductor de línea sin causa aparente en vano 53-54.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I. Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OTR2	Origen no determinado (*)
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia
Modo	13	Opera según lo esperado

(*) Corte de conductor de línea sin causa aparente

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8401, Chillán

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8403, Cobquecura
8408, Ninhue
8420, Trehuaco
8414, Quirihue
8419, San Nicolás
8401, Chillán

1.8. Reiteración.

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

1

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

Ninguna

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

Ninguna

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
COCHARCAS	Transformadores N°1 y N°2	9:28	09:41
COCHARCAS	Arranque en 66kV a Copelec	9:28	09:41
COCHARCAS	Arranque en 66 a EFE	9:28	09:41
HUALTE	Transformador N°1 66/33kV 10MVA	9:28	09:41
HUALTE	Transformador N°2 66/MT 2MVA	9:28	09:41
HUALTE	Transformador N°3 66/MT 2MVA	9:28	09:41
QUIRIHUE	Transformador N°1 66/23kV 10MVA	9:28	09:41
QUIRIHUE	Transformador N°2 23/13,8kV 6,25MVA	9:28	09:41

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

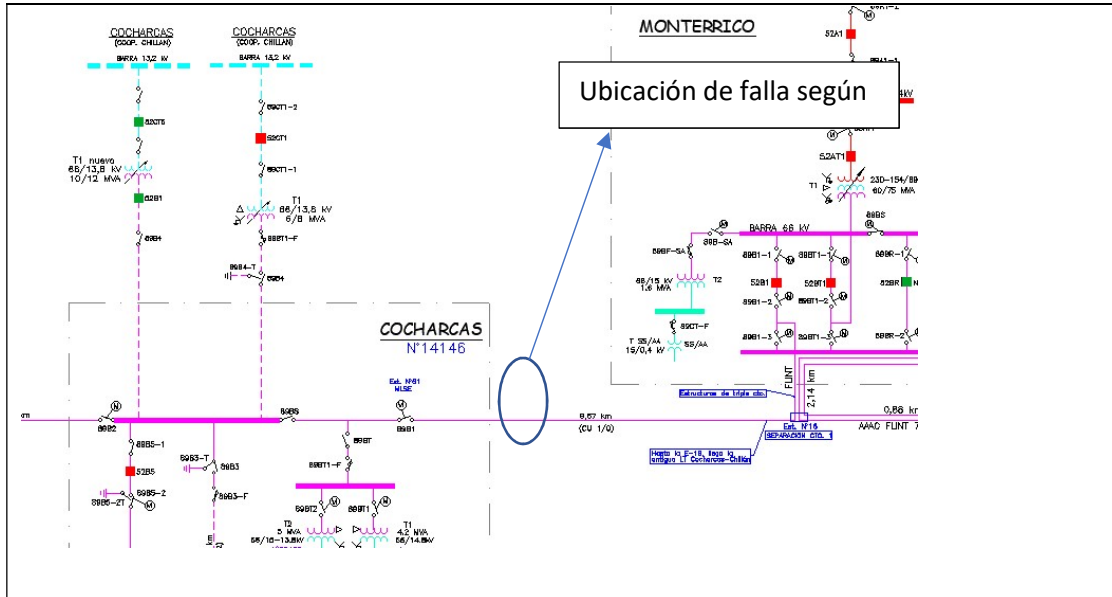


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de LT 66 KV Monterrico-Cocharcas

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación / Transformador	Alimentador/ Nema	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes afectados	Comunas afectadas	Comentarios
COCHARCAS / T1 y T2	Río Ñuble / 52CT	3,2	9:28	09:41	348	Chillán, San Carlos, San Nicolás	
COCHARCAS / Arranque en 66kV	Arranque en 66kV a Copelec	0,1	9:28	09:41	*	*	Consumos Copelec
COCHARCAS / Arranque en 66kV	Arranque en 66kV a EFE	0,6	9:28	09:41	*	*	Consumos EFE
HUALTE / T1	LT 33kV Hualte - Quirihue	0,4	9:28	09:41	852	Ninhue	Consumos conectados LT 33kV
HUALTE / T2	San Nicolas / CT2	0,7	9:28	09:41	2251	Ninhue, San Nicolás	
HUALTE / T3	Coipin / CT2	0,3	9:28	09:41	*	*	Consumos Copelec
QUIRIHUE / T1	Gral. Barra 23kV / 52ET1	2,3	9:28	09:41	9543	Cobquecura, Pelluhue, Quirihue, Trehuaco	
QUIRIHUE / T2	Gral. Barra 13,2kV / 52CT2	**	9:28	09:41	**	**	
	TOTAL (MW)	7,6					

* Cantidad de clientes de otras empresas que no corresponde a CGE informar.

** Clientes y cargas contenidos en otras instalaciones del mismo sistema, descritos en la tabla.

NOTA: No se analizan las posibles inyecciones de PMGD en redes MT.

ENS: 1,6 MWH.

N° de Clientes Afectados: 12.994 aprox.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Monterrico	Apertura por protecciones interruptor 52B1	09:28
Maniobras de recuperación de consumo		
Cocharcas	Apertura manual desconectador 89B1	09:40
San Carlos	Cerrado manual interruptor 52B1 Nota: Se recupera el 100% de los consumos afectados desde S/E Parral	09:41
<i>11:05 hrs CT confirma poste quebrado en estructura N°54 y fase lateral cortada entre estructuras N°53 y 54)</i>		
Monterrico	Abierto manual desconectador 89B1-1	12:31
Monterrico	Abierto manual desconectador 89B1-2	12:31
Maniobras de normalización de instalación		
<i>22:30 hrs. CT informó de reparadas líneas y estructuras en 66 kV, personal y tierras de protección retiradas, por lo que las instalaciones AT están despejadas.</i>		
Monterrico	Cerrado manual desconectador 89B1-1	22:34
Monterrico	Cerrado manual desconectador 89B1-1	22:34
Monterrico	Cerrado manual interruptor 52B1. Nota: Inicio prueba de energización de la línea 66 kV	22:35
Monterrico	Abierto manual interruptor 52B1. Nota: Fin prueba de energización de la línea 66 kV	22:36
Cocharcas	Cerrado manual desconectador 89B1 (energización definitiva de la línea 66 kV).	22:39
Monterrico	Cerrado manual interruptor 52B1 de S/E Monterrico (Inicio paralelo entre SS/EE Monterrico y Parral, por normalización de topología).	22:39
San Carlos	Abierto manual interruptor 52B1 de S/E San Carlos, (término paralelo entre SS/EE Monterrico y Parral, normalización de topología).	22:39

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

El día martes 20 de octubre de 2020 a las 09:28 se produce la operación del 52B1 de S/E Monterrico asociado a la LT 66kV Monterrico-San Carlos, afectando a las SSEE Cocharcas, Hualte y Quirihue, de EFE, CGE y Copelec.

Se realiza la interrogación de protecciones indicando fase AC a tierra a 9,48 Km desde SE Monterrico, de inmediato se procede con la recuperación, considerando que según el kilometraje indicado por la protección, la falla se encontraba en el tramo de línea 66kV Monterrico-Cocharcas, recuperando SSEE Cocharcas, Hualte y Quirihue a las 09:48hrs.

En paralelo personal de CGE brigadas livianas y pesadas, se dirigen a la línea para recorrer y encontrar causa de falla.

Se realiza recorrido, encontrando la estructura N°54 quebrada y en el vano 53-54 corte de conductor fase lateral.

Se realiza la reparación de la falla culminando a las 22:30hrs., horario en que se inician las maniobras de normalización de topología, quedando todo normalizado con éxito a las 22:39hrs.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

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

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN	OBSERVACIONES
Monterrico	52B1	12:28:24.640	Z2T	TEMPORIZADA	Relé 311C
Monterrico	52B1	12:28:24.635	Z2T	TEMPORIZADA	Relé 311L

El horario registrado en los relés corresponda al tiempo universal UTC.

- Ajustes de la protección SE Monterrico

INTERRUPTOR LÍNEA A PARRAL (52B1)

Protección principal, relé Sel 311C

Razón de TTPP = 600:1

Razón de TTCC = 600/5

Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la Línea: Z1MAG	6,95 Ω secundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	48,1°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	20,28 Ω secundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	71,3°
Largo de línea	63,28

PROTECCIÓN DE DISTANCIA 21/21N

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona	: 0,85 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona	: 8,34 Ω secundarios	→ 0,25 Seg.
Alcance 3° zona	: 13,9 Ω secundarios	→ 2,5 Seg.
Alcance 4° zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para fallas RESIDUAL: Unidad Mho

Relé: SEL-311C

Alcance 1° zona	: 0,85 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona	: 8,34 Ω secundarios	→ 0,25 Seg.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

Alcance 3° zona	: 13,9 Ω secundarios	→ 2,5 Seg.
Alcance 4° zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:

Relé: SEL-311C

XG1	: 0,85 Ω sec	RG1	: 1,28 Ω sec
XG2	: 8,34 Ω sec	RG2	: 8,34 Ω sec
XG3	: 13,9 Ω sec	RG3	: 13,9 Ω sec
XG4	: OFF Ω sec	RG3	: OFF Ω sec

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL 51N

Relé: SEL-311C

	Protección Residual
TTCC	600/5
Pick up	0,5
Curva	U1
Lever	2,96

FUNCIÓN DE RECONEXIÓN 79

Relé: SEL-311C

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	10 segundos
Tiempo para lockout	60 segundos
Aplica para : TRIP	

FUNCIÓN INSTANTANEA

Relé: SEL-311C

Habilitada para TRIP	Instantánea de Fase	Instantánea Residual
1	19,0	-
2	-	4,50
3	-	-
4	-	-

Protección de respaldo, Rele Sel 311L

Razón de TTPP = 600:1

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

Razón de TTCC = 600/5

Ajustes de línea

Impedancia Secuencia positiva de la Línea: Z1MAG	6,95 Ω secundarios
Angulo impedancia secuencia positiva de la línea: Z1ANG	48,1°
Impedancia secuencia cero de la línea: Z0MAG	20,28 Ω secundarios
Angulo de impedancia secuencia cero de la línea, Z0ANG	71,3°
Largo de línea	63,28

PROTECCIÓN DE DISTANCIA 21/21N

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad Mho

Relé: SEL-311L

Alcance 1° zona	: 0,85 L 48,1° Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona	: 8,34 L 48,1° Ω secundarios	→ 0,25 Seg.
Alcance 3° zona	: 13,9 L 48,1° Ω secundarios	→ 2,5 Seg.
Alcance 4° zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para fallas residual: Unidad Mho

Relé: SEL-311L

Alcance 1° zona	: 0,85 Ω secundarios	→ 0 Seg.
Alcance 2° zona	: 8,34 Ω secundarios	→ 0,25 Seg.
Alcance 3° zona	: 13,9 Ω secundarios	→ 2,5 Seg.
Alcance 4° zona	: OFF	→ -

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

Ajustes protección de distancia para unidad Poligonal de residual:

Relé: SEL-311L

XG1	: 0,85 Ω sec	RG1	: 1,28 Ω sec
XG2	: 8,34 Ω sec	RG2	: 8,34 Ω sec
XG3	: 13,9 Ω sec	RG3	: 13,9 Ω sec
XG4	: OFF Ω sec	RG3	: OFF Ω sec

Direccionalidad, zonas 1,2 y 3 hacia adelante. Zona 4 Deshabilitada

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL 67 N

Relé: SEL-311L

	Protección Residual
TTCC	600/5
Pick up	0,5
Curva	U1
Lever	2,96

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

FUNCIÓN DE RECONEXIÓN 79

Relé: SEL-311L

Reconexiones	1
Tiempo para reconexión	10 segundos
Tiempo para lockout	60 segundos
Aplica para : TRIP	

FUNCIÓN INSTANTANEA

Relé: SEL-311L

Habilitada para TRIP	Instantánea de Fase	Instantánea Residual
1	19,0	-
2	-	4,50
3	-	-
4	-	-

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

Nota: El horario en los relés corresponde al estándar UTC

SE Monterrico - 52B1

SEL 311C

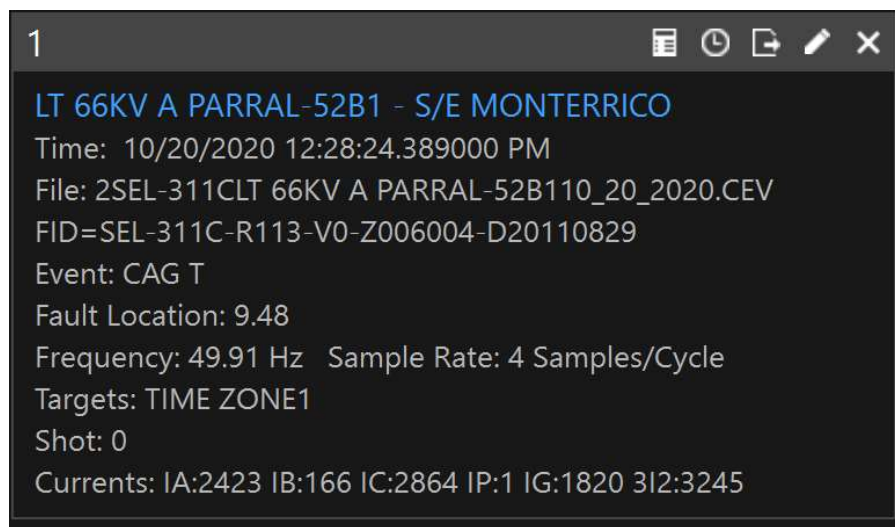


Figura 4. Resumen del evento S/E Monterrico SEL 311C que indica una falla entre fases CA a tierra a una distancia de 9.48 kilómetros

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

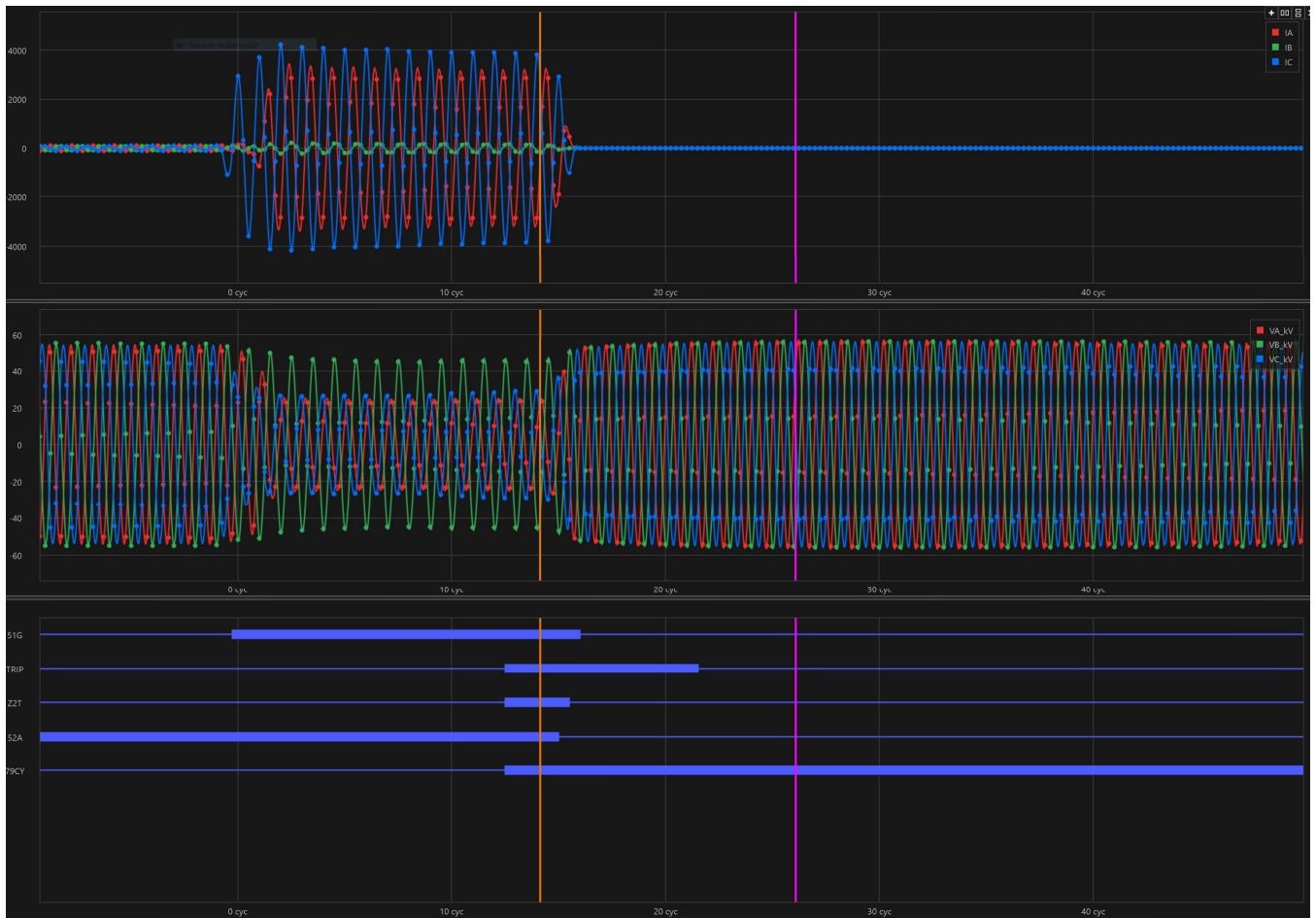


Figura 5. Registro Oscilográfico S/E Monterrico SEL11C 52B1

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL 311C asociada al paño B1 de S/E Monterrico, ante la activación de la función de distancia en zona 2 (Z2T), dando orden de trip sobre el interruptor 52B1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

LT 66KV A PARRAL-52B1 - S/E MONTERRICO
 Time: 10/20/2020 12:28:34.706000 PM
 File: 1SEL-311CLT 66KV A PARRAL-52B110_20_2020.CEV
 FID=SEL-311C-R113-V0-Z006004-D20110829
 Event: ABC T
 Fault Location: 9.26
 Frequency: 49.9 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
 Targets: SOTF ZONE2
 Shot: 1
 Currents: IA:2451 IB:2980 IC:2499 IP:1 IG:71 3I2:1109

Figura 6. Resumen del evento S/E Monterrico SEL 311C

En la oscilografía de la figura anterior indica una falla de fase C a tierra a una distancia de 9,26 kilómetros con activación del elemento SOTF (Cierre contra falla), debido a que corresponde a un cierre por reconexión programada en el relé con retardo de 10 s.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

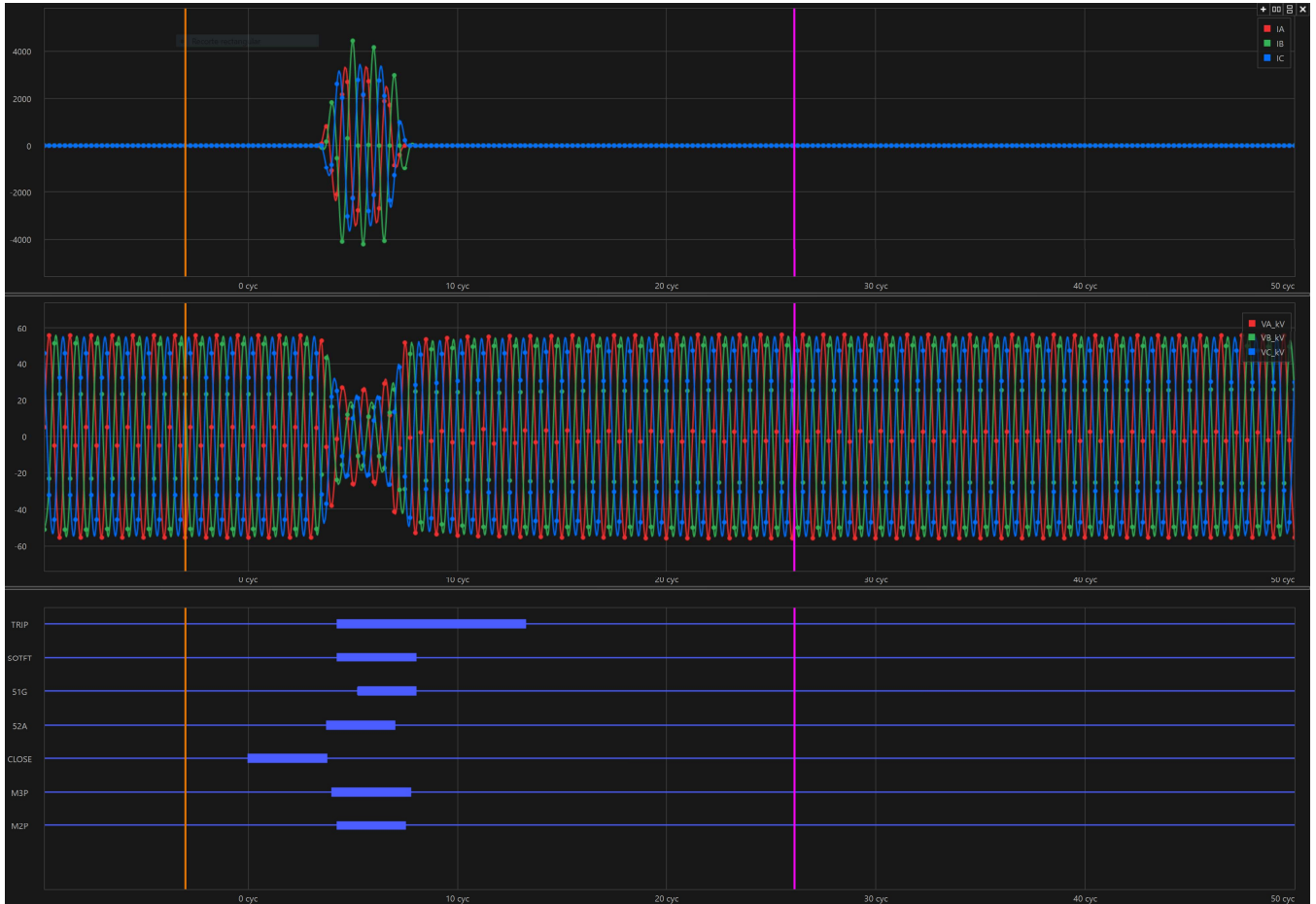


Figura 7. Registro Oscilográfico S/E Monterrico SEL11C 52B1

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL 311C asociada al paño B1 de S/E Monterrico. El registro se genera tras una orden de cierre por reconexión generándose la activación de la variable SOTF ante la persistencia de la falla.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

Registros HIS

Level 1

=>HIS

S/E MONTERRICO

Date: 10/22/2020 Time: 18:28:53.739

LT 66KV A PARRAL-52B1

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	10/20/20	12:28:34.706	ABC T	9.26	2980	49.90	1	1	SOTF ZONE2
2	10/20/20	12:28:24.389	CAG T	9.48	2864	49.91	1	0	TIME ZONE1
3	05/03/20	14:03:24.789	ER	\$\$\$\$\$\$	1	52.09	1	0	
4	04/27/20	22:25:24.723	ER	\$\$\$\$\$\$	1	49.91	1	1	
5	04/27/20	22:25:14.403	AG T	22.15	1353	49.91	1	0	TIME ZONE2
6	04/19/20	19:50:08.854	ER	\$\$\$\$\$\$	1	49.97	1	0	
7	02/11/20	09:54:52.065	ER	\$\$\$\$\$\$	1	50.11	1	1	
8	02/11/20	09:54:41.092	CG T	6.54	407	50.07	1	0	TIME 51
9	01/23/20	11:31:09.296	ER	\$\$\$\$\$\$	1	50.07	1	1	
10	01/23/20	11:30:58.988	BG T	13.48	890	50.04	1	0	TIME ZONE2
11	01/22/20	15:45:45.468	CG	31.79	1181	49.96	1	0	
12	11/01/19	14:56:24.965	ER	\$\$\$\$\$\$	1	50.06	1	1	
13	11/01/19	14:56:14.677	CG T	35.31	901	50.08	1	0	TIME ZONE2

Los Registros históricos muestran en la fila 2 la orden de trip por una falla de fase CA a tierra, estimada a 9,48 kilómetros. El registro 1 muestra que tras 10 s, se realiza una nueva actuación ante un cierre contra falla (SOTF) por reconexión.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

=>SER 110

S/E MONTERRICO Date: 10/23/2020 Time: 00:20:25.209

LT 66KV A PARRAL - 52B1

FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616 CID=CA02

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
110	10/11/2020	21:47:45.501	RB1	Deasserted
109	10/11/2020	22:00:45.224	RB2	Asserted
108	10/11/2020	22:00:45.224	LT1	Asserted
107	10/11/2020	22:00:45.229	RB2	Deasserted
106	10/20/2020	12:28:24.384	Z2G	Asserted
105	10/20/2020	12:28:24.384	51G	Asserted
104	10/20/2020	12:28:24.384	Z3G	Asserted
103	10/20/2020	12:28:24.399	50P1	Asserted
102	10/20/2020	12:28:24.419	Z2G	Deasserted
101	10/20/2020	12:28:24.419	M2P	Asserted
100	10/20/2020	12:28:24.419	Z3G	Deasserted
99	10/20/2020	12:28:24.419	M3P	Asserted
98	10/20/2020	12:28:24.635	Z2T	Asserted
97	10/20/2020	12:28:24.635	TRIP	Asserted
96	10/20/2020	12:28:24.635	OUT101	Asserted
95	10/20/2020	12:28:24.635	OUT103	Asserted
94	10/20/2020	12:28:24.635	OUT105	Asserted
93	10/20/2020	12:28:24.635	OUT106	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

92	10/20/2020	12:28:24.635	79CY	Asserted
91	10/20/2020	12:28:24.635	79RS	Deasserted
90	10/20/2020	12:28:24.670	M2PT	Asserted
89	10/20/2020	12:28:24.680	IN101	Deasserted
88	10/20/2020	12:28:24.690	50P1	Deasserted
87	10/20/2020	12:28:24.690	52A	Deasserted
86	10/20/2020	12:28:24.700	Z2T	Deasserted
85	10/20/2020	12:28:24.700	M2PT	Deasserted
84	10/20/2020	12:28:24.700	M2P	Deasserted
83	10/20/2020	12:28:24.710	51G	Deasserted
82	10/20/2020	12:28:24.710	M3P	Deasserted
81	10/20/2020	12:28:24.715	3PO	Asserted
80	10/20/2020	12:28:24.755	SOTFE	Asserted
79	10/20/2020	12:28:24.815	TRIP	Deasserted
78	10/20/2020	12:28:24.815	OUT101	Deasserted
77	10/20/2020	12:28:24.815	OUT103	Deasserted
76	10/20/2020	12:28:24.815	OUT105	Deasserted
75	10/20/2020	12:28:24.815	OUT106	Deasserted
74	10/20/2020	12:28:34.705	CLOSE	Asserted
73	10/20/2020	12:28:34.705	OUT102	Asserted
72	10/20/2020	12:28:34.780	52A	Asserted
71	10/20/2020	12:28:34.780	CLOSE	Deasserted
70	10/20/2020	12:28:34.780	IN101	Asserted
69	10/20/2020	12:28:34.780	OUT102	Deasserted
68	10/20/2020	12:28:34.785	M2P	Asserted
67	10/20/2020	12:28:34.785	SOTFT	Asserted
66	10/20/2020	12:28:34.785	TRIP	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

65	10/20/2020	12:28:34.785	M3P	Asserted
64	10/20/2020	12:28:34.785	OUT101	Asserted
63	10/20/2020	12:28:34.785	OUT103	Asserted
62	10/20/2020	12:28:34.785	OUT105	Asserted
61	10/20/2020	12:28:34.785	OUT106	Asserted
60	10/20/2020	12:28:34.785	79LO	Asserted
59	10/20/2020	12:28:34.785	79CY	Deasserted
58	10/20/2020	12:28:34.790	3PO	Deasserted
57	10/20/2020	12:28:34.795	50P1	Asserted
56	10/20/2020	12:28:34.815	51G	Asserted
55	10/20/2020	12:28:34.835	51G	Deasserted
54	10/20/2020	12:28:34.835	IN101	Deasserted
53	10/20/2020	12:28:34.840	51G	Asserted
52	10/20/2020	12:28:34.845	52A	Deasserted
51	10/20/2020	12:28:34.851	50P1	Deasserted
50	10/20/2020	12:28:34.856	M2P	Deasserted
49	10/20/2020	12:28:34.866	M3P	Deasserted
48	10/20/2020	12:28:34.871	51G	Deasserted
47	10/20/2020	12:28:34.871	SOTFT	Deasserted
46	10/20/2020	12:28:34.871	3PO	Asserted
45	10/20/2020	12:28:34.966	TRIP	Deasserted
44	10/20/2020	12:28:34.966	OUT101	Deasserted
43	10/20/2020	12:28:34.966	OUT103	Deasserted
42	10/20/2020	12:28:34.966	OUT105	Deasserted
41	10/20/2020	12:28:34.966	OUT106	Deasserted
40	10/21/2020	01:34:20.879	RB1	Asserted
39	10/21/2020	01:34:20.879	LT1	Deasserted



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

38	10/21/2020	01:34:20.884	RB1	Deasserted
37	10/21/2020	01:34:45.732	CLOSE	Asserted
36	10/21/2020	01:34:45.732	CC	Asserted
35	10/21/2020	01:34:45.732	OUT102	Asserted
34	10/21/2020	01:34:45.737	CC	Deasserted
33	10/21/2020	01:34:45.807	52A	Asserted
32	10/21/2020	01:34:45.807	CLOSE	Deasserted
31	10/21/2020	01:34:45.807	IN101	Asserted
30	10/21/2020	01:34:45.817	3PO	Deasserted
29	10/21/2020	01:34:46.238	OUT102	Deasserted
28	10/21/2020	01:34:55.826	SOTFE	Deasserted
27	10/21/2020	01:35:45.821	79LO	Deasserted
26	10/21/2020	01:35:45.821	79RS	Asserted
25	10/21/2020	01:35:51.960	IN101	Deasserted
24	10/21/2020	01:35:51.970	3PO	Asserted
23	10/21/2020	01:35:51.970	52A	Deasserted
22	10/21/2020	01:35:51.970	79LO	Asserted
21	10/21/2020	01:35:51.970	79RS	Deasserted
20	10/21/2020	01:35:52.010	SOTFE	Asserted
19	10/21/2020	01:35:52.355	OC	Asserted
18	10/21/2020	01:35:52.355	OUT101	Asserted
17	10/21/2020	01:35:52.360	OC	Deasserted
16	10/21/2020	01:35:52.860	OUT101	Deasserted
15	10/21/2020	01:38:56.355	CLOSE	Asserted
14	10/21/2020	01:38:56.355	CC	Asserted
13	10/21/2020	01:38:56.355	OUT102	Asserted
12	10/21/2020	01:38:56.360	CC	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

11	10/21/2020	01:38:56.430	52A	Asserted
10	10/21/2020	01:38:56.430	CLOSE	Deasserted
9	10/21/2020	01:38:56.430	IN101	Asserted
8	10/21/2020	01:38:56.440	3PO	Deasserted
7	10/21/2020	01:38:56.860	OUT102	Deasserted
6	10/21/2020	01:39:06.438	SOTFE	Deasserted
5	10/21/2020	01:39:56.423	79LO	Deasserted
4	10/21/2020	01:39:56.423	79RS	Asserted
3	10/21/2020	01:40:29.885	RB2	Asserted
2	10/21/2020	01:40:29.885	LT1	Asserted
1	10/21/2020	01:40:29.890	RB2	Deasserted

El registro SER N°98 muestra la activación de la función de distancia en zona 2 (Z2T) a las 12:28:24.635 horas, posteriormente en el registro N°89 se confirma la apertura efectiva del interruptor. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 45 milisegundos.

En registro SER N°74 se muestra una orden de cierre, correspondiente a una reconexión programada en la protección, con un tiempo de retardo de 10 s luego de la orden de TRIP. En la fila 67 se aprecia la activación de la variable SOTFT, ante la persistencia de la falla. Lo anterior genera la orden de TRIP de acuerdo a lo registrado en la fila 66 y la apertura definitiva del interruptor confirmada en el registro 54. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 50 milisegundos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

SEL 311L

LT 66KV A PARRAL - 52B1 - S/E MONTERRICO

Time: 10/20/2020 12:28:24.389000 PM

File: 4SEL-311L-1LT 66KV A PARRAL - 52B110_20_2020.CEV

FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616

Event: CAG T

Fault Location: 9.48

Frequency: 49.91 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle

Targets: TIME 50_51 ZONE1

Shot: 0

Currents: IA:2422 IB:166 IC:2869 IP:254 IG:1828 3I2:3246

Figura 8. Resumen del evento S/E Monterrico SEL 311L que indica una falla de entre fases CA a tierra a una distancia de 9,48 kilómetros

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

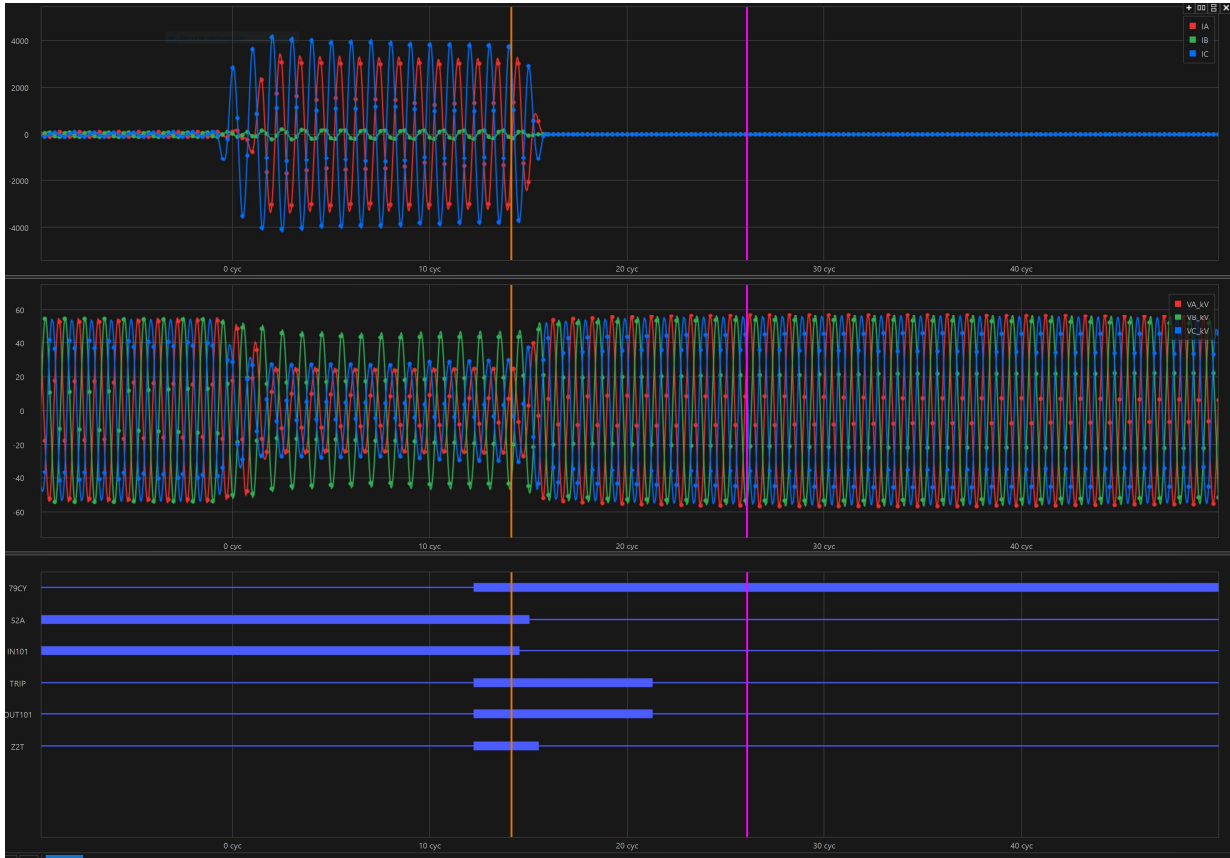


Figura 9. Registro Oscilográfico S/E Monterrico SEL11L 52B1

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección de respaldo SEL 311L asociada al paño B1 de S/E Monterrico, ante la activación de la función de distancia en zona Z2T, dando orden de trip sobre el interruptor 52B1.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

```

LT 66KV A PARRAL - 52B1 - S/E MONTERRICO
Time: 10/20/2020 12:28:34.705000 PM
File: 3SEL-311L-1LT 66KV A PARRAL - 52B110_20_2020.CEV
FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616
Event: ABC T
Fault Location: 15.84
Frequency: 49.9 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle
Targets: ZONE2
Shot: 1
Currents: IA:2478 IB:3115 IC:2675 IP:5 IG:58 3I2:994
  
```

Figura 10. Resumen del evento S/E Monterrico SEL 311L que indica una falla trifásica a una distancia de 15,84 kilómetros.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

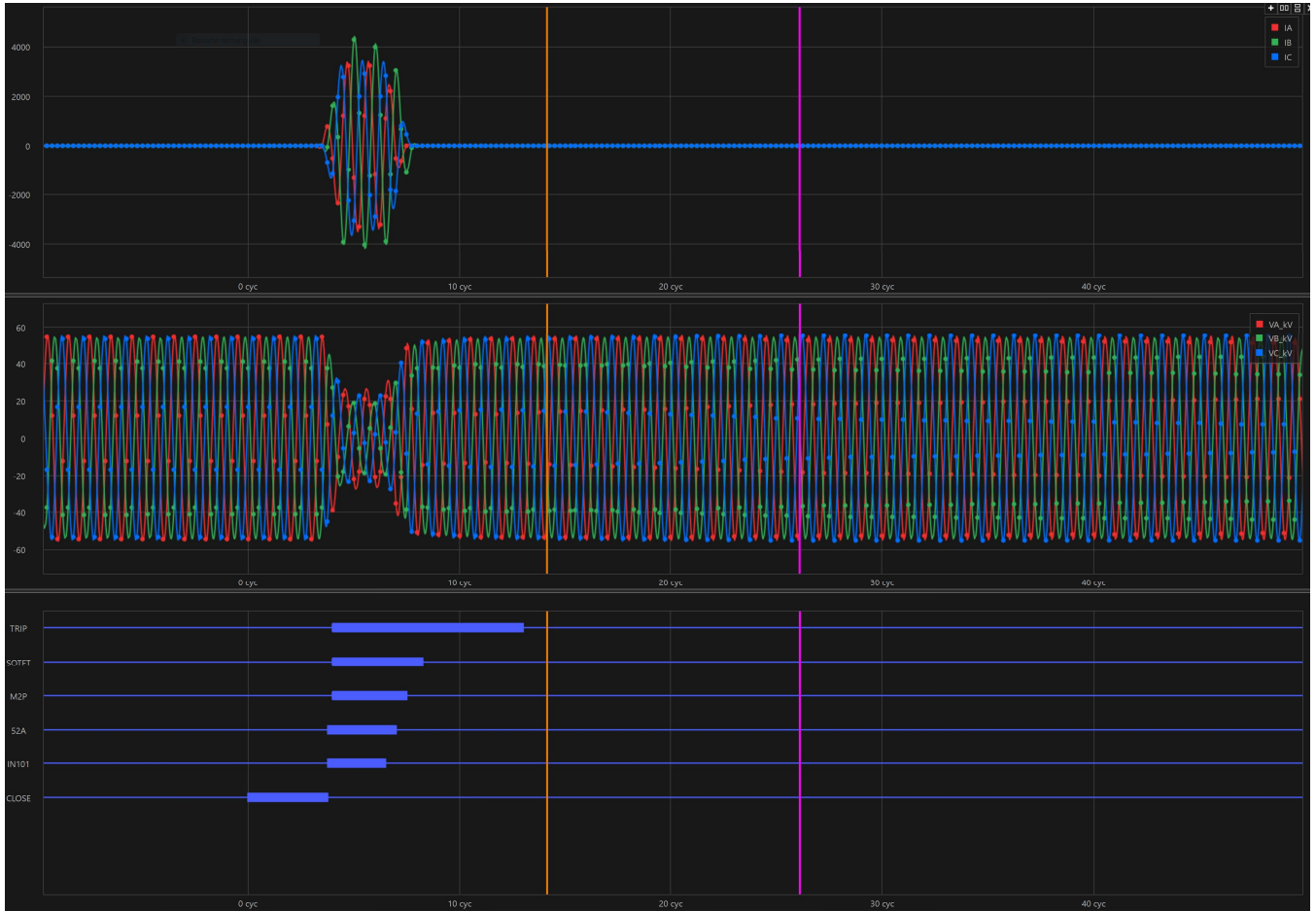


Figura 11. Registro Oscilográfico S/E Monterrico SEL11L 52B1

En el registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL 311L asociada al paño B1 de S/E Monterrico. El registro se genera tras una orden de cierre por reconexión produciéndose la activación de la variable SOTF ante la persistencia de la falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

Registro HIS

LT 66KV A PARRAL - 52B1

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	10/21/20	01:38:56.355	ER	\$\$\$\$\$\$	1	49.98	1	0	
2	10/21/20	01:34:45.732	ER	\$\$\$\$\$\$	1	49.94	1	1	
3	10/20/20	12:28:34.705	ABC T	15.84	3115	49.90	1	1	ZONE2
4	10/20/20	12:28:24.389	CAG T	9.48	2869	49.91	1	0	TIME 50_51 ZONE1
5	05/03/20	14:03:24.788	ER	\$\$\$\$\$\$	1	52.09	1	0	
6	04/27/20	22:25:24.720	ER	\$\$\$\$\$\$	1	49.91	1	1	
7	04/27/20	22:25:14.404	AG T	21.89	1390	49.91	1	0	TIME 50_51 ZONE2
8	04/19/20	20:16:19.644	ER	\$\$\$\$\$\$	1	49.96	1	0	
9	02/11/20	09:54:52.067	ER	\$\$\$\$\$\$	1	50.11	1	1	
10	02/11/20	09:54:41.100	CG T	6.84	407	50.06	1	0	TIME 50_51
11	01/23/20	11:31:09.292	ER	\$\$\$\$\$\$	1	50.07	1	1	

Los Registros históricos muestran en la fila 4 la orden de trip por una falla entre fases CA a tierra, estimada en 9.48 kilómetros. El registro 3 muestra que tras 10 s, se realiza una nueva actuación ante un cierre por reconexión.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

Registro SER

>SER 120

S/E MONTERRICO Date: 10/22/2020 Time: 21:15:49.329

LT 66KV A PARRAL - 52B1

FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616 CID=CA02

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
120	09/28/2020	20:06:32.763	LT1	Asserted
119	09/28/2020	20:06:32.768	RB2	Deasserted
118	10/11/2020	11:39:40.630	RB1	Asserted
117	10/11/2020	11:39:40.630	LT1	Deasserted
116	10/11/2020	11:39:40.635	RB1	Deasserted
115	10/11/2020	12:07:29.255	RB2	Asserted
114	10/11/2020	12:07:29.255	LT1	Asserted
113	10/11/2020	12:07:29.260	RB2	Deasserted
112	10/11/2020	21:47:45.496	RB1	Asserted
111	10/11/2020	21:47:45.496	LT1	Deasserted
110	10/11/2020	21:47:45.501	RB1	Deasserted
109	10/11/2020	22:00:45.224	RB2	Asserted
108	10/11/2020	22:00:45.224	LT1	Asserted
107	10/11/2020	22:00:45.229	RB2	Deasserted
106	10/20/2020	12:28:24.384	Z2G	Asserted
105	10/20/2020	12:28:24.384	51G	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

104	10/20/2020	12:28:24.384	Z3G	Asserted
103	10/20/2020	12:28:24.399	50P1	Asserted
102	10/20/2020	12:28:24.419	Z2G	Deasserted
101	10/20/2020	12:28:24.419	M2P	Asserted
100	10/20/2020	12:28:24.419	Z3G	Deasserted
99	10/20/2020	12:28:24.419	M3P	Asserted
98	10/20/2020	12:28:24.635	Z2T	Asserted
97	10/20/2020	12:28:24.635	TRIP	Asserted
96	10/20/2020	12:28:24.635	OUT101	Asserted
95	10/20/2020	12:28:24.635	OUT103	Asserted
94	10/20/2020	12:28:24.635	OUT105	Asserted
93	10/20/2020	12:28:24.635	OUT106	Asserted
92	10/20/2020	12:28:24.635	79CY	Asserted
91	10/20/2020	12:28:24.635	79RS	Deasserted
90	10/20/2020	12:28:24.670	M2PT	Asserted
89	10/20/2020	12:28:24.680	IN101	Deasserted
88	10/20/2020	12:28:24.690	50P1	Deasserted
87	10/20/2020	12:28:24.690	52A	Deasserted
86	10/20/2020	12:28:24.700	Z2T	Deasserted
85	10/20/2020	12:28:24.700	M2PT	Deasserted
84	10/20/2020	12:28:24.700	M2P	Deasserted
83	10/20/2020	12:28:24.710	51G	Deasserted
82	10/20/2020	12:28:24.710	M3P	Deasserted
81	10/20/2020	12:28:24.715	3PO	Asserted
80	10/20/2020	12:28:24.755	SOTFE	Asserted
79	10/20/2020	12:28:24.815	TRIP	Deasserted
78	10/20/2020	12:28:24.815	OUT101	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

77	10/20/2020	12:28:24.815	OUT103	Deasserted
76	10/20/2020	12:28:24.815	OUT105	Deasserted
75	10/20/2020	12:28:24.815	OUT106	Deasserted
74	10/20/2020	12:28:34.705	CLOSE	Asserted
73	10/20/2020	12:28:34.705	OUT102	Asserted
72	10/20/2020	12:28:34.780	52A	Asserted
71	10/20/2020	12:28:34.780	CLOSE	Deasserted
70	10/20/2020	12:28:34.780	IN101	Asserted
69	10/20/2020	12:28:34.780	OUT102	Deasserted
68	10/20/2020	12:28:34.785	M2P	Asserted
67	10/20/2020	12:28:34.785	SOTFT	Asserted
66	10/20/2020	12:28:34.785	TRIP	Asserted
65	10/20/2020	12:28:34.785	M3P	Asserted
64	10/20/2020	12:28:34.785	OUT101	Asserted
63	10/20/2020	12:28:34.785	OUT103	Asserted
62	10/20/2020	12:28:34.785	OUT105	Asserted
61	10/20/2020	12:28:34.785	OUT106	Asserted
60	10/20/2020	12:28:34.785	79LO	Asserted
59	10/20/2020	12:28:34.785	79CY	Deasserted
58	10/20/2020	12:28:34.790	3PO	Deasserted
57	10/20/2020	12:28:34.795	50P1	Asserted
56	10/20/2020	12:28:34.815	51G	Asserted
55	10/20/2020	12:28:34.835	51G	Deasserted
54	10/20/2020	12:28:34.835	IN101	Deasserted
53	10/20/2020	12:28:34.840	51G	Asserted
52	10/20/2020	12:28:34.845	52A	Deasserted
51	10/20/2020	12:28:34.851	50P1	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

50	10/20/2020	12:28:34.856	M2P	Deasserted
49	10/20/2020	12:28:34.866	M3P	Deasserted
48	10/20/2020	12:28:34.871	51G	Deasserted
47	10/20/2020	12:28:34.871	SOTFT	Deasserted
46	10/20/2020	12:28:34.871	3PO	Asserted
45	10/20/2020	12:28:34.966	TRIP	Deasserted
44	10/20/2020	12:28:34.966	OUT101	Deasserted
43	10/20/2020	12:28:34.966	OUT103	Deasserted
42	10/20/2020	12:28:34.966	OUT105	Deasserted
41	10/20/2020	12:28:34.966	OUT106	Deasserted
40	10/21/2020	01:34:20.879	RB1	Asserted
39	10/21/2020	01:34:20.879	LT1	Deasserted
38	10/21/2020	01:34:20.884	RB1	Deasserted
37	10/21/2020	01:34:45.732	CLOSE	Asserted
36	10/21/2020	01:34:45.732	CC	Asserted
35	10/21/2020	01:34:45.732	OUT102	Asserted
34	10/21/2020	01:34:45.737	CC	Deasserted
33	10/21/2020	01:34:45.807	52A	Asserted
32	10/21/2020	01:34:45.807	CLOSE	Deasserted
31	10/21/2020	01:34:45.807	IN101	Asserted
30	10/21/2020	01:34:45.817	3PO	Deasserted
29	10/21/2020	01:34:46.238	OUT102	Deasserted
28	10/21/2020	01:34:55.826	SOTFE	Deasserted
27	10/21/2020	01:35:45.821	79LO	Deasserted
26	10/21/2020	01:35:45.821	79RS	Asserted
25	10/21/2020	01:35:51.960	IN101	Deasserted
24	10/21/2020	01:35:51.970	3PO	Asserted



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

23	10/21/2020	01:35:51.970	52A	Deasserted
22	10/21/2020	01:35:51.970	79LO	Asserted
21	10/21/2020	01:35:51.970	79RS	Deasserted
20	10/21/2020	01:35:52.010	SOTFE	Asserted
19	10/21/2020	01:35:52.355	OC	Asserted
18	10/21/2020	01:35:52.355	OUT101	Asserted
17	10/21/2020	01:35:52.360	OC	Deasserted
16	10/21/2020	01:35:52.860	OUT101	Deasserted
15	10/21/2020	01:38:56.355	CLOSE	Asserted
14	10/21/2020	01:38:56.355	CC	Asserted
13	10/21/2020	01:38:56.355	OUT102	Asserted
12	10/21/2020	01:38:56.360	CC	Deasserted
11	10/21/2020	01:38:56.430	52A	Asserted
10	10/21/2020	01:38:56.430	CLOSE	Deasserted
9	10/21/2020	01:38:56.430	IN101	Asserted
8	10/21/2020	01:38:56.440	3PO	Deasserted
7	10/21/2020	01:38:56.860	OUT102	Deasserted
6	10/21/2020	01:39:06.438	SOTFE	Deasserted
5	10/21/2020	01:39:56.423	79LO	Deasserted
4	10/21/2020	01:39:56.423	79RS	Asserted
3	10/21/2020	01:40:29.885	RB2	Asserted
2	10/21/2020	01:40:29.885	LT1	Asserted
1	10/21/2020	01:40:29.890	RB2	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

El registro SER N°98 muestra la activación de la función de distancia en zona 2, a las 12:28:24.635 horas, posteriormente en el registro N°89 se confirma la apertura efectiva del interruptor. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 45 milisegundos.

En registro SER N°71 se muestra una orden de cierre, correspondiente a una reconexión programada en la protección, con un tiempo de retardo de 10 s luego de la orden de TRIP. En la fila 67 se aprecia la activación de la variable SOTFT. La persistencia de la falla genera la orden de TRIP de acuerdo a lo registrado en la fila 66 y la apertura definitiva del interruptor. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 50 milisegundos.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

8. ACCIONES CORRECTIVAS

8.1 ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

8.2 ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

9. CONCLUSIONES.

De los registros de eventos y de los antecedentes aportados en los puntos anteriores de este informe, se concluye la correcta actuación de las protecciones sistema principal y respaldo del paño B1 en S/E Monterrico, ante una falla en zona 2, primero bifásica a tierra, luego del término de la reconexión automática exitosa, que ha evolucionado a trifásica, generándose la apertura definitiva del interruptor 52B1, despejando la falla.

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día martes 20 de octubre de 2020 a las 09:28 se produce la operación del 52B1 de S/E Monterrico asociado a la LT 66kV Monterrico-San Carlos, afectando a las SSEE Cocharcas, Hualte y Quirihue, de EFE, CGE y Copelec.

Se realiza la interrogación de protecciones indicando fase AC a tierra a 9,48 Km desde SE Monterrico, de inmediato se procede con la recuperación, considerando qué según el kilometraje indicado por la protección, la falla se encontraba en el tramo de línea 66kV Monterrico-Cocharcas, recuperando SSEE Cocharcas, Hualte y Quirihue a las 09:48hrs.

En paralelo personal de CGE brigadas livianas y pesadas, se dirigen a la línea para recorrer y encontrar causa de falla.

Se realiza recorrido encontrando la estructura N°54 quebrada y en el vano 53-54 corte de conductor fase lateral.

Se realiza la reparación de la falla culminando a las 22:30hrs., horario en que se inician las maniobras de normalización de topología, quedando todo normalizado con éxito a las 22:39hrs.

Las protecciones operan correctamente despejando la falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

- I. ANEXOS I.1 ESTAMPA DE TIEMPO SCADA**
Se adjunta en este informe.

- II. ANEXOS I.2 CONFIGURACIÓN DE PROTECCIONES**
Se adjunta en este informe.

- III. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**
Se adjunta

- IV. ANEXO III. PROBATORIOS.**
Se adjunta.

- V. ANEXO IV. DECLARACIÓN JURADA.**
No Aplica

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

ANEXO I.1

ESTAMPA DE TIEMPO

20-10-2020	12:28:24.6	[SCADA_CH]	MONT_B1_52B1_ST_ABI	COS		ABIERTO	52B1 ABIERTO
20-10-2020	12:39:58.3	[SCADA_CH]	COCHARC_66_E_ABIERTO_89B1	COS		Abierto	Cocharcas_66_ST_Abierto_89B1
20-10-2020	12:40:52.3	[SCADA_CH]	SCAR_B1_52B1_ST_CERRADO	COS		Cerrado	SCarlos_66_ST_Cerrado_52B1
20-10-2020	15:30:22.9	[SCADA_CH]	MONT_B1_89B1-2_ST_ABI	CFN		ABIERTO	89B1-2 ABIERTO
20-10-2020	15:30:53.2	[SCADA_CH]	MONT_B1_89B1-1_ST_ABI	CFN		ABIERTO	89B1-1 ABIERTO
21-10-2020	00:00:05.0	[SCADA_TA]	Fix32.SCADA_TA.SCADA_TA_HEART B		EAT_OU	TPUT_HIS.F_CV	0 by SCADA_TA::BASICO
21-10-2020	01:33:19.7	[SCADA_CH]	MONT_B1_89B1-1_ST_CER	CFN		CERRA	89B1-1 CERRADO
21-10-2020	01:33:50.5	[SCADA_CH]	MONT_B1_89B1-2_ST_CER	CFN		CERRA	89B1-2 CERRADO
21-10-2020	01:34:45.8	[SCADA_CH]	MONT_B1_52B1_ST_CER	CFN		CERRA	52B1 CERRADO
21-10-2020	01:35:51.9	[SCADA_CH]	MONT_B1_52B1_ST_ABI	COS		ABIER	52B1 ABIERTO
21-10-2020	01:38:16.4	[SCADA_CH]	COCHARC_66_E_CERRADO_89B1	COS		Cerra	Cocharcas_66_ST_Cerrado_89B1
21-10-2020	01:38:56.4	[SCADA_CH]	MONT_B1_52B1_ST_CER	CFN		CERRA	52B1 CERRADO
21-10-2020	01:39:30.4	[SCADA_CH]	SCAR_B1_52B1_ST_ABIERTO	COS		Abier	SCarlos_66_ST_Abierto_52B1

Nota: Considerar retraso de 3 horas respecto a lo indicado en tabla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

ANEXO I.2

CONFIGURACION DE LAS PROTECCIONES

B1 MONTERRICO.

RELÉ SEL 311C - PAÑO B1 SE MONTERRICO.

Group 1

Group Settings:

```

RID    =S/E MONTERRICO           TID    =LT 66KV A PARRAL-52B1
CTR    = 120
CTRIP  = 120           PTR    = 600.00   PTRS   = 600.00
APP    = 311C
Z1MAG  = 6.95           Z1ANG  = 48.10
Z0MAG  = 20.28         Z0ANG  = 71.30   LL     = 63.28
E21P   = 3             E21MG  = 3       E21XG  = 3
E50P   = 1             E50G   = 2       E50Q   = N
E51P   = N             E51G   = Y       E51Q   = N
E32    = AUTO          EOOS    = N       ELOAD  = N       ESOTF  = Y
EVOLT  = Y             E25    = Y       E81    = N       EFLOC  = Y
ELOP   = Y

```



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

EBBPT = N ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT= N
ECCVT = N ESV = 16 ELAT = 16 EDP = 16
EDEM = THM EADVS = N
Z1P = 0.85 Z2P = 8.34 Z3P = 13.90
50PP1 = 2.58
Z1MG = 0.85 Z2MG = 8.34 Z3MG = 13.90
XG1 = 0.85 XG2 = 8.34 XG3 = 13.90
RG1 = 1.28 RG2 = 8.34 RG3 = 13.90
50L1 = 2.58
50GZ1 = 0.50
k0M1 = 0.678 k0A1 = 34.30
Z1PD = 0.00 Z2PD = 12.50 Z3PD = 125.00
Z1GD = 0.00 Z2GD = 12.50 Z3GD = 125.00
Z1D = 0.00 Z2D = 12.50 Z3D = 125.00
50P1P = 19.00
67P1D = 0.00
50G1P = 0.50 50G2P = 4.50
67G1D = 0.00 67G2D = 0.00
51GP = 0.50 51GC = U1 51GTD = 2.96 51GRS = N
DIR3 = F DIR4 = F
ORDER = QVI
27P = 2.00 59P = 60.00 59N1P = OFF 59N2P = OFF
59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 2.00 59SP = 60.00
27PP = 3.50 59PP = 104.00
25VLO = 50.00 25VHI = 75.00 25SF = 0.500
25ANG1= 5.00 25ANG2= 5.00 SYNCP = VB TCLOSD= 3.00
79OI1 = 500.00
79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00
CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
DMTC = 60 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
TDURD = 9.00 CFD = 50.00 3POD = 0.50



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

OPO = 52 50LP = 0.25

SV1PU = 0.00 SV1DO = 25.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 25.00

SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00

SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00

SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00

SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00

SV11PU= 0.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00

SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00

SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR =M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + 51GT + Z1T + Z2T + Z3T
+ LOP * (50P1 + 50G2)

TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1 + 50G1

DTT =0

ULTR =!(52A + 50L + 51P + 50P1 + 51G + 50G1 + Z1T + Z2T + Z3T)

52A =IN101

CL =CC

ULCL =TRIP

79RI =TRIP

79RIS =LT1

79DTL =OC + SOTFT

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0

79CLS =1

SET1 =RB2

RST1 =RB1

SET2 =!IN102 * !IN103



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

RST2 =(!IN102 * IN103) + (IN102 * !IN103) + (IN102 * IN103)

SET3 =TRIP + SV1T + IN104

RST3 =IN101

SET4 =0

RST4 =0

SET5 =0

RST5 =0

SET6 =0

RST6 =0

SET7 =0

RST7 =0

SET8 =0

RST8 =0

SET9 =0

RST9 =0

SET10 =0

RST10 =0

SET11 =0

RST11 =0

SET12 =0

RST12 =0

SET13 =0

RST13 =0

SET14 =0

RST14 =0

SET15 =0

RST15 =0

SET16 =0

RST16 =0

67P1TC=1

67G1TC=1



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

67G2TC=1

51GTC =32GF

SV1 =OC

SV2 =CC

SV3 =0

SV4 =0

SV5 =0

SV6 =0

SV7 =0

SV8 =0

SV9 =0

SV10 =0

SV11 =0

SV12 =0

SV13 =0

SV14 =0

SV15 =0

SV16 =0

OUT101=TRIP * !(IN102 * IN103) + SV1T

OUT102=SV2T + CLOSE

OUT103=TRIP * !(IN102 * IN103)

OUT104=3P59 * 27S + 3P27 * 59S + 3P27 * 27S + 3P59 * 59S * (25A1 + 25A2)

OUT105=TRIP * !(IN102 * IN103)

OUT106=0

OUT107=LOP

OUT201=0

OUT202=0

OUT203=0

OUT204=0

OUT205=0

OUT206=0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

OUT207=0

OUT208=0

OUT209=0

OUT210=0

OUT211=0

OUT212=0

DP1 =1

DP2 =1

DP3 =IN101

DP4 =!IN102 * IN103

DP5 =IN102 * !IN103

DP6 =IN102 * IN103

DP7 =LT1

DP8 =LT2

DP9 =0

DP10 =0

DP11 =0

DP12 =0

DP13 =0

DP14 =0

DP15 =0

DP16 =0

SS1 =0

SS2 =0

SS3 =0

SS4 =0

SS5 =0

SS6 =0

ER =/M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP + /M3P + /Z3G + CLOSE

FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G

BSYNCH=IN101



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

CLMON =0

E32IV =1

Global Settings:

TGR = 150.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLL= 5
LER = 60 PRE = 10 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

Z1D = 0.00 Z2D = 12.50 Z3D = 125.00
 50P1P = 19.00
 67P1D = 0.00
 50G1P = 0.50 50G2P = 4.50
 67G1D = 0.00 67G2D = 0.00
 51GP = 0.50 51GC = U1 51GTD = 2.96 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = F
 ORDER = QVI
 27P = 2.00 59P = 60.00 59N1P = OFF 59N2P = OFF
 59QP = OFF 59V1P = OFF 27SP = 2.00 59SP = 60.00
 27PP = 3.50 59PP = 104.00
 25VLO = 50.00 25VHI = 75.00 25SF = 0.500
 25ANG1= 0.50 25ANG2= 40.00 SYNCP = VB TCLOSD= 3.00
 79OI1 = 500.00
 79RSD = 1500.00 79RSLD= 3000.00 79CLSD= 0.00
 CLOEND= OFF 52AEND= 2.00 SOTFD = 500.00
 DMTC = 60 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 9.00 CFD = 50.00 3POD = 0.50 OPO = 52
 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 25.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 25.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU= 0.00 SV10DO= 0.00
 SV11PU= 0.00 SV11DO= 0.00 SV12PU= 0.00 SV12DO= 0.00
 SV13PU= 0.00 SV13DO= 0.00 SV14PU= 0.00 SV14DO= 0.00
 SV15PU= 0.00 SV15DO= 0.00 SV16PU= 0.00 SV16DO= 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

$$\begin{aligned}
 TR &= M1P + M2PT + M3PT + Z1G + Z2GT + Z3GT + 51GT + Z1T + Z2T + Z3T \\
 &+ LOP * (50P1 + 50G2)
 \end{aligned}$$



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1 + 50G1

DTT =0

ULTR =!(52A + 50L + 51P + 50P1 + 51G + 50G1 + Z1T + Z2T + Z3T)

52A =IN101

CL =CC

ULCL =TRIP + TRIP87

79RI =TRIP

79RIS =LT1

79DTL =OC + SOTFT

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0

79CLS =1

SET1 =RB2

RST1 =RB1

SET2 =!IN102 * !IN103

RST2 =(!IN102 * IN103) + (IN102 * !IN103) + (IN102 * IN103)

SET3 =0

RST3 =0

SET4 =0

RST4 =0

SET5 =0

RST5 =0

SET6 =0

RST6 =0

SET7 =0

RST7 =0

SET8 =0

RST8 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

SET9 =0

RST9 =0

SET10 =0

RST10 =0

SET11 =0

RST11 =0

SET12 =0

RST12 =0

SET13 =0

RST13 =0

SET14 =0

RST14 =0

SET15 =0

RST15 =0

SET16 =0

RST16 =0

67P1TC=1

67G1TC=1

67G2TC=1

51GTC =32GF

SV1 =OC

SV2 =CC

SV3 =0

SV4 =0

SV5 =0

SV6 =0

SV7 =0

SV8 =0

SV9 =0

SV10 =0

SV11 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP * !(IN102 * IN103) + SV1T
OUT102=SV2T + CLOSE
OUT103=TRIP * !(IN102 * IN103)
OUT104=3P59 * 27S + 3P27 * 59S + 3P27 * 27S + 3P59 * 59S * (25A1 + 25A2)
+ 1
OUT105=TRIP * !(IN102 * IN103)
OUT106=TRIP * !(IN102 * IN103)
OUT107=LOP
OUT201=0
OUT202=0
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
DP1 =1
DP2 =1
DP3 =IN101
DP4 =!IN102 * IN103
DP5 =IN102 * !IN103
DP6 =IN102 * IN103
DP7 =LT1
DP8 =LT2
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

DP13 =0

DP14 =0

DP15 =0

DP16 =0

SS1 =0

SS2 =0

SS3 =0

SS4 =0

SS5 =0

SS6 =0

ER =/B87L2 + /M2P + /Z2G + /51G + /51Q + /50P1 + /LOP + /M3P + /Z3G
+ CLOSE

FAULT =51G + 51Q + M2P + Z2G

BSYNCH=IN101

CLMON =0

E32IV =1

ESTUB =0

T1X =0

T2X =0

T3X =0

T4X =0

T1Y =0

T2Y =0

T3Y =0

T4Y =0

Global Settings:

TGR = 150.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC

DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLL= 5

LER = 60 PRE = 10 DCLOP = OFF DCHIP = OFF

IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00

IN105D= 0.00 IN106D= 0.00



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 202002772	FECHA DE FALLA: 20 de Octubre de 2020
INSTALACIÓN (ES) LT 66kV Monterrico-Cocharcas	

EBMON = N

EPMU = N