

Estudio para análisis de falla EAF 024/2021

"Pérdida de suministro en barra 110 kV de SE Pirque"

Fecha de Emisión: 16-02-2021

1. Descripción general de la interrupción

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	26/01/2021
Hora	07:41
Consumos desconectados (MW)	5.78
Demanda previa del sistema (MW)	8687.00
Porcentaje de desconexión	0.067 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Pirque / SE117T005
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación fallada	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N° 5561 Piso17, las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	S/E CMPC Puente Alto / SE004L079
Propietario elemento fallado	Bioenergías Forestales SpA (*)
RUT	76.188.197-3
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3, Santiago

(*) La empresa Bioenergías Forestales SpA reemplaza ante el Coordinador a la empresa CMPC Celulosa S.A., propietaria de las instalaciones.

d.1 Origen y causa de la falla

En momentos en que los consumos de las SS/EE Pirque y CMPC Puente Alto se encontraban en isla eléctrica con las unidades generadoras de central Carena, y producto de la maniobra de apertura del interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto ejecutada por Bioenergías Forestales SpA, se produjo la desconexión de la central Carena, con la consiguiente pérdida de los consumos mencionados anteriormente.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE7: Error de operador.

d.3 Reiteración:

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

FR81: Frecuencia.

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

El elemento donde se originó este evento corresponde al interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto, asociado al transformador 6.3/44 kV.

Bioenergías Forestales SpA 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

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No indicada.

h. Comuna donde se presenta la falla

13201: Puente Alto

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (28-01-2021)	Informe de 5 días (02-02-2021)
Bioenergías Forestales SpA	26-01-2021	02-02-2021
Colbún S.A. (Eléctrica Industrial)	26-01-2021	02-02-2021
CGE S.A.	26-01-2021	03-02-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Carena	U1	1.25	07:41	22:32
Carena	U2	0.95	07:41	16:12
Carena	U3	1.97	07:41	22:14
Carena	U4	1.61	07:41	22:16

Total: 5.78 MW

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa Bioenergías Forestales SpA, además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E CMPC Puente Alto	ST Dedicado	Transformador 6.3/44 kV	07:41	14:12 (*)

- Las horas indicadas corresponden a lo indicado por la empresa Bioenergías Forestales SpA, además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) No se informó el horario de la maniobra de cierre del interruptor 52C6 de S/E CMPC Puente Alto. Se consideró el mismo horario de recuperación de la barra primaria asociada.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Pirque	El Principal / C1	Pirque	2.40	0.028	1162	07:41	12:01	07:59
S/E Pirque	V. Subercaseaux / C3	Pirque	1.10	0.013	4254	07:41	12:01	08:03
S/E Pirque	El Principal / C1	Pirque	0.30	0.003	129	07:41	12:01	12:57
S/E CMPC Puente Alto	-	Puente Alto	1.98 (*)	0.023	1	07:41	14:12	14:12 (**)

Total: 5.78 MW 0.067 % 5546

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Bioenergías Forestales SpA, además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Calculado a partir de la generación de central Carena y los consumos perdidos en S/E Pirque.

(**) No se informó el horario de recuperación de los consumos de S/E CMPC Puente Alto. Se consideró el mismo horario de recuperación de las barras de 6.3 kV.

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 Pirque	El Principal / C1	CGED	Regulado	2.40	4.33	0.30	0.7
S/E Pirque	V. Subercaseaux / C3	CGED	Regulado	1.10	4.33	0.37	0.4
S/E Pirque	El Principal / C1	CGED	Regulado	0.30	4.33	5.27	1.6
S/E CMPC Puente Alto	-	CMPC Papeles Cordillera	Libre	1.98	6.52	6.52	12.9

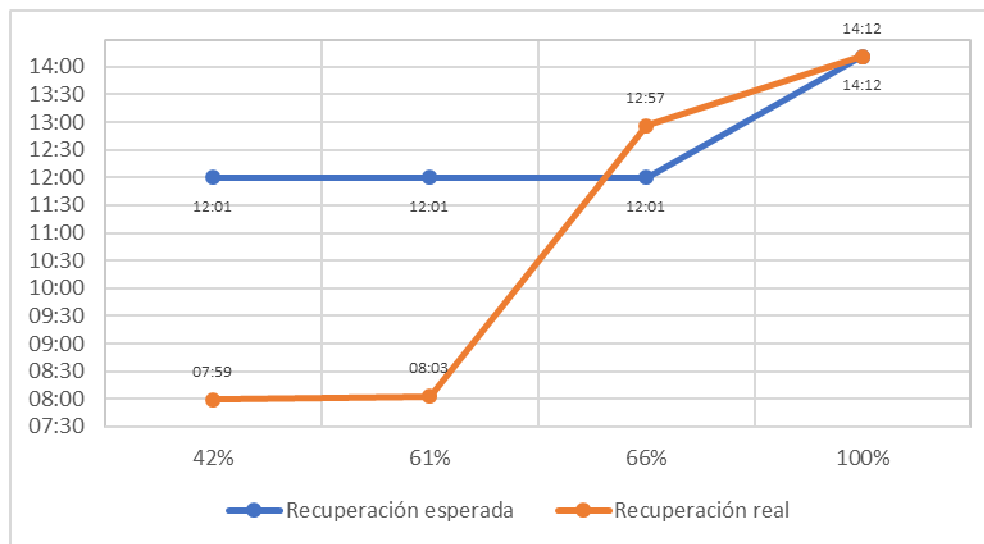
Clientes Regulados : 2.7 MWh

Clientes Libres : 12.9 MWh

Total : 15.6 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE S.A. y Bioenergías Forestales SpA.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de la barra primaria respectiva, considerando que el 61% de los consumos fue recuperado desde otras instalaciones a través de redes MT.

Bioenergías Forestales SpA no informó el horario de normalización de los consumos en S/E CMPC Puente Alto, por lo que se consideró el mismo horario de recuperación de las barras de 6.3 kV.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.62	6.52	0.71
Último 20 %	1.16	6.52	0.18
100 % Total	5.78	6.52	0.89

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8687.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1 y U3), Cochrane (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG1 y TG2), Pehuenche (U1), Ralco (U1) y Tocopilla (U15 y U16).

Estado y configuración previo a la falla

En los momentos previos a la desconexión forzada los consumos de las SS/EE Pirque y CMPC Puente Alto se encontraban en isla eléctrica con la generación de las cuatro unidades de central Carena, debido a la falla en la línea 110 kV Maipo – Pirque, ocurrida a las 06:42 horas del mismo día (EAF 023-2021).

Otros antecedentes relevantes

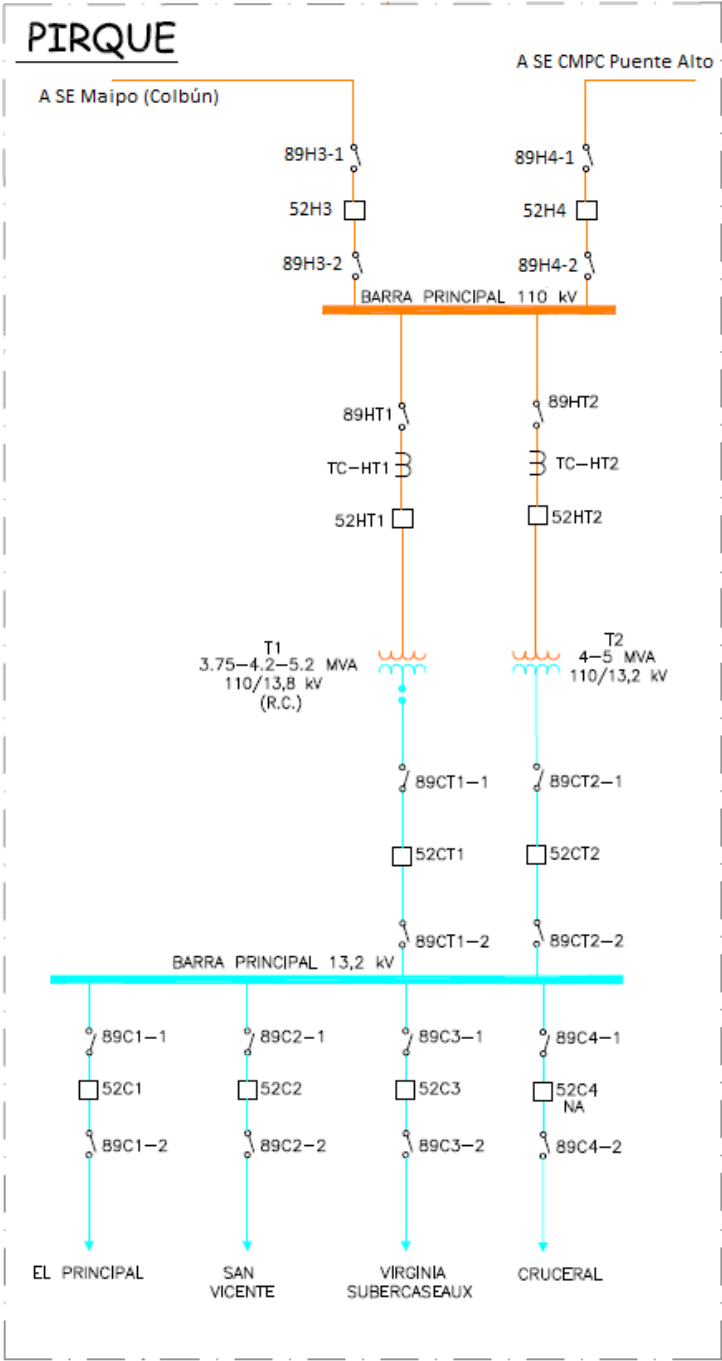
Según lo señalado por Bioenergías Forestales SpA:

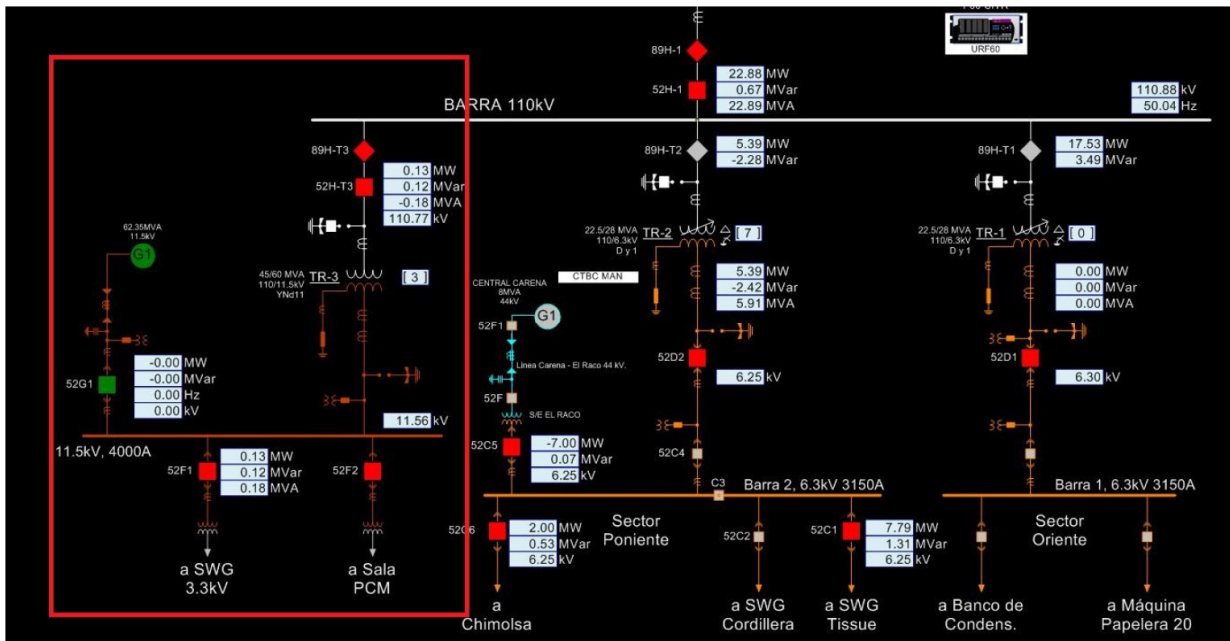
"Siendo las 07:41 hrs y ante la no apertura del interruptor principal 52H1 de la S/E CMPC Puente Alto personal de planta procede con la apertura de las celdas de MT 52C1 (Softys) 52C5 (C. Carena), 52D2, 52D1 y AT 52H1 principal S/E Puente Alto."

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:
 - o En su informe de falla de 5 días, la empresa Bioenergías Forestales indicó acciones correctivas a corto plazo relacionadas con la falla ocurrida en la línea 110 kV CMPC Puente Alto – Pirque de las 06:42 horas, las que se encuentran en el EAF 023-2021.
 - o La empresa Colbún S.A. indica que "no se contemplan" acciones correctivas a corto plazo.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
 - o La empresa Bioenergías Forestales SpA no indica acciones correctivas a largo plazo.
 - o La empresa Colbún S.A. indica que "no se contemplan" acciones correctivas a corto plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
07:41	Bioenergías Forestales	Apertura manual del interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto, correspondiente al transformador 6.3/44 kV, ocasionando pérdida de suministro de los consumos de las SS/EE CMPC Puente Alto y Pirque.
07:41+	Colbún	Apertura automática de los interruptores 52G1, 52G2, 52G3 y 52G4 de central Carena, correspondientes a las unidades generadoras de la mencionada central, por operación de sus respectivas protecciones de sobrefrecuencia.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Bioenergías Forestales S.A. y Colbún S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26/01/2021	Bioenergías Forestales	07:41	Apertura manual del interruptor 52D2 de S/E CMPC Puente Alto.
26/01/2021	Bioenergías Forestales	07:41	Apertura manual del interruptor 52D1 de S/E CMPC Puente Alto.
26/01/2021	Bioenergías Forestales	07:41	Apertura manual del interruptor 52H1 de S/E CMPC Puente Alto, correspondiente a la línea 110 kV CMPC Puente Alto – Pirque.
26/01/2021	CGE	07:48	Apertura manual del interruptor 52CT1 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°1, 110/13.2 kV.
26/01/2021	CGE	07:48	Apertura manual del interruptor 52CT2 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°2, 110/13.2 kV.
26/01/2021	CGE	07:50	Apertura manual del interruptor 52C1 (alimentador El Principal) de S/E Pirque.
26/01/2021	CGE	07:59	Se recuperan 1162 clientes del alimentador El Principal de S/E Pirque, a través de redes MT desde S/E Puente Alto.
26/01/2021	CGE	08:03	Se recupera la totalidad de los consumos del alimentador V. Subercaseaux de S/E Pirque, a través de redes MT desde S/E Puente Alto.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
26/01/2021	CGE	11:36	Apertura manual del interruptor 52HT1 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/13.2 kV.
26/01/2021	CGE	11:36	Apertura manual del interruptor 52HT2 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/13.2 kV.
26/01/2021	Colbún	11:40	Apertura manual del interruptor 52H4 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Pirque – CMPC Puente Alto.
26/01/2021	Colbún	11:47	Apertura manual del interruptor 52JT1 de S/E Maipo, correspondiente al lado de 220 kV del transformador N°1, 220/110 kV.
26/01/2021	Colbún	11:48	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Maipo, correspondiente a la línea 110 kV Maipo – Pirque.
26/01/2021	Colbún	11:49	Cierre del interruptor 52JT1 de S/E Maipo, correspondiente al lado de 220 kV del transformador N°1, 220/110 kV, energizando en vacío la línea 110 kV Maipo – Pirque.
26/01/2021	Colbún	11:50	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Maipo – Pirque, energizando en vacío la barra de 110 kV de S/E Pirque.
26/01/2021	Colbún	11:55	Cierre del interruptor 52H4 de S/E Pirque, correspondiente a la línea 110 kV Pirque – CMPC Puente Alto, energizándola en vacío.
26/01/2021	CGE	11:59	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°1, 110/13.2 kV.
26/01/2021	CGE	12:00	Cierre del interruptor 52HT2 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 110 kV del transformador N°2, 110/13.2 kV.
26/01/2021	CGE	12:00	Apertura manual del interruptor 52C3 (alimentador V. Subercaseaux) de S/E Pirque.
26/01/2021	CGE	12:01	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°1, 110/13.2 kV.
26/01/2021	CGE	12:01	Cierre del interruptor 52CT2 de S/E Pirque, correspondiente al lado de 13.2 kV del transformador N°2, 110/13.2 kV.
26/01/2021	CGE	12:57	Cierre del interruptor 52C1 (alimentador El Principal) de S/E Pirque, recuperando los restantes 129 clientes.
26/01/2021	CGE	13:06	Cierre del interruptor 52C3 (alimentador V. Subercaseaux) de S/E Pirque.
26/01/2021	Bioenergías Forestales	14:10	Cierre del interruptor 52H1 de S/E CMPC Puente Alto, correspondiente a la línea 110 kV CMPC Puente Alto – Pirque.
26/01/2021	Bioenergías Forestales	14:12	Cierre del interruptor 52D1 de S/E CMPC Puente Alto, energizando la barra N°1 de 6.3 kV de S/E CMPC Puente Alto.
26/01/2021	Bioenergías Forestales	14:12	Cierre del interruptor 52D2 de S/E CMPC Puente Alto, energizando la barra N°2 de 6.3 kV de S/E CMPC Puente Alto.
26/01/2021	Bioenergías Forestales	14:12+ (*)	Cierre del interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto, correspondiente al transformador 6.3/44 kV.
26/01/2021	Colbún	16:12	Cierre del interruptor 52G2 de central Carena. Unidad N°2 sincroniza con el SEN.
26/01/2021	Colbún	22:14	Cierre del interruptor 52G3 de central Carena. Unidad N°3 sincroniza con el SEN.
26/01/2021	Colbún	22:16	Cierre del interruptor 52G4 de central Carena. Unidad N°4 sincroniza con el SEN.
26/01/2021	Colbún	22:32	Cierre del interruptor 52G1 de central Carena. Unidad N°1 sincroniza con el SEN.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Bioenergías Forestales S.A., Colbún S.A. y CGE S.A., además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

(*) Horario de maniobra no informado, se presume cierre en momentos posteriores a la energización de las barras primarias respectivas.

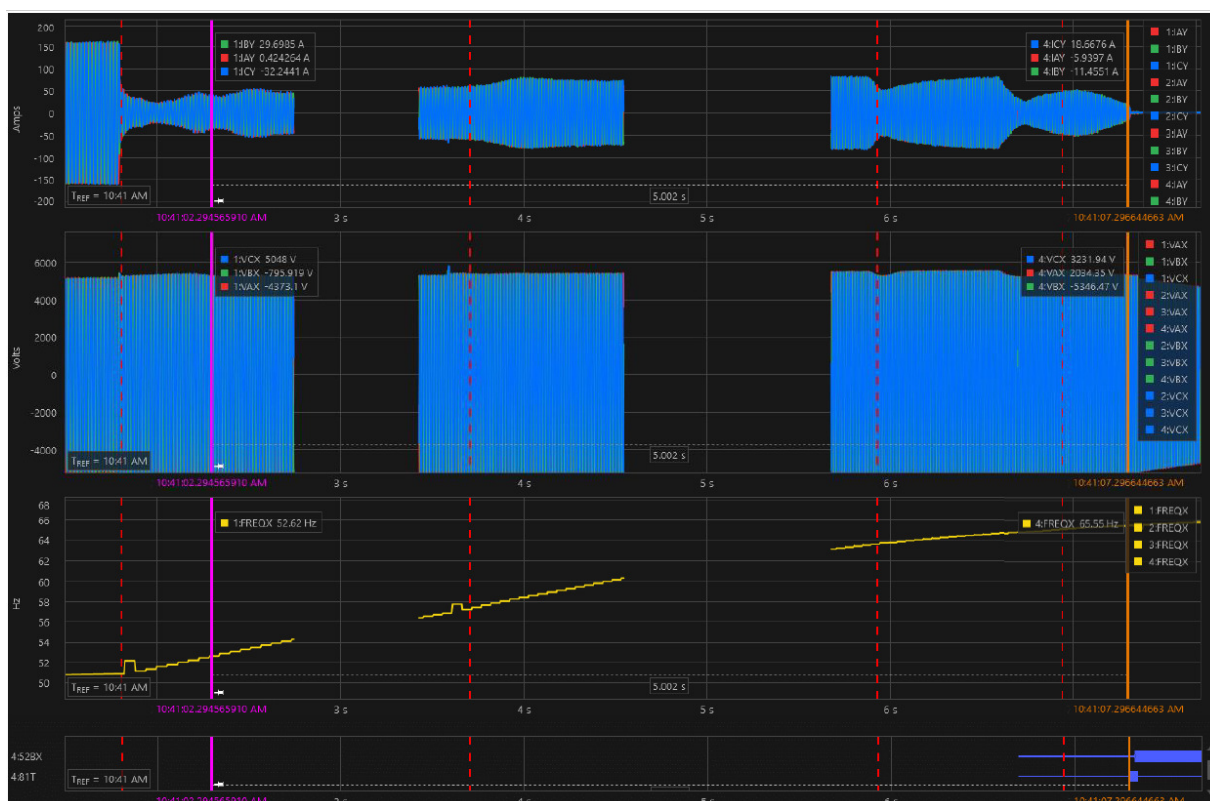
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

En momentos en que los consumos de las SS/EE Pirque y CMPC Puente Alto se encontraban en isla eléctrica con las unidades generadoras de central Carena, y producto de la maniobra de apertura del interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto ejecutada por Bioenergías Forestales SpA, la cual no fue informada al CDC del Coordinador, se produjo la desconexión de la central Carena, con la consiguiente pérdida de los consumos mencionados anteriormente.

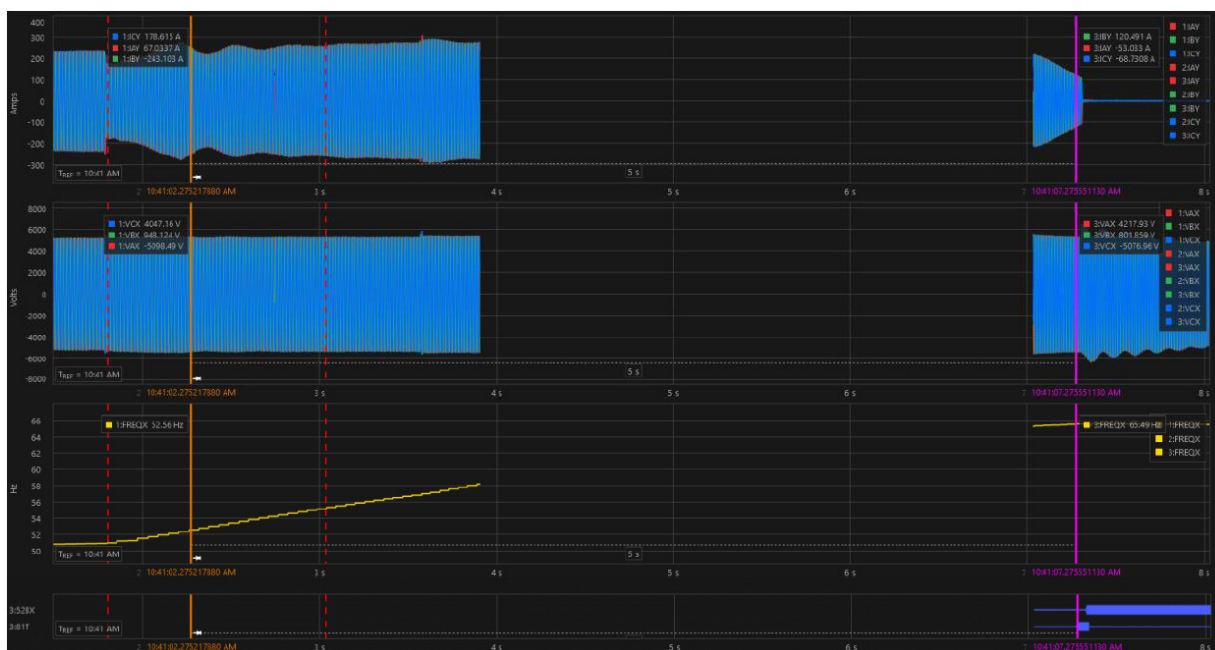
Apertura automática de los interruptores 52G1, 52G2, 52G3 y 52G4 de central Carena

Los paños G1, G2, G3 y G4 de central Carena, asociados a las unidades generadoras, cuentan con dos sistemas de protección SEL 700G cada uno. Entre otros elementos, estas protecciones tienen tres etapas de sobrefrecuencia, ajustadas en 51 Hz (90 s), 52 Hz (15 s) y 52.5 Hz (5 s).

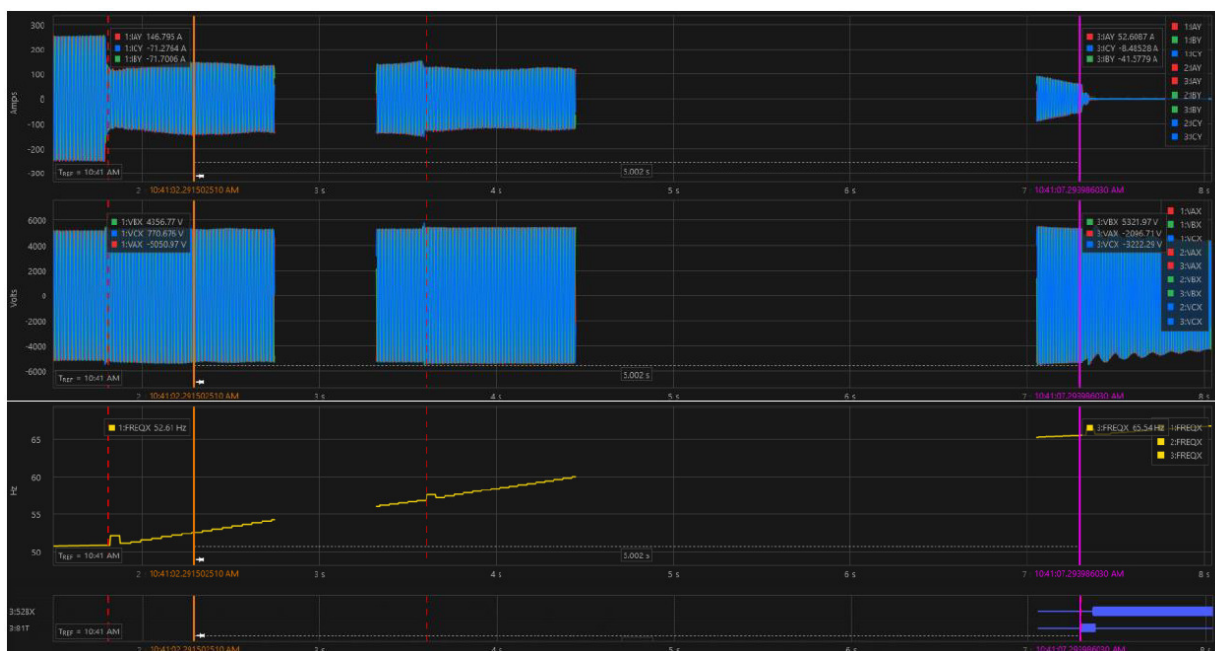
A continuación, se presentan los registros de las protecciones SEL 700G, sistemas 1, asociadas a los paños G1, G2, G3 y G4 de central Carena:



Registro oscilográfico del relé SEL 700G (sistema 1), paño G1, central Carena



Registro oscilográfico del relé SEL 700G (sistema 1), paño G2, central Carena



Registro oscilográfico del relé SEL 700G (sistema 1), paño G3, central Carena



Registro oscilográfico del relé SEL 700G (sistema 1), paño G4, central Carena

En los registros oscilográficos precedentes, particularmente en las señales de corriente por las tres fases, se observa la inestabilidad causada por la apertura del interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto. Además, se observa el aumento progresivo de la frecuencia, superando el ajuste de la tercera etapa del elemento de sobrefrecuencia (52.5 Hz). Luego de aproximadamente 5 segundos, en los registros de señales digitales, se observa la operación del citado elemento, de acuerdo con sus ajustes. Cabe destacar, que los sistemas 2 de protección registraron un comportamiento similar. Adicionalmente, en los registros oscilográficos se observan periodos de tiempo donde no se guardaron registros de las señales análogas y digitales.

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

Detalle de la generación programada para el día 26 de enero de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 26 de enero de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 26 de enero de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 26 de enero de 2021 (Anexo N°4).

Informes de Falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Bioenergías Forestales SpA, Colbún S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Bioenergías Forestales SpA, Colbún S.A. y CGE S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento Coordinador Eléctrico Nacional

En momentos en que los consumos de las SS/EE Pirque y CMPC Puente Alto se encontraban en isla eléctrica con las unidades generadoras de central Carena, y producto de la maniobra de apertura del interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto ejecutada por Bioenergías Forestales SpA, la cual no fue informada al CDC del Coordinador, se produjo la desconexión de la central Carena, con la consiguiente pérdida de los consumos mencionados anteriormente.

9.2 Incumplimiento Normativo

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

Bioenergías Forestales S.A.

- 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.

CGE S.A.

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

9.3 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 Colbún S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas a los paños G1, G2, G3 y G4 de central Carena.
Se concluye correcto modo de operación de los interruptores 52G1, 52G2, 52G3 y 52G4 de central Carena.

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

Luego de la falla de la línea 110 kV Maipo - Pirque, ocurrida a las 06:42 horas, los consumos de las SS/EE Pirque y CMPC Puente Alto quedaron en isla eléctrica con las unidades generadoras de central Carena. A las 07:41 horas, el centro de control de Bioenergías Forestales SpA realizó maniobras en S/E CMPC Puente Alto, entre las cuales estuvo la apertura manual del interruptor 52C5, sin haberse comunicado previamente con el CDC del Coordinador, ocasionando la salida de servicio de central Carena, con la consiguiente pérdida de consumos en la zona.

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

Se solicitará a Bioenergías Forestales SpA:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
 - Detalle de los consumos afectados, producto del evento de las 07:41 horas en S/E CMPC Puente Alto.
 - Horario de recuperación y maniobras tendiente a la recuperación de los consumos afectados en S/E CMPC Puente Alto.
 - Detalle de los mantenimientos realizados en los últimos 24 meses al interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto.
 - Horario de cierre del interruptor 52C5 de S/E CMPC Puente Alto.

Se solicitará a Colbún S.A.:

- Motivos por los cuales, en los registros oscilográficos de las protecciones de los paños G1, G2, G3 y G4 de central Carena, se observan periodos de tiempo donde no se guardaron registros de las señales análogas y digitales.
- Registros secuenciales de eventos de las protecciones de los paños G1, G2, G3 y G4 de central Carena.

Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 26 de enero de 2021

PE-TALINAYORIENTE	7	4	4	3	3	3	2	1	1	2	5	12	21	31	41	50	57	62	63	60	55	43	30	21	581	
PE-PUNTASIERRA	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	4	7	12	16	20	26	33	37	38	39	37	30	25	335		
PE-LOSURIOS	4	2	2	1	1	1	1	1	1	3	6	11	18	26	34	43	57	71	75	72	62	48	36	24	598	
PE-MONTEREDONDO	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	5	7	10	12	12	13	13	11	9	6	107	
PE-PUNTAPALMERAS	1	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	2	3	5	7	9	11	13	14	16	15	13	12	12	126	
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4	3	3	3	35	
PE-CANELA-2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	6	9	14	19	22	22	21	19	17	17	172	
PE-TOTORAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	6	7	8	11	14	16	18	17	16	15	13	153
PE-LUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	16	
PE-LUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	10	
PE-LASPENAS	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	4	4	4	4	4	4	5	4	4	4	4	4	4	98
PE-ELMAITEN	8	7	6	6	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	3	5	5	7	8	8	100	
PE-CUEL	27	27	27	26	25	24	23	21	19	16	13	11	9	8	7	6	7	9	12	16	20	24	25	25	425	
PE-RENAICO	74	75	75	74	71	68	67	65	63	60	56	49	43	39	36	33	34	39	47	54	60	64	67	64	1377	
PE-SANGABRIEL	114	69	114	114	114	114	114	111	98	69	73	64	53	44	41	41	46	60	81	98	113	114	114	114	2085	
PE-LARLOR	28	28	28	27	27	27	26	26	25	24	22	19	17	15	14	14	15	19	23	25	26	27	27	26	552	
PE-TOLPANSUR	70	30	71	71	70	69	68	67	65	30	60	53	45	38	33	30	32	37	46	56	63	67	68	67	1304	
PE-ELNOGAL	9	6	5	2	2	2	2	5	4	2	2	1	1	1	0	1	1	2	8	9	8	9	9	9	90	
PE-LOSBUENOSAIRES	23	23	22	22	22	21	20	19	18	17	15	13	10	9	8	7	8	10	14	18	20	22	22	22	448	
PE-LAESPERANZA	8	8	8	8	8	8	7	7	7	6	5	4	3	3	3	3	3	4	6	7	8	8	8	8	148	
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	64	
PE-LEBU	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	3	80	
PE-HUAIACHE	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74	
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	111	
PE-ELARRREBOL	8	8	8	7	7	7	7	7	7	4	4	2	2	2	4	6	7	7	8	8	8	8	8	8	134	
PE-AURORA	18	14	10	7	4	3	2	1	1	2	3	5	7	11	14	17	19	22	22	20	17	13	9	6	248	
PE-SANPEDRO	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	2	2	2	2	32	
PE-SANPEDRO-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	

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	43	451	1527	2375	2711	2860	2903	2907	2879	2805	2672	2475	1920	820	71	1	0	0	29.420
PPV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PPV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	61
PPV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PPV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	78
PPV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	1	4	10	12	13	13	13	13	13	13	13	12	9	3	0	0	0	0	140
PPV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PPV-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
PPV-LAHUYA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	12	17	20	22	22	21	20	17	12	6	2	0	0	0	0	178
PPV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	3	20	51	72	80	85	87	87	87	86	83	72	48	19	3	0	0	0	884
PPV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	8	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	92
PPV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	4	81	93	94	75	78	78	75	52	47	43	10	1	0	0	0	0	772
PPV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	9	68	97	105	105	105	105	105	105	105	105	95	48	1	0	0	0	1159
PPV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	25	39	48	52	52	52	52	46	32	19	5	0	0	0	0	434
PPV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	8	8	7	8	7	8	8	4	0	0	0	0	0	90
PPV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	9	38	64	74	75	70	65	64	61	60	59	48	25	6	0	0	0	717
PPV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	7	7	6	5	5	3	1	0	0	0	0	73
PPV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	10	21	25	27	27	26	25	24	24	24	23	18	7	1	0	0	280
PPV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	15	18	20	20	19	18	18	18	17	13	5	0	0	0	0	208
PPV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	39	52	55	56	56	56	56	54	50	36	12	0	0	0	0	592
PPV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	2	24	70	90	90	90	90	90	90	90	90	67	23	1	0	0	0	998
PPV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	7	8	7	8	6	2	0	0	0	0	0	82
PPV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	23	64	87	91	92	91	91	90	88	86	65	25	1	0	0	0	980
PPV-BOLEO-1	0	0	0	0	0	0	0	4	32	85	112	116	118	119	119	119	119	118	95	40	3	0	0	0	1318
PPV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	12	32	45	49	50	50	50	50	49	47	36	16	1	0	0	0	536
PPV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	14	18	18	18	18	17	16	16	15	14	11	4	0	0	0	186
PPV-ANDESZA	0	0	0	0	0	0	0	0	5	25	44	49	48	45	43	41	39	35	33	28	13	1	0	0	449
PPV-LALACAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	15	36	46	49	50	50	50	49	49	48	45	32	11	0	0	0	532
PPV-LALACAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	11	13	13	13	13	13	12	12	11	8	3	0	0	0	133
PPV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	12	38	57	62	65	66	65	62	60	59	46	20	1	0	0	0	678
PPV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	24	70	97	99	102	102	101	98	94	94	91	69	26	1	0	0	1071
PPV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	29	48	52	53	53	52	52	51	52	53	53	31	2	0	0	581
PPV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	8	26	45	56	59	60	60	59	59	58	57	45	18	1	0	0	613
PPV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	91
PPV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	13	24	30	32	33	33	32	32	32	30	21	8	0	0	0	323
PPV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	2	15	36	44	49	46	40	38	38	40	42	37	18	2	0	0	0	484
PPV-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
PPV-DIEGODELAMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	15	21	24	26	26	26	24	22	18	11	4	0	0	0	0	225
PPV-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
PPV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	11	36	56	67	69	70	70	70	70	70	67	43	9	1	0	0	709
PPV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	41	95	121	126	129	132	132	132	131	128	121	95	40	3	0	0	1432
PPV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	2	18	51	74	82	84	84	82	82	82	82	78	62	27	1	0	0	893
PPV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	19	31	38	41	42	42	41	41	39	30	12	1	0	0	0	432
PPV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	76
PPV-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
PPV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	20
PPV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PPV-GUADALAJ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PPV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	23
PPV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PPV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	25
PPV-LOSOLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	16	23	28	31	32	30	27	24	17	8	2	0	0	0	248
PPV-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
PPV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	95
PPV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	95
PPV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	97
PPV-CACHUYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	0	0	5	0	0	0	0	0	8	4	0	0	0	0	33
PPV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	15
PPV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	1	11	47	89	143	175	189	192	190	177	147	104	55	16	2	0	0	1547
PPV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	2	19	55	93	92	94	95	95	96	96	96	91	68	27	2	0	0	1011
PPV-LASILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PPV-PUNTAABASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	20
PPV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PPV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PPV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PPV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	21
PPV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	22
PPV-SOGOI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PPV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PPV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	43
PPV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0</																				

[illegible]

[illegible]

[illegible]

TRAPEN_DIESEL	0	0	17	10	16	0	29	38	19	38	57	71	67	55	66	47	40	6	25	22	33	30	11	0	696
DEGAN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN2-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCO_DIESEL	16	14	16	16	16	1	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	371
CHLOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	1527	1363	1117	1227	1220	1243	1191	1156	1264	1278	1272	1111	1136	1219	1247	1161	1219	1234	1018	1249	1782	2303	2213	1922	32.670	
RAPEL-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	
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CIPRESSES-1	10	12	10	10	10	10	12	12	5	0	10	10	10	10	17	12	5	0	0	12	12	12	12	12	12	225
CIPRESSES-2	27	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	27	27	27	135	
CIPRESSES-3	12	12	10	10	10	12	12	12	10	10	10	10	10	10	15	12	20	0	0	0	0	12	12	12	12	259
OJOSDEAGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144	
LAMINA	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	230
ISLA	58	51	50	50	50	51	51	51	49	47	50	50	50	50	53	51	52	45	45	51	59	59	59	59	1243	
CURILLINQUE	60	52	50	50	50	52	52	52	49	47	50	50	50	50	55	52	52	44	44	52	61	61	61	61	1259	
LOMALTA	25	21	21	21	21	21	21	21	20	19	21	21	21	21	23	21	22	18	18	21	26	26	26	26	518	
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72	
LOSHIERROS-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
PEHUENCHE-1	161	172	130	130	0	0	157	130	0	0	0	0	0	130	130	0	0	0	0	130	130	130	130	196	1856	
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	130	149	159	130	567	
COLBUN-1	0	0	0	171	229	198	0	0	207	202	224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	229	229	0	1843	
COLBUN-2	193	156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	156	184	184	182	1056	
MACHICURA-1	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528	
MACHICURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHIBURGO	16	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	0	0	0	0	358
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96	
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ELTORO-1	80	50	50	10	50	50	84	76	84	42	84	84	84	84	50	84	84	84	84	84	50	84	84	84	84	1679
ELTORO-2	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	10	50	75	84	84	84	84	84	67	84	110	88	84	84	84	1914
ELTORO-3	84	84	84	84	84	84	84	84	84	84	50	84	84	84	49	59	84	84	84	84	30	84	84	84	84	1844
ELTORO-4	85	85	85	63	85	85	85	85	85	85	70	85	85	85	85	85	85	47	10	85	85	85	85	85	85	1882
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	691	
ANTUCO-1	95	95	80	95	95	80	95	80	95	80	95	95	95	80	95	80	95	80	95	80	95	80	97	97	80	2128
ANTUCO-2	80	80	95	80	80	95	80	95	80	80	80	95	80	95	80	95	80	95	95	80	95	97	80	80	97	2070
RUCUE	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	63	63	63	63	1475	
QUILLECO	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	27	27	27	634	
LAJAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	90	90	90	90	95	95	95	95	95	95	95	95	95	90	95	95	90	163	155	155	155	90	90	90	2483	
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	0	0	0	0	0	190	
PALMUCHO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600	
PANGUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	198	225	35	493	
PANGUE-2	81	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	51	225	74	208	1304	
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	76	76	240	
ANGOSTURA-3	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	40	40	40	926	
CANUTILLAR-1	60	40	0	0	0	50	0	0	71	60	55	66	53	66	59	66	55	61	0	60	60	67	40	54	1040	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	55	53	66	53	53	53	55	59	60	0	0	0	67	40	663	

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 26 de enero de 2021

26-01-2021																									26-01-2021			
.	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	OMAX	D.MED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.9	6.4	5.9	6.3	6.1	6.6	10.0	10.0	10.0	10.0	154.2	10.0	6.4	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5	
ELTOROHZ	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	13.1	1.0	0.5	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOSPIRCIO	0.7	0.9	0.0	0.5	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	20.8	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.1	0.4	5.5	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	0.4	0.4	10.6	0.5	0.4	
RIOHUASCO	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	48.5	2.1	2.0	
PUCLARO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	37.3	1.7	1.6	
LOSMOLLES	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	9.0	9.0	9.0	32.0	9.0	1.3		
LAPALOMA	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	37.9	1.6	1.6	
CH-HORNITOS	46.6	47.2	45.8	44.0	42.2	41.1	40.6	40.2	39.8	39.3	38.1	30.6	29.4	29.4	29.3	29.2	29.3	29.8	30.8	38.7	47.7	48.0	36.9	39.2	913.2	48.0	38.1	
JUNCALITO	0.9	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.8	1.0	1.0	0.8	0.8	18.7	1.0	0.8	
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	
JUNCAI	25.9	27.1	27.1	25.9	24.8	25.1	25.2	25.6	25.9	25.3	24.6	24.2	23.7	23.3	23.0	22.8	28.3	41.6	48.6	44.9	43.5	42.4	39.2	37.1	34.9	761.8	48.6	31.7
BLANCO	33.8	32.1	30.6	29.4	28.4	27.5	26.7	25.9	25.3	24.6	24.2	23.7	23.3	23.0	22.8	28.3	41.6	48.6	44.9	43.5	42.4	39.2	37.1	34.9	761.8	48.6	31.7	
LOSQUILLOS	29.7	29.1	29.6	30.0	29.2	29.1	28.4	29.0	29.2	30.1	31.0	29.2	29.1	27.9	26.1	26.3	26.5	28.6	29.5	30.4	29.2	31.0	31.4	31.7	697.3	31.7	29.1	
CHACABUQUITO	19.5	18.9	18.5	18.3	18.4	18.2	18.2	16.5	16.6	17.4	18.4	18.9	18.6	18.0	17.9	16.7	16.2	16.0	16.9	17.8	18.6	18.3	19.0	19.2	431.0	19.5	18.0	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	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	12.6	0.5	0.5	
CARENA	7.6	7.6	7.6	7.5	7.5	7.5	6.6	3.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	7.3	7.8	7.1	7.6	7.5	7.6	7.6	113.3	7.8	4.7	
MINI-ARRAYAN	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	6.9	0.4	0.3	
ALFALFA	139.1	138.4	137.9	134.5	135.3	135.3	135.2	137.7	134.1	120.8	116.7	117.2	113.4	114.7	112.5	111.1	117.8	123.4	124.1	124.5	124.2	125.2	129.4	129.5	3031.8	139.1	126.3	
MAITEINES	12.2	11.9	12.0	11.9	11.9	11.9	12.0	12.3	12.0	12.0	12.1	11.9	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.8	11.7	12.0	11.8	12.3	12.3	12.1	287.2	12.3	12.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.5	1.0	1.0	
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	2.9	2.4	2.7	2.8	2.8	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	3.3	74.5	3.3	3.1
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	101.1	97.5	95.6	95.0	94.8	92.0	88.6	92.4	92.0	94.7	95.3	93.8	79.3	80.3	80.6	75.8	74.6	78.5	92.4	103.6	98.2	104.3	99.9	99.4	2199.7	104.3	91.7	
SAUZAL	50.9	51.1	51.5	50.8	50.8	50.6	49.1	51.3	51.1	51.5	51.4	50.9	51.0	50.3	50.7	49.1	52.3	50.0	52.0	50.0	51.0	50.0	51.0	50.0	1216.9	52.3	50.0	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	9.6	9.7	9.7	9.6	9.6	9.7	9.4	9.6	9.4	9.4	9.7	9.6	9.7	9.7	9.7	9.6	10.0	10.0	9.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	232.5	10.0	9.7	
LA-COMPANIA-II	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	29.6	1.3	1.2	
LAHIGUERA	136.1	136.5	136.9	135.6	135.5	134.9	131.8	130.6	125.9	105.7	101.0	99.4	100.4	99.9	99.2	101.1	107.4	105.7	103.9	114.4	115.3	126.0	126.9	128.3	2838.4	136.9	118.3	
LACONFLUENCIA	121.0	121.8	118.9	112.2	110.3	110.1	107.6	102.1	95.3	97.3	83.4	79.7	79.9	79.8	79.7	79.6	79.4	79.2	77.4	80.5	114.4	118.0	116.2	115.3	2359.1	121.8	98.3	
ELPASO	26.6	19.6	19.9	19.7	19.7	18.8	17.7	16.5	16.0	15.9	10.8	7.3	12.8	19.4	33.6	40.5	43.2	53.1	43.9	36.1	36.9	28.6	23.7	20.1	600.4	53.1	25.0	
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	39.3	38.0	42.2	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1007.8	42.3	42.0	
CONVENTOVIJO	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	121.6	5.1	5.1	
LAMONTANA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAMONTANA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CUMPEO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.2	2.1	2.0	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	2.1	2.2	2.1	1.9	2.1	2.1	50.1	2.2	2.1	
ROBLERIA	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	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	1.9	1.9	1.8	1.9	43.5	1.9	1.8	
LIRICAY	17.9	17.8	17.8	17.5	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.4	17.2	17.1	17.1	17.3	417.8	17.9	17.4	
MARIPOSAS	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	56.3	2.4	2.3	
PROVIDENCIA	1.2	1.4	1.3	1.3	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	26.3	1.4	1.1	
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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	
ELGALPON	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.8	0.4	0.4	
ROCOLORADO	5.1	5.2	5.2	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.8	4.8	4.7	4.6	4.6	4.4	4.5	4.4	4.6	4.7	4.8	4.8	116.5	5.2	4.9	
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	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	57.2	2.4	2.4	
BURCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4																		

MOCHO	6.3	6.3	6.4	6.4	6.3	6.3	6.4	6.3	6.3	6.2	6.3	6.1	6.2	6.2	6.0	6.2	6.1	6.1	6.1	6.2	6.1	6.2	6.1	6.1	149.0	6.4	6.2			
UCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	8.3	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.5	7.5	4.7	3.2	0.3	92.6	8.5	3.9				
CUMBRES	7.4	7.3	7.5	7.2	7.3	7.3	7.3	7.2	7.2	7.2	7.3	6.4	7.7	7.0	7.1	7.3	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.3	7.2	173.0	7.7	7.2				
SANTIASABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	10.9	0.5	0.5				
LOSORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.0	4.1	0.7	0.2				
LOSORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
MSA-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.5	0.3	0.1	2.3	0.5	0.1			
PICHLONCO	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.4	0.1	0.1				
DONWALTERIO	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	35.4	1.5	1.5				
MELO	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	1.9	1.9	1.9	45.0	1.9	1.9				
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
ANCOA	23.6	23.6	23.1	23.6	23.5	23.4	23.3	24.9	22.3	23.3	23.8	23.1	23.3	23.0	23.6	23.9	23.4	23.8	23.1	23.2	22.8	23.4	23.2	23.6	561.6	24.9	23.4			
LAVINA	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	12.3	0.5	0.5				
SANTAELENA	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.6	0.3	0.3				
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0				
ELTORO	310.1	312.1	316.6	309.0	307.8	306.1	283.2	304.3	287.2	291.4	312.0	305.3	310.5	309.1	303.1	303.2	294.1	299.3	275.0	333.2	288.5	322.6	327.8	355.1	7366.5	355.1	307.0			
ANTUCO	160.4	160.4	160.4	160.4	163.1	163.1	162.6	162.7	162.4	162.4	162.3	162.3	162.3	162.3	162.3	162.3	160.8	160.4	157.9	157.8	157.5	157.8	157.7	157.9	3857.3	163.1	160.7			
ABANICO	28.8	28.8	28.5	28.4	27.9	28.0	27.9	27.3	27.8	27.4	27.4	27.1	27.2	27.2	27.1	26.8	26.8	27.2	27.7	26.1	26.3	26.7	28.8	28.8	667.2	28.8	27.8			
RUCUE	64.0	65.0	64.0	64.0	64.0	64.0	63.0	62.0	63.0	64.0	63.0	65.0	64.0	64.0	64.0	67.0	65.0	65.0	65.0	66.0	66.0	61.0	61.0	61.0	1537.0	67.0	64.0			
QUILECO	26.0	27.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	27.0	26.0	27.0	26.0	27.0	25.0	25.0	23.0	26.0	27.0	27.0	27.0	28.0	27.0	27.0	25.0	26.0	26.0	25.0	627.0	26.0	26.0	
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CANUTILLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	41.0	42.0	41.0	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	352.0	49.0	14.7			
CIPRESES	55.2	56.9	57.1	52.6	52.5	55.4	46.7	55.0	39.1	28.3	51.3	52.9	53.7	53.3	60.9	55.5	48.5	8.0	6.6	26.6	61.9	52.6	48.7	50.9	1129.9	61.9	47.1			
OSJADEAGUA	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	153.1	6.4	6.4			
LAMNA	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.8	8.7	8.9	8.6	8.8	8.3	8.8	8.4	8.3	8.3	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	200.2	8.9	8.3			
SALA	50.6	52.2	52.1	50.9	50.8	52.1	49.4	50.6	47.4	43.6	51.2	51.4	51.4	50.0	51.2	52.9	50.6	36.8	37.2	41.5	51.7	50.5	49.0	49.5	1174.6	52.9	48.9			
CURLLINQUE	63.0	60.8	62.7	62.6	60.2	60.3	60.3	58.8	58.7	53.7	53.0	62.2	62.2	59.1	60.7	61.5	62.6	52.8	41.9	42.2	53.3	63.7	59.3	56.5	1392.0	63.7	58.0			
LOMAALTA	28.0	25.0	26.0	26.0	25.0	25.0	25.0	25.0	24.0	24.2	20.8	25.0	26.1	25.6	24.3	26.3	25.8	24.6	18.9	17.5	19.7	25.1	25.3	24.0	582.0	26.0	24.3			
LOSHIERROS	3.2	3.2	3.1	3.0	3.1	3.1	2.8	3.0	3.0	3.4	3.5	3.1	3.1	3.1	3.0	3.1	3.0	3.2	3.0	3.9	2.8	3.3	3.0	3.0	75.1	3.9	3.1			
LOSHIERROS-2	0.6	0.2	0.0	0.5	0.9	0.6	0.0	0.7	0.9	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.9	0.8	0.8	0.7	0.0	0.1	1.0	0.6	0.8	0.6	12.5	1.0	0.5			
COLBUN	184.0	158.0	46.0	158.0	225.0	193.0	6.0	28.0	129.0	181.0	215.0	25.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	271.0	405.0	372.0	239.0	2866.0	405.0	119.4		
MACHICURA	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	528.0	22.0	22.0			
CHIBURGO	17.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	359.0	18.0	15.0			
SANCLEMENTE	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	3.9	3.9	4.0	3.9	3.9	3.9	3.9	3.9	95.2	4.0	4.0			
SANGNACIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PEHUENCHE	229.3	177.9	149.6	134.1	15.9	0.0	121.5	142.5	133.4	150.7	164.2	153.8	158.2	161.7	154.7	138.3	126.6	8.3	0.0	116.5	217.9	325.6	274.9	288.8	3544.1	325.6	147.7			
RALCO	101.8	102.7	104.9	101.4	101.0	100.0	92.5	152.7	91.1	92.2	99.4	96.6	94.5	93.7	91.4	91.7	88.0	217.2	144.9	184.4	128.8	96.8	96.5	106.9	2670.9	217.2	111.3			
PALMUCHO	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.8	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	24.7	593.2	24.8	24.7			
PANGUE	87.1	87.4	88.9	86.3	86.1	85.2	71.7	73.1	56.5	53.4	58.4	56.7	58.3	57.7	56.1	54.7	52.5	54.4	48.6	63.3	50.6	70.2	108.1	81.3	1646.5	108.1	68.6			
ANGOSTURA	133.0	42.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	123.0	115.0	39.0	130.0	1215.0	133.0	50.6			
PE-SIERRAGORDA	0.0	0.9	8.7	2.6	3.4	23.6	27.4	42.1	47.0	25.9	6.0	0.8	18.9	28.8	33.0	52.7	60.9	75.3	95.9	97.9	94.0	21.4	0.0	0.0	767.3	97.9	32.0			
PE-VALLEDELOSVENTOS	26.1	5.4	0.0	0.0	0.0	1.5	4.6	3.3	3.9	8.9	4.5	0.0	3.0	16.3	20.5	53.4	56.5	47.4	50.1	65.0	79.2	41.9	5.3	0.0	506.6	79.2	21.1			
PE-TALTAL	13.1	11.7	6.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	8.4	11.1	28.4	29.9	43.5	49.4	49.3	58.0	51.3	31.4	10.5	5.5	7.1	415.9	58.0	17.3			
PE-SARCO	29.4	28.9	31.0	18.6	7.9	2.9	8.5	5.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	19.1	55.5	80.3	96.0	106.6	124.8	126.3	125.4	118.5	985.0	126.3	41.0			
PE-SANJUAN	24.5	27.2	31.7	18.9	13.4	13.7	16.5	7.9	8.7	3.4	0.0	0.0	0.2	4.8	12.8	36.4	73.2	84.4	85.1	91.6	132.3	121.6	109.8	114.2	1032.3	132.3	43.0			
PE-CABOLESONES	14.9	12.1	11.3	4.7	4.7	7.7	7.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	45.9	51.4	70.6	74.4	79.7	66.8	455.0	79.7	19.0			
PE-CABOLESONES-2	16.8	7.3	4.6	0.8	1.4	4.7	9.0	1.5	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	1.3	6.7	16.9	27.6	24.1	31.7	31.8	53.4	55.8	64.7	51.9	416.1	64.7	17.3			
PE-CABOLESONES-3	18.9	13.9	13.1	7.0	9.1	11.0	11.2	5.0	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	37.5	40.3	60.8	51.4	56.9	54.9							

PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	66,6	113,8	125,4	130,9	133,0	128,9	123,6	130,4	130,5	125,5	111,5	63,4	5,6	0,0	0,0	0,0	1397,2	133,0	58,2	
PFV-LLANODELLAMPÓS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	46,8	75,8	85,0	87,2	72,6	78,6	85,8	84,7	84,5	81,2	73,6	43,3	2,0	0,0	0,0	0,0	907,1	87,2	37,8	
PFV-SANANDRÉS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	12,8	32,8	40,0	41,7	41,6	42,6	41,9	41,8	41,6	40,4	35,9	16,6	1,3	0,0	0,0	0,0	433,4	42,6	18,1	
PFV-PILOTCARDONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	0,2	0,1	
PFV-ESPERANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,6	2,4	2,4	2,4	2,3	2,5	2,5	2,4	2,4	2,6	2,4	1,5	0,2	0,0	0,0	0,0	27,9	2,6	1,2	
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,5	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1	
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,1	2,3	2,4	2,4	2,3	2,2	2,1	2,0	1,9	1,7	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	23,8	2,4	1,0	
PFV-LASTERAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	5,7	15,9	25,2	31,5	38,4	39,5	38,7	35,6	30,2	22,3	12,0	2,8	0,2	0,0	0,0	0,0	298,5	39,5	12,4	
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,1	0,0	
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,2	3,2	8,1	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	79,2	9,0	3,3	
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,3	3,4	8,0	8,9	9,0	8,8	9,0	9,0	8,3	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	79,1	9,0	3,3	
PFV-CACHUYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,6	7,6	7,7	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	5,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	95,7	9,0	4,0	
PFV-MALAGUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	6,2	8,7	0,0	0,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	3,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	32,7	8,7	1,4	
PFV-SANTACEQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,4	1,8	2,0	2,1	2,1	1,9	1,7	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,1	0,7	
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,1	1,4	1,4	1,3	1,2	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	15,8	1,5	0,7
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,6	6,2	7,9	7,0	7,9	8,2	8,1	8,1	8,1	8,1	7,1	3,9	0,4	0,0	0,0	0,0	85,1	8,2	3,5	
PFV-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,8	5,6	6,7	7,0	7,0	7,0	6,7	6,5	6,5	6,5	5,5	2,6	0,3	0,0	0,0	0,0	71,1	7,0	3,0	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,6	2,5	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,4	2,6	1,1	
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	5,7	6,3	6,5	6,6	6,6	6,5	6,5	6,5	6,2	5,7	3,3	0,5	0,0	0,0	0,0	70,8	6,6	3,0	
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,4	2,3	2,1	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	25,5	2,4	1,1	
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,2	6,8	6,9	6,9	6,9	6,9	6,9	5,0	4,8	4,8	6,2	4,5	0,5	0,0	0,0	0,0	72,3	6,9	3,0	
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,5	1,8	2,0	2,2	2,2	1,7	1,7	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,5	2,2	0,7	
PFV-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,5	0,7	1,6	2,5	2,6	2,5	2,4	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,6	0,7	
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	5,9	7,6	7,7	7,7	7,7	7,8	7,9	7,8	7,6	6,4	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	78,5	7,9	3,3	
PFV-LOGSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	30,9	2,8	1,3	
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,4	6,9	7,7	8,0	7,9	7,8	7,8	7,8	7,8	7,5	6,7	3,6	0,5	0,0	0,0	0,0	84,1	8,0	3,5	
PFV-ELPIITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,6	2,8	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	31,2	2,9	1,3	
PFV-LOSRIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,9	2,3	2,6	2,7	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,7	0,8	
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	2,1	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	25,6	2,4	1,1	
PFV-QUELTETHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,6	1,2	
PFV-EL-QUELTETHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,5	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3	
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	2,4	2,4	2,3	2,4	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	25,7	2,6	1,1	
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	5,0	7,9	8,3	8,4	8,3	8,5	8,3	8,4	8,6	8,5	8,1	5,0	0,8	0,0	0,0	0,0	94,6	8,6	4,0	
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,2	2,4	2,4	2,5	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,2	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,5	1,1	
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,4	8,2	8,7	8,7	8,6	8,6	8,6	8,6	8,7	8,4	7,8	4,5	0,5	0,0	0,0	0,0	96,2	8,7	4,0	
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,4	1,1	
PFV-PILPILÉN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,7	0,3	0,0	0,0	0,0	28,4	2,6	1,2	
PFV-ORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1	
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,3	2,5	2,4	2,4	2,4	2,3	2,5	2,4	2,4	2,3	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	26,9	2,5	1,1	
PFV-ELPILPÉN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,5	2,8	2,9	2,8	2,8	2,9	2,9	3,0	2,9	2,6	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	31,2	3,0	1,3	
PFV-LAS-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,2	2,4	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,1	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1	
PFV-GTRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,8	1,9	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,3	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,5	2,3	1,0	
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,9	2,1	2,5	2,6	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1	
PFV-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,1	4,2	5,2	6,0	6,2	6,2	6,2	6,2	6,1	0,0	0,2	2,1	0,3	0,0	0,0	0,0	51,2	6,2	2,1	
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	3,9	6,7	7,2	7,4	7,3	7,4	7,3	7,3	7,3	7,1	6,5	3,8	0,4	0,0	0,0	0,0	79,7	7,4	3,3	
PFV-CRUICERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	0,0	0,0	0,0	1,2	2,4	2,3	2,3	2,3	2,4	2,2	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	17,3	2,4	0,7	
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,5	2,1	2,8	2,7	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,5	1,4	0,2	0,0	0,0	0,0	28,9	2,9	1,2	
PFV-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,9	6,6	7,4	7,6	7,6	7,8	7,8	7,7	7,7	7,3	6,4	3,3	0,3	0,0	0,0	0,0	80,7	7,8	3,4	
PFV-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	3,6	7,6	8,5	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	7,6</									

[illegible]

[illegible]

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC
correspondientes al día 26 de enero de 2021

[illegible]

INFORME DIARIO

Martes 26 de Enero del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Abanico	691.1	667.2	-3.47 %		Mariposas	53.6	56.3	+5.04 %	PMG
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Masisa	151.2	165.0	+9.13 %	IL
Alfalfal	3049.2	3031.8	-0.57 %		Maule	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	19.4	19.3	-0.64 %	PMG	Mejillones IEM	8496.0	8387.7	-1.27 %	IL
Ancoa	565.9	561.6	-0.76 %		Mejillones-CTM1	3437.3	2264.0	(*) -34.13 %	IL
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andes FO6	13.5	17.8	+31.85 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IL, SDCF
Andina-CTA	0.0	0.0	-	IF, IL	Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG1	6487.7	6501.8	+0.22 %		Mejillones-CTM3 GNL	0.0	1179.1	(*)GNP	
Angamos-ANG2	5760.0	5668.3	-1.59 %	IL	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Angostura	1166.3	1215.0	+4.18 %	IL	Mejillones-PAM	528.0	476.4	-9.77 %	IL
Antihue	0.0	0.0	-		Mocho	172.4	149.0	-13.59 %	
Antuco	4198.3	3857.3	-8.12 %	IL	NEGRETE	-	0.0	-	
Arauco	24.0	5.4	-77.62 %		Nalcas	58.4	57.5	-1.53 %	PMG
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	0.0	0.0	-	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
Atacama-1 GNL	1274.3	0.0	(*) -100.00 %		Nehuenco 2 GNL	0.0	0.0	-	PMM
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	1152.6	0.0	(*) -100.00 %		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	9.0	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	8.6	GNP		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Newen Diésel	0.0	0.0	-	IF
Blanco	861.0	761.8	-11.52 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	IF
Bocamina	0.0	0.0	-		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	IF
Bocamina 2	8300.6	8027.0	-3.30 %		Newen Propano	0.0	-	-	
CMPC Cordillera	0.0	119.0	GNP		Norgener-NT01	3190.8	2807.8	-12.00 %	IL
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Norgener-NT02	3066.8	2885.0	-5.93 %	IL
CMPC Pacífico	264.0	4.5	-98.30 %	PMM	Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Santa Fe	98.4	0.0	-100.00 %	PMM	Nueva Aldea 1	72.0	232.6	+223.10 %	IL
CMPC Tissue	-	44.4	-	PMG	Nueva Aldea 2	20.0	48.1	+140.45 %	
Callao	7.4	5.9	-19.94 %	PMG	Nueva Aldea 3	600.0	0.0	-100.00 %	SDCF
Calle Calle	0.0	135.7	GNP		Nueva Renca Diésel	0.0	6804.0	(*)GNP	
Campiche	0.0	0.0	-	PMM	Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	32.0	GNP		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6000.0	6142.0	+2.37 %	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	143.1	153.1	+7.00 %	PMG
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Olivos	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-		PFV AZABACHE	-	16.2	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-		PFV EL SALITRAL	32.1	32.3	+0.31 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria Solar	23.1	23.5	+2.02 %	
Canutillar	1703.4	352.0	(*) -79.34 %	
Capullo	120.0	119.8	-0.17 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	179.0	113.3	-36.70 %	PMG
Carilafquén	207.0	258.2	+24.73 %	
Celco	120.0	158.2	+31.86 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	IF
Chacabucuito	430.1	431.0	+0.21 %	
Chacayes	2176.9	2199.7	+1.05 %	
Chapiquiña	83.5	154.2	+84.67 %	
Chiburgo	358.0	359.0	+0.28 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	140.9	-34.75 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	144.2	GNP	
Cipreses	618.9	1129.9	+82.57 %	IL
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6598.1	6349.2	-3.77 %	
Cochrane-CCH2	6564.3	6182.0	-5.82 %	
Cogen. Aconcagua	631.0	484.4	-23.24 %	IL
Cogen. Biobío	492.0	1238.0	+151.63 %	
Colbún	2899.4	2866.0	-1.15 %	
Colihues Diésel	-	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	40.9	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	120.0	121.6	+1.32 %	
Coronel Diésel	0.0	0.0	-	SDCF
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	180.0	173.0	-3.91 %	
Curillinque	1259.1	1392.0	+10.55 %	IL
Degañ	0.0	0.0	-	IL
Degañ 2	0.0	0.0	-	IL
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	135.2	GNP	
Don Jorge	5.2	2.1	-58.59 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, IF
El Paso	790.0	600.4	-24.00 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.6	-1.96 %	PMG
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	7319.9	7368.5	+0.66 %	IL
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV PLAYERITO	31.4	31.0	-1.39 %	
PFV PLAYERO	31.1	30.7	-1.27 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	-	0.0	-	
Pajonales	0.0	24.2	GNP	
Palacios	27.6	21.2	-23.27 %	PMG
Palmucho	599.1	593.2	-0.98 %	
Pangue	1797.8	1646.5	-8.42 %	IL
Pehuenche	2423.5	3544.1	+46.24 %	
Peuchén	490.8	261.5	-46.72 %	
Pilmaiquén	263.4	463.9	+76.14 %	IL
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	360.0	357.4	-0.72 %	IL
Providencia	28.2	26.3	-6.74 %	
Puente Solar	26.1	27.3	+4.51 %	
Pulelfu	100.2	99.5	-0.70 %	PMG
Pullinque	234.8	279.4	+18.98 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	IF
Punta Colorada IFO	260.8	105.9	-59.39 %	
Puntilla	400.5	374.5	-6.49 %	
Queltehues	870.0	893.7	+2.73 %	
Quilleco	633.6	627.0	-1.03 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1A GNL	0.0	313.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	IL
Quintero 1B GNL	0.0	331.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	2672.5	2670.9	-0.06 %	IL
Rapel	0.0	0.0	-	
Rauquén	86.6	92.5	+6.74 %	
Renaico	78.4	93.5	+19.32 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	IL
Rinconada	78.1	83.6	+7.03 %	
Rucatayo	485.0	495.3	+2.13 %	
Rucúe	1474.5	1537.0	+4.24 %	
Río Colorado	120.0	116.5	-2.92 %	
Río Huasco	42.1	48.5	+15.30 %	
Río Picoquén	48.0	48.5	+1.06 %	
SF Energía	1354.6	876.6	-35.29 %	
San Andrés	960.0	1007.8	+4.98 %	
San Clemente	96.0	95.2	-0.83 %	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 1 GNL	6236.9	6243.0	+0.10 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	IL
San Isidro 2 GNL	7997.8	7814.0	-2.30 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		Santa Fe	85.2	87.4	+2.47 %	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	351.9	-8.37 %	IL, IF	Santa Marta	240.0	127.5	-46.88 %	
Escuadrón	43.2	10.5	-75.69 %		Santa María	8880.0	8800.0	-0.90 %	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Sauzal	1228.8	1216.9	-0.97 %	IL, PMM
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzalito	288.0	232.5	-19.27 %	IL
Espinos	0.0	0.0	-		Solar Aguila 1	17.6	16.7	-5.32 %	
Eólica Aurora	247.7	256.3	+3.46 %		Solar Almeyda	581.3	584.7	+0.59 %	
Eólica Cabo Leones 1	389.5	455.0	+16.83 %		Solar Andes	186.0	166.9	-10.23 %	
Eólica Cabo Leones 2	647.2	416.1	-35.70 %		Solar Andes 2A	449.3	389.7	-13.27 %	IL
Eólica Cabo Leones 3	325.2	398.1	+22.44 %		Solar Antay	76.0	75.1	-1.18 %	PMG
Eólica Canela	34.7	24.3	-29.80 %		Solar Atacama 2	-	0.0	-	
Eólica Canela 2	172.4	119.5	-30.69 %		Solar Carrera Pinto	708.8	851.5	+20.13 %	
Eólica Cuel	425.2	415.0	-2.39 %		Solar Cerro Dominador	979.4	972.1	-0.74 %	
Eólica El Arrayán	390.3	379.2	-2.84 %		Solar Chañares	322.8	344.4	+6.70 %	
Eólica El Maitén	100.2	91.0	-9.20 %		Solar Diego de Almagro	225.4	244.0	+8.25 %	
Eólica La Esperanza	148.0	164.9	+11.43 %	PMG	Solar Doña Carmen	205.4	189.8	-7.61 %	
Eólica La Estrella	-	0.0	-		Solar El Pelicano	1011.3	1038.5	+2.70 %	
Eólica La Flor	551.9	588.8	+6.68 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Lebu	79.8	109.7	+37.48 %	PMG	Solar El Romero	1546.6	1556.7	+0.66 %	
Eólica Los Buenos Aires	403.8	413.9	+2.50 %		Solar FV Bolero	1318.1	1289.6	-2.16 %	
Eólica Los Cururos	598.0	532.9	-10.89 %		Solar Finis Terrae	997.7	1144.0	+14.66 %	
Eólica Monte Redondo	107.0	141.7	+32.38 %		Solar GPG San Pedro	716.9	660.7	-7.84 %	
Eólica Punta Colorada	45.6	67.3	+47.52 %	IF	Solar Huatacondo	883.7	834.2	-5.60 %	
Eólica Punta Palmeras	126.0	137.5	+9.16 %		Solar Jama	488.3	414.2	-15.17 %	
Eólica Punta Sierra	335.2	362.0	+7.98 %		Solar Javiera	612.6	634.9	+3.63 %	
Eólica Renaico	1377.1	1376.8	-0.02 %		Solar La Huayca 2	177.5	155.7	-12.31 %	
Eólica San Gabriel	2085.3	690.2	(*) -66.90 %	IL, SDCF	Solar La Silla	11.7	15.9	+35.47 %	
Eólica San Juan	1236.7	1032.3	-16.53 %		Solar Lalackama	532.0	504.7	-5.13 %	
Eólica San Pedro	31.7	88.6	+179.94 %		Solar Lalackama 2	133.3	157.3	+17.95 %	
Eólica San Pedro 2	0.0	0.0	-	IF	Solar Llano de Llampos	892.7	907.1	+1.61 %	
Eólica Sarco	861.1	985.0	+14.39 %		Solar Loma Los Colorados	11.8	5.9	-49.86 %	PMG
Eólica Sierra Gorda	834.7	767.3	-8.08 %		Solar Los Loros	247.6	298.5	+20.59 %	SDCF
Eólica Talinay Oriente	581.3	481.7	-17.12 %		Solar Los Tilos	37.7	34.0	-9.92 %	
Eólica Talinay Poniente	349.4	301.2	-13.80 %		Solar Luz del Norte	1432.2	1397.2	-2.44 %	
Eólica Taltal	431.7	415.9	-3.66 %		Solar María Elena	591.6	617.1	+4.30 %	
Eólica Tolpán Sur	1304.2	1245.4	-4.51 %		Solar Nuevo Quillagua	772.0	978.8	+26.79 %	
Eólica Totoral	152.7	74.2	-51.41 %	IL	Solar PFV Granja Solar	1158.6	1130.3	-2.45 %	
Eólica Ucuquer 2	15.6	10.4	-32.97 %		Solar PV Conejo	1071.3	1094.4	+2.16 %	
Eólica Valle de los Vientos	660.5	506.6	-23.29 %		Solar PV Salvador	484.1	273.6	-43.48 %	
Florida	333.2	227.3	-31.78 %		Solar Pampa Camarones	61.2	61.2	-0.05 %	
Geo. Cerro Pabellón	0.0	0.0	-		Solar Pampa Solar Norte	678.5	681.9	+0.50 %	
Guacolda 1	3330.0	3234.0	-2.88 %	IL	Solar Piloto Cardones	1.8	1.6	-9.66 %	PMG
Guacolda 2	1800.0	1581.0	-12.17 %	IL	Solar Pozo Almonte 2	78.0	73.5	-5.77 %	
Guacolda 3	3626.1	3596.0	-0.83 %		Solar Pozo Almonte 3	140.0	155.2	+10.86 %	
Guacolda 4	2489.1	2217.0	-10.93 %		Solar Puerto Seco	82.1	83.0	+1.10 %	PMG
Guacolda 5	2970.0	2880.0	-3.03 %	IL	Solar Quilapilún	969.6	1006.3	+3.78 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guayacán	252.4	250.4	-0.81 %	
HP EL ATAJO	23.4	23.4	+0.06 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	896.0	913.2	+1.92 %	
Hornitos-CTH	3360.0	3172.2	-5.59 %	IL
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	IF, IL
Isla	1243.1	1174.6	-5.51 %	
Itata	0.0	0.0	-	IL
Juncal	514.0	515.0	+0.19 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	8619.7	6115.2	(*) -29.06 %	IL
La Confluencia	2324.0	2359.1	+1.51 %	
La Higuera	2780.0	2838.4	+2.10 %	
La Mina	229.2	200.2	-12.66 %	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	240.0	115.0	-52.08 %	IL
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	624.0	599.3	-3.95 %	IL
Lautaro 2	528.0	482.0	-8.71 %	IL
Lebu	-	0.0	-	PMG
Licantén	144.0	86.1	-40.21 %	IL
Licán	109.0	92.6	-15.05 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	422.4	417.8	-1.09 %	
Llauquereo	0.3	0.5	+74.90 %	PMG
Loma Alta	517.8	582.0	+12.40 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, IF
Loma Los Colorados 2	336.0	277.1	-17.53 %	
Los Condores	-	41.0	GNP	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	72.0	75.1	+4.29 %	
Los Hierros 2	24.0	12.5	-48.00 %	
Los Molles	39.0	32.0	-17.95 %	
Los Pinos	0.0	860.0	GNP	
Los Quilos	683.0	697.3	+2.09 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	528.0	528.0	-	IL
Maitenes	283.0	287.2	+1.48 %	IL, IF
Malalcahuello	0.0	0.0	-	SDCF
Mampil	259.7	177.6	-31.64 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar SDGx01	6.7	6.9	+2.84 %	PMG
Solar San Andrés	422.4	433.4	+2.62 %	
Solar Santiago	646.4	620.8	-3.95 %	
Solar Uribe	536.0	538.0	+0.38 %	
Solar Usya	433.6	407.0	-6.14 %	
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IL
Tocopilla-U14	611.4	19.4	-96.83 %	IL
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	2198.9	2097.0	-4.63 %	IL
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	1908.4	2688.4	+40.87 %	IL
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	695.6	1286.3	+84.93 %	
Trincao	370.5	274.7	-25.85 %	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	-	
Ventanas 2	4680.0	3260.0	(*) -30.34 %	IL
Villa Alegre	0.0	0.0	-	
Viñales	528.0	743.1	+40.75 %	
Volcán	242.0	249.5	+3.11 %	
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	223336.2	220567.4	-1.24 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	19.2	22.4	+16.77 %
Allipén	64.1	64.6	+0.81 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	79.7	84.9	+6.49 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	111.3	104.7	-5.92 %
Bellavista 1	92.1	99.3	+7.80 %
Biocruz	-	0.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	2.6	1.6	-38.28 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	23.9	23.9	+0.16 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	42.2	0.0	-100.00 %
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	87.6	86.4	-1.39 %
Chanleufu	3.5	3.1	-11.60 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	10.8	-
Cocharcas	27.4	27.8	+1.48 %
Collil	18.4	7.7	-58.26 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	3.7	-
Correntoso	18.6	9.2	-50.73 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.3	11.4	+10.10 %
Curacautín	-	0.1	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-
Darlin	11.7	11.6	-0.99 %
Don Walterio	46.6	35.1	-24.79 %
Dongo	7.9	6.7	-15.00 %
Donguil	0.1	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Sol de Septiembre	66.7	9.8	-85.30 %
Solar Alto	17.4	23.7	+36.30 %
Solar Altos de Til Til	15.6	16.5	+5.21 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	42.8	34.4	-19.55 %
Solar Amparo del Sol	22.3	16.6	-25.65 %
Solar Antonia	25.4	27.4	+7.61 %
Solar Ariztía	23.1	17.2	-25.47 %
Solar Bellavista	21.3	16.7	-21.87 %
Solar Cabilsol	26.7	18.3	-31.44 %
Solar Cachiyuyo 2	32.7	95.7	+192.43 %
Solar Calama 1	89.6	80.0	-10.71 %
Solar Calle Larga	30.0	29.4	-1.79 %
Solar Canesa 1	0.0	0.0	-96.19 %
Solar Casuto	23.0	22.1	-4.00 %
Solar Catemu	15.9	15.9	-0.03 %
Solar Catán	28.7	22.9	-20.38 %
Solar Cernicalo 1	16.4	17.1	+4.71 %
Solar Cernicalo 2	16.4	15.9	-2.75 %
Solar Chalinga	26.7	27.2	+1.73 %
Solar Chancon	26.4	24.1	-8.67 %
Solar Chimbarongo	26.8	25.3	-5.61 %
Solar Chuchiñi	20.5	18.7	-8.88 %
Solar Citrino	22.4	23.5	+4.81 %
Solar Cordillerilla	13.5	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	90.7	84.3	-7.12 %
Solar Crucero	23.7	17.3	-27.19 %
Solar Cruz	27.0	29.3	+8.50 %
Solar Cuz Cuz	21.4	20.0	-6.40 %
Solar Don Eugenio	30.2	23.6	-22.00 %
Solar Don Mariano	23.8	25.5	+7.14 %
Solar Eclipse	58.6	62.9	+7.34 %
Solar El Boco	23.7	18.6	-21.35 %
Solar El Chincol	32.5	33.5	+3.16 %
Solar El Chucao	28.4	28.9	+1.56 %
Solar El Divisadero	21.3	27.3	+28.13 %
Solar El Estero	16.5	17.8	+7.78 %
Solar El Laurel	58.3	51.2	-12.21 %
Solar El Picurio	30.4	30.4	+0.10 %
Solar El Pilpen	32.2	31.2	-3.17 %
Solar El Pitio	32.9	31.2	-5.26 %
Solar El Queltehue	32.0	-	-
Solar El Quemado	30.7	31.3	+1.97 %
Solar El Queule	51.2	54.2	+5.87 %
Solar El Roble	28.4	78.5	+176.41 %
Solar El Sauce	28.4	25.3	-10.85 %
Solar Encon	68.9	69.3	+0.59 %
Solar Esperanza	25.1	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	24.1	23.5	-2.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Doña Hilda	6.4	6.2	-3.72 %
Doña Javiera	-	2.8	-
Doñihue	73.6	79.7	+8.22 %
EL ROMERAL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	6.8	6.7	-1.10 %
El Arrayán	-	6.9	-
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	42.2	41.3	-2.15 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	9.3	8.5	-8.11 %
El Condor	11.0	11.7	+6.61 %
El Diuto	60.3	55.6	-7.93 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	92.5	94.1	+1.75 %
El Llano	14.1	11.2	-20.13 %
El Manzano	63.7	62.9	-1.29 %
El Mirador	3.4	2.9	-13.88 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.1	-
El Queltehue	-	31.4	-
El Resplandor	28.2	28.6	+1.29 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	85.4	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	19.0	18.8	-1.24 %
Eólica El Arbol	133.5	154.5	+15.75 %
Eólica Huajache	73.7	116.3	+57.87 %
Eólica Las Peñas	98.2	172.6	+75.73 %
Eólica Lebu 3	64.5	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	110.5	124.7	+12.86 %
Eólica Ucuquer	10.6	16.5	+54.98 %
Eólico El Nogal	89.6	155.2	+73.20 %
Galpón	9.3	8.3	-10.81 %
Gami	-	0.0	-
Granada	65.9	84.1	+27.61 %
Guanaco Solar	26.7	27.6	+3.38 %
HBS	-	0.5	-
HBS-GNL	-	0.7	-
Hidrobónico MC1	46.4	44.0	-5.28 %
Hidrobónico MC2	27.9	25.7	-7.89 %
Hidroeléctrica Cumpeo	48.1	50.1	+4.33 %
JCE	-	0.0	-
Juncalito	13.6	18.7	+37.50 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.7	4.7	-0.10 %
La Compañía 2	32.0	28.9	-9.62 %
La Ligua	21.7	17.9	-17.80 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	54.1	54.5	+0.76 %
Solar GR Pepa	20.1	19.9	-0.69 %
Solar GR Santa Rosa	88.4	88.7	+0.32 %
Solar Girasoles	23.2	0.0	-100.00 %
Solar Guadalaio	26.2	27.9	+6.54 %
Solar Homero	31.9	-	-
Solar Hormiga	15.3	15.4	+0.86 %
Solar Hornitos	2.1	0.6	-70.55 %
Solar Illapel 5X	29.1	26.5	-9.16 %
Solar Jahuel	54.3	45.7	-15.86 %
Solar Jaururo	24.8	18.0	-27.62 %
Solar José Soler Mallafré	13.9	15.0	+7.85 %
Solar Konda	24.4	25.6	+4.98 %
Solar La Acacia	90.5	71.2	-21.36 %
Solar La Blanquina	74.8	80.3	+7.42 %
Solar La Chapeana	20.0	13.6	-31.71 %
Solar La Chimba Bis	23.9	15.3	-36.09 %
Solar La Esperanza 2	85.1	96.2	+12.97 %
Solar La Estancia	26.1	27.4	+4.75 %
Solar La Frontera	45.4	33.8	-25.54 %
Solar La Lajuela	74.5	72.3	-2.95 %
Solar La Manga	28.0	16.3	-41.65 %
Solar La Quinta	30.2	24.7	-18.43 %
Solar Lagunilla	21.1	21.6	+2.21 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	32.8	33.2	+1.38 %
Solar Las Mercedes 1	25.2	26.9	+6.81 %
Solar Las Mollacas	20.0	8.4	-58.04 %
Solar Las Palomas	32.4	31.7	-2.07 %
Solar Las Perdices	27.0	28.8	+6.52 %
Solar Las Rojas	20.4	3.9	-80.71 %
Solar Las Terrazas	25.1	0.0	-100.00 %
Solar Las Torcazas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	31.7	28.9	-8.74 %
Solar Lipangue	8.1	15.8	+94.68 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	64.3	-
Solar Lo Miranda	55.7	59.6	+7.00 %
Solar Lo Sierra	18.7	20.3	+8.34 %
Solar Loreto	25.4	26.8	+5.79 %
Solar Los Gorriones	32.7	30.9	-5.41 %
Solar Los Libertadores	68.8	30.7	-55.44 %
Solar Los Paltos	23.3	18.0	-22.66 %
Solar Los Patos	32.9	33.0	+0.18 %
Solar Los Puquios	23.5	0.0	-100.00 %
Solar Luce	17.4	26.0	+49.25 %
Solar Luders	29.7	28.9	-2.76 %
Solar Luna	14.6	16.3	+11.38 %
Solar Luna del Norte	18.3	19.5	+6.31 %
Solar Malaquita 2	97.0	32.7	-66.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	14.9	37.2	+148.96 %
La Viña - Alto la Viña	12.2	12.3	+0.79 %
Las Chacras	23.0	23.8	+3.46 %
Las Flores	5.1	7.6	+50.38 %
Las Lechuzas	31.6	25.2	-20.32 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	28.8	30.3	+5.29 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	14.4	-
Lirio del campo	1.2	1.2	+4.86 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	128.7	123.0	-4.40 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	3.2	4.1	+27.85 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Morros	45.2	37.7	-16.66 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	19.5	18.6	-4.96 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	3.2	2.2	-30.21 %
Maisan	2.8	2.8	-2.21 %
Mallarauco	73.5	74.5	+1.38 %
María Elena	0.1	0.0	-65.62 %
María Pinto	17.3	15.8	-8.76 %
Melo	45.4	44.0	-3.05 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.4	20.3	-4.88 %
Minihidro El Toro	21.4	12.6	-41.04 %
Minihidro Santa Rosa	11.3	10.4	-7.54 %
Molinera Villarrica	5.2	0.6	-88.17 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	4.4	5.8	+31.10 %
Munilque 2	9.0	7.9	-12.58 %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	28.4	23.7	-16.54 %
PFV COCINILLAS	28.1	24.9	-11.27 %
PFV PITRA	13.9	24.5	+76.16 %
PFV SANTA INES	26.9	27.1	+0.47 %
Palmar	65.5	62.9	-4.01 %
Panguipulli	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Marchigue 2	85.1	94.8	+11.35 %
Solar Marchigue 7	25.0	26.7	+6.76 %
Solar Marin	27.6	27.5	-0.27 %
Solar Montt	30.4	29.6	-2.61 %
Solar Norte Chico 1	18.4	19.9	+8.34 %
Solar Ocoa	32.1	25.7	-19.88 %
Solar Olivillo	80.0	69.1	-13.69 %
Solar Ovejería	86.4	80.7	-6.60 %
Solar PFV Mostazal	95.4	85.1	-10.79 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	14.2	14.7	+3.27 %
Solar Pama	14.7	14.3	-2.88 %
Solar Panquehue 2	51.4	41.1	-20.08 %
Solar Paraguay	88.2	93.8	+6.32 %
Solar Parque Bicentenario	31.1	26.8	-14.02 %
Solar Pedreros	24.6	24.7	+0.50 %
Solar Peralillo	32.1	29.5	-8.22 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	28.4	25.1	-11.67 %
Solar Pirque	25.9	11.4	-56.07 %
Solar Placilla	67.3	97.3	+44.52 %
Solar Población	24.7	26.9	+9.12 %
Solar Portezuelo	28.4	27.4	-3.42 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	23.6	16.9	-28.46 %
Solar Punta Baja	20.5	20.5	-0.24 %
Solar Queltehue	25.7	27.7	+7.68 %
Solar RLA	21.1	25.7	+21.98 %
Solar Ranguil	22.0	25.8	+16.91 %
Solar Rodeo	25.4	25.5	+0.30 %
Solar Rovián	66.5	70.8	+6.54 %
Solar San Francisco	63.9	24.5	-61.69 %
Solar San Isidro	20.4	21.8	+6.77 %
Solar San Pedro	22.2	21.6	-2.84 %
Solar Santa Adriana	23.9	25.7	+7.54 %
Solar Santa Amelia	10.2	10.3	+0.36 %
Solar Santa Cecilia	15.1	16.3	+8.01 %
Solar Santa Clara	26.5	15.5	-41.67 %
Solar Santa Julia	26.7	28.4	+6.38 %
Solar Santa Laura	26.0	21.8	-16.27 %
Solar Santuario	31.9	27.9	-12.54 %
Solar Sol	18.3	19.9	+8.61 %
Solar Talca	55.4	71.2	+28.64 %
Solar Talhuén	29.7	24.0	-19.33 %
Solar Tambo Real	18.1	19.5	+7.57 %
Solar Techos de Altamira	1.5	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	25.7	16.7	-35.06 %
Solar Trebal	18.8	19.9	+5.80 %
Solar Trica-Dos	20.3	20.6	+1.76 %
Solar Tricahue 2	84.7	91.0	+7.47 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pehui	4.3	4.5	+2.92 %
Pichilonco	5.1	3.4	-34.17 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	21.7	28.4	+30.57 %
Pitotoy	0.0	0.0	-
Puclaro	0.0	37.5	-
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	6.3	5.2	-17.06 %
Quillaileo	2.5	0.0	-100.00 %
Quillay	23.0	24.4	+6.23 %
RAULI	-	0.0	-
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	4.8	-
Reca	5.0	4.6	-8.04 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	3.9	16.4	+325.31 %
Robleria	43.7	43.5	-0.53 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	2.2	2.1	-7.07 %
SANTA CAROLINA	-	0.0	-
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	6.4	-
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	11.4	10.7	-6.25 %
Sauce Andes	13.3	12.5	-6.31 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Tucúquere	29.8	29.4	-1.45 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.4	-11.22 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.0	-
Solar Valle Este 2	94.7	79.2	-16.38 %
Solar Valle Oeste 2	95.1	79.1	-16.83 %
Solar Valle de la Luna 2	27.2	21.3	-21.63 %
Solar Victoria	72.8	84.7	+16.34 %
Solar Villa Cruz	28.1	28.4	+0.89 %
Solar Villa Prat	24.9	28.3	+13.68 %
Solar Villa Seca	26.7	27.3	+1.92 %
Solar Vituco 2B	25.7	26.9	+4.85 %
Solar Ñilhue	6.6	5.6	-15.96 %
Solar Ñiquén	26.1	27.2	+4.30 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	1.8	-
Trailelfú	4.6	4.4	-4.73 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	0.9	-
Trueno	10.6	11.8	+11.27 %
Truful Truful	19.2	19.1	-0.15 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	8055.4	8005.4	-0.62 %

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 (*)

Canutillar	Menor generación real por declaración de agotamiento.
Eólica San Gabriel	Menor generación real por indisponibilidad.
Nueva Renca Diésel	GNP por costo marginal.
Ventanas 2	Menor generación real por limitación.
Atacama-1 GNL	Menor generación real por indisponibilidad de GNL.
Atacama-2 GNL	Menor generación real por indisponibilidad de GNL.
Kelar GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM1	Menor generación real por limitación.
Mejillones-CTM3 GNL	GNP por disponibilidad de GNL y por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Según IF 2020002751.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Limitada en 170 MW, según IL 202000015.
Angamos-ANG2	88.2	Limitada en 240 MW según SICF 2021002017.
Angostura	100.0	U-3 limitada a un valor de potencia de 40 MW por restricción de caudal ecológico. según IL 26. Y con restricción operativa respecto de la operación de las unidades por lo que "no se debe incrementar el caudal efluente entre las 09:00 y las 21:00 horas desde el 01 de diciembre de 2020 hasta el 31 de marzo de 2021. Lo anterior para efectos de limitar los riesgos sobre las personas que ocupan el lecho del río Bio Bio durante la época estival. De acuerdo a carta GM N° 213/2020. No puede participar en SSCC de CPF y CTF entre las 09:00 y las 21:00 hrs, según IL 2329. U-1 limitada a minimizar su operación. Causa informada: Se debe restringir al máximo su operación, por eventuales fallas antes del mantenimiento mayor por exceso de horas de operación, priorizar disponibilidad de U-2 y U-3, según IL 52.
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 con limitación. Causa informada: Comportamiento anormal en lógica de control asociada al set-point del controlador SCADA 800M. No puede participar en control primario y secundario de frecuencia por anomalía, según IL 2279.
Cipreses	96.2	U-2 limitada a no generar menos de 20 MW por problemas de temperatura en los descansos, según IL 2018000553. U-3 limitada a 31 MW por bobina dañada y desconectada en el estator, según IL 2019000800.
El Toro	70.0	C. El Toro con limitación. Causa informada: Instrucción de Operación por Central El Toro durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyá intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 734,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF, según IL 2456.
Eólica San Gabriel	62.3	Limitada a 114 MW por indisponibilidad de circuitos 3, 4 y 5. Según IL 2021000177.
Guacolda 1	33.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máximo control de válvula de turbina, según IL 2521. Limitada a 50 MW por falla en correa alimentadora de carbón de silo, según IL 129.
Guacolda 2	33.0	Limitada a 100 MW por control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2277. Limitada a 50 MW por falla en correa alimentadora de carbón de silo, según IL 128.
Guacolda 5	92.0	Limitada en 140 MW por control temperatura descarga de agua de mar, según IL 126.
Hornitos-CTH	84.8	Limitada 140 MW según SICF 2021000947.
Kelar GNL	96.6	Limitada en 514 MW, según IL 85.
Mejillones-CTM1	61.8	Limitada a 100 MW, según IL 2021000207
Mejillones-CTM2	0.0	Limitada en 90 MW según IL 2020002050.
Mejillones IEM	94.0	Limitada en 354 MW por revisión y/o reparación descanso N°1 turbina por aumento de vibraciones, según SICF 100146.
Nehuenco 2 Diésel	0.0	Limitada a no generar con diésel por restricciones ambientales, según IL 797/2017.
Norgener-NT01	97.0	Limitada en 134 ME según IL 2021000072.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Norgener-NT02	97.7	Limitada en 129 MW, según IL 202100073.
Pangue	100.0	C. Pangue U-1 y U-2, según lo estipulado en orden de operación local B - 13 Velocidad de toma de carga Central Pangue, que busca resguardar a los usuarios aguas abajo a la Central Pangue, la tasa de toma de carga entre los meses mayo - diciembre se deberá limitar a 180 MW por hora, equivalente a subir 30 MW cada 10 minutos o 3 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. Para los meses de enero - abril la tasa de toma de carga se deberá limitar a 50 MW por hora, equivalente a subir 10 MW cada 12 minutos o 0,834 MW por minuto . Cuando generación supere los 300 MW, la tasa de toma de carga podrá alcanzar un máximo de 100 MW por hora, equivalente a subir 25 MW cada 15 minutos o 1,67 MW por minuto. En caso de requerir movimiento de energía mayores, se deberá remitir a lo expuesto en orden de operación B-13. No Participa de SSCC. Según IL 2021000017.
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. La U-1 se debe mantener en servicio mientras caudal afluente y condiciones del sistema eléctrico lo permitan, para evitar movimientos de válvula de protección turbina de la unidad debido a filtración presente y así evitar aumento de riesgo en el equipo, según IL 2347.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2511.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitada a generar con diésel solo en condición de emergencia. Causa informada: La central tiene autorizado usar petróleo diésel en situaciones de emergencia que consideran, entre otras, la falta de abastecimiento de gas natural y posibles fallas en el sistema del transporte de éste. IL 2441.
Tocopilla-U14	93.0	Limitada en 105 MW, según IL 2020002152.
Tocopilla-U15	86.6	Limitada en 110 MW, según IL 2021000201
Tocopilla-U16 GNL	98.9	Limitada a 358 MW, según IL 2021000046
Ventanas 2	63.6	Limitada a 140 MW con solicitud de intervención de curso forzoso para atender falla en pulverizador 2F, según SICF 6900.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Campiche	0.0	Mantenimiento Mayor.
Nehuenco 2 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica San Gabriel	0.0	Ingreso a foso de cables de media tensión para realizar la localización del fallo en el circuito N° 3, 4 y 5 , según SDCF 2021006908.
Mejillones-CTM2	0.0	Según SDCF 2021005946.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Cabo Leones 2, PFV San Pedro, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores y PFV Azabache, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:38	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar interruptor H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
00:51	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática de consumos habilitada.
01:09	CGE	S/E Rancagua abierto 52BS.
01:15	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible, en servicio y cancelado IF 2021000181. Continúa limitada a PC, según IL 2019000838.
01:28	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2021000208.
01:30	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
02:30	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
02:56	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
03:31	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar refuerzo a base de estructura N° 374 que se encuentra dañada por aparente choque vehicular, según SICF 2021006905.
05:30	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
06:42	Colbún	Línea de 110 kV Maipo - Pirque interrupción forzada por protecciones, según IF 2021000190.
06:42	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera sale del servicio en forma intempestiva con 47 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Maipo - Pirque, según IF 2021000206.
06:42	Colbún	C. Carena regula frecuencia en isla alimentando consumos de S/E Pirque.
06:45	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:33	Kelar	C. Kelar TV sale de servicio en forma intempestiva con 159 MW, la frecuencia baja a 49,62 Hz. En total baja 342 MW por runback de TG1 y TG2. Causa informada: Falla de una tarjeta electrónica del sistema de comunicación de las protecciones de control de la turbina, según IF 2021000192.
07:40	Colbún	C. Carena sale del servicio de forma intempestiva con 5.7 MW y deja de regular frecuencia en zona de Pirque, según IF 2021000199.
07:40	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000209.
07:40	CGE	S/E Pirque interrupción forzada por protecciones 3.8 MW interrumpidos. Causa informada: Falla externa, según IF 2021000191.
08:02	Acciona	P.E San Gabriel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ingreso a foso de cables de media tensión para realizar la localización del fallo en el circuito N°3, 4 y 5, según SDCF 2021006908. Cancelada SICF 2021006673.
08:03	CGE	S/E Pirque se recupera el 100% de los consumos por redes de media tensión.
08:08	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:13	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:38	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrado.
08:41	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
08:47	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Salvador con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de puente dañado estructura 1 fase 3 (próximo a S/E Diego de Almagro), según SICF 2021006907.

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	CGE	S/E Alcones 52ET1 general de barra de 23 kV asociado al transformador N° 1 de 66/23 kV, 10 MVA interrupción forzada por protecciones y se pierden 7.9 MW de consumos, según IF 2021000194.
09:47	AES Gener	C. Guacolda U-4 sale de servicio en forma intempestiva con 38 MW. Causa informada: Pérdida de señal en detectores de llama, según IF 2021000189.
09:59	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
10:03	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021006905.
10:08	Transec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Acondicionamiento de cruce de línea de media tensión (13,2 kV Luz Parral) con Alta tensión (154 kV Transec) en sector Tiuquilemu - Santa Josefina - San Gregorio, entre postes N°E-419 y E-420, según SICF 2021006897.
10:10	AES Gener	C. Guacolda U-2 limitada en 50 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección caja condensador debido a posible tubo roto, según SICF 2021006945.
10:10	TEN	S/E Changos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y verificación de alarmas de comunicación, según SICF 2021006933.
10:45	CGE	S/E Alcones se recupera el 100% de los consumos y cancelado IF 2021000194.
11:02	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Chacaya - Crucero abierta, según minuta DAOP N° 1 - 2020.
11:12	Transec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 1 cerrada. Continúa línea de 220 kV Crucero - Kimal 2 abierta, según minuta DAOP N° 1 - 2020
11:50	Colbún	Línea de 110 kV Maipo - Pirque cerrada y cancelado IF 2021000190.
11:50	CGE	S/E Pirque normaliza su topología y cancelado IF 2021000191.
11:55	Colbún	Línea de 110 kV Pirque - Puente Alto cerrada.
12:38	CGE	S/E Curanilahue TR-3 de 66/66 kV, 30 MVA válvula de alivio queda disponible y E/S. Cancelado IL 1691.
12:40	Imelsa -Crell	C. Trincao cancela limitaciones IL 175 y 206. Continúa limitada a 14.4 MW. Causa informada: Chequeo preventivo a la unidad N° 06 por horas de funcionamiento, según IL 193.
12:58	AES Gener	C. Guacolda U-4 disponible, en servicio y cancelado IF 2021000189.
13:20	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada en 115 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000211.
13:29	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Andalicán 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021000195.
13:29	Arauco	C. Arauco genera en isla. Causa informada: Falla en línea de 66 kV Coronel - Andalicán 2, según IF 2021000198.
13:48	San Andrés	C. San Andrés vierte.
13:57	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
14:04	Arauco	C. Arauco sincronizada, disponible y E/S. Cancelado IF 2021000198.
14:10	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera disponible. Cancelado IF 2021000206.
14:15	Transec	S/E Punta Colorada abierto interruptores J2, J3, J5 y J6 por control de transferencia de línea de 220 kV Don Héctor - Punta Colorada 1 y 2.
14:21	Transec	S/E Don Héctor abierto 52J1 por control de transferencia de línea de 220 kV Don Héctor - Maitencillo 1 y 2.
15:11	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada en 100 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100212, cancelada IL 2021000211.
15:16	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2021000209.
15:30	Codelco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Salvador cerrada y cancelada SICF 2021006907.
15:31	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática de consumos deshabilitada por control transferencia de las líneas de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.
16:00	AES Gener	C. Andes Solar 2 cancelada limitación a 64 MW, según IL 075. Continúa limitada a 56 MW, según IL 213.
16:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2021000204.
16:28	TEN	S/E Changos cancelada intervención de curso forzoso SICF 2021006933.
16:36	Colbún	C. Carena disponible y cancelado IF 2021000199.
18:11	AES Gener	C. Guacolda U-5 limitada en 125 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 202100214. Cancelada IL 2021000212.
18:12	Kelar	C. Kelar TV disponible, en servicio y cancelado IF 2021000192.
19:12	AES Gener	C. Guacolda U-2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021006945.
19:17	Celeoredes	Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Tala de árbol cercano al conductor de la fase "C", entre las estructuras 223 y 224, según SDCF 2021007131.
19:30	Transec	S/E Kimal transformador ATR1 de 500/220/66 kV, 750 MVA limitado a realizar cambio de TAP vía remota. Causa informada: Falla en telecontrol, según IL 2021000215.
19:42	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
19:43	Colbún	S/E Los Maquis paño H4 de línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 2 sin limitación y cancelada IL 2020001853 (normalizado sistema 2 de la protección 21/21N).
19:44	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2021000207.

Hora	Centro de Control	Observación
20:00	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000216.
20:11	Transelec	S/E Punta Colorada interruptores J2, J3, J5 y J6 cerrados.
20:12	Enel Generación	C. Pehuenche U-2 sincronizada, disponible y cancelado IF 2021000207.
20:18	Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021006897.
20:21	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
20:30	Transelec	S/E Don Héctor interruptor J1 cerrado.
20:31	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible, en servicio y cancelado IF 2021000204.
20:38	CGE	S/E Rancagua cerrado 52BS para controlar la transferencia por TR-4 de 154/66 kV, 70 MVA.
20:43	Escuadrón	C. Escuadrón sincronizada en pruebas, según SDCF 2021006188.
20:57	Celeoredes	Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa 3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021007131.
21:02	Chilquinta	S/E Carrera Pinto interruptor J5 indisponible. Causa informada: No responde a orden de cierre, según IF 2021000208.
21:05	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar interruptor H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
21:13	Transelec	Línea de 220 kV Crucero - Kimal 1 abierta según minuta DAOP N°1/2020.
21:30	AES Gener	C. Guacolda Unidad 3 limitada a 140 MW. Causa informada: Control de parámetros de material particulado, según IL 2021000217.
22:00	AES Gener	C. Guacolda Unidad 4 limitada a 145 MW. Causa informada: Control de parámetros en caldera por variación de presión, según IL 2021000218
22:15	Escuadrón	C. Escuadrón disponible, en servicio y cancelado SDCF 2021006188.
22:20	Enor Chile	C. PAM con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de control del proceso productivo, según SDCF 2021007274.
22:54	Chilquinta	S/E Carrera Pinto interruptor J5 cerrado, cancelado IF 208 y queda con limitación IL 2021000220.
22:56	Enel Distribución	Línea de 110 kV Buin - Lo Espejo 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar hebras cortadas en puente AT de fase media de la Torre N°76, según SDCF 2021006935.
23:45	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
23:55	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar interruptor H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
23:56	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática de consumos habilitada.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -759.1 [MW]
07:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 49.6 [MW/m]
07:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -54.1 [MW/m]
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 404.8 [MW]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio diario de extracciones fue 3.52 m3/seg.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio diario de extracciones fue 66 m3/seg.
23:59	Enel Generación	Laguna del Maule promedio diario de extracciones fue 17 m3/seg

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro paño J2 (Esperanza) sin datos SCADA y tensión de la Barra 220 kV.	20/12/2019	21:30		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data scada.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Engie Transmisión	S/E Mejillones sin datos SCADA.	20/01/2021	08:00		
CGE	S/E Maule scada y telecontrol, IL 210.	26/01/2021	08:47		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
Río Huasco	Hot-Line	05/11/2020	07:58		
Minera Escondida	Hot linea	21/01/2021	12:25		
TEN	Hot line.	25/01/2021	18:37	26/01/2021	10:50

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 26 de enero de 2021

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021002914	AES GENER	Intervención	Programada	TER NORGENER	TER NORGENER U2	Medición de material particulado. Unidad debe operar en una consigna igual o superior a 109 MW.	Durante las mediciones , control primario de frecuencia (CPF) disponible y control secundario de frecuencia (CSF) indisponible.	26-01-21 20:00	27-01-21 08:00	26-01-21 20:42	27-01-21 01:48
2021003589	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Programada	TER PUNTA COLORADA	CENTRAL COMPLETA	Pruebas Isocinéticas. Medición de gases y material particulado. Considera pruebas con carga en 16,3 MW por una ventana de 6 horas dentro del periodo informado. Condiciones requeridas: A disposición Jefe de Faena Unidad 1 Térmica Punta Colorada.	Pruebas Isocinéticas. Medición de gases y material particulado. Considera pruebas con carga en 16,3 MW por una ventana de 6 horas dentro del periodo informado. Condiciones requeridas: A disposición Jefe de Faena Unidad 1 Térmica Punta Colorada.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 09:16	26-01-21 18:34
2021006942	ENEL GENERACION	Intervención	Curso Forzoso	TER BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	En inspección rutinaria se encuentra fuga aceite de lubricación bomba agua alimentación LAC 11; se requiere intervenir de inmediato. Durante la intervención unidad queda sin respaldo.	No Hay	26-01-21 10:10	26-01-21 20:00	26-01-21 10:12	26-01-21 17:42
2021005980	ENEL GENERACION	Intervención	Programada	TER TARAPACÁ	CENTRAL COMPLETA	Trabajos de revisión y normalización del Sistema de Protección del Transformador de Arranque (cableado) de Central Tarapacá con Pruebas de operación Modo Test.	Sin comentarios.	26-01-21 08:00	27-01-21 18:00	26-01-21 08:47	26-01-21 19:00
2021005978	ENEL GENERACION	Intervención	Programada	HE RALCO	HE RALCO U1	Modificaciones de Base de Datos de tags en el Control Room - Actividades desencadenadas de CEZ Ralco.	Trabajo que consiste en enviar consignas desde el CRH para cada unidad de Biobío y además como requisito la unidad a intervenir debe estar en servicio durante las pruebas.	26-01-21 14:00	26-01-21 16:00	26-01-21 14:34	26-01-21 19:12
2021005977	ENEL GENERACION	Intervención	Programada	HP PALMUCHO	CENTRAL COMPLETA	Modificaciones de Base de Datos de tags en el Control Room - Actividades desencadenadas de CEZ Ralco.	Trabajo que consiste en enviar consignas desde el CRH para cada unidad de Biobío y además como requisito la unidad a intervenir debe estar en servicio durante las pruebas.	26-01-21 10:00	26-01-21 12:00	26-01-21 10:08	26-01-21 11:50
2021003588	ENERGÍA CERRO EL MORADO	Intervención	Programada	PFV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	S/E Los Vilos: Habilitación de enlace de comunicaciones desde S/E Los Vilos - Pichidangui - El Roble para supervisión remota de equipos de telecomunicaciones. Configuración y pruebas de canal para LAN B Los Vilos - Las Palmas Dir Jahuel.	S/E Los Vilos: Habilitación de enlace de comunicaciones desde S/E Los Vilos - Pichidangui - El Roble para supervisión remota de equipos de telecomunicaciones. Configuración y pruebas de canal para LAN B Los Vilos - Las Palmas Dir Jahuel.	26-01-21 10:00	28-01-21 18:00	27-01-21 12:09	27-01-21 17:02
2021006945	GUACOLDA	Intervención	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Unidad baja a 50 MW por inspección caja condensador debido a posible tubo roto	Unidad baja a 50 MW por inspección caja condensador debido a posible tubo roto.	26-01-21 10:10	26-01-21 13:00	26-01-21 10:10	26-01-21 19:12
2021005518	GUACOLDA	Intervención	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U4	limitación de carga para la U4 por limpieza de Condensador Principal.	limitación de carga para la U4 por limpieza de Condensador Principal. Unidad se requiere limitada en 38 MW fijos y estables , con los controles CPF y AGC deshabilitados durante la limitación.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:22	26-01-21 20:50
2021005793	HIDROLIRCAY	Intervención	Programada	HP PROVIDENCIA	CENTRAL COMPLETA	Intervención Servidor Data Center, lo que afectara las siguientes comunicaciones con el CEN: Hot line, SITR y PRMTE.	N/A	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 07:59	26-01-21 18:45
2021005792	HIDROLIRCAY	Intervención	Programada	HP MARIPOSAS	CENTRAL COMPLETA	Intervención Servidor Data Center, lo que afectara las siguientes comunicaciones con el CEN: Hot line, SITR y PRMTE.	N/A	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:08	26-01-21 18:00
2021005791	HIDROLIRCAY	Intervención	Programada	HP LIRCAY	CENTRAL COMPLETA	Intervención Servidor Data Center, lo que afectara las siguientes comunicaciones con el CEN: Hot line, SITR y PRMTE.	N/A	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:11	26-01-21 18:04
2021005023	IBEREOLICA CABO LEONES III SpA	Desconexión	Programada	PE CABO LEONES III	CENTRAL COMPLETA	Limpieza manual y sellado de aisladores en S/E Cabo Leones III, Condiciones requeridas: Parque eólico Cabo Leones III fuera de servicio.	Limpieza manual y sellado de aisladores en S/E Cabo Leones III, Condiciones requeridas: Parque eólico Cabo Leones III fuera de servicio.	26-01-21 08:00	26-01-21 16:00	26-01-21 08:11	26-01-21 17:44
2021004509	IBEREOLICA CABO LEONES III SpA	Desconexión	Programada	PE CABO LEONES III	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Trabajos realizados por Eólica Cabo Leones I: Condiciones requeridas: PE Cabo Leones III fuera de servicio. Abierto 52JT2; 52ET2-1; 52ET2-2 y celdas de media tensión en S/E Cabo Leones III. Condiciones en S/E Maitencillo: Abierto 52J15, 89J15-1, 89J15-2; Cerrado 52J15-TR.	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Trabajos realizados por Eólica Cabo Leones I. Condiciones requeridas: PE Cabo Leones III fuera de servicio. Abierto 52JT2; 52ET2-1; 52ET2-2 y celdas de media tensión en S/E Cabo Leones III. Condiciones en S/E Maitencillo: Abierto 52J15, 89J15-1, 89J15-2; Cerrado 52J15-TR.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:11	26-01-21 17:44
2021007274	NORACID	Desconexión	Curso Forzoso	TER PLANTA DE ÁCIDO SULFÚRICO MEJILLONES	CENTRAL COMPLETA	Retiro forzado de unidad PAM producto falla en sistema de control del proceso productivo.	Unidad PAM fuera de servicio. 52CB2 Abierto	26-01-21 22:20	27-01-21 23:59	26-01-21 22:20	27-01-21 15:44
2021005081	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Desconexión	Programada	PE CABO LEONES	CENTRAL COMPLETA	Limpieza manual y sellado de aisladores en S/E Cabo Leones III, Trabajo realizado por IBEREOLICA Cabo Leones III. Condiciones requeridas: Parque eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	Limpieza manual y sellado de aisladores en S/E Cabo Leones III, Trabajo realizado por IBEREOLICA Cabo Leones III. Condiciones requeridas: Parque eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	26-01-21 08:00	26-01-21 16:00	26-01-21 08:11	26-01-21 17:44
2021004459	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Desconexión	Programada	PE CABO LEONES	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Condiciones requeridas: Parque Eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Condiciones requeridas: Parque Eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:11	26-01-21 17:44
2021005764	RIO TRANQUILLO	Intervención	Programada	HP HORNITOS	HP HORNITOS U1	Retiro de sedimentos depositas al fondo de los Pozos de refrigeración abierto 1 y 2 de la CH Hornitos	Limpieza de Sedimentos Pozo de refrigeración Abierto 1 y 2 Sala de Máquinas Hornitos	26-01-21 09:00	27-01-21 18:00	26-01-21 09:26	26-01-21 17:42
2021005200	SAGESA	Intervención	Programada	TER CALLE CALLE	TER CALLE CALLE U6 [En_Revision] TER CALLE CALLE U7 [En_Revision]	Central Térmica Calle Calle solicita realizar pruebas con carga con Unidades Generadoras N°6 y 7 (90% 1,44 MW por unidad) prueba con carga son post mantenimiento mayor de unidades indicadas.	Faenas corresponde a pruebas post mantenimiento mayor de la central Calle Calle. (SODI 487 UOG Coronel, registro interno de STS)	26-01-21 09:00	26-01-21 20:00	26-01-21 15:47	26-01-21 18:55

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	SubEstación	Elemento(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021005326	AELA EOLICA LLANQUIHUE SpA	Intervención	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA JT	Cambio de ajustes y Pruebas End to End Protección Sistema 2 (3 Puntas). Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: Sistema 2 de protecciones paño J1 S/E Aurora a disposición del jefe de faena.	Cambio de ajustes y Pruebas End to End Protección Sistema 2 (3 Puntas). Trabajos ejecutados por Transelec. Condiciones requeridas: Sistema 2 de protecciones paño J1 S/E Aurora a disposición del jefe de faena.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 17:23	26-01-21 19:38
2021005848	AELA EOLICA NEGRETE SpA	Intervención	Programada	S/E CENTRAL CUEL	S/E CENTRAL CUEL ET1	Torque en turbina 7 correspondiente al circuito E1 del PE Cuel, Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 89E1 y 52E1.	Torque en turbina 7 correspondiente al circuito E1 del PE Cuel, Condiciones requeridas: Cerrado a tierra 89E1 y 52E1.	26-01-21 15:30	26-01-21 17:30	26-01-21 15:18	26-01-21 17:44
2021005949	AES GENER	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL ALFALFAL	otros: batería	Se requiere desconexión del BESS para realizar actualización de software principal del sistema por parte de fabricante.	Se requiere desconexión del BESS para realizar actualización de software principal del sistema por parte de fabricante.	26-01-21 11:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:54	27-01-21 00:15
2021004613	AES GENER	Intervención	Programada	S/E NORGENER	BA S/E NORGENER 13.8KV NTO1 BA S/E NORGENER 13.8KV NTO2 BA S/E NORGENER 220KV-BP1 BA S/E NORGENER 220KV-BP2 BA S/E NORGENER 5.3KV BA S/E NORGENER 5KV-B1 BA S/E NORGENER 5KV-B2	Lavado de S/E Norgener	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2, S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13, S/E La Cruz: Señalizar y No Reconectar 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2, S/E Barriles: Señalizar y No Reconectar 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:31	26-01-21 13:21
2020097504	AES GENER	Intervención	Programada	S/E ANDES (AES GENER)	BA S/E ANDES 220KV-BP1 BA S/E ANDES 220KV-BP2 BA S/E ANDES 23KV (BESS)	Proyecto Sol de Lila, Paño de conexión 220 kV: Trabajos Generales de Obras Civiles en Isla.	S/E Andes 220 kV: Señalizar y No Reconectar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25210.	26-01-21 07:00	26-01-21 19:00	26-01-21 08:29	26-01-21 19:30
2021005870	ATACAMA GENERACION CHILE	Intervención	Programada	S/E PV CERRO DOMINADOR	S/E PV CERRO DOMINADOR ET1	Pruebas de integración de protección EKOR RPS al SLRP correspondiente al paño ET1 de la PV Cerro Dominador. Condiciones requeridas: 52ET1 - 52JT1 y 52J4 en modo local.	Pruebas de integración de protección EKOR RPS al SLRP correspondiente al paño ET1 de la PV Cerro Dominador. Condiciones requeridas: 52ET1- 52JT1 y 52J4 en modo local.	26-01-21 19:00	26-01-21 23:00	26-01-21 18:30	26-01-21 19:45
2021005633	BARRICK GENERACIÓN	Intervención	Programada	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J7	Protocolización de protecciones F21 y 21N en sistema 1-2 de protecciones 52J7 de Punta Colorada, según ECAP NEVA 1446-1300-E-CS-007-3 aprobado por el CEN, por proyecto Línea Punta Colorada- Tres Quebradas-Pascua Lama. Se realizara la carga del nuevo ajuste durante las pruebas y al finalizar continuaran los ajustes originales. Condiciones requeridas: Protecciones del paño J7 de S/E P. Colorada bloqueadas.	Protocolización de protecciones F21 y 21N en sistema 1-2 de protecciones 52J7 de Punta Colorada, según ECAP NEVA 1446-1300-E-CS-007-3 aprobado por el CEN, por proyecto Línea Punta Colorada- Tres Quebradas-Pascua Lama. Se realizara la carga del nuevo ajuste durante las pruebas y al finalizar continuaran los ajustes originales. Condiciones requeridas: Protecciones del paño J7 de S/E P. Colorada bloqueadas.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:56	26-01-21 19:30
2021006991	CGE	Intervención	Curso Forzoso	S/E LICANTEN	S/E LICANTEN CT2	Se requiere reemplazar el medidor de facturación del interruptor 52CT1 de S/E Licantén, debido a que, en inspección de rutina se encontró en mal estado.	.	26-01-21 12:30	26-01-21 15:00	26-01-21 12:15	26-01-21 19:15
2021006943	CGE	Intervención	Curso Forzoso	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi N°48, solicita no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral e interruptor 52A1 de S/E Monterrico por trabajos en sus instalaciones.	.	26-01-21 10:25	26-01-21 14:00	26-01-21 10:35	26-01-21 20:14
2021005710	CGE	Intervención	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en Tap Off El Eden, a solicitud de empresa Transelec según SODI enviada por trabajos programados en línea definitiva y variantes tramo E62 a E63 (Incluye trabajos de desmantelamiento línea antigua, montaje de postes y estructuras nuevas, tendido, templado de conductor y trabajos complementarios de OO.CC)Retiro de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE (L.13.8 kV. Alimentador Astillas, sobre postación N°587 y N°5950 ubicado en sector quebrada Valparaíso) entre vano estructuras E-62 a 63 de L.110 kV. Maltencillo Vallenar (Proyecto Capex Transelec de reemplazo de conductor "TRA021-2019").	Se requiere bloqueo de reconexión de línea definitiva 110 KV Maltencillo - Vallenar solicitado por Transelec, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 06:01	26-01-21 19:02
2021005703	CGE	Intervención	Programada	TAP OFF EL EDEN	TAP OFF EL EDEN H1	Se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en Tap Off El Eden, a solicitud de empresa Transelec según SODI enviada por trabajos programados de Cierre de puentes en seccionamiento y retiro de chicotes en tramo E62-E63Comprende actividades realizadas a potencial de cierre de puentes en seccionamiento de línea entre los vanos 61-62 y 62-63, con la colocación de uniones comprimidas. Además se debe retirar los chicotes que conecta la línea existente con la variante provisoriaTodas las actividades se realizaran a potencial.	Se requiere bloqueo de reconexión de línea definitiva 110 KV Maltencillo - Vallenar solicitado por Transelec, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 06:01	26-01-21 19:02
2021005538	CGE	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR B1 S/E PAN DE AZUCAR H6 S/E PAN DE AZUCAR B5 S/E PAN DE AZUCAR BR S/E PAN DE AZUCAR CT11	Se requiere precaución sobre Barra 13.2 Kv - 52 CT11 y bloqueo de reconexión sobre 52 B5, 52 BR, 52 B1 y 52 H6, por los trabajos de tendido de conductor, proyecto sobre construcción de nueva acometida en subestación Pan de Azúcar, para la habilitación del Paño B2 del segundo circuito de 2x66 kV en LT Pan de Azúcar - Guayacán.	solicitud asociada a trabajos previos del proyecto MUV 409	26-01-21 08:00	26-01-21 19:00	26-01-21 08:46	26-01-21 18:00
2021005304	CGE	Intervención	Programada	S/E TALCAHUANO	BA S/E TALCAHUANO 15KV C1 BA S/E TALCAHUANO 66KV BA S/E TALCAHUANO 15KV C2	Se realizara el lavado de aislación con instalación energizada de la barra de 66 KV, 15KV y equipos asociados de S/E Talcahuano.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2, 52B3, 52B4 de S/E Talcahuano y orden de no reconectar el 52BT1 y 52BT4 de S/E Talcahuano. Además se requiere el bloqueo de reconexión de los circuitos en MT y orden de no reconectar el 52CT3 y 52CT4 de S/E Talcahuano.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 13:14	26-01-21 17:19
2021005189	CGE	Intervención	Programada	S/E CORONEL	CORONEL 154/69KV 56MVA 5	Se realizan trabajos de alambrado y levantamiento del alambrado de control asociados al Transformador T5 de S/E Coronel, el cual en estos momentos esta fuera servicio. Estos trabajos están asociados a la futura PES del nuevo Transformador T5 de S/E Coronel.	Se realizan trabajos de alambrado y levantamiento del alambrado de control asociados al Transformador T5 de S/E Coronel, el cual en estos momentos esta fuera servicio. Estos trabajos están asociados a la futura PES del nuevo Transformador T5 de S/E Coronel.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 13:14	26-01-21 19:16
2021005187	CGE	Desconexión	Programada	S/E CURANILAHUE	CURANILAHUE 66/66KV 30MVA 1	En relación al Informe de limitación N° 2020001691. Se requiere la desconexión del Auto Transformador 66/66KV de S/E Curanilahue, debido a los trabajos de normalización de válvula de alivio de presión del equipo ya mencionado (Relacionado a informe de falla N°2020002195). Además del mantenimiento preventivo básico y mediciones eléctricas al Transformador mencionado.	En relación al Informe de limitación N° 2020001691. Se requiere la desconexión del Auto Transformador 66/66KV de S/E Curanilahue, debido a los trabajos de normalización de válvula de alivio de presión del equipo ya mencionado (Relacionado a informe de falla N°2020002195). Además del mantenimiento preventivo básico y mediciones eléctricas al Transformador mencionado.	26-01-21 09:00	26-01-21 16:00	26-01-21 09:22	26-01-21 12:38

2021004864	CGE	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Paine, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	A solicitud de TRANSELEC según SODI 15, no reconectar interruptor 52AT de S/E Punta de cortes, interruptor 52AT de S/E Paine, interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Fátima e interruptores 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	26-01-21 07:30	26-01-21 18:00	26-01-21 06:12	26-01-21 19:12
2021004060	CGE	Intervención	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE A2	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0040, se solicita No reconectar interruptor 52A2 de S/E Maule e interruptor 52AT1 de Transformador 1 en S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 06:12	26-01-21 18:42
2021004036	CGE	Intervención	Programada	S/E CHACAHUIN	S/E CHACAHUIN B1	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0035, se solicita pasar SW reconector 79/52B1 a posición "manual" (inhabilitar) de S/E Chacahuin y no reconectar interruptor 52B1 de S/E Chacahuin, línea 66 kV Chacahuin - - Panimávida por trabajos en sus instalaciones.		26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 06:11	26-01-21 14:00
2021002984	CGE	Intervención	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA ET2 S/E MONTE PATRIA CT1	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 5 se solicita No reconectar 52CT1 y 52ET2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.		26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:36	26-01-21 17:10
2021002855	CGE	Intervención	Programada	S/E INCAHUASI	S/E INCAHUASI	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera precaución en interruptores 52ET1 y 52H1 (Transelec) de S/E Incahuasi, bloqueo de reconexión 52H2 de S/E Las Compañías y bloqueo de reconexión del interruptor 52H1, en S/E Maitencillo.	Lavado de aislación de equipos de patio. Considera precaución en interruptores 52ET1 y 52H1 (Transelec) de S/E Incahuasi, bloqueo de reconexión en interruptor 52H2 de S/E Las Compañías y bloqueo de reconexión del interruptor 52H1, en S/E Maitencillo. Considera SODI-CGE Interempresas N° 07	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:36	26-01-21 12:35
2021002618	CGE	Intervención	Programada	S/E MARGA MARGA	MARGA MARGA 115/13.6KV 26MVA 1	se realizará toma de muestras de aceite dieléctrico a todos los transformadores de poder y su CDBC para análisis cromatográfico, Fisico-Químico y de furanos.	Trabajos realizados de acuerdo a plan anual de mantenimiento	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:36	26-01-21 12:18
2021001725	CGE	Intervención	Programada	S/E PLANTAS	BA S/E PLANTAS 13.8KV BA S/E PLANTAS 110KV	Lavado de Aislacion con instalaciones en servicio	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H4 S/E Tierra Amarilla, además de los circuitos de MT 52C1, 52CT2, 52C3, 52C4, 52C7 y 52C 8 y orden de no reconectar del 52HT1 y 52CT1 en S/E Plantas. Además se solicita la desconexión de los bancos de condensadores correspondientes al 52C2 y 52C9 en SE plantas para poder lavar el cerco eléctrico el cual presenta contaminación, este se mantendrá desconectado durante la ejecución efectiva del trabajo y coordinado con personal de CGE en la SE.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 14:19	26-01-21 17:57
2021001723	CGE	Intervención	Programada	S/E CERRILLOS	BA S/E CERRILLOS 23KV BA S/E CERRILLOS 110KV	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Se solicita durante la ejecución de los trabajos: Bloqueo de reconexión del 52H4 en S/E Copayapu, 52H2, 52E1, 52E2, 52E3 y 52E4 en S/E Cerrillos y mantener orden de no reconectar el 52HT1 y 52ET1 en S/E Cerrillos	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:09	26-01-21 12:50
2021005450	CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E BOSQUEMAR		Por trabajos asociados a proyecto de ampliación S/E Bosquemar, se intervendrá la RTU Kingfisher y C264. Durante los trabajos se deben pasar todos los selectores SCADA local/remoto a LOCAL.	Durante los trabajos se deben pasar todos los selectores SCADA local/remoto a LOCAL.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 09:48	26-01-21 18:30
2021004073	CHILQUINTA	Desconexión	Programada	S/E AGUA SANTA	BC S/E AGUA SANTA C2 60KV 20 MVar	Debido a cercanía con la instalación se requiere desconexión Etapa N°2 BBCC.	Asociado a CEN: 2021004072	26-01-21 08:30	26-01-21 17:30	26-01-21 07:04	26-01-21 18:30
2021004072	CHILQUINTA	Desconexión	Programada	S/E AGUA SANTA	BC S/E AGUA SANTA C1 60KV 20 MVar	Mantenimiento preventivo a banco condensadores 20 MVar y pruebas eléctricas a interruptor 60KV asociado al paño del Banco de condensadores N°1	Mantenimiento y pruebas eléctricas a equipos asociados a banco condensadores 20 MVar.	26-01-21 08:30	26-01-21 17:30	26-01-21 07:04	26-01-21 18:30
2021000902	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Desconexión	Programada	S/E SALAR	S/E SALAR J6B	Cambio de Sistema de Control y Adecuación de Teleprotección	S/E Salar: Abiertos 89J6B-1; 89J6B-2; 89J6B-3; Interruptor 52J6B a disposición de Jefe de Faena	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 10:30	29-01-21 13:00
2021005447	CODELCO CHILE - DIVISIÓN RADOMIRO TOMIC	Intervención	Programada	S/E RADOMIRO TOMIC	S/E RADOMIRO TOMIC JT2	Se realizará mantenimiento a tableros de control y fuerza de desconectores 89JT2-1 y 89JT2-2 (DES S/E RADOMIRO TOMIC JT2-1 y DES S/E RADOMIRO TOMIC JT2-2).	Condiciones requeridas: 89JT2-1 A DISPOSICIÓN DEL JEFE DE FAENA 89JT2-2 A DISPOSICIÓN DEL JEFE DE FAENA 52JT2 ABIERTO Y BLOQUEADO. No se realizará ninguna maniobra efectiva en los equipos involucrados, solo se hará pruebas a nivel de control, evaluando las señales de posiciones abierto/cerrado hacia los sistemas SCADA y los comandos remotos y locales.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:38	26-01-21 18:09
2021005078	COLBUN	Intervención	Programada	S/E LOS MAQUIS	S/E LOS MAQUIS H4	Puesta en servicio nueva relé de protección General Electric D60 sistema 2 del paño H4, esto esta asociado a la falla según aviso de limitación 5/2020001853, ya se aprobaron los protocolos de la nueva protección(homologación de protección) por parte del CEN.	Puesta en servicio nueva rele de protección General ELeetric D60 sistema 2 del paño H4, esto esta asociado a la falla según aviso de limitación 5/2020001853, ya se aprobaron los protocolos de la nueva protección(homologación de protección) por parte del CEN.	26-01-21 09:00	26-01-21 18:00	26-01-21 16:05	26-01-21 19:43
2021005956	CTNG SpA	Intervención	Programada	S/E TORQUEMADA	S/E TORQUEMADA H12 S/E TORQUEMADA H3 S/E TORQUEMADA H4 S/E TORQUEMADA HR	Se realizará reemplazo de los display frontales a controladores de paño C264. Por precaución durante los trabajos los paños los paños H3, H4, H12 y HR se encontrarán con sus selectores en Local.	Se realizará reemplazo de los display frontales a controladores de paño C264. Por precaución durante los trabajos los paños los paños H3, H4, H12 y HR se encontrarán con sus selectores en Local.	26-01-21 09:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:03	26-01-21 13:42
2021003928	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA J5 S/E ILLAPA J6	A solicitud de Transelec, precaución de no reconectar 52J5 y 52J6 por trabajos de reemplazo de cable de fibra óptica entre las estructuras 581 a 592.	Trabajo a realizar por Transelec.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:17	26-01-21 18:45
2021003306	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Programada	S/E ILLAPA	BA S/E ILLAPA 220KV BP2	Trabajos de instalación de conductores de alta tensión, ampliación de Barra N° 2 a 220 kV.	Proyecto ampliación de barras S/E Illapa.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:33	26-01-21 16:37
2021003167	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Intervención	Programada	S/E CUMBRE		Mantenimiento normal y reducido de los equipos de comunicación, firewall, servidores, workstations y MicroSCADA.	Sin comentarios adicionales	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 16:56	26-01-21 17:57
2021005836	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	S/E PUDAHUEL	S/E PUDAHUEL HT1 S/E PUDAHUEL CT1 S/E PUDAHUEL HT2 S/E PUDAHUEL CT2	Se realizan trabajos de obras civiles en el patio de la subestación en cercanía a los componentes señalados.	Frente a una operación automática, Enel Solo reconectará previa coordinación con el CEN	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:38	26-01-21 21:04
2021004456	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Programada	S/E CACHIYUYAL	S/E CACHIYUYAL J3	Desconexión de PFV Pampa Norte y paño 52J3 en SE Cachiyuyal, para trabajos de mto programado en celda de MT y Barra de 33 KV Switchgear principal de SE Pampa Norte.	Apertura de 52J3 en S/E Cachiyuyal corresponde a una maniobra de seguridad para trabajar.	26-01-21 20:00	27-01-21 07:00	26-01-21 20:53	27-01-21 00:58

2021004452	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL PAMPA NORTE	S/E CENTRAL PAMPA NORTE JT1 S/E CENTRAL PAMPA NORTE FT1 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F1 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F2 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F3 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F4 S/E CENTRAL PAMPA NORTE F5 S/E CENTRAL PAMPA NORTE FZ S/E CENTRAL PAMPA NORTE FSA S/E CENTRAL PAMPA NORTE FBC S/E CENTRAL PAMPA NORTE FTP	Mantenimiento, pruebas eléctricas y reparación de filtración de aceite en Transformador de poder de S/E PAMPA NORTE.	Reparación de filtración de aceite en Transformador de poder de S/E PAMPA NORTE	26-01-21 20:00	27-01-21 07:00	26-01-21 20:53	27-01-21 00:58
2021002889	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Programada	S/E RANDE	S/E RANDE 220 KV S/E RANDE 33 KV BP1 S/E RANDE 33 KV BP2 S/E RANDE J1 S/E RANDE JT1 S/E RANDE JT2 S/E RANDE ET1 S/E RANDE ET2	Desconexión de Parque fotovoltaico Fines Terrae, por trabajos programados de EGP. Fabricación de mufas MT en las cabinas de producción, sala eléctrica y cámara eléctrica. En el horario de las faenas no hay generación del Parque	Desconexión de Parque fotovoltaico Fines Terrae, por trabajos programados de EGP. Fabricación de mufas MT en las cabinas de producción, sala eléctrica y cámara eléctrica. Las líneas se desconectarán de forma alternada. En el horario de las faenas no hay generación del Parque	26-01-21 20:30	27-01-21 06:30	26-01-21 20:27	27-01-21 06:14
2021005640	ENGIE	Desconexión	Programada	S/E CHACAYA	BA S/E CHACAYA 220KV-BT	Lavado aislacion portales y marcos de Barra Transferencia.	S/E Chacaya, ABIERTOS: 89J1-3; 89J2-3; 89J3-3; 89J4-3; 89J5-3; 89J6-3; 89J7-3; 89JG1-3; 89JG2-3; 89JG3-3; 89JG4-3; 89JG5-3; 89JG6-3; 89JR-1; 89JR-2; 89JR-3.	26-01-21 06:30	26-01-21 16:00	26-01-21 08:12	26-01-21 15:51
2021005294	ENGIE	Intervención	Programada	S/E CHACAYA	BA S/E CHACAYA 220KV-BP1 BA S/E CHACAYA 220KV-BP2	Lavado aislacion de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de líneas y Barras.	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52JG1; 52JG2; 52JG3; 52JG4; 52JG5; 52JG6; 52JG5; 52JR; 52HT3; 52HT4; 52HT5; 52H1; 52H2; 52HR. S/E Mejillones, No Reconectar: 52J1. S/E M. Blancos, No Reconectar: 52J02. S/E Capricornio, No Reconectar: 52JT1. S/E Crucero, No Reconectar: 52J6. S/E Molycop, No Reconectar: 52CT1. CTM3, No Reconectar: 52G3. CTA, No Reconectar: 52G5. CTH, No Reconectar: 52G6.	26-01-21 06:30	26-01-21 16:00	26-01-21 08:12	26-01-21 15:51
2021002500	FRONTEL	Intervención	Programada	S/E IMPERIAL	IMPERIAL 66/24KV 16MVA CTBC	Se realizará medición de aislamiento de contactos de protecciones mecánicas del transformador T1 de S/E Nueva Imperial. Se bloquearán las vías de trip asociadas a relé 86T1 y las protecciones mecánicas del TF T1. El transformador quedará protegido durante los trabajos mediante las protecciones 87T1 y las asociadas al 52BT1.	PT N° 63321 (Control interno STS)	26-01-21 08:00	29-01-21 18:00	27-01-21 15:48	27-01-21 17:36
2021005047	IBEREOLICA CABO LEONES III SpA	Desconexión	Programada	S/E CABO LEONES III [En_Revision]	S/E CENTRAL PARQUE EOLICA CABO LEONES III EG1 [En_Revision]	Limpieza manual y sellado de aisladores en S/E Cabo Leones III. Condiciones requeridas: Abierto: 52E21, 52E22, 52E25, 52E26, 52ET2-1, 52ET2-2, 52JT2, 89JT2-1. Cerrado a tierra: 89ET2-1, 89ET2-2. Cerrado 89JT2-1T. Condiciones en S/E Cabo Leones I: Abierto 52JL1, 89JL1-1, 89JL1-2, Cerrado 89JL1-1T. Condiciones en S/E Maitencillo: Abierto 52J15, 89J15-1, 89J15-2. Cerrado 89J15-TR. Parque eólico Cabo Leones III fuera de servicio.	Limpieza manual y sellado de aisladores en S/E Cabo Leones III. Condiciones requeridas: Abierto: 52E21, 52E22, 52E25, 52E26, 52ET2-1, 52ET2-2, 52JT2, 89JT2-1. Cerrado a tierra: 89ET2-1, 89ET2-2. Cerrado 89JT2-1T. Condiciones en S/E Cabo Leones I: Abierto 52JL1, 89JL1-1, 89JL1-2, Cerrado 89JL1-1T. Condiciones en S/E Maitencillo: Abierto 52J15, 89J15-1, 89J15-2. Cerrado 89J15-TR. Parque eólico Cabo Leones III fuera de servicio.	26-01-21 08:00	26-01-21 16:00	26-01-21 08:11	26-01-21 17:44
2021005197	INTERCHILE	Intervención	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	otros: telecomunicacion	Trabajos por Decreto 422, SVC1 y SVC2 Nueva Pan de Azúcar 500kV. Se realizarán las configuraciones y pruebas desde la IHM y SICAM PAS de forma remota, para cargue de señales de nuevos equipos desde los equipos SVC1 y SVC2.	Debido al alcance de los trabajos, se declara pérdida de supervisión en la Subestación Nueva Pan de Azúcar 220kV y 500kV, en su mayoría no mayores a 5 minutos, se contará con presencia de Ingeniero de Mantenimiento en la Subestación durante la ejecución de los trabajos.	26-01-21 14:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:53	26-01-21 18:00
2021003853	INTERCHILE	Desconexión	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	BA S/E NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV B	Pruebas de Garantía Desconector 89KBB-T y aislación del TPKB.	Se requieren las siguientes condiciones en subestación Nueva Pan de Azúcar 500KV: Interruptor 52K12 abierto y bloqueado Interruptor 52K9 abierto y bloqueado Interruptor 52K6 abierto y bloqueado Interruptor 52K3 abierto y bloqueado Desconector 89K3-1 Abierto y Bloqueado Desconector 89K6-1 Abierto y Bloqueado Desconector 89K9-1 Abierto y Bloqueado Desconector 89K12-1 Abierto y Bloqueado Desconector 89K9-2 Abierto y a Disposición del jefe de Faena Desconector 89KBB-T Cerrado y a Disposición del jefe de Faena Trabajos relacionados a solicitud CEN: 2021003852 por desconexión del Circuito 1 Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2x500KV. Se activaran ambas solicitudes para generar las condiciones necesarias para la ejecución de los trabajos.	26-01-21 21:00	27-01-21 08:00	26-01-21 21:00	27-01-21 08:04
2021005939	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E FARELLÓN	BA S/E FARELLÓN 220KV - BP	Levantamiento de información e inspección visual dentro del armario 87B para la integración del paño D06 en la barra 220KV. Verificación para integración de circuitos de corrientes, circuitos de disparos, borneras disponibles, espacio disponible canalización, espacio para bornes, espacio para block de pruebas, espacio para expansión de módulo de corriente en el equipo Diferencial de Barras, etc. Trabajos instalación de los siguientes elementos en el armario de la 87B de MEL en SE Farellón: -1 módulo Siprotec 5 para la protección de la diferencial. -1 block de pruebas BP 60. -8 disconnect terminal block. -24 feed through terminal. Avanzar con el cableado y conexionado. Solicitud ingresada a petición de empresa Mainstream, por trabajos relacionados con el Proyecto Cerro Tigre.	Condiciones requeridas: No hay. Solicitud ingresada a petición de empresa Mainstream, por trabajos relacionados con el Proyecto Cerro Tigre.	26-01-21 08:00	29-01-21 20:00	26-01-21 15:52	26-01-21 21:39
2021005438	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	S/E 403	403 69/4.16 KV	Mantenimiento circuito de Control Limpieza y reapriete - SE 403	Condiciones requeridas: S/E 403: No reconectar 52B223.	26-01-21 07:30	26-01-21 20:00	26-01-21 15:52	26-01-21 18:25

2021004460	PARQUE EÓLICO CABO LEONES I S.A	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I	S/E CENTRAL PARQUE EÓLICO CABO LEONES I JL1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I JT1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I ET1-1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I ET1-2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC2 S/E CENTRAL PARQUE EÓLICO CABO LEONES I EC3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC5 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC6 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC7 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC8 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC9 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC10 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EC11 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EBC1	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones I: abierto 52JL1, 52JT1, 52ET1-1, 52ET1-2, 89JL1-1, 89JL1-2, 89JT1-1 y celdas de media tensión. Condiciones en S/E Maitencillo: Abierto 52J15, 89J15-1, 89J15-2; Cerrado 52J15-TR. Condiciones requeridas adicionales: Parque Eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	Mantenimiento anual S/E Cabo Leones I. Condiciones requeridas en S/E Cabo Leones I: abierto 52JL1, 52JT1, 52ET1-1, 52ET1-2, 89JL1-1, 89JL1-2, 89JT1-1 y celdas de media tensión. Condiciones en S/E Maitencillo: Abierto 52J15, 89J15-1, 89J15-2; Cerrado 52J15-TR. Condiciones requeridas adicionales: Parque Eólico Cabo Leones I fuera de servicio.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:11	26-01-21 17:44
2021006908	PE SAN GABRIEL SpA	Desconexión	Curso Forzoso	S/E SAN GABRIEL	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I EBC1 S/E SAN GABRIEL JT1 S/E SAN GABRIEL ET1 S/E SAN GABRIEL EZ S/E SAN GABRIEL EBC1 S/E SAN GABRIEL E1 S/E SAN GABRIEL E2 S/E SAN GABRIEL E3 S/E SAN GABRIEL E4 S/E SAN GABRIEL E5 S/E SAN GABRIEL ESA1 S/E SAN GABRIEL ET2 S/E SAN GABRIEL ESA2 S/E SAN GABRIEL E6 S/E SAN GABRIEL E7 S/E SAN GABRIEL E8 S/E SAN GABRIEL E9 S/E SAN GABRIEL EBC2 S/E SAN GABRIEL E6	Ingreso a foso de cables de MT para realizar la localización del fallo en el circuito N° 3 , N°4 y N° 5 del PE San Gabriel. Una vez localizado el fallo se deberá excavar en la zanja de MT para reparar el empalme afectado por los disparos.	Los trabajos son necesarios realizar con el foso de media tensión desenergizados para trabajar de manera segura, ya que comparten la llegada todos los circuitos. Además, es necesario tener todos los circuitos desenergizados debido a que comparten zanja de excavación con el circuito 3, 4 y 5 (afectados por disparo).	26-01-21 07:37	26-01-21 20:00	26-01-21 08:02	27-01-21 00:30
2021006931	PV SALVADOR	Desconexión	Curso Forzoso	S/E CENTRAL PV SALVADOR	BA S/E PV SALVADOR 110KV	Reparación de puentes que se realizará en estructura N°1 Lineal Salvador	Curso Forzoso según SD 2021006907 Codelco División Salvador	26-01-21 10:00	26-01-21 15:00	26-01-21 10:39	26-01-21 16:25
2021001449	SATT	Intervención	Programada	S/E SECCIONADORA SAN ANDRÉS	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J6 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J7 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J9 S/E SECCIONADORA SAN ANDRES J10	No reconectar interruptores 52J6, 52J7, 52J9 y 52J10 en S/E San Andrés, a solicitud de CHILQUINTA por faenas de lavado de aislación en LT 2x220kV Cardones – San Andres C2 y C3.	Asociado a SODI N° 10084307 de CHILQUINTA (Control Interno)	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 11:23	26-01-21 15:24
2021004966	STS	Intervención	Programada	S/E VALDIVIA (STS)		faena que consiste en instalación de equipos de ciberseguridad (firewall, Redbox y Switches), tendido de cableado y marcas. Energización de equipos y migración de red de comunicaciones existirá Pérdida de comunicaciones durante la migración de la red, se perderá la operación remota durante la migración, serán avisadas y coordinadas las pérdidas de comunicaciones	asociado a PT N° 63848	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 11:00	26-01-21 17:38
2021004956	STS	Intervención	Programada	S/E COLACO		faena a nivel de scada que consiste en Integración de cajas de control asociadas a 52E1, 52E2, 52E3 y 52E4 en S/E Colaco. Pruebas de estado y comandos de nuevas cajas de control. Puede que exista pérdida de comunicación con la subestación mientras se ejecuten los trabajos, como medida adicional los SW Local remeto de los paños H1, HL1, HT1 y ET1 se pasaran a posición Local mientras se ejecute la faena.	asociado a PT N° 63482	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 15:58	26-01-21 18:12
2021004905	STS	Desconexión	Programada	S/E PICHIRROPULLI	S/E PICHIRROPULLI E2	Desconexión del paño E2, esto por faenas de reemplazo de interruptor tipo KFVME por tipo KNOVA. faenas según proyecto MNR NUP 1329. No hay pérdida de consumos asociados, consumos respaldados a través de red de MT en coordinación con SAESA.	faenas según proyecto MNR NUP1329. No hay pérdida de consumos asociados, consumos respaldados a través de red de MT en coordinación con SAESA.	26-01-21 09:00	26-01-21 20:00	26-01-21 10:42	26-01-21 18:00
2021006933	TEN	Intervención	Curso Forzoso	S/E LOS CHANGOS		Revision y verificación de alarmas de comunicacion, posible perdida intermitente de señal de control y monitoreo de variables.	Revision y verificación de alarmas de comunicacion, posible perdida intermitente de señal de control y monitoreo de variables.	26-01-21 09:57	26-01-21 20:00	26-01-21 10:10	26-01-21 16:28
2021003337	TEN	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K2 S/E LOS CHANGOS J1 S/E LOS CHANGOS J3 S/E LOS CHANGOS J4 S/E LOS CHANGOS J6	A solicitud de Transelec se requiere desactivar reconexión automática de interruptores: 52K2, 52J1, 52J3, 52J4, 52J6 en S/E Los Changos para realizar lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	A solicitud de Transelec se requiere desactivar reconexión automática de interruptores: 52K2, 52J1, 52J3, 52J4, 52J6 en S/E Los Changos para realizar lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:16	26-01-21 12:20
2021006934	TRANSELEC	Desconexión	Curso Forzoso	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H1	A Solicitud de Codelco división El Salvador, según SODI N°498	Actividades: Solicitado por Codelco división El Salvador por: Reparación de puentes en estructura N° 1 Línea El Salvador. Restricción: No hay Instalación con riesgo: Paño Línea LH01, DDA- SALVADOR Temporalidad del riesgo: Al inicio, al término de los trabajos	26-01-21 10:00	26-01-21 15:00	26-01-21 10:00	26-01-21 16:03

2021005779	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	otros: grupo_emergencia	Solicitada por CGE, Según SODIs N° 28 - 26/01 N° 29 - 27/01 N° 30 - 28/01 N° 31 - 29/01	Actividades: Solicitado por CGE: Precaución línea 13,2 kV Alimentación Transformador N° 5 de SS/AA con el fin de realizar conexión a paño BR, tendido de variante conexión a circuito N°2 – Proyecto Acometida Paño B2 Restricción: No reconectar línea 13,2 kV Alimentación Transformador N° 5 de SS/AA Instalación con riesgo: SS.AA. C.A. P. Azúcar Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 09:07	27-01-21 08:38
2021005260	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	otros: grupo_emergencia	S/E Lo Aguirre: Mantenimiento programado a motobomba N°1 y grupos de emergencia GE1 y GE2.	Actividades: S/E Lo Aguirre: Mantenimiento programado a motobomba N°1 y grupos de emergencia GE1 y GE2. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SSAA de CA S/E Lo Aguirre. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo. S/E Lo Aguirre: Desconexión de la batería del Grupo Electrógeno. Abierto ITE de motobomba a intervenir y a disposición del jefe de faena.	26-01-21 09:00	26-01-21 17:00	26-01-21 09:18	26-01-21 17:47
2021005248	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL JCE1 220KV 65 MVAr	S/E Alto Jahuel: Parametrización de Protecciones 50-51 sistema 1 y 2 y 50BF del Paño JCE1 de 220KV por sistema de lectura remota de protecciones.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Parametrización de Protecciones 50-51 sistema 1 y 2 y 50BF del Paño JCE1 de 220KV por sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco CCEE 01 de 220 kV o Barra de 220 kV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El Jefe de faena bloqueará las protecciones 50-51 del sistema 1, 50-51 del sistema 2 y 50BF de forma alternada mientras dure la intervención.	26-01-21 08:00	26-01-21 12:00	26-01-21 09:04	26-01-21 10:26
2021005241	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ALTO JAHUEL	BC S/E ALTO JAHUEL JCE2 220KV 50 MVAr	S/E Alto Jahuel: Parametrización de Protecciones 50-51 del Sistema 1 y 50-51 del Sistema 2 del Paño JCE2 de 220KV por sistema de lectura remota de protecciones.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Parametrización de Protecciones 50-51 del Sistema 1 y 50-51 del Sistema 2 del Paño JCE2 de 220KV por sistema de lectura remota de protecciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco JCE 02 de 220 kV o Barra 220 kV sección 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El Jefe de faena bloqueará las protecciones 50-51 del Sistema 1 y 50-51 del Sistema 2 de forma alternada mientras dure la intervención.	26-01-21 12:00	26-01-21 14:00	26-01-21 10:26	26-01-21 12:00
2021005153	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR6 220/13.8KV 40MVA 1U	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento exhaustivo CER N° 1.	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento normal ventiladores TR6. Mantenimiento exhaustivo TSA N°4. Mantenimiento Normal Mufas CCE3 y CCE4. Mantenimiento normal TP-CT6-F1, TP-CT6-F2, TP-CT6-F3. Mantenimiento normal TC-CE3F1, C-CE3F2, TC-CE3F3, TC-CE4F1, TC-CE4F2, TC-CE4F3, TC CE3-NE, TC CE4-NE. Reducido reactor/resistencia CE3. Mantenimiento Reducido reactor/resistencia CE4. Mantenimiento Normal reactor/resistencia CE4. Reducido a 6 (seis) reactores CR2. Mantenimiento Normal ventilador sistema de refrigeración 1 y 2 CER1. Mantenimiento normal motorventiladores 1, 2 y 3 CER1. Mantenimiento reducido 52CE3 y 52CE4. Mantenimiento Reducido Banco Condensadores - CCEE N°3 y CCEE N°4. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en pasamuros y mufas paño reactor . Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en PR (lado 220 kV del TR6) y en 89CCLV1-T ... Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas CCEE3 y CCEE4. ...	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:58	26-01-21 18:10
2021005152	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	CER S/E PAN DE AZÚCAR JT6 13.2KV 24MVAR	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento exhaustivo CER N° 1.	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento normal ventiladores TR6. Mantenimiento exhaustivo TSA N°4. Mantenimiento Normal Mufas CCE3 y CCE4. Mantenimiento normal TP-CT6-F1, TP-CT6-F2, TP-CT6-F3. Mantenimiento normal TC-CE3F1, C-CE3F2, TC-CE3F3, TC-CE4F1, TC-CE4F2, TC-CE4F3, TC CE3-NE, TC CE4-NE. Reducido reactor/resistencia CE3. Mantenimiento Reducido reactor/resistencia CE4. Mantenimiento Normal reactor/resistencia CE4. Reducido a 6 (seis) reactores CR2. Mantenimiento Normal ventilador sistema de refrigeración 1 y 2 CER1. Mantenimiento normal motorventiladores 1, 2 y 3 CER1. Mantenimiento reducido 52CE3 y 52CE4. Mantenimiento Reducido Banco Condensadores - CCEE N°3 y CCEE N°4. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: CER 01, 13 kV-P. Azúcar o Tr. Trifásico 06, 220/13,2kV-P. Azúcar Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en pasamuros y mufas paño reactor . Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en PR (lado 220 kV del TR6) y en 89CCLV1-T ... Subestación P. Azúcar, S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en mufas CCEE3 y CCEE4. ...	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:58	26-01-21 18:10

[illegible]

2021005125	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE1 13.2KV 5.5 MVAr	S/E Diego de Almagro - Tendido de Conductor de Alta Tensión en Nuevo Paño JT03 Sobre Barra de Transferencia 220 kV (Instalación Energizada), incluye Instalación de Conjuntos de Aislación, Templado y Tensado del conductor.	Actividades: S/E Diego de Almagro - Tendido de Conductor de Alta Tensión en Nuevo Paño JT03 Sobre Barra de Transferencia 220 kV (Instalación Energizada), incluye Instalación de Conjuntos de Aislación, Templado y Tensado del conductor. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CE1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CE2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CE3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CE4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-D. Almagro o Barra Compensación 13.8 kV-D. Almagro o Barra Compensación 13.8 kV-D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 09:22	26-01-21 19:36
2021005124	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV BARRA TRANSFERENCIA BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 13.8KV BC	S/E Diego de Almagro - Tendido de Conductor de Alta Tensión en Nuevo Paño JT03 Sobre Barra de Transferencia 220 kV (Instalación Energizada), incluye Instalación de Conjuntos de Aislación, Templado y Tensado del conductor.	Actividades: S/E Diego de Almagro - Tendido de Conductor de Alta Tensión en Nuevo Paño JT03 Sobre Barra de Transferencia 220 kV (Instalación Energizada), incluye Instalación de Conjuntos de Aislación, Templado y Tensado del conductor. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52JR con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CE1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CE2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CE3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación D. Almagro, 52CE4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 kV-D. Almagro o Barra Compensación 13.8 kV-D. Almagro o Barra Compensación 13.8 kV-D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro o Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 09:22	26-01-21 19:36
2021004731	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A9	Solicitud de CAP (Huachipato) Aviso CEN 2021002792.	Actividad: Solicitud de CAP (Huachipato), para realizar mantenimiento en sus instalaciones (Mantención aisladores Torre 1 a Torre 5 y patio 154 KV.) Condiciones: Línea 154 kV San Vicente - Cap Sur N°2 Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV San Vicente - Cap Sur N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	26-01-21 09:00	26-01-21 17:30	26-01-21 08:24	26-01-21 20:39
2021004724	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E SAN VICENTE	S/E SAN VICENTE A6	Solicitud de CAP (Huachipato) Aviso CEN 2021002792. No reconectar los Interruptores asociados a la Línea 154 kV San Vicente - Cap Sur N°1.	Actividad: Solicitud de CAP (Huachipato), para realizar mantenimiento en sus instalaciones (Mantención aisladores Torre 1 a Torre 5 y patio 154 KV.) Restricciones: No reconectar línea 154 kV San Vicente - Cap Sur N°1. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV San Vicente - Cap Sur N°1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	26-01-21 09:00	26-01-21 17:30	26-01-21 09:40	26-01-21 20:39
2021003747	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Trabajos en línea definitiva y variantes tramo E62 a E63, Retiro de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE entre vano estructuras E-62 a 63 de L.110 kV. Maitencillo-Vallenar (	Actividades: Trabajos en línea definitiva y variantes tramo E62 a E63 (Incluye trabajos de desmantelamiento línea antigua, montaje de postes y estructuras nuevas, tendido, templado de conductor y trabajos complementarios de OO.CC), Retiro de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE (L.13.8 kV. Alimentador Astillas, sobre postación N°587 y N°5950 ubicado en sector quebrada Valparaiso) entre vano estructuras E-62 a 63 de L.110 kV. Maitencillo-Vallenar (Proyecto Capex Transelec de reemplazo de conductor "TRA021-2019"). Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 (L.13.8 kV. Alimentador Astillas). con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LC01, VLL-Astillas o L.110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, E-08 a 18, E62 a 63. Bloqueo Jefe de Faena, 01. El Jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. 02. El Jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. 03. El jefe de Faena debe Delimitar y señalar la zona de trabajo.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:39	26-01-21 19:56

2021003730	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E VALLENAR	S/E VALLENAR C1	Cierre de puentes en seccionamiento y retiro de chicotes en tramo E62-E63, Comprende actividades realizadas a potencial de cierre de puentes en seccionamiento de línea	Actividades: Cierre de puentes en seccionamiento y retiro de chicotes en tramo E62-E63, Comprende actividades realizadas a potencial de cierre de puentes en seccionamiento de línea entre los vanos 61-62 y 62-63, con la colocación de uniones comprimidas, Además se debe retirar los chicotes que conecta la línea existente con la variante provisoria, Todas las actividades se realizarán a potencial. Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maltencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP OFF EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S/E Vallenar: 52C1 (L 13,8 kV. Alimentador Astillas), con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maltencillo-Vallenar, C1 o Paño Línea LC01, VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:39	26-01-21 19:56
2021003603	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E EL SALADO	EL SALADO TR1 110/24KV 15MVA 1U	Solicitada por CGE, Según SODI N° 3.	Actividades: Solicitado por CGE: Por lavado de aislación con tensión, circuito El Salar. Restricción: No reconectar Transformador 110/23 kV - El Salado. Instalación con riesgo: Transformador 110/23 kV - El Salado y barra 23kV El Salado. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos	26-01-21 06:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:58	26-01-21 10:47
2021003416	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS J7 S/E LOS CHANGOS J8 S/E LOS CHANGOS J10 S/E LOS CHANGOS J11 S/E LOS CHANGOS J12	S/E Changos. Lavado de aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Actividades: S/E Changos. MPB. Lavado aislación equipos primarios, paños J7, J8, J10, J11, J12 aisladores de pedestal, marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Kapatur, 52J17, 52J18, 52J19, 52J20 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52K1 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J7, 52J8, 52J10, 52J11, 52J12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos: 52K2, 52J1, 52J3, 52J4, 52J6. con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: B.Monofasico 03,525/230/66 KV Los Chango o L 220kV Kapatur-Los Changos, C1 o L 220kV Kapatur-Los Changos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:39	26-01-21 12:24
2021003413	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CARRERA PINTO	BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E CARRERA PINTO 220KV SECCIÓN 2	SE Carrera Pinto: A solicitud de Enel green power, alimentación de relé paño J17 y 18, jumpers de F.O. Pruebas protección Diferencial de Barras por integración del Paño J17 y J19. Inyección secundarias Protección Diferencial de Barra (paño J17 y J18).	Actividades: SE Carrera Pinto: A solicitud de Enel green power, Conexionado (alimentación de relé paño J17, jumpers de F.O.),.- Pruebas protección Diferencial de Barras por integración del Paño J17,.- Inyección secundarias Protección Diferencial de Barra (paño J17),.- Conexionado (alimentación de relé paño J18, jumpers de F.O.),.- Pruebas protección Diferencial de Barras por integración del Paño J18,.- Inyección secundarias Protección Diferencial de Barra (paño J18). 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: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación C. Pinto, Protección 87B 220kV Unidad Central y unidades de bahía Bloqueo de trips. Bloqueo realizado por Transelec.	26-01-21 08:00	26-01-21 21:00	26-01-21 08:58	30-01-21 21:34
2021003405	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K13 S/E LOS CHANGOS K10 S/E LOS CHANGOS K14 S/E LOS CHANGOS K11 S/E LOS CHANGOS K1	S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños: K1; K10; K11; K13; K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado.	Actividades: S/E Los Changos: Lavado de aislación equipos primarios paños; K1; K10; K11; K13; K14, aisladores de pedestal, aislación de marcos de barra y de línea de acuerdo al avance del lavado. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K1; 52K10; 52K11; 52K13; 52K14. con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos: 52K2; 52K3, 52K4, 52K6, 52K7, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 52J11; 52J12 con bloqueo a la reconexión. Subestación Kimal, 52K2; 52K3; 52K5; 52K6 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 o B.Monofasico 03,500/220/66 KV Los Chango Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: no hay	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:39	26-01-21 15:41
2021003318	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LOS VILOS	otros: telecomunicacion	SE Los Vilos: Mantenimiento a Multiplexor Loop Dir Las Palmas, respaldo de configuracion, verificacion de log de eventos y alarmas. limpieza con paño confeccion de informe o actualizacion de cartilla de MPB.	Actividades: SE Los Vilos: Mantenimiento a Multiplexor Loop Dir Las Palmas, respaldo de configuracion, verificacion de log de eventos y alarmas. limpieza con paño confeccion de informe o actualizacion de cartilla de MPB. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220kV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Multiplexor Loop Dir Las Palmas Delimitar zona de trabajo.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 12:04	26-01-21 17:42

2021003315	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E LOS VILOS	otros: telecomunicacion	SE Los Vilos: Habilitación de enlace de comunicaciones desde SE Los Vilos - Pichidangui - El Roble para supervisión remota de equipos de telecomunicaciones.- Configuración y pruebas de canal para LAN B Los Vilos - Las Palmas Dir Jahuel	Actividades: SE Los Vilos: Habilitación de enlace de comunicaciones desde SE Los Vilos - Pichidangui - El Roble para supervisión remota de equipos de telecomunicaciones.- Configuración y pruebas de canal para LAN B Los Vilos - Las Palmas Dir Jahuel. Nota: se requiere SODI a Doña Carmen por maniobras de teleprotecciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Nogales-Los Vilos, C2 o L 220kV Nogales-Los Vilos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 10:00	28-01-21 18:00	26-01-21 15:41	27-01-21 18:22
2021002824	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO TR3 220/110/13.8KV 120MVA 1U DIEGO DE ALMAGRO TR4 220/115/25KV 120MVA 1U	S/E Diego de Almagro: Levantamiento de Información en Armarios y Cajas Existentes para Futuro Tendido y Conexionado; sin intervención directa, solo revisión de espacios, ductos, y registros fotográficos (Segunda Etapa).	Actividades: S/E Diego de Almagro: Levantamiento de Información en Armarios y Cajas Existentes para Futuro Tendido y Conexionado; sin intervención directa, solo revisión de espacios, ductos, y registros fotográficos (Segunda Etapa). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o SS.AA. C.A. D. Almagro o SS.AA. C.C. D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	28-01-21 19:00	26-01-21 11:21	28-01-21 18:38
2021002823	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	otros: grupo_emergencia	S/E Diego de Almagro: Levantamiento de Información en Armarios y Cajas Existentes para Futuro Tendido y Conexionado; sin intervención directa, solo revisión de espacios, ductos, y registros fotográficos (Segunda Etapa).	Actividades: S/E Diego de Almagro: Levantamiento de Información en Armarios y Cajas Existentes para Futuro Tendido y Conexionado; sin intervención directa, solo revisión de espacios, ductos, y registros fotográficos (Segunda Etapa). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o SS.AA. C.A. D. Almagro o SS.AA. C.C. D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	28-01-21 19:00	26-01-21 11:21	28-01-21 18:38
2021002822	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2	S/E Diego de Almagro: Levantamiento de Información en Armarios y Cajas Existentes para Futuro Tendido y Conexionado; sin intervención directa, solo revisión de espacios, ductos, y registros fotográficos (Segunda Etapa).	Actividades: S/E Diego de Almagro: Levantamiento de Información en Armarios y Cajas Existentes para Futuro Tendido y Conexionado; sin intervención directa, solo revisión de espacios, ductos, y registros fotográficos (Segunda Etapa). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro o Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro o SS.AA. C.A. D. Almagro o SS.AA. C.C. D. Almagro o Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro y Tr. Trifásico 04, 220/110kV-D. Almagro Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	28-01-21 19:00	26-01-21 11:21	28-01-21 18:38
2021002330	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E ATACAMA	S/E ATACAMA JS	S/E Atacama: Pruebas de control, medidas de aislamiento y pruebas de apertura y cierre al paño JS.	Actividades: S/E Atacama: Pruebas de control, medidas de apertura y cierre al paño JS. Restricciones: Paño Seccionador JS01-Atacama, Indisponible. Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador JS01-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 00:00	26-01-21 08:00	26-01-21 11:14	26-01-21 14:08
2021001492	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO J3	A solicitud de SAESA, No Reconectar líneas 220 kV Kimal - Encuentro C1 y C2 por faenas de lavado de aislación entre la estructura N°41 a la N°79 de línea indicada.	Actividades: A solicitud de SAESA, No Reconectar líneas 220 kV Kimal - Encuentro C1 y C2 por faenas de lavado de aislación entre la estructura N°41 a la N°79 de línea indicada. Restricciones: Subestación Encuentro, 52J3 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 07:48	27-01-21 08:38
2021001486	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO J2	A solicitud de SAESA, No Reconectar líneas 220 kV Kimal - Encuentro C1 y C2 por faenas de lavado de aislación entre la estructura N°41 a la N°79 de línea indicada.	Actividades: A solicitud de SAESA, No Reconectar líneas 220 kV Kimal - Encuentro C1 y C2 por faenas de lavado de aislación entre la estructura N°41 a la N°79 de línea indicada. Restricciones: Subestación Encuentro, 52J2 No reconectar. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 07:48	27-01-21 08:38
2021005866	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E CONDORES	S/E CONDORES JS S/E CONDORES JR	REVISAR CONFIGURACIONES Y EVENTOS DE CONTROLADORES DE PAÑO EN ARMARIOS JS Y JR A MODO DE VER SI EXISTE ALGUNA ANORMALIDAD O ALARMAS QUE DEBAN SER RESUELTAS DE MANERA DE NORMALIZAR APERTURA Y CIERRE POR SCADA DE INTERRUPTORES DE PAÑOS 52JS Y 52JR EJECUTAR PRUEBAS EFECTIVAS DESDE SALA Y/O DESDE OPERACIONES (SCADA) DE APERTURA Y CIERRE DE INTERRUPTORES 52JS Y 52JR.	Observaciones: Interruptores 52JR y 52JS a disposición de pruebas efectivas desde SCADA y Locales.	26-01-21 09:30	26-01-21 18:00	26-01-21 14:04	26-01-21 16:57
2021001030	TRANSEMEL	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J1	Precaución operacional sobre 52J1 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por corte y poda de árboles en tramo 220 kV Charrúa-Duqueco de su propiedad.	Precaución operacional sobre 52J1 (NO reconectar) a solicitud de Transelec por corte y poda de árboles en tramo 220 kV Charrúa-Duqueco de su propiedad.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 06:22	26-01-21 17:39

2021004708	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°2	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SG N°2 110 KV	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de S/E SG2. Sin condiciones requeridas.	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de S/E SG2. Sin condiciones requeridas.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:58	26-01-21 20:34
2021004693	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1	S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 JT1 S/E ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 H3	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de S/E SG1. Sin condiciones requeridas.	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de S/E SG1. Sin condiciones requeridas.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:58	26-01-21 20:34
2021004848	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Programada	S/E ENCUESTRO	S/E ENCUESTRO J13 S/E ENCUESTRO J12	Instalación de Firewall en sala eléctricas N°9 de S/E Encuentro. Sin condiciones requeridas.	Instalación de Firewall en sala eléctricas N°9 de S/E Encuentro. Sin condiciones requeridas.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:55	26-01-21 21:15
2021004675	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Programada	S/E ENCUESTRO	S/E ENCUESTRO J13 S/E ENCUESTRO J12	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de relés N°9. Sin condiciones requeridas.	Instalación de tuberías de aspiración de humos en salas eléctricas de relés N°9. Sin condiciones requeridas.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:58	26-01-21 20:34

Número	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Trabajos a Realizar	Comentario Adicional	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021005040	AES GENER	Desconexión	Programada	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2	Se requiere abierta LT Queltehues La Laja C2 en extremo de SE La Laja, para dar condiciones de seguridad a Trabajos de reemplazo de chicotes dañados en llegada a SE Florida 110kV, tramo La Laja - Florida 110 kV C2.	Se requiere abierta LT Queltehues La Laja C2 en extremo de SE La Laja, para dar condiciones de seguridad a Trabajos de reemplazo de chicotes dañados en llegada a SE Florida 110kV, tramo La Laja - Florida 110 kV C2.	26-01-21 06:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:57	26-01-21 19:22
2021005033	AES GENER	Desconexión	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	TAP LA LAJA - CENTRAL MAITENES 110KV C2 TAP LA LAJA - VIZCACHAS 110KV C2 [En Revisión] VIZCACHAS - FLORIDA 110KV C2 [En Revisión]	Trabajos de reemplazo de chicotes dañados en llegada a SE Florida 110kV.	Trabajos de reemplazo de chicotes dañados en llegada a SE Florida 110kV.	26-01-21 06:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:57	26-01-21 19:22
2021004651	AES GENER	Intervención	Programada	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	IVP con apoyo de Drone Línea Laberinto-Mantos Blancos (Torre N° 01-195)	Sin condiciones.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:40	26-01-21 13:21
2021004646	AES GENER	Intervención	Programada	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV	LABERINTO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Termografía con Drone Línea Laberinto-Mantos Blancos (Torre N° 01-195)	Sin condiciones.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:40	26-01-21 13:21
2021004616	AES GENER	Intervención	Programada	NORGENER - CRUCERO 220KV	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Postación de Salida).	Condiciones requeridas: S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2; S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13; S/E La Cruz: Señalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2; S/E Barriles: Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:31	26-01-21 13:21
2021002792	CAP HUACHIPATO	Desconexión	Programada	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV	SAN VICENTE - HUACHIPATO 154KV C2	Limpieza de aisladores de torres y de marcos de líneas y de barras y de equipos de patio de 154 KV de Línea CAP Sur 2	Sin comentarios	26-01-21 08:00	26-01-21 17:00	26-01-21 08:13	26-01-21 18:47
2021006905	CGE	Intervención	Curso Forzoso	VILLARRICA - PUCON 66KV	VILLARRICA - PUCON 66KV C1	Por riesgo a las instalaciones, se requiere bloqueo de reconexión del interruptor 52B2 S/E Villarrica para realizar refuerzo a base de estructura N°374 de la línea 66KV Villarrica-Pucón que se encuentra dañada por aparente choque vehicular. Trabajo de obra civil con instalación en servicio.		26-01-21 02:07	26-01-21 06:30	26-01-21 03:31	26-01-21 10:03
2021005989	CGE	Intervención	Programada	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L1	PUNTA DE CORTES - LO MIRANDA 66KV L1 C1	Poda en cercanías de la LT Punta de Cortés - Lo Miranda 1	Para estos trabajos se requiere el bloqueo de reconexión del 52 B1 de SE Punta de Cortés, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos	26-01-21 09:00	26-01-21 17:00	26-01-21 08:58	26-01-21 16:57
2021005831	CGE	Intervención	Programada	VICTORIA - TRAIGUEN 66KV	TAP VICTORIA FFCC - TRAIGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 66KV C1	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Victoria-Traiguen como medida de precaución operacional por instalación de elementos atrapa-briznas en línea en predios con plantaciones de trigo y avena.	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Victoria-Traiguen como medida de precaución operacional por instalación de elementos atrapa-briznas en línea en predios con plantaciones de trigo y avena.	26-01-21 09:00	26-01-21 17:00	26-01-21 15:12	26-01-21 16:17
2021005819	CGE	Intervención	Programada	LOS PEUMOS - CURACAUTIN 66KV	LOS PEUMOS - ESTRUCTURA T1D 66KV C1 ESTRUCTURA T1D - CURACAUTIN 66KV C1	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Peumos-Curacautín como medida de precaución operacional por instalación de elementos atrapa-briznas en línea en predios con plantaciones de trigo y avena.	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Peumos-Curacautín como medida de precaución operacional por instalación de elementos atrapa-briznas en línea en predios con plantaciones de trigo y avena.	26-01-21 09:00	26-01-21 17:00	26-01-21 11:56	26-01-21 15:09
2021004208	CGE	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de SE Pan de Azucar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 de SE Pan de Azucar. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:52	26-01-21 13:27
2021004023	CGE	Intervención	Programada	QUELENTARO - PORTEZUELO 110KV	QUELENTARO - PORTEZUELO 110KV C1	Según SODI N°18 de Eólica La Estrella SPA, asociado a Construcción de Parque Eólico La Estrella (NUP 338), se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptores 52H2 en SE Quelentaro y de 52H1 en SE Portezuelo para realizar los siguientes trabajos en la Línea: desplazamiento de conductores, retiro de Estructura N°58 y montaje de torre de celosía en su reemplazo, con el objetivo de seccionar línea, y conectar la nueva Línea de Transmisión y Subestación del Parque Eólico. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Debido a la naturaleza de los trabajos, estos afectarán los vanos 57-58 y 58-59.	26-01-21 08:00	26-01-21 19:00	26-01-21 10:55	26-01-21 18:40
2021003551	CGE	Intervención	Programada	QUINQUIMO - MARBELLA 110KV	QUINQUIMO - CASAS VIEJAS 110KV C1	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 en SE Marbella y de 52H2 en SE Quinquimo, para realizar trabajos de lavado de aislación con instalación energizada. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Tramo LT110 Casas Viejas - Quinquimo. Bloqueo Reconexión Interruptor 52H1 en SE Marbella y de 52H2 en SE Quinquimo.	26-01-21 09:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:31	26-01-21 14:07
2021002932	CGE	Intervención	Programada	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV	TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - MARISCAL 110KV C2	Se realizara trabajo de poda de arboles.	Se solicita orden de no reconectar LT 110 KV Alto Jahuel-Buin (Chiletra)-La Florida cto1 y 2 mediante Sodi-013 CGE==Enel	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:31	26-01-21 17:15
2021007131	CHARRUA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	Desconexión	Curso Forzoso	CHARRUA - ANCOA 500KV	CHARRUA - ANCOA 500KV C1	Desconexión de curso forzoso de la línea LT 500 KV Charrúa - Ancoa C3, por trabajos de tala de árbol cercano al conductor de la fase "C", entre las estructuras 223 y 224 . Trabajo relacionado con evento de reconexión automática exitosa de la línea el día 25-01-2021, según IF 2021000187.	Relacionado con IF 2021000187 del día 25-01-2021.	26-01-21 18:00	26-01-21 20:00	26-01-21 19:17	26-01-21 20:57
2021004826	CMPC CELULOSA	Intervención	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1 SECCION 2 DE 2 220KV C1	Torque de pernos estructurales soporte Línea poste, LT 220KV Charrúa - Mininco, tramo María dolores - Nacimiento 220KV. Se solicitará bloqueo a la reconexión de interruptor principal CMPC 52J10 de S/E Charrúa, interruptor 52JL1 S/E Laja, Interruptor 52JT S/E Santa Fe Energía, Interruptor 52JL3 S/E Papeles Río Vergara, Interruptor 52JL2 S/E Santa fe.	Torque de pernos estructurales soporte Línea poste, LT 220KV Charrúa - Mininco, tramo María dolores - Nacimiento 220KV. Se solicitará bloqueo a la reconexión de interruptor principal CMPC 52J10 de S/E Charrúa, interruptor 52JL1 S/E Laja, Interruptor 52JT S/E Santa Fe Energía, Interruptor 52JL3 S/E Papeles Río Vergara, Interruptor 52JL2 S/E Santa fe.	26-01-21 08:02	26-01-21 18:02	26-01-21 10:38	26-01-21 18:00
2021001335	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHUQUICAMATA	Intervención	Programada	ENCUENTRO - TCHITACK 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS SE ENCUENTRO - TCHITACK 220KV C1	Lavado de aislación según planificación de cliente	S/E Tchitack: Señalizar y No reconectar 52J2 S/E Encuentro: Señalizar y No Reconectar 52J5	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:55	26-01-21 19:19
2021000504	CODELCO CHILE - DIVISIÓN MINISTRO HALES	Intervención	Programada	ENCUENTRO - MMH 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO 220KV C1 PATIO DE MUFAS 220 KV S/E ENCUENTRO MMH 220KV C1	Lavado de aisladores de la Línea 220kV, Encuentro - MMH y Tchitack	Señalizar y No Reconectar 52J11 en Encuentro y 52J1 en MMH	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:58	26-01-21 19:18

2021006907	CODELCO CHILE - DIVISIÓN SALVADOR	Desconexión	Curso Forzoso	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALVADOR 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP PV SALVADOR 110KV C1	SE REQUIERE CAMBIAR UN PUENTE EN ESTRUCTURA N° 1 (PROXIMO A LA SUBESTACIÓN DIEGO DE ALMAGRO) FASE 3. DEBIDO A QUE ESTA DAÑADO	SE DEBE REPARAR DURANTE EL DÍA PARA MINIMIZAR RIESGOS A LAS PERSONAS.	26-01-21 10:00	26-01-21 15:00	26-01-21 08:47	26-01-21 15:30
2021004334	CODELCO CHILE - DIVISIÓN SALVADOR	Desconexión	Programada	LLANTA - SALVADOR 110KV	LLANTA - SALVADOR 110KV C1	MANTENIMIENTO MANUAL DE ESTRUCTURAS	MANTENIMIENTO MANUAL DE ESTRUCTURAS	26-01-21 08:00	26-01-21 19:00	26-01-21 07:46	26-01-21 07:47
2021003004	COMPANÍA MINERA CENTINELA	Intervención	Programada	CHACAYA - MUELLE 110KV	CHACAYA - MUELLE 110KV C1	Lavado de aislación a línea energizada	S/E Chacaya: No reconectar 52H2 S/E Muelle: No reconectar 52H4	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:12	26-01-21 18:31
2021003021	CTNG SpA	Desconexión	Programada	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV	VENTANAS - TORQUEMADA 110KV C1	Trabajos relacionados con el mantenimiento preventivo, limpieza y reemplazo de aislación, LT 110 kV Ventanas - Torquemada C1.	Durante los trabajos los consumos asociados serán respaldados a través del CTO N°2, requiere precaución 52H2 de S/E Torquemada y 52H4 de S/E Ventanas del CTO N°2 de LT 110 kV Ventanas - Torquemada. Se considera Nueva Ventanas y Ventanas U2 a plena carga.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:30	26-01-21 16:56
2021000377	CTNG SpA	Intervención	Programada	KAPATUR - LABERINTO 220KV	EST. 28 - LABERINTO 220KV C1 KAPATUR - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATUR - EST. 28 220KV C2	Se realizará lavado de aislación en línea Kapatur-Laberinto Cto 1 y 2.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores 52J11L y 52J13L en S/E Laberinto e interruptores 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4 en S/E Kapatur (coordinado con SAESA).	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:49	26-01-21 15:24
2021001120	ELETRANS S.A.	Intervención	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	EST. 41-1 - CARDONES 220KV C2 EST. 41-1 - CARDONES 220KV C3	Lavado de aislación en LT 2x220kV Cardones-San Andres C2 y C3. Precaución no operar en interruptor 52J12 y 52J13 en SE Cardones. En coordinación con SAESA precaución de no reconectar en interruptor 52J6, 52J7, 52J9 y 52J10 en Seccionadora San Andres.	Precaución no operar en interruptor 52J12 y 52J13 en SE Cardones. En coordinación con SAESA precaución de no reconectar en interruptor 52J6, 52J7, 52J9 y 52J10 en Seccionadora San Andres.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 09:48	26-01-21 15:24
2021004879	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	EL SALTO - CERRO NAVIA 110KV	TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C2 TAP LO BOZA - TAP QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - QUILICURA 110KV C2 TAP QUILICURA - TAP CHACABUCO 110KV C2 TAP RECOLETA - RECOLETA 110KV C2 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C2 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C2 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C2 TORRE 28 - TORRE 33 100KV C2 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C2 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C2 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 CERRO NAVIA - TAP LO BOZA 110KV C2 EL SALTO - TORRE 14 110KV C1 TORRE 14 - TORRE 19 110KV C1 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C1 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 33 - TORRE 17 110KV C1 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C1 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C1 TAP RECOLETA - TORRE 17 110KV C1 CERRO NAVIA - TAP LO BOZA 110KV C1 TAP CHACABUCO - CHACABUCO 110KV C1 TAP CHACABUCO - TAP RECOLETA 110KV C1 TAP LO BOZA - LO BOZA 110KV C1 TAP LO BOZA - TAP QUILICURA 110KV C1 TAP QUILICURA - QUILICURA 110KV C1 TAP QUILICURA - TAP CHACABUCO 110KV C1	Se realiza lavado De Cadena De Aislación.	Frente a una operación automática de los circuitos señalados, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 09:31	26-01-21 11:23
2021003359	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - FLORIDA 110KV	TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C1 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C2 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C2 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 ALTO JAHUEL - TAP BUIÑ 110KV C2 TAP BUIÑ - BUIÑ 110KV C2 TAP BUIÑ - TAP LA PINTANA 110KV C2 TAP LA PINTANA - LA PINTANA 110KV C2 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSA 110KV C1 TAP SANTA RAQUEL - FLORIDA 110KV C2 TAP SANTA RAQUEL - SANTA RAQUEL 110KV C2 TAP SANTA ROSA - SANTA ROSA 110KV C2 TAP SANTA ROSA - TAP SANTA RAQUEL 110KV C2 ALTO JAHUEL - TAP BUIÑ 110KV C1 TAP BUIÑ - BUIÑ 110KV C1 TAP BUIÑ - TAP LA PINTANA 110KV C1 TAP LA PINTANA - LA PINTANA 110KV C1	CGE Transmisión solicita no Reconectar Circuito N°1 y 2 Alto Jahuel - Buin - Florida por Trabajos de Poda en Subestación Mariscal	Frente a una desconexión automática, ENEL reconectará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	26-01-21 07:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:32	26-01-21 17:30
2021005295	ENGIE	Intervención	Programada	CHACAYA - EL COBRE 220 KV	CHACAYA - EL COBRE 220 KV C1 CHACAYA - EL COBRE 220 KV C2	Lavado aislacion con linea energizada, método a distancia	S/E Chacaya: 52J6; 52J7 No Reconectar. S/E El Cobre: 52J2; 52J3 No Reconectar	26-01-21 06:30	26-01-21 16:00	26-01-21 08:41	26-01-21 15:51
2021005178	ENGIE	Intervención	Programada	CRUCERO - CHUQUICAMATA 7B 220KV	EST. 229 - EST. 255 7B 220KV C1 [En_Revision] EST. 255 - EST. 323 220KV C1 7B [En_Revision] EST. 323 - EST. 340 220KV C1 7B [En_Revision]	Precaución por cercanía de trabajos reemplazo aisladores línea 6B	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Crucero: No reconectar 52J7B. S/E Chuquicamata: No reconectar 52J7B. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Crucero, operador transmisión	26-01-21 08:00	26-01-21 16:00	26-01-21 10:23	26-01-21 15:10
2021005177	ENGIE	Desconexión	Programada	CRUCERO - EST. 340 (SALAR) 220KV	EST. 229 - EST. 255 220KV C1 6B [En_Revision] EST. 255 - EST. 323 220KV C1 6B [En_Revision] EST. 323 - EST. 340 (SALAR) 220KV C1 6B [En_Revision]	Reemplazo de aisladores línea desenergizada y revisión control y fuerza 89J6B-2.	CONDICIONES REQUERIDAS: S/E Crucero abiertos y bloqueados 52J6B, 89J6B-1, 89J6B-3, a disposición jefe faena 89J6B-2, 89J6B-2T, tierra operacional será reemplazada por tierra provisional. S/E Salar, abiertos y bloqueados 52J6B, 89J6B-1, 89J6B-2, 89J6B-3, Cerrado 89J6B-3T. S/E Crucero, bloqueada BU paño J6B. ENCARGADO MANIOBRAS: S/E Crucero Operador transmisión.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:23	26-01-21 15:10
2021005157	ENGIE	Intervención	Programada	CENTRAL TOCOPILLA - CRUCERO 220KV	TOCOPILLA - EST. N°24 220KV C2 (6A) EST. N° 24 - TAP OFF EL LOA 220KV C2 (6A) TOCOPILLA - EST. N°24 220 KV C1 (7A) EST. N° 24 - TAP OFF EL LOA 220KV C1 (7A)	Lavado aisladores portal 6A y 7A GIS 220 kv.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar, S/E Tocopilla 52J6A, 52J7A. S/E Crucero 52J6A, 52J7A. Tap-off El Loa 52J1. ENCARGADO MANIOBRA: S/E Crucero, Operador Transmisión.	26-01-21 07:00	26-01-21 08:00	26-01-21 07:15	26-01-21 08:35

2021004723	ENGIE	Intervención	Programada	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PASO 110KV C1 TAP CUYA - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 339 110KV C1 EST. 339 - TAP CHIZA 110KV C1 TAP MAL PASO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR N°2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - CUYA 110KV C1	Lavado aislación pitón remoto, zona Arica.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica No reconectar 52HT3 - SE Pozo Almonte No reconectar 52H1.	26-01-21 09:00	26-01-21 16:00	26-01-21 09:14	26-01-21 10:39
2021005501	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1	*Instalación a intervenir: S/E Maitencillo paño 52J5 *Trabajo a realizar: alambrado y configuración de telealarmas pendientes en controlador de paño C30 Restricciones: En SE Guacolda: No reconectar interruptor 52J1 En SE Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5	*Instalación a intervenir: S/E Maitencillo paño 52J5 *Trabajo a realizar: alambrado y configuración de telealarmas pendientes en controlador de paño C30 Restricciones: En SE Guacolda: No reconectar interruptor 52J1 En SE Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5	26-01-21 10:00	26-01-21 17:00	26-01-21 12:05	26-01-21 17:46
2020100366	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J1-52J2 en SE Guacolda y NO reconectar 52J5-52J6 en SE Maitencillo.	26-01-21 08:00	26-01-21 17:00	26-01-21 09:05	26-01-21 17:46
2020100303	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de aislación desde patio de mufas y estructura N°114. En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	En caso de operación automática, NO reconectar 52J3-52J4 en SE Guacolda y NO reconectar 52J9-52J10 en SE Maitencillo.	26-01-21 08:00	26-01-21 17:00	26-01-21 09:05	26-01-21 17:46
2021003852	INTERCHILE	Desconexión	Programada	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV	NUEVA MAITENCILLO - NUEVA PAN DE AZUCAR 500KV C1	Pruebas de garantía de equipos asociados a paño K8 y K9 en subestación Nueva Pan de Azucar 500 KV.	Se requieren las siguientes condiciones en subestación Nueva Pan de Azucar 500KV: Desconector 89K8-1 abierto y bloqueado. Desconector 89K8-2 abierto y a disposición del jefe de faenas. Desconector 89K8-1T abierto y a disposición del jefe de faenas. Desconector 89K8-2T abierto y a disposición del jefe de faenas. Interruptor 52K8 abierto y bloqueado. Desconector 89K9-1 abierto y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9-2 abierto y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9-1T-1 abierto y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9-1T-2 abierto y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9-2T abierto y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9-3 abierto y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9-3T Cerrado y a disposición del jefe de faenas Interruptor 52K9 abierto y bloqueado Desconector 89K9CS-1 abierto y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9CS-1T Cerrado y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9CS-2 Cerrado y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9CS-3 abierto y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9CS-3T Cerrado y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9CS-2T Cerrado y a disposición del jefe de faenas Interruptor 52K9CS Cerrado y a disposición del jefe de faenas Desconector 89K9Z-1 abierto y bloqueado Interruptor 52K9Z abierto Se requieren las siguientes condiciones en subestación Nueva Maitencillo 500KV: Desconector 89K10-3 abierto y bloqueado Desconector 89K10-3T cerrado y bloqueado Desconector 89K10Z-1 abierto y bloqueado Interruptor 52K10Z abierto Interruptores 52K10 y 52 K11 se abrirán para desconectar el circuito 1, luego de las maniobras y bloqueos realizados ambos interruptores se pueden cerrar, si se necesita por condiciones sistémicas.	26-01-21 21:00	27-01-21 08:00	26-01-21 21:00	27-01-21 08:04
2021001193	INTERCHILE	Intervención	Programada	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV	LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C1 LAGUNAS - ENCUENTRO 220KV C2	Tendido de cable y fibra óptica entre las estructuras 70 y 71 de la línea de transmisión Encuentro - Lagunas, trabajos asociados a proyecto de futura Central FV Santa Isabel.	Los trabajos se ejecutarán bajo la LT 220kV Encuentro-Lagunas entre las estructuras 70 y 71 y serán realizados por la Empresa TOTAL SUNPOWER quienes son los propietarios de la nueva Central Santa Isabel, los trabajos fueron coordinados con ITCH y se realizaron los análisis de seguridad para la ejecución de los trabajos, se respetarán distancias de seguridad respecto de puntos energizados. Condiciones Requeridas Extremo Encuentro: Deshabilitar Reconexiones Automáticas de los interruptores 52J17 y 52J18. Condiciones Requeridas Extremo Lagunas: Deshabilitar Reconexiones Automáticas de los interruptores 52J8 y 52J9.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 09:30	26-01-21 18:14
2021004574	LÍNEA DE TRANSMISIÓN CABO LEONES S.A.	Desconexión	Programada	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV	MAITENCILLO - CENTRAL PARQUE EOLICO CABO LEONES I 220KV C1	Desconexión de línea 220 kV Maitencillo - Central PE Cabo Leones C1, a solicitud de Enorchile por mantenimiento anual de S/E Cabo Leones I. Faenas asociadas a SD 2021004460.	Faenas coordinadas entre C.C Enorchile y CCT-Grupo SAESA. (SODI 3089 Enorchile, registro interno STN).	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:58	26-01-21 17:26
2021004437	MINERA COLLAHUASI	Desconexión	Programada	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 Est. 202 - Est. 296 220 kV C1 Est. 296 - Collahuasi 220 kV C1	Trabajo de izajes debajo de la Línea 220kV Lagunas Collahuasi Cto 1.,	En S/E Lagunas 200kV: Abierto 52J3 y En S/E Collahuasi 220kV: Abierto 52JL1. Esta desconexión estará sujeta a las condiciones Climáticas en Faena Cordillera de Collahuasi.	26-01-21 08:00	26-01-21 19:00	26-01-21 11:41	26-01-21 20:10
2021001733	MINERA COLLAHUASI	Intervención	Programada	LAGUNAS - COLLAHUASI 220KV	LAGUNAS - EST. 180 220KV C2 EST. 180 - EST. 202 220KV C2 Est. 202 - Est. 296 220 kV C2 Est. 296 - Collahuasi 220 kV C2 LAGUNAS - EST. 180 220KV C1 EST. 180 - EST. 202 220KV C1 Est. 202 - Est. 296 220 kV C1 Est. 296 - Collahuasi 220 kV C1	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEAS 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI N° 1 Y 2 EN ZONA BAJA. SE DESHABILITARAN LAS RECONEXIONES AUTOMÁTICAS EN S/E LAGUNAS 52J3 Y 52J4, EN S/E COLLAHUASI 52JL1 Y 52JL2. EL LAVADO SE REALIZARÁ EN FORMA ALTERNADA POR CTOS.	LAVADO DE AISLACIÓN DE LÍNEAS 220 KV LAGUNAS - COLLAHUASI N° 1 Y 2 EN ZONA BAJA	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:45	26-01-21 12:46

2021005892	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	O'HIGGINS - PURI 220KV	EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - PURI 220KV C1 EST. T-202 - EST. T-444 220KV C1 EST. T-444 - EST. N°2 220KV C1 O'HIGGINS - EST. T-202 220KV C1	Trabajos de construcción de fundaciones de estructuras T1 y T2 de la línea 1x220kV Farellón - Cerro Tigre. Trabajos de armado e izado de estructuras metálicas T1, T2 y T3 de la línea 1x220 kV Farellón - Cerro Tigre. Trabajos de tendido de conductor y cable OPGW, para la nueva línea de transmisión 1x220 kV Farellón - Cerro Tigre. - Instalación de malla de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220kV O'Higgins - Domeyko - Minera Escondida Ltda. - Instalación de malla de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220kV Farellón - Chimborazo y línea 220 kV O'Higgins - Puri - Minera Escondida Ltda. - Instalación de malla de protección sobre fibra óptica existente - Minera Escondida Ltda. Trabajos correspondiente al Proyecto de Mainstream "PE Cerro Tigre".	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar 52J5 SE Puri: No reconectar 52J1	26-01-21 08:00	03-02-21 20:00	26-01-21 21:40	06-02-21 07:49
2021005891	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	FARELLÓN - CHIMBORAZO 220KV	EST. N°1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°2 - EST. T-314 220KV C1 EST. N°3 - CHIMBORAZO 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°2 220KV C1 EST. T-314 - EST. T-511 220KV C1 EST. T-511 - EST. N°1 220KV C1 FARELLÓN - EST. N°3 220KV C1	Trabajos de construcción de fundaciones de estructuras T1 y T2 de la línea 1x220kV Farellón - Cerro Tigre. Trabajos de armado e izado de estructuras metálicas T1, T2 y T3 de la línea 1x220 kV Farellón - Cerro Tigre. Trabajos de tendido de conductor y cable OPGW, para la nueva línea de transmisión 1x220 kV Farellón - Cerro Tigre. - Instalación de malla de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220kV O'Higgins - Domeyko - Minera Escondida Ltda. - Instalación de malla de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220kV Farellón - Chimborazo y línea 220 kV O'Higgins - Puri - Minera Escondida Ltda. - Instalación de malla de protección sobre fibra óptica existen - Minera Escondida Ltda. Trabajos corespondiente al Proyecto de Mainstream "PE Cerro Tigre".	Condiciones requeridas: SE Farellón: No reconectar 52J2 SE Chimborazo: No reconectar 52J1	26-01-21 08:00	03-02-21 20:00	26-01-21 21:40	06-02-21 07:49
2021005889	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	O'HIGGINS - DOMEYKO 220KV	O'HIGGINS - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°2 - TAP OFF LLANOS 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3 - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4 220KV C1 TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°4- DOMEYKO 220KV C1 TAP OFF LLANOS - TAP OFF PALESTINA 220KV C1 TAP OFF PALESTINA - TAP OFF ESTACIÓN DE BOMBEO N°3 220KV C1	Trabajos de construcción de fundaciones de estructuras T1 y T2 de la línea 1x220kV Farellón - Cerro Tigre. Trabajos de armado e izado de estructuras metálicas T1, T2 y T3 de la línea 1x220 kV Farellón - Cerro Tigre. Trabajos de tendido de conductor y cable OPGW, para la nueva línea de transmisión 1x220 kV Farellón - Cerro Tigre. - Instalación de malla de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220kV O'Higgins - Domeyko - Minera Escondida Ltda. - Instalación de malla de protección sobre la línea existentes de transmisión LT 220kV Farellón - Chimborazo y línea 220 kV O'Higgins - Puri - Minera Escondida Ltda. - Instalación de malla de protección sobre fibra óptica existen - Minera Escondida Ltda. Trabajos correspondiente al Proyecto de Mainstream "PE Cerro Tigre".	Condiciones requeridas: SE O'Higgins: No reconectar 52J2 SE Domeyko: No reconectar 52J2	26-01-21 08:00	03-02-21 20:00	26-01-21 21:40	06-02-21 07:49
2021005209	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	LIXIVIACIÓN - SULFUROS 69KV	LIXIVIACIÓN - SULFUROS 69KV C1 LIXIVIACIÓN - SULFUROS 69KV C2	Lavado de aislación Línea 69 kV Lixiviación - Sulfuros. Circuitos 1 y 2.	Condiciones requeridas: SE Sulfuros: No reconectar 52BT1 y 52BT2. SE Lixiviación: No reconectar 52BT1 y 52BT2.	26-01-21 07:30	26-01-21 18:00	26-01-21 11:06	26-01-21 18:25
2021005204	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	NUEVA ZALDIVAR - OGP1 220KV	NUEVA ZALDIVAR - TORRE 231/4 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1 TORRE 231/4 - TORRE V10-Z 220KV C1	Lavado aisladores Línea 220 kV Nueva Zaldivar - OGP1	Condiciones requeridas: SE Nueva Zaldivar: No reconectar 52J07L. SE OGP1: No reconectar 52J3.	26-01-21 07:30	26-01-21 18:00	26-01-21 12:08	26-01-21 16:33
2021005194	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Programada	DOMEYKO - OGP1 220KV	DOMEYKO - TORRE V10-Z 220KV C1 TORRE V10-Z - OGP1 220KV C1	Lavado de aislación Línea DOMEYKO - OGP1 220KV	Condiciones Requeridas: S/E Domeyko: No Reconectar 52J9. S/E OGP1: No Reconectar 52J2.	26-01-21 07:30	26-01-21 18:00	26-01-21 12:08	26-01-21 16:32
2021005954	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Programada	EL TESORO - ESPERANZA 220KV	EL TESORO - ESPERANZA 220KV C1	Obra por decreto 373, cambio de ajustes en protecciones de línea y barra de S/E El Tesoro, trabajo asociado a cambio de TT/CC de Paño J2.	Trabajos asociados a solicitud que se encuentra en vigencia ante el CEN SD 2021003834, Obra por decreto 373.	26-01-21 08:00	27-01-21 20:00	26-01-21 17:00	07-02-21 11:57
2021003838	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A	Intervención	Programada	ENCUENTRO - EL TESORO 220KV	ENCUENTRO - EL TESORO 220KV C1	Lavado de aislación en estructuras 1 a 214.	S/E Encuentro no reconectar 52J4; S/E El Tesoro No reconectar 52J1	26-01-21 08:00	26-01-21 19:00	26-01-21 08:50	26-01-21 21:03
2021001232	SATT	Intervención	Programada	KIMAL - ENCUENTRO 220KV	KIMAL - EST. T40 220KV C1 KIMAL - EST. T40 220KV C2	No Reconectar Línea 220 kV Kimal - Encuentro Cto. N° 1 y 2, por faenas de lavado de aislación de forma alternada a línea indicada anteriormente entre estructuras 41 a la 79	Faenas coordinadas entre Transelec y STN. (PT 63205 registro interno SATT).	26-01-21 07:00	26-01-21 17:00	26-01-21 07:35	26-01-21 18:27
2021002791	STS	Intervención	Programada	RIO NEGRO - PURRANQUE 66KV	RIO NEGRO – EST N°169 66KV C2 EST N°169 - PURRANQUE 66KV C2	No reconectar línea 66 kV Purranque Rio Negro N°2 por faenas a desarrollar en SE Rio Negro asociado a la SD 2021002788	asociado a PT N° 63340	26-01-21 10:00	26-01-21 15:00	26-01-21 09:50	26-01-21 13:32
2021002790	STS	Desconexión	Programada	BARRO BLANCO - RIO NEGRO 66KV	BARRO BLANCO - EST N°3 66KV C1 EST N°3 - RIO NEGRO 66KV C1	desconexión de línea 66 kV Barro Blanco Rio Negro N°1 por faena que consiste en Mantenimiento Correctivo en prensa de Mufa Fase B, que esta generando punto con alta temperatura esto en llegada SE Rio negro estruc E120 y E120A.	Asociado a PT N° 63340	26-01-21 10:00	26-01-21 15:00	26-01-21 09:47	26-01-21 13:55
2021002521	STS	Intervención	Programada	PICARTE - CORRAL 66KV	PICARTE - TAP TRES BOCAS 66KV C1 TAP TRES BOCAS - CORRAL 66KV C1	Se solicita No Reconectar línea 66 kV Picarte Corral por trabajos de Talas , roce , podas y retiro de desechos con camión, en faja de servidumbre próximos a línea 66 Kv Picarte - Corral.	PT 63322 (Control interno STS)	26-01-21 08:30	26-01-21 18:30	26-01-21 09:55	26-01-21 18:49

2021002081	STS	Intervención	Programada	MELIPULLI - PARGUA 220KV	EST. N° 92 (AT16007) - EST. N° 193 (AT22487) 220KV C1 EST. N° 193 (AT22487) - EST. N° 198 (AT22492) 220KV C1 EST. N° 198 (AT22492) - EST. N° 234 (AT13522) 220KV C1 EST. N° 234 (AT13522) - EST. N° 280 (AT13568) 220KV C1 EST. N° 280 (AT13568) - Pargua (AT22133) 220KV C1	Se requiere No Reconectar Línea 220 kV Melipulli - Pargua (52JL1 AIS en S/E Melipulli y 52J11-52J2 en S/E Pargua) por faenas de tala mecanizada de árboles en faja de servidumbre de línea indicada.	(PT 63286 registro interno STS)	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:55	26-01-21 17:38
2021005164	TEN	Intervención	Programada	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE 500KV C2	Se realizará Inspección Exhaustiva y crítica de estructuras de Alta Tensión con Energía.		26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:02	26-01-21 16:28
2021006897	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1 MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1	Notas: * Solicitud de Luz Parral. * No reconectar los interruptores asociados a la Línea.	Se realizará Inspección Exhaustiva y crítica de estructuras de Alta Tensión con Energía. Se requiere desactivar reconexión automática de interruptores 52K6 y 52K9 en S/E Los Changos e interruptores 52K1 y 52K4 en S/E Cumbre. Solicitud de Luz Parral por restricción a la Línea para realizar acondicionamiento de cruce de línea de media tensión (13,2 kV Luz Parral) con Alta tensión (154 kV Transelec) en sector Tiuquilemu - Santa Josefina - San Gregorio, entre postes N°E-419 y E-420. Condiciones: Restricción a la reconexión. Instalación en riesgo: Línea 154 kV Itahue-Charrúa, Sector Parral-Charrúa. Temporalidad de los riesgos: Durante la faena. * Trabajos solicitados de curso forzoso para regularizar las distancias entre líneas y mitigar riesgo de acortamiento de distancia.	26-01-21 09:00	26-01-21 13:00	26-01-21 10:08	26-01-21 20:18
2021005330	TRANSELEC	Intervención	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Trabajos solicitados por STS relacionado a obra por decreto Seccionadora Río Toltén. En servicio sistema 2		26-01-21 08:00	27-01-21 18:00	26-01-21 09:41	26-01-21 15:57
2021005229	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	S/E Alto Jahuel: Parametrización de Protección 87L del Sistema 1, 21-21N del Sistema 2 y 50BF paño K1 de 500kV para SLRP Fase 4.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Parametrización de Protección 87L del Sistema 1, 21-21N del Sistema 2 y 50BF paño K1 de 500kV para SLRP Fase 4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Temuco-Cautín, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Temuco, Protección de distancia sistema 1 Bloqueada las vías de trips, bloqueos serán realizados por personal de Transelec.	26-01-21 14:00	26-01-21 17:00	26-01-21 12:00	26-01-21 15:57
2021004934	TRANSELEC	Intervención	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C2	Corte y poda de árboles próximos a la línea, con instalación energizada.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Parametrización de Protección 87L del Sistema 1, 21-21N del Sistema 2 y 50BF paño K1 de 500kV para SLRP Fase 4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 500 kV sección A o Línea de 500kV Ancoa - Alto Jahuel circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Señalización y delimitación de la zona de trabajo. S/E Alto Jahuel: El Jefe de faena bloqueará las protecciones 87L del Sistema 1, 21-21N del Sistema 2 y 50BF de forma alternada mientras dure la intervención.	26-01-21 07:30	26-01-21 17:30	26-01-21 05:43	26-01-21 18:38
2021004933	TRANSELEC	Intervención	Programada	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Corte y poda de árboles próximos a la línea, con instalación energizada.	Actividades: Corte y poda de árboles próximos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500kV Lo Aguirre-Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 07:30	26-01-21 17:30	26-01-21 05:43	26-01-21 18:38
2021004694	TRANSELEC	Intervención	Programada	PANIMAVIDA - CHACHAHUIN 66KV	PANIMAVIDA - TAP PUTAGAN 66KV C1 TAP PUTAGAN - CHACHAHUIN 66KV C1	Instalación de armaduras preformadas en vano 4.	Actividades: Corte y poda de árboles próximos a la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500kV Lo Aguirre-Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 17:47
2021004442	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Roce bajo línea energizada.	Condiciones: Restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: Bajo. -- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar L 66kV Panimávida-Chachahuín. -- - Instalación con riesgo: L 66kV Panimávida-Chachahuín.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 17:47
2021004101	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Trabajos coordinados con CGE.	Condiciones: Restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: Bajo. -- Bloques del Jefe de Faena: No reconectar L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2. -- - Instalación con riesgo: L 500kV Ancoa-Alto Jahuel, C2.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 18:38
2021004101	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2 VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Trabajos coordinados con CGE.	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 19:40
2021004100	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1 VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Trabajos coordinados con CGE.	Actividades: Trabajos programados para lavado de aislación de la línea, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 154 kV Alto Jahuel - Rancagua - Tinguiririca N°1 y N°2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 o N°2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 19:40
2021003994	TRANSELEC	Intervención	Programada	ILLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	ESTRUCTURA TR1 - CARRERA PINTO 220KV L1 C1	REEMPLAZO DE CABLE FO ADSS ENTRE ESTRUCTURAS 581a592.	Actividades: REEMPLAZO DE CABLE FO ADSS ENTRE ESTRUCTURAS 581a592. Restricciones: Subestación C. Pinto, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SSEE ILLAPA 52J5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SSEE ILLAPA 52J6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Carrera Pinto-Illapa, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:18	26-01-21 19:36

2021003949	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV	TARAPACA - CONDORES 220KV C1	A solicitud de la obra Teck, obras civiles para futuro seccionamiento Tarapacá-Cóndores nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N. en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapaca-Condore)	Actividades: A solicitud de la obra Teck, obras civiles para futuro seccionamiento Tarapacá-Cóndores nuevas Estructuras 1A, 1N, 12A, 13N. en fajas de servidumbre de la Línea existente (Tarapaca-Condore) Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J3 Tarapaca con bloqueo a la reconexión. Subestación Tarapacá, 52J1 Condore con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Condore, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Delimitar área de trabajo, señalización, instalación de barreras duras.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:38	26-01-21 18:42
2021003915	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C2	Corte y poda de árboles bajo conductor, próximo a instalación energizada.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 17:30	26-01-21 05:43	26-01-21 18:38
2021003914	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - POLPAICO 220KV	NOGALES - POLPAICO 220KV C1	Corte y poda de árboles bajo conductor, próximo a instalación energizada.	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor, próximo a instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 17:30	26-01-21 05:43	26-01-21 18:38
2021003740	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Trabajos en línea definitiva y variantes tramo E62 a E63, Retiro de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE entre vano estructuras E-62 a 63 de L. 110 kV. Maitencillo-Vallenar (	Actividades: Trabajos en línea definitiva y variantes tramo E62 a E63 (Incluye trabajos de desmantelamiento línea antigua, montaje de postes y estructuras nuevas, tendido, templado de conductor y trabajos complementarios de O.O.CC.) Retiro de Conductor sobre Línea energizada de propiedad de CGE (L. 13,8 kV. Alimentador Astillas, sobre postación N°587 y N°595) ubicado en sector quebrada Valparaíso) entre vano estructuras E-62 a 63 de L. 110 kV. Maitencillo-Vallenar (Proyecto Capex Transelec de reemplazo de conductor "TRA021-2019"). Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, 52C1 (L. 13,8 kV. Alimentador Astillas) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LC01, VLL-Astillas o L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, E-08 a 18, E62 a 63. Bloqueo Jefe de Faena. 01. El Jefe de faena supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. 02. El Jefe de faena controlará que no ingrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. 03. El jefe de Faena debe Delimitar y señalizar la zona de trabajo.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:39	26-01-21 19:56
2021003723	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - VALLENAR 110KV	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MAITENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Cierre de puentes en seccionamiento y retiro de chicotes en tramo E62-E63. Comprende actividades realizadas a potencial de cierre de puentes en seccionamiento de línea	Actividades: Cierre de puentes en seccionamiento y retiro de chicotes en tramo E62-E63. Comprende actividades realizadas a potencial de cierre de puentes en seccionamiento de línea entre los vanos 61-62 y 62-63, con la colocación de uniones comprimidas. Además se debe retirar los chicotes que conecta la línea existente con la variante provisoria. Todas las actividades se realizarán a potencial. Restricciones: Subestación Vallenar, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, 52H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, TAP OFF EL EDEN 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S/E Vallenar: 52C1 (L. 13,8 kV. Alimentador Astillas) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110kV Maitencillo-Vallenar, C1 o Paño Línea LC01, VLL-Astillas Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:39	26-01-21 19:56
2021003540	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1 LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1 PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Solicitado por CGE, según SODI N° 7.	Actividades: Solicitado por CGE por: Lavado de aislación con la instalación en servicio S/E Incahuasi. Restricción: No reconectar línea 110 kV. Las Compañías - Maitencillo Instalación en riesgo: Línea 110 kV. Las Compañías - Maitencillo Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 10:47	26-01-21 18:21
2021003530	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2	CORTA Y PODA DE ARBOLES ESTR.129-135-15a16-69a70-212a213-244a245	Actividades: CORTA Y PODA DE ARBOLES ESTR.129-135-15a16-69a70-212a213-244a245 Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066kV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066kV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:39	26-01-21 17:42

2021003529	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	CORTA Y PODA DE ARBOLES ESTR.129-135-15a16-69a70-212a213-244a245	Actividades: CORTA Y PODA DE ARBOLES ESTR.129-135-15a16-69a70-212a213-244a245 Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovale, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovale, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52CT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52ET2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 066KV Los Molles-Ovale, C1 o L 066KV Los Molles-Ovale, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 08:39	26-01-21 17:42
2021003427	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 110KV	CASTILLA - CARDONES 110KV C1	LAVADO DE AISLACION ESTR. 37a137	Actividades: LAVADO DE AISLACION ESTR. 37a137 Restricciones: Subestación Maitencillo, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Maitencillo-Cardones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:39	26-01-21 17:42
2021003317	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	SE Los Vilos: Mantenimiento a Multiplexor Loop Dir Las Palmas, respaldo de configuracion, verificación de log de eventos y alarmas. limpieza con paño confeccion de informe o actualizacion de cartilla de MPB.	Actividades: SE Los Vilos: Mantenimiento a Multiplexor Loop Dir Las Palmas, respaldo de configuracion, verificación de log de eventos y alarmas. limpieza con paño confeccion de informe o actualizacion de cartilla de MPB. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Multiplexor Loop Dir Las Palmas Delimitar zona de trabajo.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 12:04	26-01-21 17:42
2021003316	TRANSELEC	Intervención	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	SE Los Vilos: Mantenimiento a Multiplexor Loop Dir Las Palmas, respaldo de configuracion, verificación de log de eventos y alarmas. limpieza con paño confeccion de informe o actualizacion de cartilla de MPB.	Actividades: SE Los Vilos: Mantenimiento a Multiplexor Loop Dir Las Palmas, respaldo de configuracion, verificación de log de eventos y alarmas. limpieza con paño confeccion de informe o actualizacion de cartilla de MPB. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Los Vilos, Multiplexor Loop Dir Las Palmas Delimitar zona de trabajo.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 12:04	26-01-21 17:42
2021003314	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	SE Los Vilos: Habilitacion de enlace de comunicaciones desde SE Los Vilos - Pichidangui - El Roble para supervision remota de equipos de telecomunicaciones.- Configuracion y pruebas de canal para LAN B Los Vilos - Las Palmas Dir Jahuel	Actividades: SE Los Vilos: Habilitacion de enlace de comunicaciones desde SE Los Vilos - Pichidangui - El Roble para supervision remota de equipos de telecomunicaciones.- Configuracion y pruebas de canal para LAN B Los Vilos - Las Palmas Dir Jahuel. Nota: se requiere SODI a Doña Carmen por maniobras de teleprotecciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 o L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 10:00	28-01-21 18:00	26-01-21 15:41	27-01-21 18:22
2021003313	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	SE Los Vilos: Habilitacion de enlace de comunicaciones desde SE Los Vilos - Pichidangui - El Roble para supervision remota de equipos de telecomunicaciones.- Configuracion y pruebas de canal para LAN B Los Vilos - Las Palmas Dir Jahuel	Actividades: SE Los Vilos: Habilitacion de enlace de comunicaciones desde SE Los Vilos - Pichidangui - El Roble para supervision remota de equipos de telecomunicaciones.- Configuracion y pruebas de canal para LAN B Los Vilos - Las Palmas Dir Jahuel. Nota: se requiere SODI a Doña Carmen por maniobras de teleprotecciones. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Nogales-Los Vilos, C2 o L 220KV Nogales-Los Vilos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena:	26-01-21 10:00	28-01-21 18:00	26-01-21 15:41	27-01-21 18:22
2021003079	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Zanjeo, Bajada y Tapada de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85.	Actividades: Zanjeo, Bajada y Tapada de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Subestación Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:38	26-01-21 20:31

2021003078	TRANSELEC	Intervención	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Zanjeo, Bajada y Tapada de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85.	Actividades: Zanjeo, Bajada y Tapada de la tubería bajo vanos E76-77 y E84-85. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52J1; 52J2 No reconectar Subestación Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Tarapacá-Lagunas, C1 o L 220kV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:38	26-01-21 20:31
2021002405	TRANSELEC	Intervención	Programada	TILCOCO - INDAC 154KV	TILCOCO - INDAC 154KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Tilcoco-Rengo, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: : No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154kV Tilcoco-Rengo, C1.-	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 09:04	26-01-21 17:47
2021002398	TRANSELEC	Intervención	Programada	MAULE - LINARES 154KV	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule - Parral.-	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 18:44
2021002397	TRANSELEC	Intervención	Programada	LINARES - PARRAL 154KV	LINARES - PARRAL 154KV C1	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Maule - Parral.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule - Parral.-	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 18:44
2021002391	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel, 1.-	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 17:47
2021000808	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Mantenimiento de servidumbre.-	Actividades: Roca en franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:49	26-01-21 20:54
2021000807	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Mantenimiento de servidumbre.-	Actividades: Roca en franja de servidumbre Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.-	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:49	26-01-21 20:54
2021000800	TRANSELEC	Intervención	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C2 EST. 336 - EST. 641 220KV C2 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C2	Mantenimiento de servidumbre.-	Actividades: Corta y poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Rahue-Puerto Montt, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la Línea.-	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:49	26-01-21 19:40
2021000790	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - DUQUECO 220KV	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1 TAP EL ROSAL - DUQUECO 220KV C1	Mantenimiento de servidumbre. Trabajos coordinados con CGE y ENGIE (Tap Off El Rosal).-	Actividades: Corte y poda de árboles Restricciones: Restricción a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Charrua-Duqueco, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.-	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:49	26-01-21 18:44
2020100909	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - TAP ZONA DE CAIDA 220KV C2 TAP ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 18:38
2020100908	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ralco-Charrua, C1 o Línea 220 kV Ralco-Palmucho-Charrúa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:43	26-01-21 18:38
2020100887	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 07:57	26-01-21 18:44
2020100886	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - HUALPEN 220KV	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	No reconectar los interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1 o Línea 154 kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 07:57	26-01-21 18:44

2020099957	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATAMACA – EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C2 EST. N°86 – EST. N°382 220KV C2	Lavado de aislación. Tramo E 049 a E 208.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 049 a E 208. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5_52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5_52J6_52J8_52J9 No reconectar. Terceros, SE Enlace, 52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:40	26-01-21 17:42
2020099956	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55_220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 – EST. N°86 220KV C1 EST. N°86 – TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE – EST. N°382 220KV C1	Lavado de aislación. Tramo E 049 a E 208.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 049 a E 208. Restricciones: Subestación Atacama, 52J5_52J8 No reconectar. Subestación Miraje, 52J5_52J6_52J8_52J9 No reconectar. Terceros, SE Enlace, 52J1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:40	26-01-21 17:42
2020099918	TRANSELEC	Intervención	Programada	CONDORES - PARINACOTA 220KV	CONDORES - PARINACOTA 220KV C1	Lavado de aislación.Tramos E 019 a E 030_ E 309_ E 330 a E 417_ E 491 a E 494.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 019 a E 030_ E 309_ E 330 a E 417_ E 491 a E 494. Restricciones: Cóncores, 52J2 No reconectar Parinacota, 52J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cóncores-Parinacota, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	26-01-21 08:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:40	26-01-21 17:42
2020099653	TRANSELEC	Intervención	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Obra reemplazo de conductor L220 kV Atacama-Esmeralda.	Actividades: Vestido de estructuras 164, 163, 162, 161, 160,Traslado de conductor desde la cruceta al cuerpo de la estructura 160, 161, 162.Bajada de conductor al piso 160, 161, 162.Retiro de conductor en desuso tramo 160-163,Tendido de piloto tramo 160-163.Instalación de equipos de tendido 160, 163, 164,Carga, traslado y descarga de materiales y equipos torres 160, 161, 162, 163, 164,Tendido de conductor Tramo 160-163.Confección de grampas de anclajes y suspensiones 160, 161, 162,Tensado de conductor tramo 160-163,Confección de puentes eléctricos 160, 164,Instalación de tirantes en crucetas 160. Restricciones: Subestación Atacama, 52J11 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52JT1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay.	26-01-21 07:00	26-01-21 18:00	26-01-21 05:40	26-01-21 20:32
2021005039	TRANSEMEL	Intervención	Programada	ESMERALDA - URIBE 110KV	ESMERALDA - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de aislación LT. 110 kV solo circuito simple 17 a 56 Esmeralda – Uribe .	Condiciones Operacionales: Bloqueo de reconexión automática de 52H4 en S/E Esmeralda. Bloqueo de reconexión automática de 52H2 en S/E Uribe. Señalizar 52HT1 en S/E Uribe.	26-01-21 08:00	26-01-21 17:00	26-01-21 08:47	26-01-21 14:36
2021000300	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	EST. DE BOMBEO SG N°1 - EST. DE BOMBEO SG N°2 110KV	EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST BOMBEO SG 1 - EST BOMBEO SG 1 110KV C1	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52HT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52H3 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52HT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 2.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:54	26-01-21 21:15
2021000276	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Programada	ANGAMOS - ESTACIÓN DE BOMBEO SIERRA GORDA N°1 220KV	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBEO SG 1 - EST. DE BOMBEO SG 1 220KV C1	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52JT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52J4 S/E Angamos.	Inspección y reparación mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: no reconectar 52JT1 S/E Bombeo Sierra Gorda 1; no reconectar 52J4 S/E Angamos.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:55	26-01-21 21:15
2021004322	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Programada	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCUESTRO 220KV C2 PATIO DE MUFAS ENCUESTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:55	26-01-21 21:15
2021004291	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Programada	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	Lavado de aislación de estructuras de línea con instalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No reconectar 52J12 S/E Encuentro; No reconectar 52J13 S/E Encuentro; No reconectar 52J1 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J2 S/E Cerro Dominador; No reconectar 52J1 S/E Sierra Gorda; No reconectar 52J2 S/E Sierra Gorda.	26-01-21 08:00	26-01-21 20:00	26-01-21 08:55	26-01-21 21:15

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema
del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Bioenergías
Forestales SpA, Colbún y CGE S.A.

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-01-2021 12:09

Finalizado

Número:

2021000190

Solicitante:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Empresa:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

MAIPO - PIRQUE 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - MAIPO - PIRQUE 110KV C1

Nombre : MAIPO - PIRQUE 110KV C1

Fecha Perturbacion : 26-01-2021 06:42

Fecha Normaliza : 26-01-2021 12:30

Protección : Protección Distancia

Interruptor : 52H-1 S/E Maipo y 52H-3 S/E Pirque

Consumo : 21MW

Comentario : Sin comentarios

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

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

-Fenómeno Físico: Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

-Elemento: Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

-Fenómeno Eléctrico: Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

-Operación de los interruptores: Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

Observaciones:

-Observaciones: Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

-Acciones Inmediatas: Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

-Hechos Sucuidos: Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En analisis

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CMPC PAPELES CORDILLERA / Perd. Estm. de Potencia: 21 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-01-2021 06:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-01-2021 12:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-01-2021 11:50

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2021.01.26 Falla LT Carena, Pirque-Maipo.rar (/informe_fallas/download_file/60101e8cad651f395e779e2d/2021.01.26 Falla LT Carena, Pirque-Maipo.rar)	02/02/2021 18:46:17

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-01-2021 17:00

Finalizado

Número:

2021000201

Solicitante:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Empresa:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER CMPC CORDILLERA

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Siendo las 06:42 hrs, apertura 52H1 S/E Maipo, como consecuencia de la perturbación de la perturbación, en S/E Puente Alto se tiene apertura del interruptor 52TG1 (Central Térmica Cordillera) de forma intempestiva, en ese instante la unidad se encontraba despachada por el CEN y exportaba 46.86 MW. Posteriormente Colbún informa que opera protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 Km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. (Según IF 2021000190 ingresado por Colbún).

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:**

-Fenómeno Físico: Falla monofásica en instalaciones en LT 110 KV tramo Pirque - Maipo. Según IF 2021000190 de Colbún "Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo - Pirque - Puente Alto CMPC, tramo

Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado".

-Elemento: Falla monofásica en instalaciones en LT 110 KV tramo Pirque - Maipo. Según IF 2021000190 de Colbún "Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado".

-Fenómeno Eléctrico: Falla monofásica en instalaciones en LT 110 KV tramo Pirque - Maipo. Según IF 2021000190 de Colbún "Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado".

-Operación de los interruptores: Falla monofásica en instalaciones en LT 110 KV tramo Pirque - Maipo. Según IF 2021000190 de Colbún "Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado".

Observaciones:

-Observaciones: -

-Acciones Inmediatas: Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado

-Hechos Sucidos: Falla monofásica en instalaciones en LT 110 KV tramo Pirque - Maipo. Según IF 2021000190 de Colbún "Siendo las 06:42 hrs, opera de forma intempestiva LAT 110 Kv Maipo – Pirque – Puente Alto CMPC, tramo Maipo Pirque, en inspección realizada a las instalaciones se visualiza operada protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado".

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Personal de Colbun Transmisión se encuentra recorriendo el tramo de línea en el sector identificado

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En análisis.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-01-2021 06:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-01-2021 12:30

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-01-2021 14:10



Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-01-2021 21:06

Finalizado

Número:

2021000205

Solicitante:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Empresa:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PUENTE ALTO (CMPC)

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PUENTE ALTO (CMPC) H1

Nombre : S/E PUENTE ALTO (CMPC) H1

Fecha Perturbacion : 26-01-2021 06:42

Fecha Normaliza : 26-01-2021 14:10

Protección : 52H1

Interruptor : 52H1

Consumo : -

Comentario : -

Tipo: panos - S/E PUENTE ALTO (CMPC) HT3

Nombre : S/E PUENTE ALTO (CMPC) HT3

Fecha Perturbacion : 26-01-2021 06:42

Fecha Normaliza : 26-01-2021 14:10

Protección : 52G1

Interruptor : -

Consumo : -

Comentario : -

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Secundaria
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Siendo las 06:42 hrs, apertura 52H1 S/E Maipo, como consecuencia de la perturbación de la perturbación, en S/E Puente Alto se tiene apertura del interruptor 52TG1 (Central Térmica Cordillera) de forma intempestiva, en ese instante la unidad se encontraba despachada por el CEN y exportaba 46.86 MW. apertura Interruptor 52C6 Chimolsa (1.87 MW). El interruptor principal de S/E Puente alto 52H-1 no abre por causas que se investigan. Posteriormente Colbún informa que opera protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 Km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. (Según IF 2021000190 ingresado por Colbún).

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Al momento de la falla no abre el interruptor principal de la S/E Puente Alto 52H-1 por causas que aún se investigan. Luego a las 07:41 hrs personal de planta procede abrir el interruptor principal con el fin de normalizar procesos internos y de generación.
-Acciones Inmediatas: Se le informa al coordinador y esta en proceso de revisión.
-Hechos Sucidos: -
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: En investigación.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: En investigación.

Afecta SCCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CMPC PAPELES CORDILLERA / Perd. Estm. de Potencia: 20.92 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados:
CMPC TISSUE / Perd. Estm. de Potencia: 6.23 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-01-2021 06:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-01-2021 14:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-01-2021 14:10

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF20210126_SE_Cordillera.pdf (/informe_fallas/download_file/6010a89dad651f395ff18454/IF20210126_SE_Cordillera.pdf)	02/02/2021 23:20:13
 Proteccion RED670.zip (/informe_fallas/download_file/6010a89dad651f395ff18454/Proteccion RED670.zip)	02/02/2021 23:20:40

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-01-2021 21:20

Finalizado

Número:

2021000206

Solicitante:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Empresa:

CMPC PAPELES CORDILLERA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

TER CMPC CORDILLERA

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:**Zona Afectada**

Metropolitana

Comuna

Puente Alto

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Siendo las 06:42 hrs, apertura 52H1 S/E Maipo, como consecuencia de la perturbación de la perturbación, en S/E Puente Alto se tiene apertura del interruptor 52TG1 (Central Térmica Cordillera) de forma intempestiva, en ese instante la unidad se encontraba despachada por el CEN y exportaba 46.86 MW. Posteriormente Colbún informa que opera protección de distancia en S/E Pirque que indica fase B a tierra a 9 Km desde S/E Pirque hacia S/E Maipo. (Según IF 2021000190 ingresado por Colbún).

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** -**-Elemento:** -

-Fenómeno Eléctrico:**-Operación de los interruptores:****Observaciones:****-Observaciones:** Apertura del interruptor de la central 52TG1 por falla externa, según IF 2021000190 de Colbún.**-Acciones Inmediatas:** Personal de Colbún se encuentra recorriendo el tramo Pirque -Maipo.**-Hechos Sucidos:** Falla Monofásica en instalaciones de terceros.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En investigación**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En investigación.**Afecta SCCC:**

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

LF (Unidad con limitación forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-01-2021 06:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-01-2021 14:10

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-01-2021 14:10

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida** IF20210126_TG_Cordillera.pdf

02/02/2021

(/informe_fallas/download_file/6010aee9ad651f395ff18455/IF20210126_TG_Cordillera.pdf)

23:29:22

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-01-2021 15:15

Finalizado

Número:

2021000199

Solicitante:

ELECTRICA INDUSTRIAL

Empresa:

ELECTRICA INDUSTRIAL

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CARENA

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:Nombre: **HP CARENA U1**

Potencia: 1.7 MW

Fecha Perturbacion: 26/01/2021 07:40

Fecha Normaliza: 26/01/2021 23:00

Protección: 86U.

Interruptor: 52G1

Consumo: 0

Comentario: .

Nombre: **HP CARENA U2**

Potencia: 1.7 MW

Fecha Perturbacion: 26/01/2021 07:40

Fecha Normaliza: 26/01/2021 23:00

Protección: 86U.

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Curacavi

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Producto de apertura de celda C5 en S/E El Raco. En Central Carena, se abrió interruptor 52F1 y operan protecciones 86U y 86V dando Trip en Unidades Generadoras UG1, UG2, UG3 y UG4.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Producto de apertura de celda C5 en S/E El Raco. En Central Carena, se abrió interruptor 52F1 y operan protecciones 86U y 86V dando Trip en Unidades Generadoras UG1, UG2, UG3 y UG4.

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al CEN.

-Hechos Sucidos: Producto de apertura de celda C5 en S/E El Raco. En Central Carena, se abrió interruptor 52F1 y operan protecciones 86U y 86V dando Trip en Unidades Generadoras UG1, UG2, UG3 y UG4.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Análisis de la falla.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Análisis de la falla.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

Si

Comentario : Unidades generadoras desconectadas.

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:**Estado Operativo:**

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-01-2021 07:40

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-01-2021 23:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-01-2021 16:36

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF202101260741, FALLA EXTERNA.pdf (/informe_fallas/download_file/60105c35ad651f395ff18421/IF202101260741, FALLA EXTERNA.pdf)	02/02/2021 18:23:40

 Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 26-01-2021 12:14

Finalizado

Número:

2021000191

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PIRQUE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E PIRQUE 110KV BP1

Nombre : BA S/E PIRQUE 110KV BP1

Fecha Perturbacion : 26-01-2021 07:41

Fecha Normaliza : 26-01-2021 11:50

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 3.8

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Pirque

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Transformadores de poder

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-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: Pérdida de suministro afectando los consumos de S/E Pirque
-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos vía redes de MT.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE / Perd. Estm. de Potencia: 3.8 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados:

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

26-01-2021 07:41

Fecha / Hora Estimada Retorno:

26-01-2021 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

26-01-2021 11:50

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021000191 PDS SE Pirque 26-01-2021 VF.zip (/informe_fallas/download_file/601021a4ad651f395b45c637/IF 2021000191 PDS SE Pirque 26-01-2021 VF.zip)	03/02/2021 16:19:22

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por las empresas Bioenergías Forestales
SpA, Colbún y CGE S.A.



INFORME DE FALLA CENTRAL CMPC CORDILLERA IF 2021000205

Elaborado por : CMPC CAE
Especialidad : Eléctrica
Revisión : 0
Fecha : 26-01-2021

ÍNDICE

1	ANTECEDENTES DEL EVENTO	3
1.1	Antecedentes generales.....	3
1.2	Fecha y Hora de la Falla.....	3
1.3	Código de Falla/Comuna:	3
1.4	Estimación de consumos desprendidos en S/E CMPC Puente Alto 110 kV:	3
1.5	Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:.....	3
1.6	Condición de Operación Previa a la Falla:	3
1.7	Causa directa de la Pérdida de consumos S/E CMPC Puente Alto.....	3
1.8	Consecuencia de la perturbación:.....	4
1.9	Medidas correctivas a corto plazo:	4
2	DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO	4
2.1	Sistema de Generación:	4
3	ANÁLISIS DEL SISTEMA DE PROTECCIONES: Paño H1 S/E CMPC P. Alto 110 kV – RELE ABB REL650	5
3.1	Protección de LT 110 kV Pirque – CMPC P. Alto ABB REL650 - Paño H1 S/E CMPC Puente Alto 110 kV	6
3.2	Protección de impedancia 21/21N ABB REL 650 Paño H1	6
3.3	Protección de sobrecorriente 51/51N/67N ABB REL 650 Paño H1	7
3.4	Conclusiones y medidas correctivas	7
4	ANEXO 1: REGISTRO DE TENDENCIAS CENTRAL CMPC CORDILLERA.....	8
5	ANEXO 3: PLANO SISTEMA DE DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA	10
6	ANEXO 4: DIAGRAMA SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES.....	11

1 ANTECEDENTES DEL EVENTO

1.1 Antecedentes generales

N° CEN de Falla	2021000206
Fecha de envío de IF	
Hora de envío de IF	
Social Empresa	Bioenergías Forestales Spa.
Rut de la Empresa	6.188.197-3
Dirección	Agustinas 1343, Piso 3. Santiago
Representante Legal	Enrique Donoso M.
Centro de Control	CAE - CMPC

1.2 Fecha y Hora de la Falla

Fecha	26-01-2021
Hora	06:42:00

1.3 Código de Falla/Comuna:

Comuna	13201	Puente Alto
Código de Falla	1132	Falla en equipo

1.4 Estimación de consumos desprendidos en S/E CMPC Puente Alto 110 kV:

Consumos desprendidos [MW]	28,75*
----------------------------	--------

**Pérdida de consumos 06:42 hrs. MP20 21,04MW; Chimolsa 1,87MW; Softys Puente Alto 5,84 MW*

1.5 Fenómeno físico/Elemento/Fenómeno Eléctrico/Modo operación Interruptor:

Información de evento	Código	Descripción de código
Fenómeno físico	OTR3	Otros (Falla en equipo)
Elemento	PR12	Sistema de Protecciones
Fenómeno eléctrico	SO50N	Sobrecorriente
Modo	14	Varios (No opera correctamente)

1.6 Condición de Operación Previa a la Falla:

- S/E CMPC Puente Alto 110 kV en operación normal, en su punto de sincronismo (52H-1) se encontraba exportando al SEN 21MW. Consumo de Papeles Cordillera (MP20) 21,04 MW; Planta Chimolsa 1,87 MW y Softys Puente Alto 6,26MW. Central Carena se encontraba exportando (52C5) -6,89 MW y CT CMPC Cordillera Exportaba al SEN -46,87 MW.

1.7 Causa directa de la Pérdida de consumos S/E CMPC Puente Alto.

A las 06:42 hrs., se produce una falla monofásica a tierra en la LT 110KV Maipo – Pirque. La falla se produce a 3,9Km de S/E Pirque. Al momento del evento se produce la apertura del interruptor 52H1 S/E Maipo y 52H3 S/E Pirque, en S/E Puente Alto se mantiene cerrado el interruptor 52H1 y se produce apertura del interruptor 52TG1 Central Térmica Cordillera. Además al interior de planta Cordillera se produce la apertura de la Celda 52C6 en MT Planta Chimolsa por baja frecuencia.

En el tramo de línea LT 110 kV Pirque – CMPC Puente Alto no hay apertura de interruptores 52H4 (Pirque) y 52H-1 (Puente Alto) debido a que la falla fue externa al elemento protegido. En Papeles cordillera

la MP20 pierde consumos 21,04 MW; Planta Chimolsa pierde 1,87 MW y Softys Puente Alto 5,84 MW. Siendo las 07:41 hrs y ante la no apertura del interruptor principal 52H-1 de la S/E CMPC Puente Alto personal de planta procede con la apertura de las celdas de MT 52C1 (Softys) 52C5 (C. Carena), 52D2, 52D1 y AT 52H-1 principal S/E Puente Alto. Colbún envía personal a recorrer el tramo de línea en falla; 11:50 hrs se energiza tramo Maipo – Pirque y 11:55 tramo Pirque – Puente Alto. A las 14:10 hrs., se cierra el interruptor 52H-1 S/E Puente Alto. La causa de la no apertura del interruptor 52H-1 se debe a dos motivos: a) la falla fue externa al tramo de línea a proteger (LT 110 kV CMPC P. Alto – Pirque) por lo que no se genera orden de apertura sobre el interruptor 52H1 b) el rele de protección ABB REL650 del paño H-1 de S/E CMPC P. Alto se encontraba en falla (equipo no responde). Finalmente, se procede a reemplazar como emergencia el equipo en falla por un nuevo relé ABB RED670 el que queda en servicio con los mismos ajustes de protección homologados desde la protección original.

1.8 Consecuencia de la perturbación:

- Pérdida de consumos en el Complejo Cordillera de 28,75 MW estimados.
- F/S Central Térmica Cordillera.

1.9 Medidas correctivas a corto plazo:

Personal de Colbún Transmisión recorre el tramo de línea en el sector, identificando falla monofásica a tierra. Se trabajará con personal de CMPC Cordillera y empresa externa en la revisión del Relé asociado al interruptor principal de la S/E Puente Alto.

Detalle de medidas correctivas en capítulo 3.

2 DESCRIPCIÓN DEL EQUIPAMIENTO AFECTADO

2.1 Sistema de Generación:

Central	Unidad	Pérdida de Consumos[MW]	H. desconexión	H. Normalización
Santa Fe Energía	---	---	---	---
CMPC Laja	---	---	---	---
CMPC Pacífico	---	---	---	---
CMPC Santa Fe	---	---	---	---
CMPC Softys TA	---	---	---	---
CMPC P. Cordillera	---	21,04	06:42	14:10
Softys Puente Alto	---	5,84		
P. Chimolsa	---	1,87		
	Total:	28,75	--	--

**Hora en que opera interruptor 52HT1 S/E Maipo producto de la falla externa monofásica en LT 110 KV tramo S/E Pirque – S/E Maipo.*

***Hora del cierre del interruptor principal de la S/E Puente Alto 52H-1 y cierre de IF2021000205 por falla externa.*

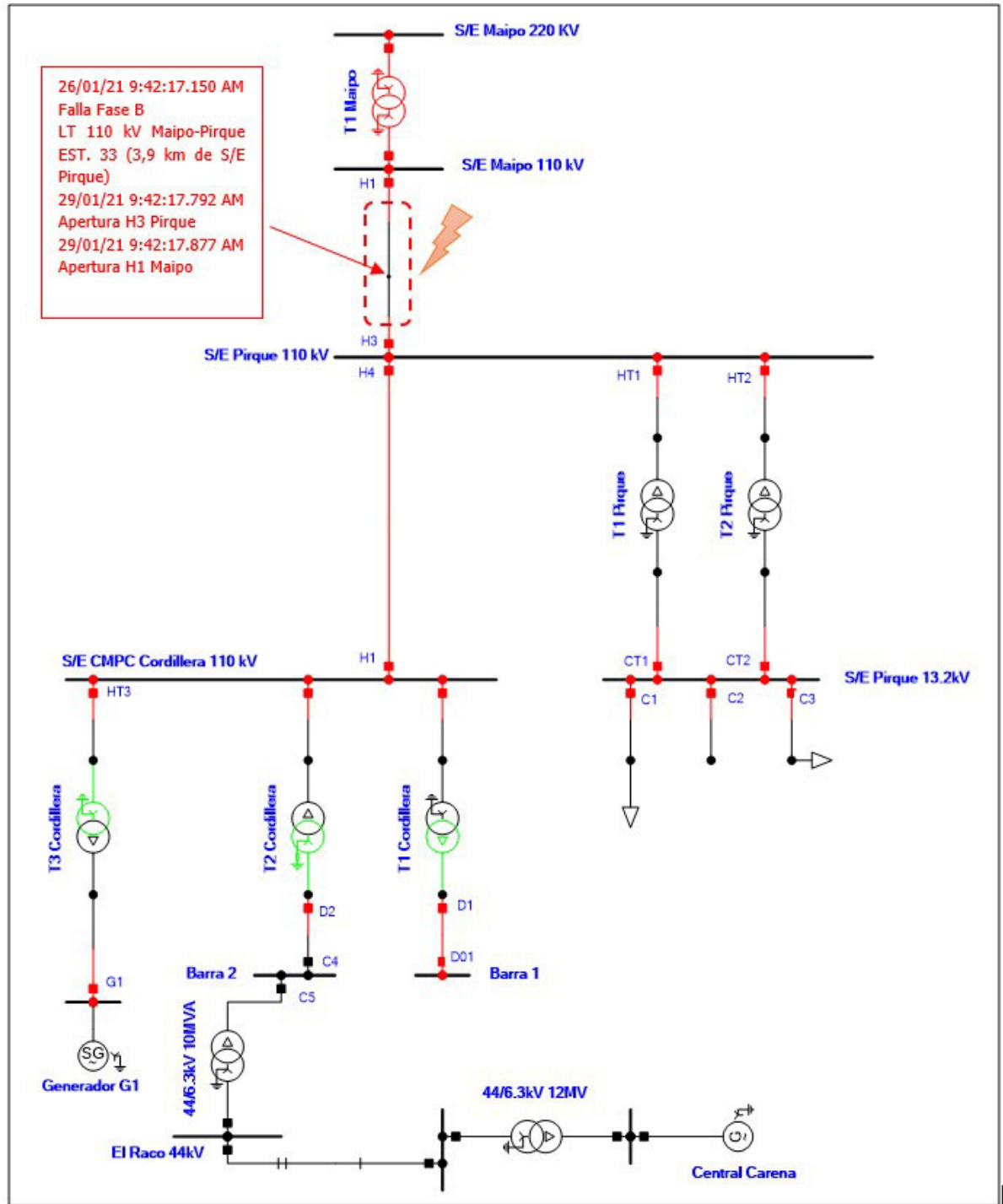


Figura 1: Area de influencia evento LT 110 kV Maipo - Pirque

3.1 Protección de LT 110 kV Pirque – CMPC P. Alto ABB REL650 - Paño H1 S/E CMPC Puente Alto 110 kV

La protección ABB REL650 asociada al paño H1 de la S/E CMPC P. Alto 110 kV no generó registro oscilográfico de la falla debido a que se encontraba en falla (relé no responde). Como esta protección no tiene unidades de respaldo ante fallas en la línea 110 kV Pirque – Maipo se analizará el comportamiento de las funciones de protección mediante una simulación del evento de falla en Digsilent. De este modo, se verificará la operación teórica de la protección. Como observación, se encuentra en etapa de implementación un nuevo sistema de protecciones redundante de la línea ABB Relion 670 según proyecto NUP2206.

3.2 Protección de impedancia 21/21N ABB REL 650 Paño H1

En la siguiente Figura se simula una falla a tierra en la fase B de la línea 110 kV Maipo – Pirque (3,9 km de S/E Pirque).

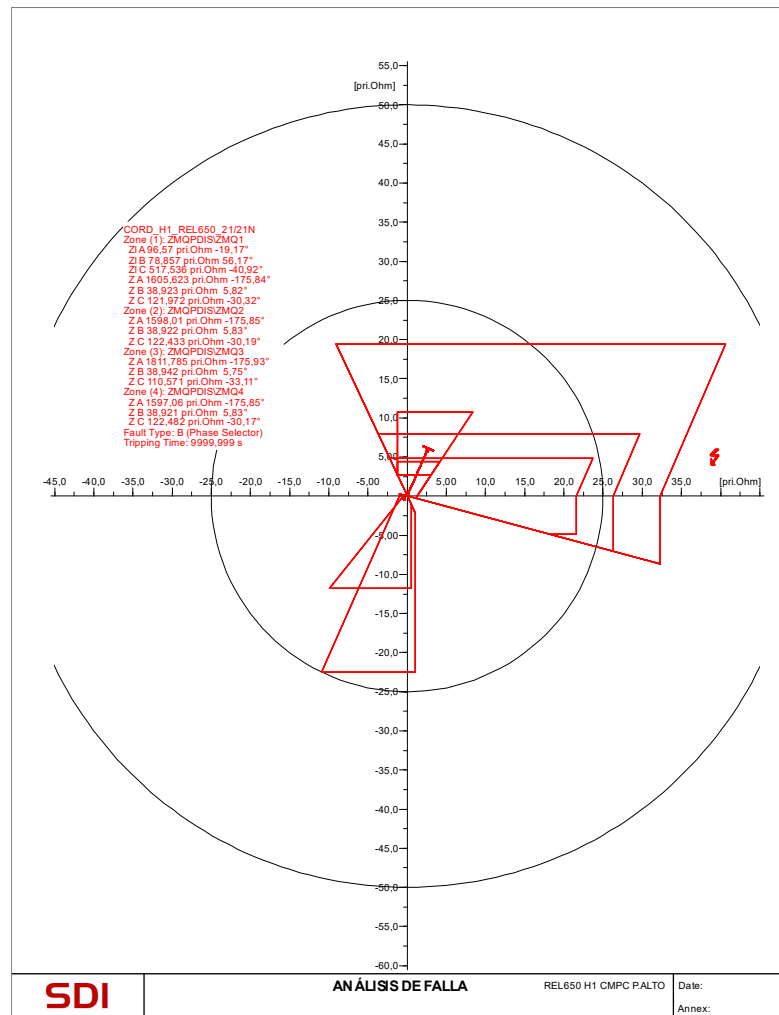


Figura 2: Impedancia (21/21N) medida relé ABB REL 650 – Paño H1 CMPC P. Alto.

Se verifica que, ante la alta impedancia de la falla esta no pudo ser vista por la característica de distancia del relé ABB REL 650 del paño H1 de S/E Puente Alto.

3.3 Protección de sobrecorriente 51/51N/67N ABB REL 650 Paño H1

En la siguiente figura se muestra una simulación de la corriente de falla que debió medir el relé ABB REL 650 del paño H1 de S/E CMPC Puente alto.

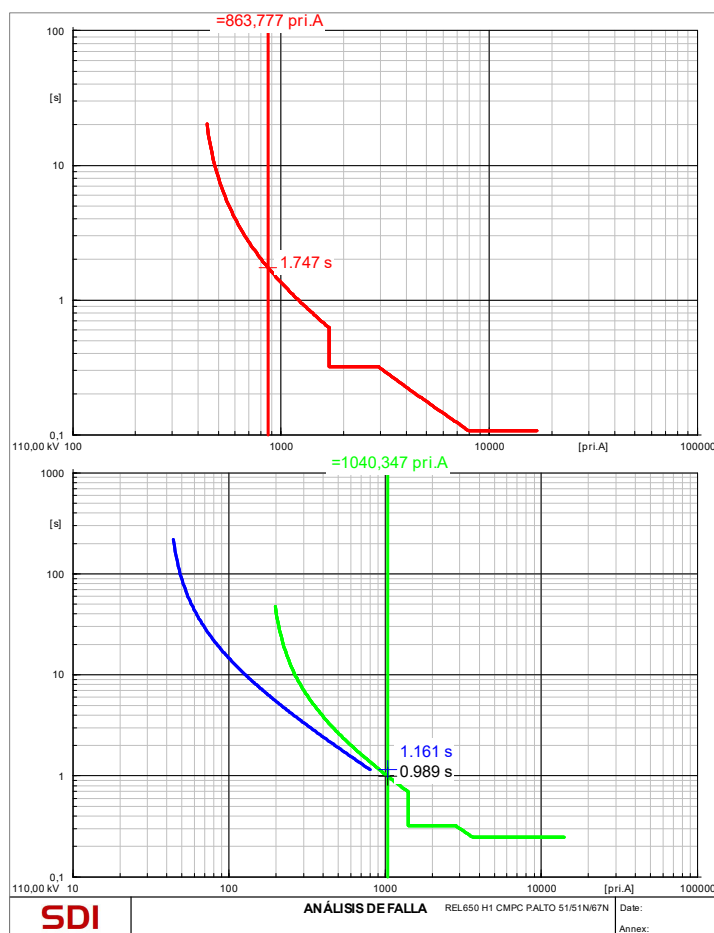


Figura 3: Sobrecorriente de fase y residual (51/51N/67N) medida relé ABB REL 650 – Paño H1 CMPC P. Alto.

De la figura anterior se puede ver que la unidad de sobrecorriente de fase 51 (curva roja) tiene un tiempo de operación 1,747 segundos, mientras que las unidades residuales adireccional (curva verde) y direccional (curva azul) tienen un tiempo de operación de 1,161 segundos y 0,989 segundos respectivamente. En base a estas simulaciones se verifica que el relé no debió enviar orden de apertura al interruptor 52H1, sin embargo debió generar un Trigger para el almacenamiento de la oscilografía.

3.4 Conclusiones y medidas correctivas

A raíz de la entrada en servicio del proyecto de seccionamiento S/E Pirque (NUP 892), se realizaron modificaciones a los ajustes de la protección del paño H1 de la S/E CMPC P. Alto 110kV marca ABB modelo REL650, respaldados por el Estudio de Coordinación y Ajuste de Protecciones (ECAP) respectivo enviado por Colbún y aprobado por el CEN (documento NSPQ-S54-5-e1-MC-009-1). Con estas modificaciones, el paño H1 de la S/E CMPC Puente Alto por si solo no tiene la sensibilidad de dar orden de apertura ante cualquier falla en el sistema 110 kV Maipo-Pirque-CMPC Puente Alto. Es por ello que en el ECAP se indica la habilitación de un esquema de teleprotección (85A-85C) entre los tramos de LT Maipo-Pirque y Pirque-CMPC P. Alto 110 kV, dado seguridad de apertura del interruptor 52H1 ante fallas en el tramo LT Pirque-P.Alto 110 kV. Sin embargo, actualmente este enlace de comunicaciones (propiedad de Colbún) no se encuentra en servicio,

inhabilitando la operación de las teleprotecciones propuestas, no cumpliéndose los tiempos de despeje de fallas definidos por la NTSyCS de 400 ms. Además, para fallas en la LT 110 kV Maipo – Pirque, como la que ocurrió el 26.01.2021, dado que la falla es externa a la LT 110 kV CMPC P. Alto – Pirque no se genera la apertura del 52H1 quedando la Central Carena y Cordillera operando sin control de frecuencia y alimentando a la S/E Pirque y CMPC P. Alto en 110 kV como ocurrió durante la falla del 26.01.2021. De lo anterior, se recomiendan las siguientes medidas correctivas:

- 1.- Habilitar el sistema de teleprotecciones (propiedad de la empresa Colbún) descrito en el ECAP aprobado por el CEN (documento NSPQ-S54-5-e1-MC-009-1), mediante la puesta en servicio del sistema de comunicaciones entre S/E Maipo-Pirque 110 kV y S/E Pirque-CMPC P. Alto 110 kV.
- 2.- Se solicita al CEN modificar los ajustes actuales de la protección del paño H1 de la S/E CMPC P. Alto y mantener ajustes anteriores al proyecto seccionamiento de Pirque 110 kV. De esta manera, se busca garantizar la apertura del 52H1 cuando la TG Cordillera se encuentra en servicio.
- 3.- Implementar teleprotección 85D o DTT (propiedad de la empresa Colbún) para apertura de interruptor 52H1 S/E CMPC P. Alto 110 kV por apertura de cualquiera de los siguientes interruptores: a) 52H1 S/E Maipo 110kV, b) 52H3 S/E Pirque 110 kV, c) 52H4 S/E Pirque 110 kV. Lo anterior se requiere para evitar la pérdida de sincronismo de la TG Cordillera o Carena ante la no apertura del interruptor 52H1 de S/E CMPC P. Alto 110kV. Como antecedente la apertura del 52H1 activa el control de frecuencia de la TG Cordillera en caso de estar en servicio.
- 4.- Evaluar la habilitación de funciones de protección “salto de vector o vector shift (ANSI 78)” en relé de protección de la TG CMPC Cordillera, Carena y Protección de línea paño H1 S/E CMPC P. Alto. Se realizará estudio que determine los ajustes respectivos en cada caso.
- 5.- Reemplazo de relé de protección ABB REL650 en falla. Dado que el equipo se encontraba en falla, se procedió a realizar el reemplazo de emergencia por un nuevo relé de protección ABB RED670 con la homologación de parámetros respectiva que garantiza idénticos ajustes en ambas protecciones. Anexo a este informe se encuentra el protocolo realizado a la nueva protección y printout respectivo.

4 ANEXO 1: REGISTRO DE TENDENCIAS CENTRAL CMPC CORDILLERA

La información obtenida del SITR de la Central CMPC Cordillera muestra la unidad ya en servicio por solicitud del CEN antes de la falla externa en el tramo Pirque – Maipo.

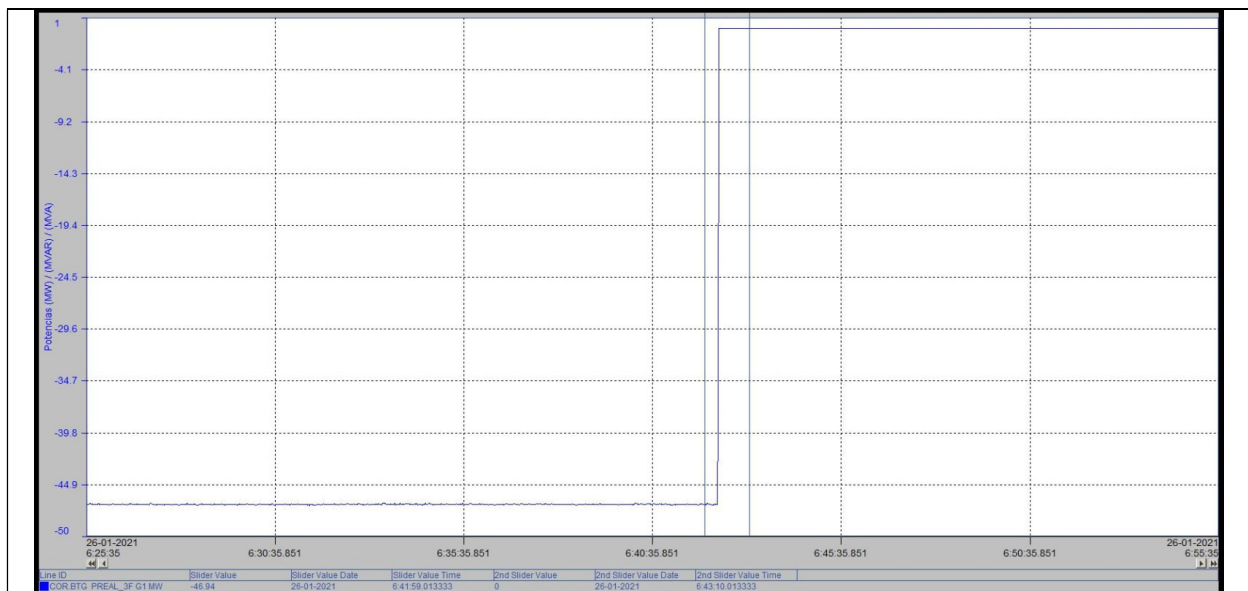


Figura 4: Registro de la unidad TG1 en servicio antes de la falla externa, Central CMPC Cordillera

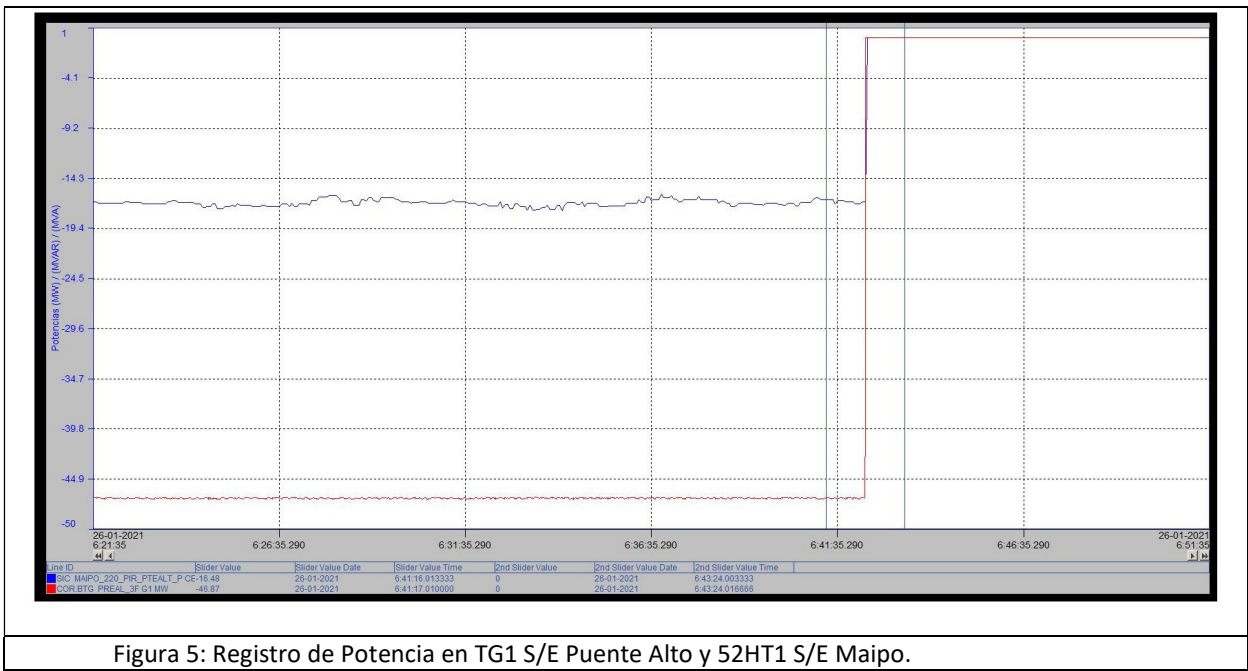


Figura 5: Registro de Potencia en TG1 S/E Puente Alto y 52HT1 S/E Maipo.

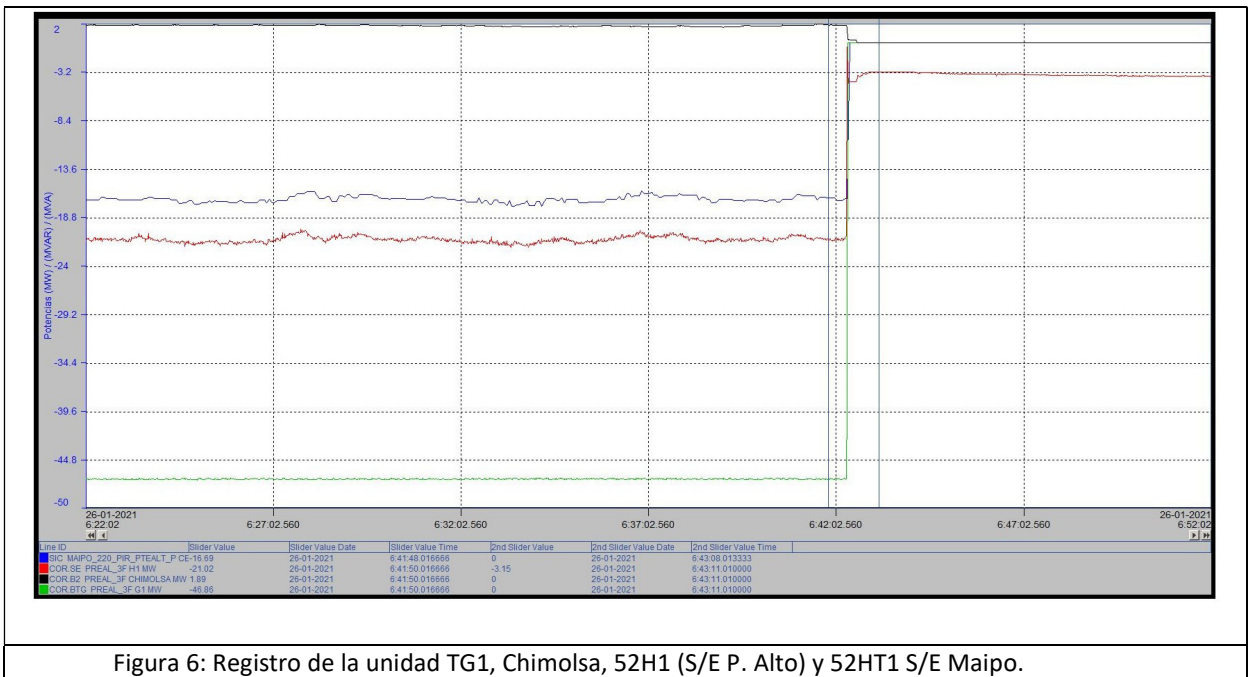
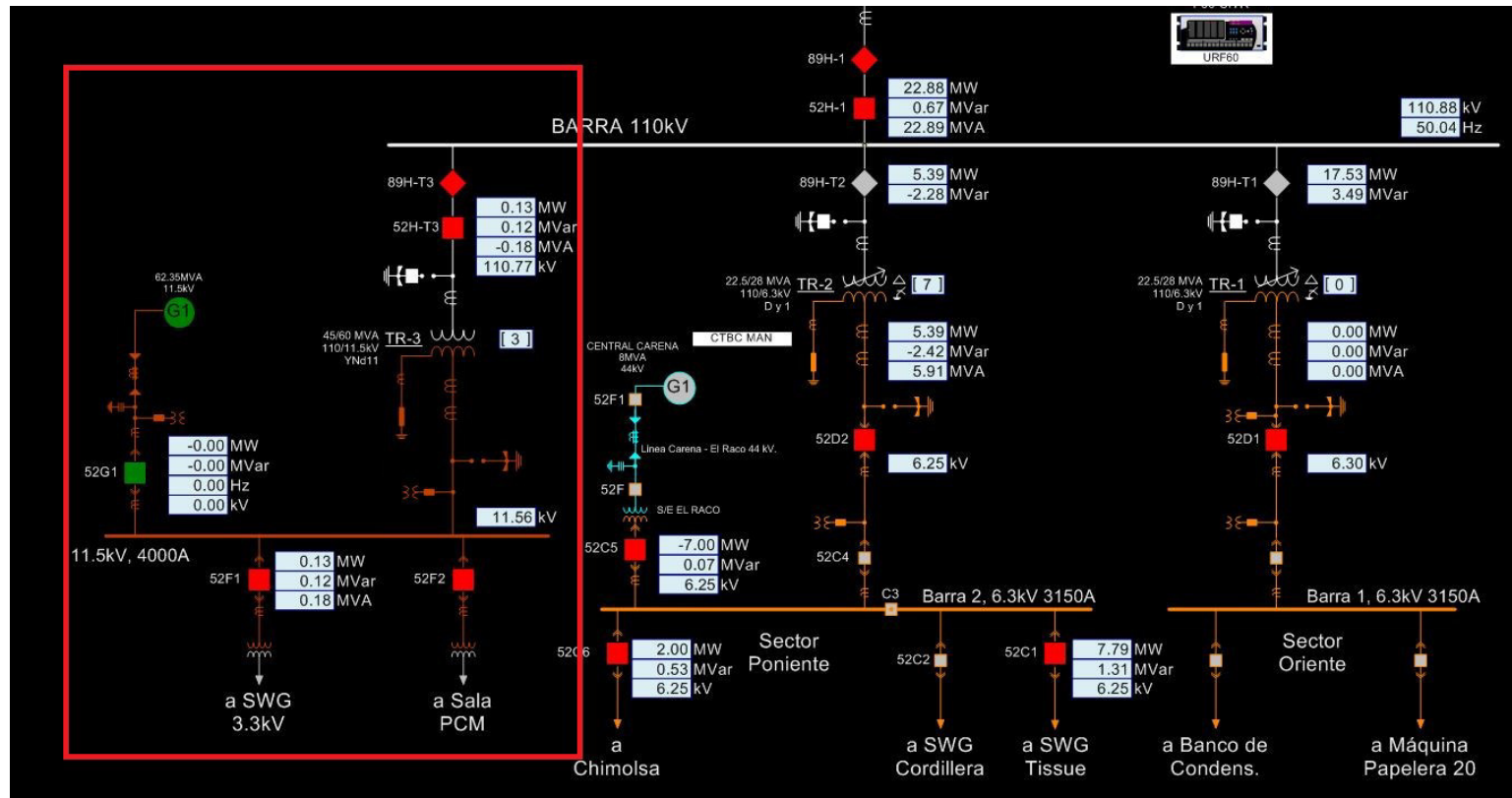
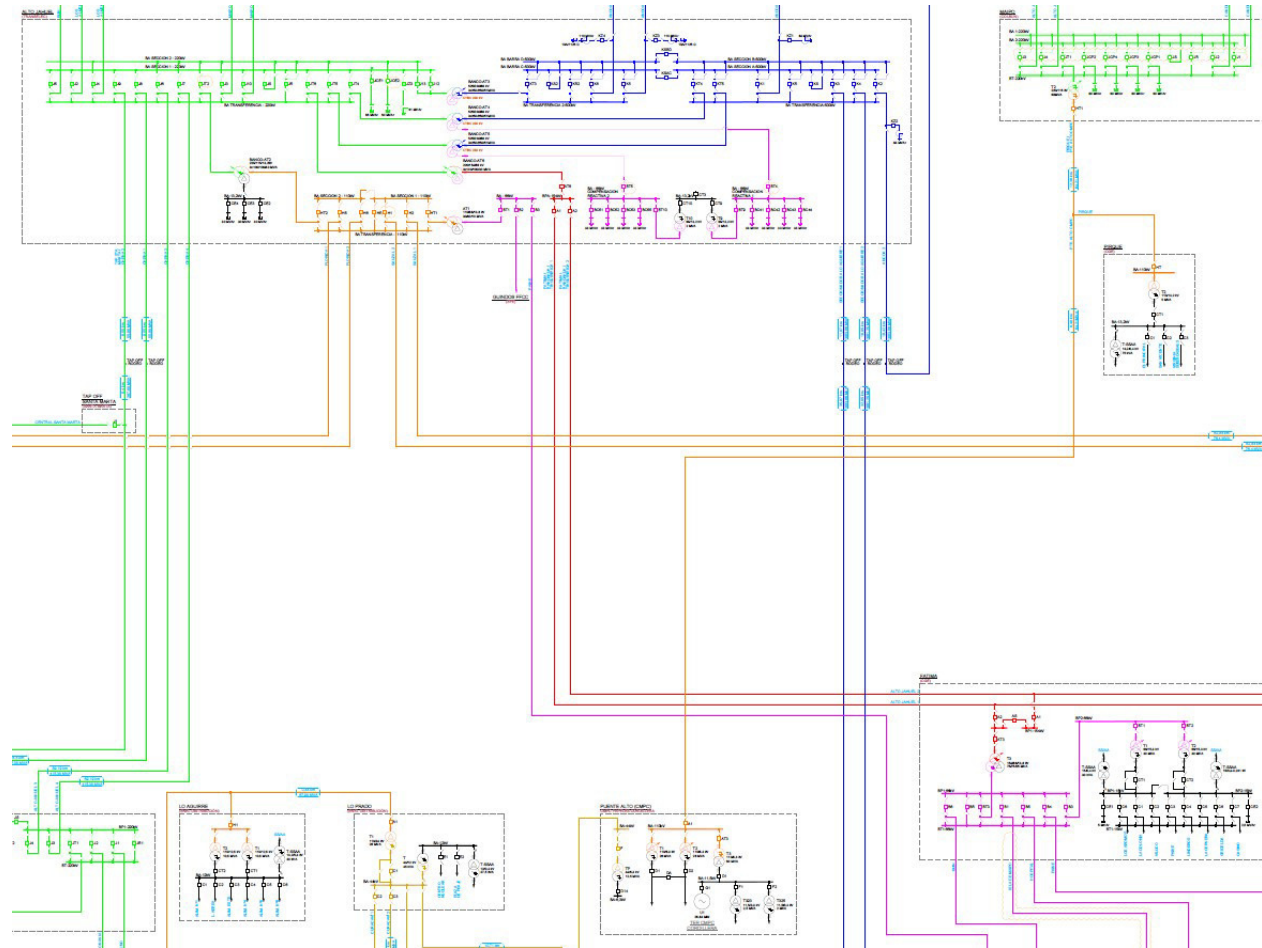


Figura 6: Registro de la unidad TG1, Chimolsa, 52H1 (S/E P. Alto) y 52HT1 S/E Maipo.

5 ANEXO 3: PLANO SISTEMA DE DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA



6 ANEXO 4: DIAGRAMA SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 1 de 18

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME:	Martes 02 de febrero de 2021.
PROPIETARIO:	COLBÚN S.A.
RUT:	96.505.760-9
IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO:	No aplica.
FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA:	Martes 26 de enero de 2021 a las 07:41 hrs.
FENÓMENO FÍSICO:	OPE6.
FENÓMENO ELÉCTRICO:	FR81.
REITERACIÓN:	UG Carena 1: No. UG Carena 2: No. UG Carena 3: No. UG Carena 4: No.
N° DE REITERACIÓN:	UG Carena 1: No aplica. UG Carena 2: No aplica. UG Carena 3: No aplica. UG Carena 4: No aplica.
N° FALLAS DE LA INSTALACIÓN:	UG Carena 1: 8. UG Carena 2: 6. UG Carena 3: 12. UG Carena 4: 9.
EAF REITERACIÓN:	UG Carena 1: No aplica. UG Carena 2: No aplica. UG Carena 3: No aplica. UG Carena 4: No aplica.
EAF CANTIDAD DE FALLAS:	UG Carena 1: EAF-142-2019. UG Carena 2: EAF-142-2019. UG Carena 3: EAF-142-2019. UG Carena 4: EAF-142-2019.
TIPO DE UBICACIÓN:	No aplica.
COMUNA:	13503.
PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA:	Externa.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 2 de 18

1. IDENTIFICACIÓN INSTALACIÓN FALLADA

La instalación donde se produjo la falla corresponde a instalaciones de terceros.

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

La instalación donde se produjo la falla corresponde a instalaciones de terceros.

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

Momentos previos a la desconexión de las unidades N°1, N°2, N°3 y N°4 de la central Carena, estas se encontraban en servicio generando lo siguiente:

- Unidad N°1: 1,25 MW.
- Unidad N°2: 0,95 MW.
- Unidad N°3: 1,97 MW.
- Unidad N°4: 1,61 MW.

La configuración de los interruptores en la zona de influencia, momentos previos a la desconexión, era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52F1	Central Carena	Cerrado
52G1	Central Carena	Cerrado
52G2	Central Carena	Cerrado
52G3	Central Carena	Cerrado
52G4	Central Carena	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52F1	Central Carena	Cerrado
52G1	Central Carena	Abierto
52G2	Central Carena	Abierto
52G3	Central Carena	Abierto
52G4	Central Carena	Abierto

Al momento de la falla no se realizaban trabajos ni mantenimientos en las instalaciones afectadas.

Las condiciones climáticas en la zona eran de buen tiempo.

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

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 3 de 18

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

La desconexión de las cuatro unidades de la central Carena se produjo por operación de la función de protección de sobre frecuencia (81O) en su tercer escalón, cuando la central Carena se encontraba operando en isla eléctrica con las subestaciones Pirque y Puente Alto (CMPC), luego de la falla ocurrida en el sistema de transmisión de 110kV (LT 1x110kV Maipo – Pirque, propiedad de terceros).

5. CAUSA DE LA FALLA

La instalación donde se produjo la falla corresponde a instalaciones de terceros.

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

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	26.01.2021	07:41:07.330	CH Carena	52G1	Apertura de interruptor por operación de la función de sobre frecuencia (81O) en su tercer escalón.
02	26.01.2021	07:41:07.332	CH Carena	52G2	Apertura de interruptor por operación de la función de sobre frecuencia (81O) en su tercer escalón.
03	26.01.2021	07:41:07.366	CH Carena	52G3	Apertura de interruptor por operación de la función de sobre frecuencia (81O) en su tercer escalón.
04	26.01.2021	07:41:07.368	CH Carena	52G4	Apertura de interruptor por operación de la función de sobre frecuencia (81O) en su tercer escalón.

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	26.01.2021	16:12	CH Carena	52G2	Cierre de interruptor. Sincronización unidad N°2.
02	26.01.2021	22:14	CH Carena	52G3	Cierre de interruptor. Sincronización unidad N°3.
03	26.01.2021	22:16	CH Carena	52G4	Cierre de interruptor. Sincronización unidad N°4.
04	26.01.2021	22:32	CH Carena	52G1	Cierre de interruptor. Sincronización unidad N°1.

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el Informe de Novedades del Coordinador, la salida de la central Carena es coincidente con la pérdida de 3,8MW de consumos pertenecientes a la S/E Pirque.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

Se debe destacar que cerca de una hora antes del evento en cuestión, se produjo la salida intempestiva de la LT 1x110kV Maipo – Pirque, propiedad de terceros. Por lo anterior, se produce una isla eléctrica entre la S/E Pirque, S/E Puente Alto (CMPC) y la central Carena.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 4 de 18

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

Las unidades N°1, N°2, N°3 y N°4 de la central Carena, cuentan cada una con dos sistemas de protección marca SEL modelo 700G, ajustado con la función diferencial de generador (87G) como función principal y funciones de baja (81U) y sobre frecuencia (81O) como funciones de respaldo, entre otras.

En el Anexo N°2, se encuentran los ajustes asociados a las funciones de protección involucradas en el evento. Se debe destacar, que los archivos Print Out actualmente vigentes en los equipos de protección, se encuentran publicados en la Plataforma de Información Técnica del Coordinador.

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

En los paños G1, G2, G3 y G4 de la central Carena, cada uno de los sistemas de protección SEL 700G, registraron aumento de frecuencia y, cinco segundos después desde que la frecuencia sobrepasó los 52,5Hz, se produce la operación de la función de sobre frecuencia en su tercer escalón, de acuerdo con sus ajustes.

Cabe destacar que la central Carena se encontraba en una isla eléctrica con las subestaciones Pirque y Puente Alto (CMPC). Se presume que el aumento de frecuencia detectado se produjo por movimientos de cargas que se efectuaron principalmente en la S/E Puente Alto (CMPC), provocando una disminución de la carga conectada a la central y el consecuente aumento de frecuencia de la isla eléctrica con la desconexión de las unidades de la central.

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

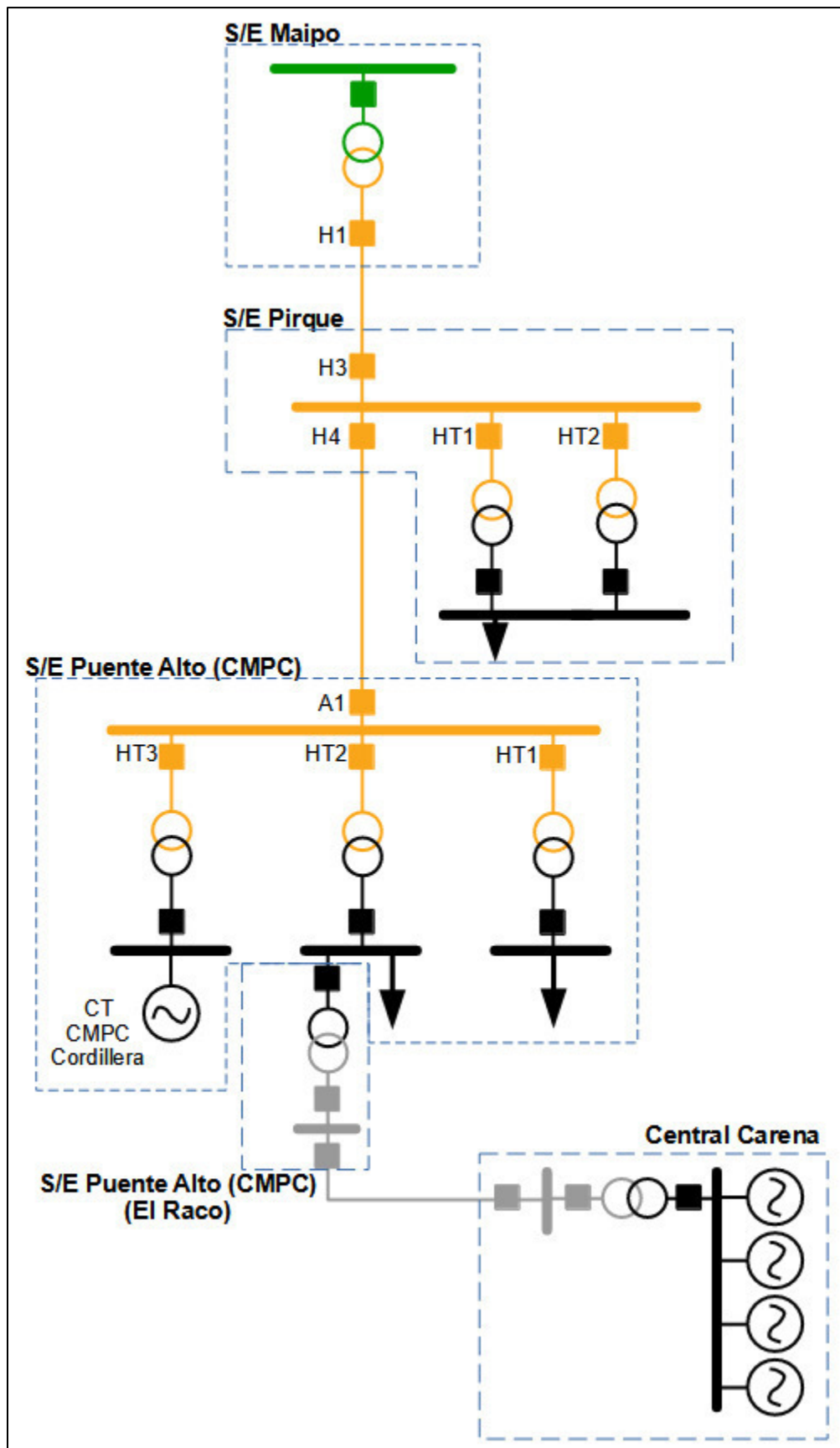
Los registros oscilográficos de las protecciones de propiedad de Colbún SA involucradas en el evento se presentan en el Anexo N°3.

12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

No se contemplan acciones preventivas y/o correctivas.

ANEXOS

ANEXO N°1
DÍAGRAMAS UNILINEALES



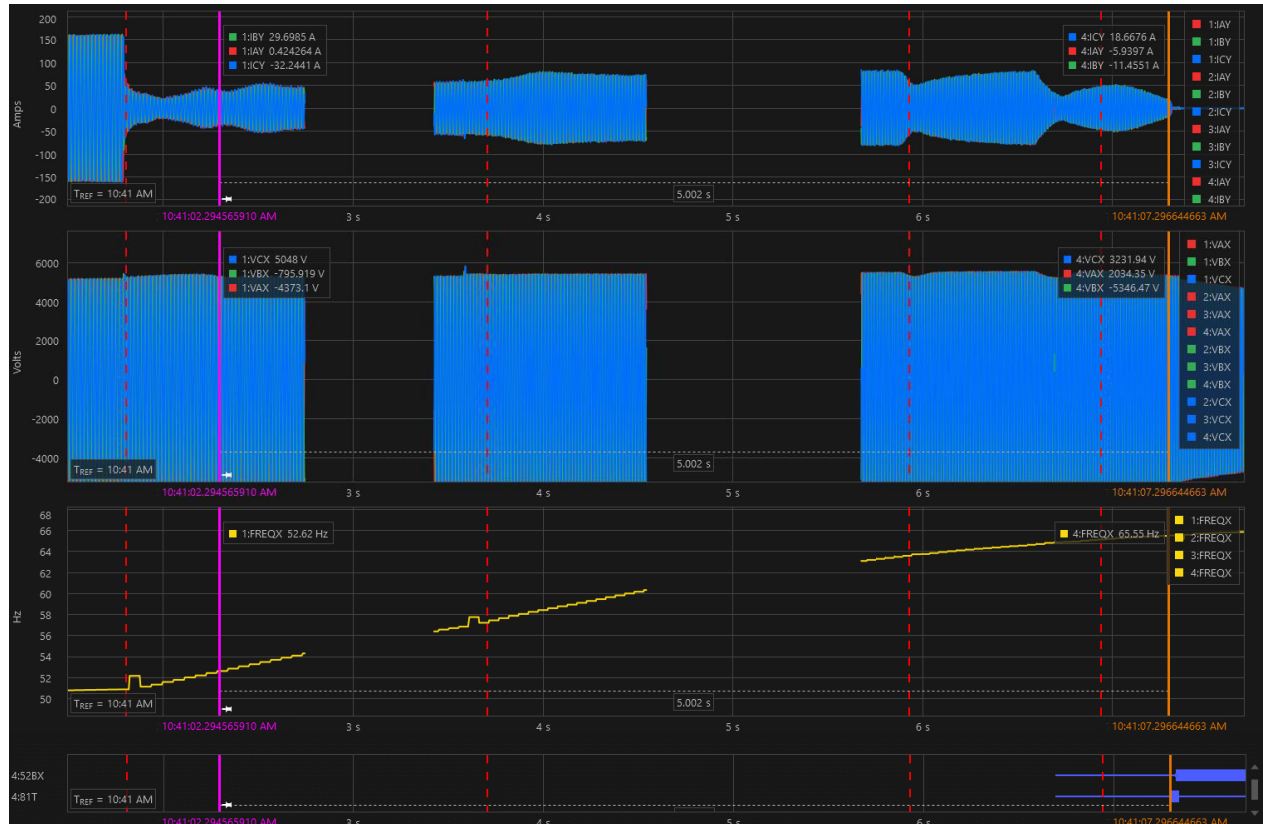
ANEXO N°2
AJUSTES DE PROTECCIONES

CENTRAL CARENA
PAÑOS G1, G2, G3 y G4
RELÉ SEL 700G
SISTEMAS 1 y 2

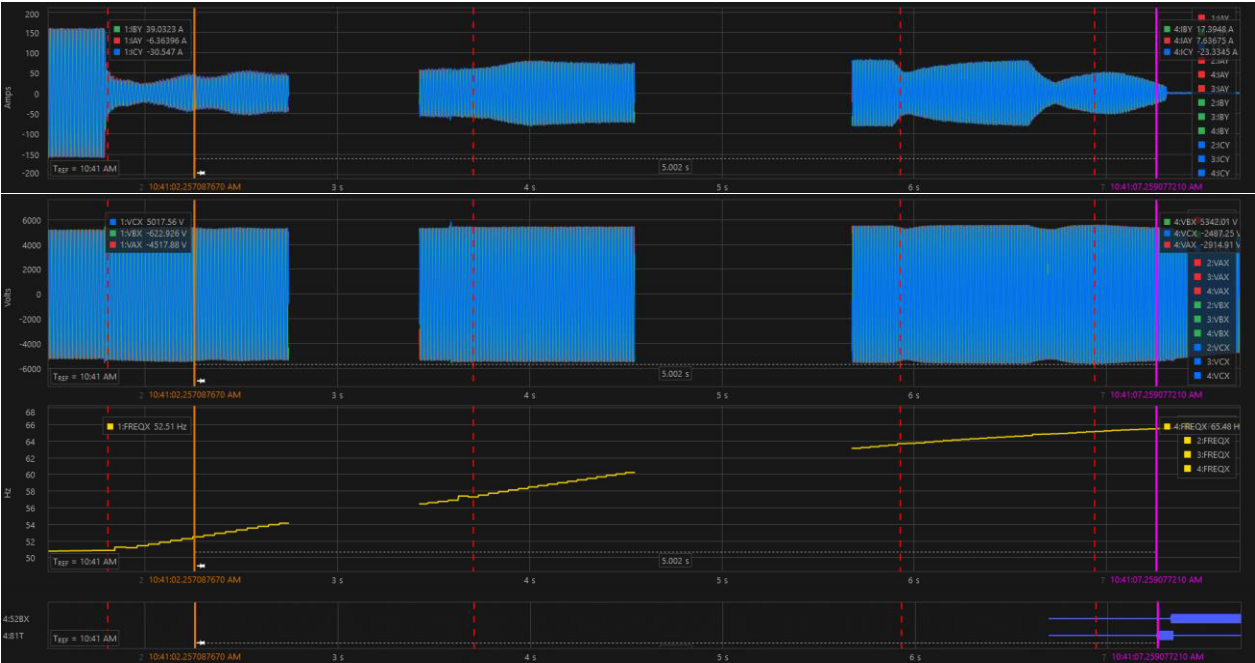
Setting	Description	Value
E81X	Enable Frequency Elements	6
81XTC	81 Element Torque Control (SELogic)	NOT 3POX
81X1TP	Frequency Pickup Level 1 (Hz)	48,99
81X1TD	Frequency Delay 1 (seconds)	90,00
81X2TP	Frequency Pickup Level 2 (Hz)	47,99
81X2TD	Frequency Delay 2 (seconds)	15,00
81X3TP	Frequency Pickup Level 3 (Hz)	47,49
81X3TD	Frequency Delay 3 (seconds)	5,00
81X4TP	Frequency Pickup Level 4 (Hz)	51,00
81X4TD	Frequency Delay 4 (seconds)	90,00
81X5TP	Frequency Pickup Level 5 (Hz)	52,00
81X5TD	Frequency Delay 5 (seconds)	15,00
81X6TP	Frequency Pickup Level 6 (Hz)	52,50
81X6TD	Frequency Delay 6 (seconds)	5,00

ANEXO N°3
REGISTROS OSCILOGRAFICOS

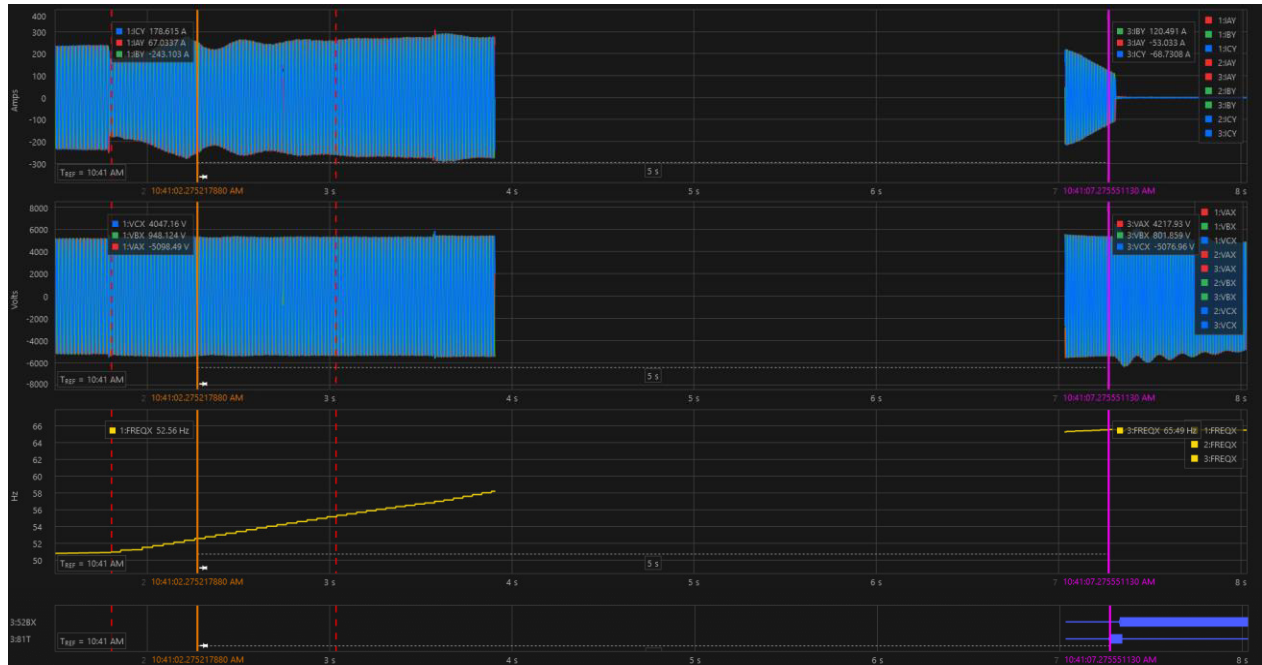
CENTRAL CARENA
PAÑO G1
RELÉ SEL 700G
SISTEMA 1



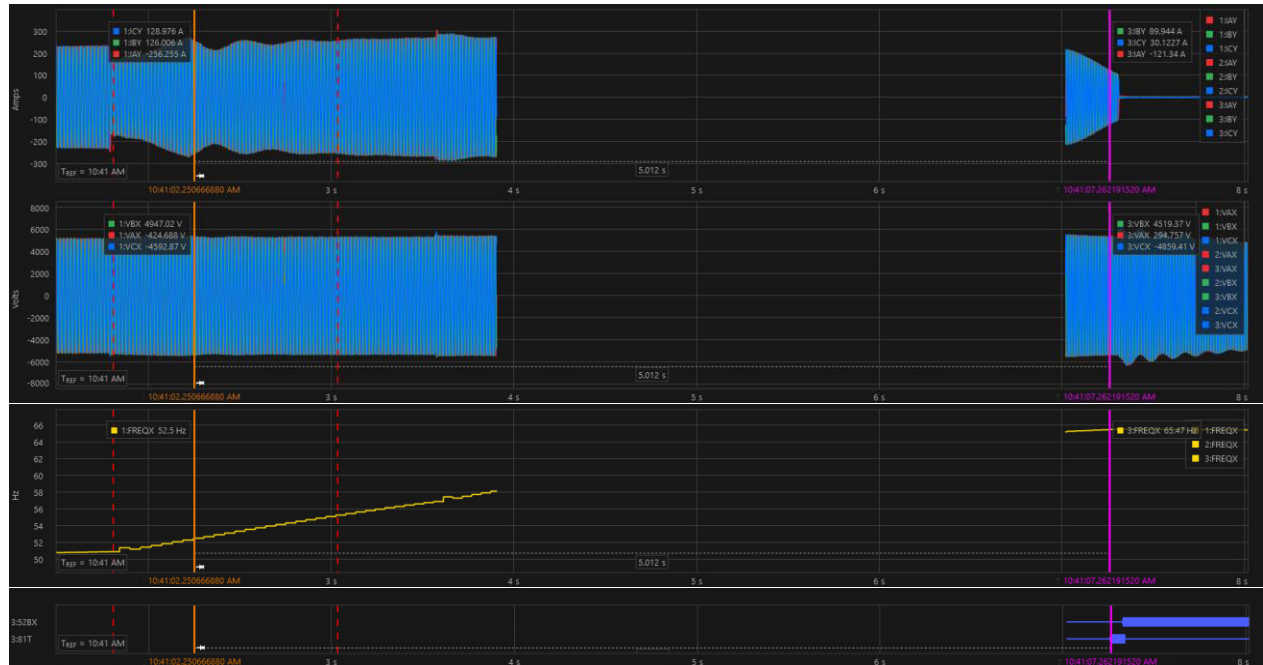
CENTRAL CARENA
PAÑO G1
RELÉ SEL 700G
SISTEMA 2



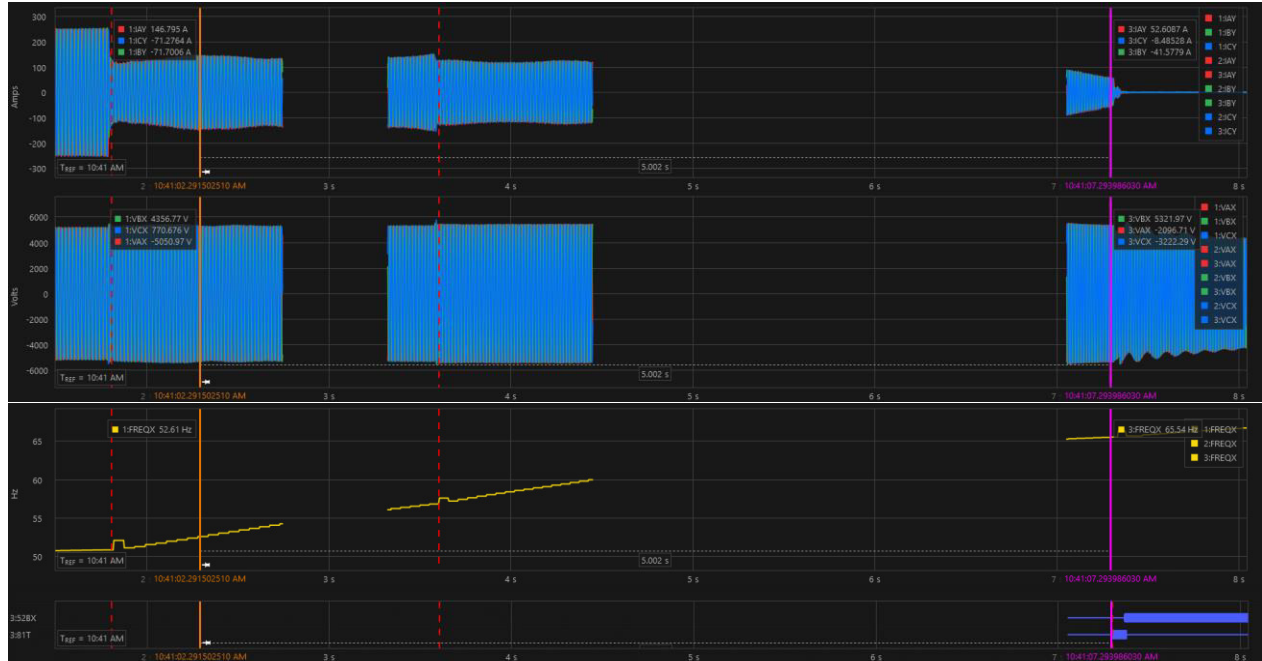
CENTRAL CARENA
PAÑO G2
RELÉ SEL 700G
SISTEMA 1



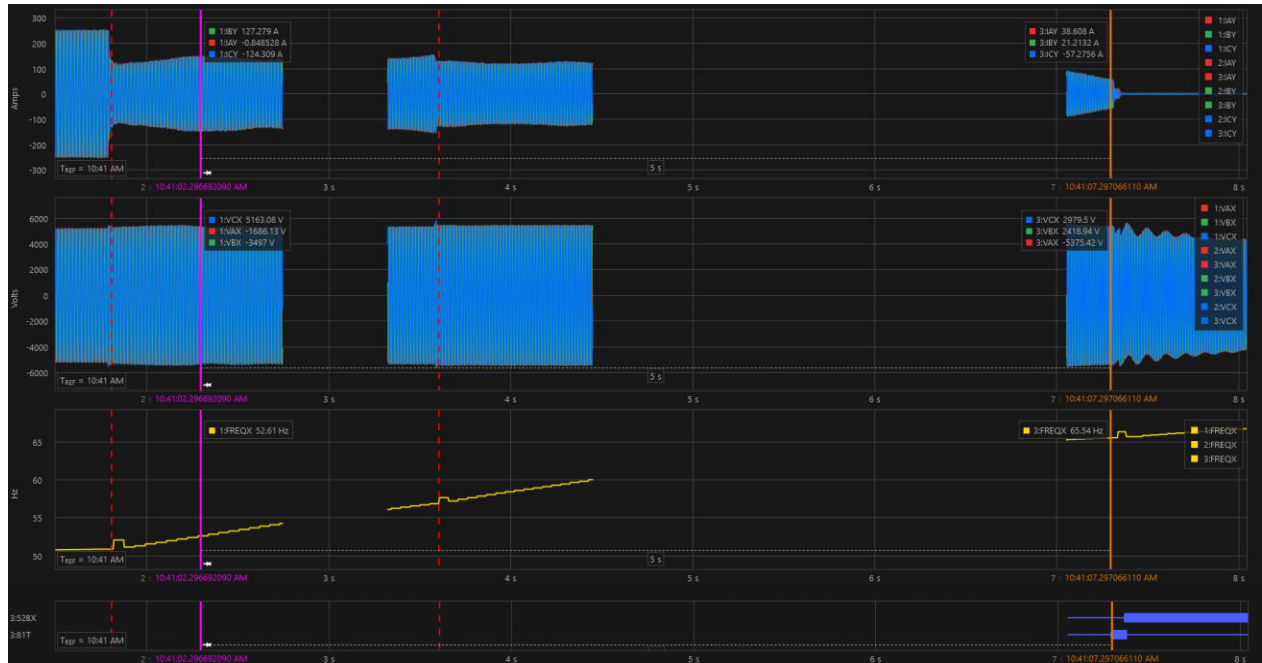
CENTRAL CARENA
PAÑO G2
RELÉ SEL 700G
SISTEMA 2



CENTRAL CARENA
PAÑO G3
RELÉ SEL 700G
SISTEMA 1



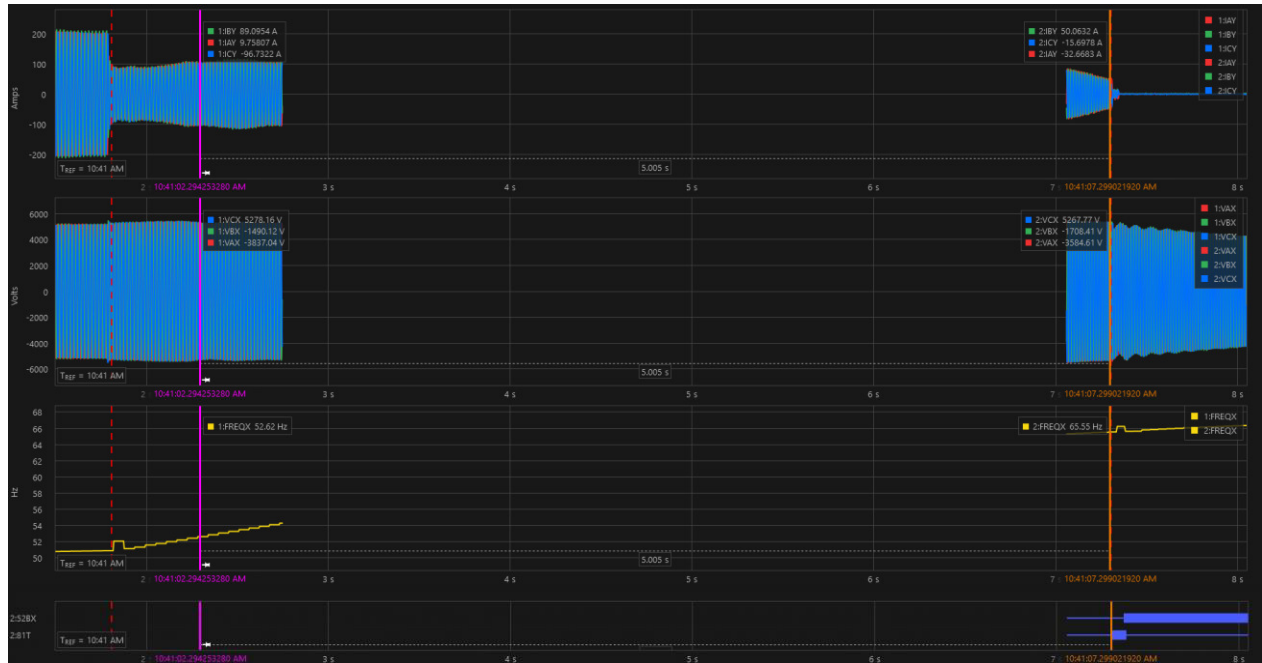
CENTRAL CARENA
PAÑO G3
RELÉ SEL 700G
SISTEMA 2



CENTRAL CARENA
PAÑO G4
RELÉ SEL 700G
SISTEMA 1



CENTRAL CARENA
PAÑO G4
RELÉ SEL 700G
SISTEMA 2



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	26 de enero 2021
Hora	07:41

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.

Falla en instalaciones de terceros de acuerdo con lo informado en el Informe Diario del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

Tz.Instalación de Transmisión Zonal propiedad de Colbún.

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

No Aplica, falla en instalación de terceros.

1.3. Causa origen de la falla:

No Aplica, falla en instalación de terceros.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Externa

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
Elemento del Sistema Eléctrico	--	(*)
Fenómeno Eléctrico	--	(**)
Modo	--	(**)

(*) Falla e instalaciones de terceros, CGE no se pronuncia al respecto.

(**) No existe operación de protecciones de parte CGE.

1.6. Comuna donde se originó la falla.

13203	San José de Maipo
-------	-------------------

1.7. Comunas afectadas por la falla.

13202	Pirque
-------	--------

1.8. Reiteración.

Falla en instalación de terceros, CGE no se pronuncia al respecto.

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

Falla en instalación de terceros.

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

Falla en instalación de terceros.

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

Falla en instalación de terceros.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

1.9. Datos de la Empresa

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

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
S/E Pirque	Barra 110 kV	07:41	11:50

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

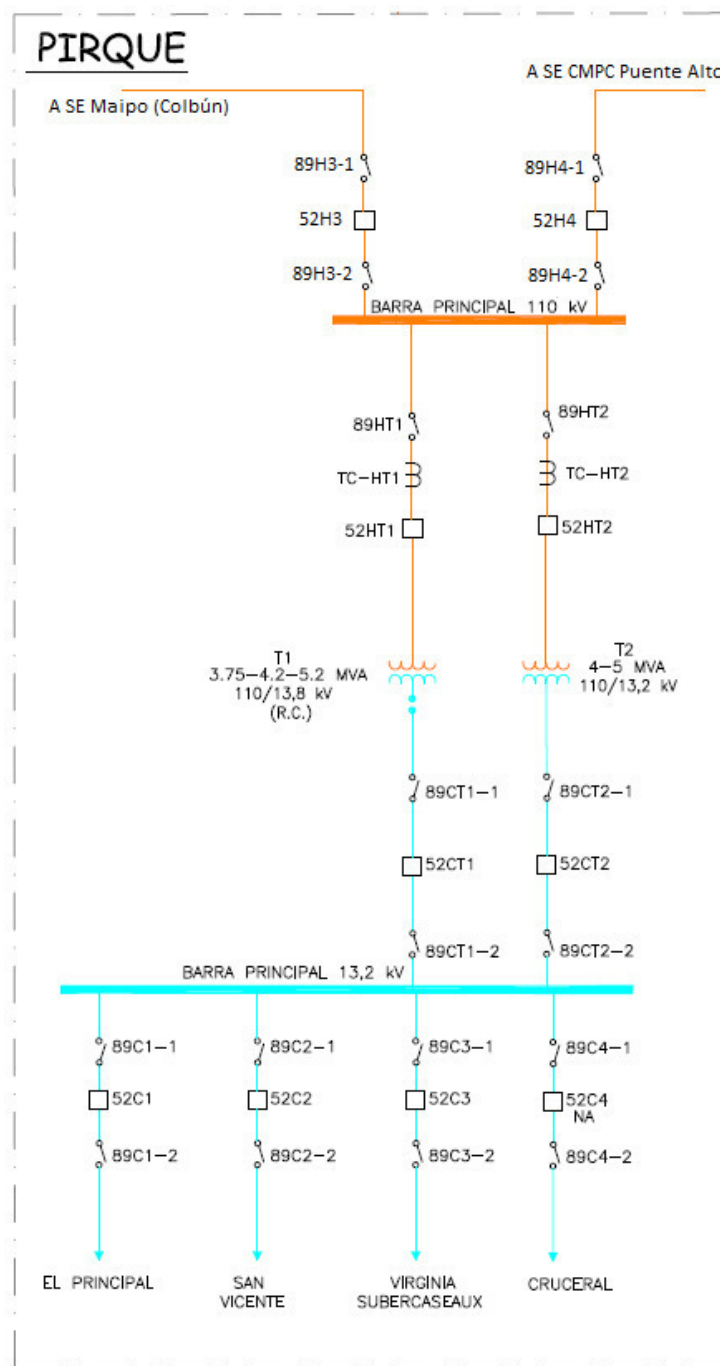


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

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	Cientes afectados	Urbano /Rural	Comuna	Observaciones
Pirque	El Principal 52C1	2,4	07:41	07:59	1.162 (*)	Rural	Pirque	Se recupera 90% Consumos.
Pirque	El Principal 52C1	0,3	07:41	12:57	129	Rural	Pirque	Equivale a 10% Consumos.
Pirque	San Vicente 52C2	--	--	--	--	--	--	N.A.
Pirque	V. Subercaseaux 52C3	1,1	07:41	08:03	4.254 (*)	Rural	Pirque	Se recupera 100% Consumos.
Pirque	El Cruceral 52C4	--	--	--	--	--	--	N.A.
	TOTAL (MW)	3,8			5.545			

ENS: 2,55 MWH

N° de Clientes Afectados: 5.545 Clientes

(*): Consumos recuperados mediante transferencia MT hacia Alimentador Cerro La Ballena.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pirque	DF de la línea 110KV Maipo - Pirque, SE Pirque queda energizada desde SE Puente Alto CMPC en una condición anormal de isla eléctrica.	06:42
Pirque	Pérdida de Suministro afecta a SE Pirque, término de isla eléctrica.	07:41
Pirque	Apertura manual interruptor 52CT1 por maniobra de recuperación.	07:48
Pirque	Apertura manual interruptor 52CT2 por maniobra de recuperación.	07:48
Pirque	Apertura manual interruptor 52C1 Principal por maniobra de recuperación	07:50
Pirque	Despacho COZ Dx informa recuperado el 90 % de los consumos del Cto. Principal 52C1.	07:59
Pirque	Despacho COZ Dx informa recuperado el 100 % de los consumos del Cto. V. Subercaseaux 52C3. Consumos transferidos hacia Cto. Cerro La Ballena de S/E Puente Alto.	08:03
Pirque	Apertura manual interruptor 52HT1 para normalización	11:36
Pirque	Apertura manual interruptor 52HT2 para normalización	11:36
Pirque	Cierre manual interruptor 52H3 (informado por Colbún). Energizada LT 110 KV Maipo – Pirque. Energiza Barra 110kV de SE Pirque.	11:50
Pirque	Cierre manual interruptor 52HT1 por normalización	11:59
Pirque	Cierre manual interruptor 52HT2 por normalización	12:00
Pirque	Apertura manual interruptor 52C3 por normalización	12:00
Pirque	Cierre manual interruptor 52CT1 por normalización	12:01
Pirque	Cierre manual interruptor 52CT2 por normalización.	12:01

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

Pirque	Cierre manual interruptor 52C1 Cto. Principal por normalización.	12:57
Pirque	Cierre manual interruptor 52C3 Cto. Virginia Subercaseaux por normalización.	13:06

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

Falla en instalación de terceros, no existen protecciones operadas, propiedad de CGE, en S/E Pirque.

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

No Aplica, falla en instalación de terceros.

9. CONCLUSIONES.

Pérdida de suministro aguas arriba, en instalaciones de terceros, no existen protecciones operadas propiedad de CGE en S/E Pirque.

10. ANÁLISIS CONJUNTO.

Siendo las 06:42 hrs. del día 26.01.2021, se produce la DF de S/E Pirque a causa de la operación de la LT110 Maipo – Pirque, propiedad de Colbún, causando que S/E Pirque quede conectada en isla eléctrica desde S/E Puente Alto, propiedad de CMPC. Esta condición topológica anormal se mantiene hasta las 07:41 hrs.

A las 07:59 hrs. el COZ de CGE (Despacho de redes de distribución), recuperará el 90% de los consumos de Cto. Principal, y a las 08:03 hrs. el 100% de los consumos de Cto. V. Subercaseaux, los cuales son transferidos a través de redes de distribución al alimentador La Ballena de S/E Puente Alto.

Una vez realizadas las inspecciones en sus instalaciones por parte de Colbún, específicamente LT110 Maipo – Pirque, se realizan las coordinaciones entre Colbún y CGE para una prueba en vacío de la línea y la posterior normalización de la subestación.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

A las 11:50 hrs. se realiza con éxito la energización de la línea y Barra 110 kV de SE Pirque, posteriormente a las 11:59 hrs. se energiza transformador N°1 mediante el cierre de Interruptor 52HT1 y a las 12:00 hrs. se energiza el Transformador N°2.

Se realiza la apertura de Interruptor 52C3 a las 12:00 hrs. la cual mantenía energizada la Barra MT, para posteriormente a las 12:01 hrs. realizar el cierre de Interruptores 52CT1 y 52CT2 para energizar Barra MT mediante su topología normal.

A las 12:57 hrs se realiza el cierre de Interruptor 52C1 Cto. Principal y a las 13:06 hrs. se realiza el cierre de Interruptor 52C3 Cto. V. Subercaseaux, normalizando la topología de ambos circuitos.



INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

ANEXO

INFORME DIARIO COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Martes 26 de enero del 2021

(Página 13/18)

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2021000191	FECHA DE FALLA: 26 de enero de 2021
INSTALACIÓN (ES): SE Pirque	

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PE Cabo Leones 2, PFV San Pedro, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Los Cóndores y PFV Azabache, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
00:38	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar interruptor H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.
00:51	Chilquinta	S/E San Felipe transferencia automática de consumos habilitada.
01:09	CGE	S/E Rancagua abierto 52BS.
01:15	Energía Pacífico	C. Energía Pacífico disponible, en servicio y cancelado IF 2021000181. Continúa limitada a PC, según IL 2019000838.
01:28	AES Gener	C. Nueva Ventanas cancelada limitación IL 2021000208.
01:30	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
02:30	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
02:56	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
03:31	CGE	Línea de 66 kV Villarrica - Pucón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar refuerzo a base de estructura N° 374 que se encuentra dañada por aparente choque vehicular, según SICF 2021006905.
05:30	San Andrés	C. San Andrés deja de verter.
06:42	Colbún	Línea de 110 kV Maipo - Pirque interrupción forzada por protecciones, según IF 2021000190.
06:42	Santa Fe Energía	C. CMPC Cordillera sale del servicio en forma intempestiva con 47 MW. Causa informada: Falla en la línea de 110 kV Maipo - Pirque, según IF 2021000206.
06:42	Colbún	C. Carena regula frecuencia en isla alimentando consumos de S/E Pirque.
06:45	Enel Distribución	SDAC habilitado.
07:33	Kelar	C. Kelar TV sale de servicio en forma intempestiva con 159 MW, la frecuencia baja a 49,62 Hz. En total baja 342 MW por runback de TG1 y TG2. Causa informada: Falla de una tarjeta electrónica del sistema de comunicación de las protecciones de control de la turbina, según IF 2021000192.
07:40	Colbún	C. Carena sale del servicio de forma intempestiva con 5.7 MW y deja de regular frecuencia en zona de Pirque, según IF 2021000199.
07:40	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000209.
07:40	CGE	S/E Pirque interrupción forzada por protecciones 3.8 MW interrumpidos. Causa informada: Falla externa, según IF 2021000191.
08:02	Acciona	P.E San Gabriel con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Ingreso a foso de cables de media tensión para realizar la localización del fallo en el circuito N°3, 4 y 5, según SDCF 2021006908. Cancelada SICF 2021006673.
08:03	CGE	S/E Pirque se recupera el 100% de los consumos por redes de media tensión.
08:08	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:13	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:38	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrado.
08:41	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 cerrada.
08:47	Codeco Salvador	Línea de 110 kV Diego de Almagro - Salvador con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de puente dañado estructura 1 fase 3 (próximo a S/E Diego de Almagro), según SICF 2021006907.