

Estudio para análisis de falla EAF 137/2021

“Desconexión forzada de la barra N°3 23 kV de S/E La Unión”

Fecha de Emisión: 11-06-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	20/05/2021
Hora	08:01
Consumos desconectados (MW)	5.89
Demanda previa del sistema (MW)	9423.06
Porcentaje de desconexión	0.062 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E La Unión / SE012T003
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	66 kV, 23 kV y 13.8 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.683.400-9
Representante Legal	Francisco Allende
Dirección	Bulnes N°441, Osorno

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Cable conductor del sistema de control del paño ET3 de S/E La Unión / PA193T003SE012T003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.683.400-9
Representante Legal	Francisco Allende
Dirección	Bulnes N°441, Osorno

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52ET3 de S/E La Unión, asociado a la barra N°3 23 kV, debido a una orden de trip espuria originada en un cable del sistema de control del interruptor.

La causa que provocó la orden de trip espuria sobre el interruptor 52ET3 es atribuida a una pérdida de aislación en un cable del sistema de control que gatilló la polarización de la bobina de apertura del interruptor.

d.2 Fenómeno Físico:

OPE26: Falla en sistema de protección o control.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles (EAF 293-2019).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	FENOMENO_FISICO	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 296_2019	Falla en transformador T44 220/23 kV de S/E Melipulli	15-07-2019	OPE11: Elemento dañado, corrosión, trizadura, etc.	De acuerdo con lo informado por la empresa STS S.A., se realiza el cambio del transformador 220/23 kV T44 de S/E Melipulli. Los trabajos antes mencionados se realizaron el día 21 de julio de 2019 por medio de la solicitud de curso forzoso N°2019051271 del sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional.
EAF 309_2019	Desconexión del transformador T3 66/23 kV de S/E La Unión	31-07-2019	OPE11: Elemento dañado, corrosión, trizadura, etc.	La empresa STS S.A. indica lo siguiente: se desconectan las protecciones mecánicas (relé alivio de presión del relé Buchholz y relé 80 de CTBC), cuyos contactos concurren en la caja de paso antes mencionada. Adicionalmente, se programará mantenimiento al sistema de control del T3 de S/E La Unión donde se realizará limpieza y sellado de la caja de paso, y finalmente medida de resistencia de aislación en el circuito de control.
EAF 317_2019	Desconexión del transformador T1 110/23 kV de S/E Castro	07-08-2019	OPE11: Elemento dañado, corrosión, trizadura, etc.	La empresa STS S.A. indica: se deja aislado del sistema de forma precautoria la protección 63R. Se crea limitación N°2019001228 al Coordinador.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido dos fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 309-2019 y EAF 342-2020).

d.4 Fenómeno eléctrico

FA90: Falla en sistema de control.

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

La falla se originó en un cable del sistema de control del interruptor 52ET3 de S/E La Unión, asociado a la barra N°3 23 kV de la subestación. De acuerdo con informado por su propietario en la plataforma Infotecnica del Coordinador, las características del interruptor son:

Información	Detalle
Tensión nominal:	27 kV
Corriente nominal	800 A
Fabricante / Modelo:	COOPER POWER / NOVA 27
Material aislante:	Vacío
Puesta en servicio	Septiembre 2020

Al respecto, la empresa STS S.A. no remite información correspondiente a los mantenimientos realizados en S/E La Unión durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa STS S.A. señala que la calificación de los alimentadores afectados por la falla es la que se detalla en la siguiente tabla:

Subestación	Alimentadores	Comunas	Densidad	Descripción
La Unión	Aldea Campesina	La Unión	D2	BAJA
		Río Bueno	D2	BAJA
	Polincay	La Unión	D2	BAJA
	Rapaco	La Unión	D2	BAJA

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

14201: La Unión.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22-05-2021)	Informe de 5 días (28-05-2021)
STS S.A.	20-05-2021	28-05-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E La Unión	ST Zonal	Barra de 23 kV N°3	08:01	08:17

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
S/E La Unión	Aldea Campesina / E4	La Unión y Río Bueno	1.90	0.020	6040	8:01	8:17	8:08
S/E La Unión	Rapaco / E2	La Unión	1.63	0.017	2943	8:01	8:17	8:10
S/E La Unión	Rapaco / E2	La Unión	0 (*)	0.000	3	8:01	8:17	8:17
S/E La Unión	Polincay / E1	La Unión	2.36	0.025	2432	8:01	8:17	8:18

Total: 5.89 MW 0.062 % 11418

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.

- La empresa STS S.A., en su informe de falla de 5 días, declara un consumo de 0 MW para 3 clientes del alimentador Rapaco.

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 La Unión	Aldea Campesina / E4	SAESA	Regulado	1.90	0.27	0.12	0.23
S/E La Unión	Rapaco / E2	SAESA	Regulado	1.63	0.27	0.15	0.24
S/E La Unión	Rapaco / E2	SAESA	Regulado	0.00 (*)	0.27	0.27	0.00
S/E La Unión	Polincay / E1	SAESA	Regulado	2.36	0.27	0.28	0.66

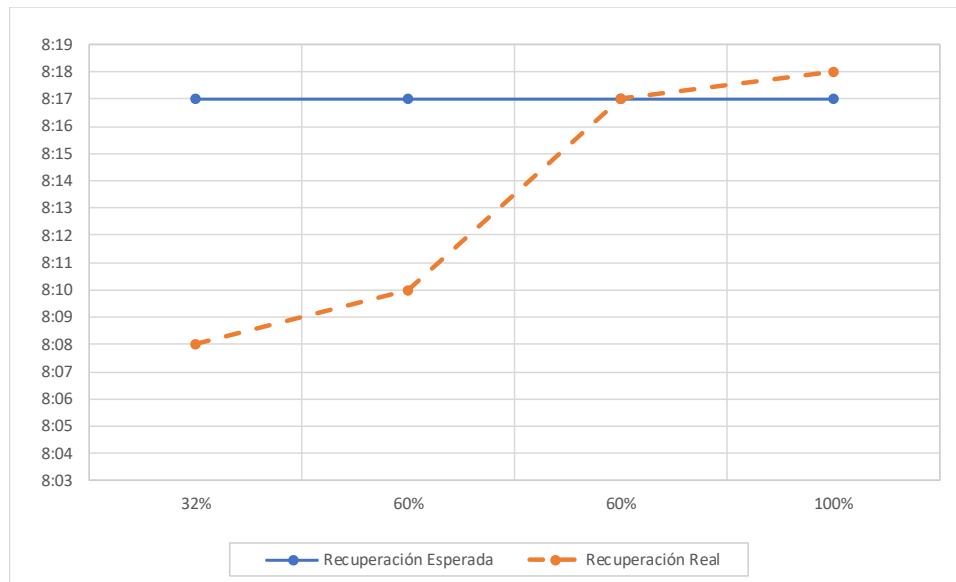
Clientes Regulados : 1.13 MWh

Clientes Libres : 0.00 MWh

Total : 1.13 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.
- La empresa STS S.A., en su informe de falla de 5 días, declara un consumo de 0 MW para 3 clientes del alimentador Rapaco.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecia que el 60% de los consumos afectados fueron recuperados previo a la disponibilidad de la barra N°3 23 kV de S/E La Unión, debido a la recuperación de los consumos de los alimentadores Rapaco y Aldea Campesina mediante enmalle MT con el alimentador Río Bueno de S/E Los Tambores.

- Velocidad promedio de recuperación

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4.71	0.28	16.83
Último 20 %	1.18	0.28	4.21
100 % Total	5.89	0.28	21.04

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9423.06 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la desconexión forzada, mediante las centrales Atacama 1 (TG1B y TG2A), Candelaria (U1), Cipreses (U1, U2 y U3), Cochrane (CCH2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Kelar (TG1), Norgener (NTO1 y NTO2), Pehuenche (U1 y U2), Quintero (U1 y U2) y Taltal (U2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de mayo de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 de mayo de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 20 de mayo de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de mayo de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por STS S.A.:

"Apertura de interruptor 52ET3 de S/E La Unión, ocurre debido a una pérdida de aislación de cable multiconductor de 14 hebras denominado cable umbilical, que comunica la unidad de control y el reconector, lo que provocó la polarización de bobina de apertura de este último, debido a que punto C dio referencia de tierra a bobina de apertura, lo que desencadenó la apertura efectiva de interruptor en 2 oportunidades".

Mediante la solicitud de curso forzoso SD N°202104433 se realizó la verificación del estado del interruptor 52ET3 de S/E La Unión y de su sistema de control.

- Solicitud de curso forzoso SD N°202104433.

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin
2021044333	STS	Curso Forzoso	SubEstación > S/E LA UNION > Tipo: transformadores2d - LA UNION 66/23KV 16MVA 3 > Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso > No tiene consumo afectado > Trabajos a Realizar: De Curso Forzoso se requiere desconectar Transformador T3 en S/E La Unión, para poder realizar pruebas sobre interruptor 52ET3, debido a falla ocurrida a las 08:01hrs. del 20.05.2021 IF Asociado 2021001440. Clientes serán respaldados a través de red MT Ver menos > Desc. Nivel Riesgo: Riesgo bajo ya que esta controlado. > Comentarios Adicionales: Se requieren hacer estas pruebas para evitar una operación intempestiva que vuelva a afectar a los clientes asociados al Transformador T3 de S/E La Unión. Ver menos	20-05-2021 12:00 Fecha Efectiva Inicio 20-05-2021 11:54	20-05-2021 14:00 Fecha Efectiva Fin 20-05-2021 13:59

Acciones preventivas y/o correctivas

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

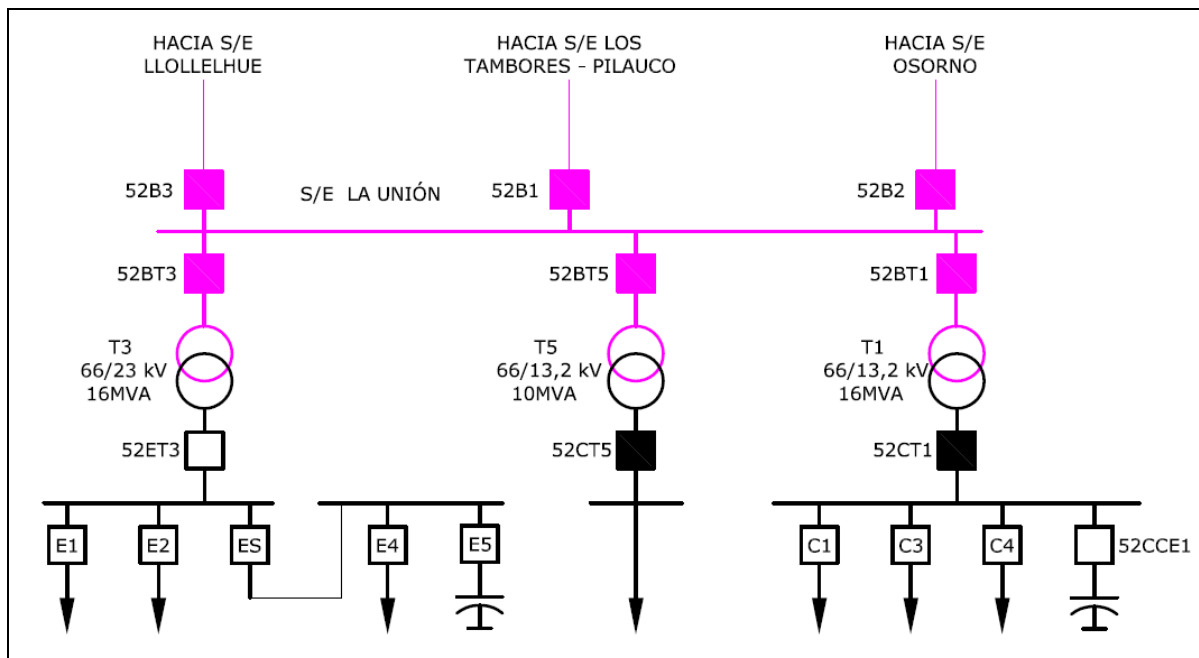
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa STS S.A. indica: "Se reemplaza cable umbilical, por uno nuevo sin problemas de aislación. En tablas N°4 y N°5 se encuentran los resultados de las medidas de aislación realizadas".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

No se indican.

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
08:01	STS S.A.	Apertura automática del interruptor 52ET3 de S/E La Unión, asociado a la barra N°3 23 kV, por orden de trip espuria originada por una falla en un cable de su sistema de control.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa STS S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20/05/2021	STS S.A.	08:03	Apertura manual del interruptor 52E1 de S/E La Unión, asociado al alimentador Polincay.
20/05/2021	STS S.A.	08:06	Apertura manual del interruptor 52E4 de S/E La Unión, asociado al alimentador Aldea Campesina.
20/05/2021	STS S.A.	08:08	Se informan recuperados los 6040 clientes asociados al alimentador Aldea Campesina, mediante enmalle MT con el alimentador Río Bueno de S/E Los Tambores.
20/05/2021	STS S.A.	08:10	Se informan recuperados 2943 clientes asociados al alimentador Rapaco, mediante enmalle MT con el alimentador Aldea Campesina.
20/05/2021	STS S.A.	08:17	Cierre manual del interruptor 52ET3 de S/E La Unión, energizando la barra N°3 23 kV y recuperando los consumos restantes del alimentador Rupanco (3 clientes).
20/05/2021	STS S.A.	08:18	Cierre manual del interruptor 52E1 de S/E La Unión, recuperando los consumos de del alimentador Polincay.
20/05/2021	STS S.A.	08:20	Apertura automática del interruptor 52ET3 de S/E La Unión (evento analizado en el EAF 138-2021).
20/05/2021	STS S.A.	14:27	Cierre manual del interruptor 52E4 de S/E La Unión, normalizando la topología de operación del alimentador Aldea Campesina.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.

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

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52ET3 de S/E La Unión, asociado a la barra 23 kV N°3, por la recepción de una orden de trip espuria originada por una falla en un cable del sistema de control del interruptor.

La causa de la falla en el sistema de control es atribuida a pérdida de aislación en el cable multiconductor de 14 hebras, denominado "umbilical", que comunica la unidad de control con el interruptor 52ET3. La pérdida de aislación provocó una referencia a tierra en la bobina de apertura del interruptor 52ET3 que ocasionó la apertura del equipo.

Debido a que la falla en el cable del sistema de control del interruptor 52ET3 de S/E La Unión no produjo la operación de protecciones eléctricas, no se dispone de registros oscilográficos para analizar en este estudio.

A raíz de la desconexión forzada de la barra de N°3 23 kV de S/E La Unión, se produjo la pérdida de aproximadamente 5.89 MW de consumos en la mencionada subestación.

- Registro de eventos de del relé SEL-351R asociado al paño ET3 de S/E La Unión.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	STATE
309	05/20/21	11:59:27.037	PINF	Asserted	
308	05/20/21	11:59:27.037	PINE	Asserted	
307	05/20/21	11:59:27.037	PINC	Deasserted	
306	05/20/21	11:59:27.042	SW1	Deasserted	
305	05/20/21	11:59:27.052	OUT101	Deasserted	
304	05/20/21	11:59:27.052	52A	Deasserted	Desactivación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica apertura de 52ET3.
303	05/20/21	12:15:06.972	IN102	Deasserted	
302	05/20/21	12:16:18.280	IN102	Asserted	Entrada digital asociada a cierre remoto de 52ET3.
301	05/20/21	12:16:18.285	CLOSE	Asserted	
300	05/20/21	12:16:18.310	PINE	Deasserted	
299	05/20/21	12:16:18.335	PINF	Deasserted	
298	05/20/21	12:16:18.340	CLOSE	Deasserted	
297	05/20/21	12:16:18.340	SW1	Asserted	
296	05/20/21	12:16:18.340	PINC	Asserted	
295	05/20/21	12:16:18.345	OUT101	Asserted	
294	05/20/21	12:16:18.345	52A	Asserted	Activación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica cierre de 52ET3.
293	05/20/21	12:16:18.400	IN102	Deasserted	
292	05/20/21	12:18:24.693	PINC	Deasserted	
291	05/20/21	12:18:24.698	SW1	Deasserted	
290	05/20/21	12:18:24.698	PINF	Asserted	
289	05/20/21	12:18:24.698	PINE	Asserted	
288	05/20/21	12:18:24.708	OUT101	Deasserted	
287	05/20/21	12:18:24.708	52A	Deasserted	Desactivación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica apertura de 52ET3.
286	05/20/21	12:33:50.121	LT3	Deasserted	
285	05/20/21	12:33:55.050	LT1	Deasserted	
284	05/20/21	12:33:59.489	LT3	Asserted	
283	05/20/21	12:34:19.005	LT3	Deasserted	
282	05/20/21	12:34:20.416	LT1	Asserted	
281	05/20/21	12:34:25.030	LT3	Asserted	
280	05/20/21	12:35:05.518	IN102	Asserted	Activación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica cierre de 52ET3.
279	05/20/21	12:35:05.523	CLOSE	Asserted	
278	05/20/21	12:35:05.548	PINE	Deasserted	
277	05/20/21	12:35:05.573	PINF	Deasserted	
276	05/20/21	12:35:05.578	CLOSE	Deasserted	
275	05/20/21	12:35:05.578	SW1	Asserted	
274	05/20/21	12:35:05.578	PINC	Asserted	
273	05/20/21	12:35:05.583	OUT101	Asserted	
272	05/20/21	12:35:05.583	52A	Asserted	Activación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica cierre de 52ET3.
271	05/20/21	12:35:05.638	IN102	Deasserted	
270	05/20/21	12:36:24.079	LT3	Deasserted	
269	05/20/21	12:36:27.593	LT1	Deasserted	
268	05/20/21	12:36:28.892	LT3	Asserted	
267	05/20/21	12:37:03.913	PINC	Deasserted	
266	05/20/21	12:37:03.918	SW1	Deasserted	
265	05/20/21	12:37:03.928	OUT101	Deasserted	
264	05/20/21	12:37:03.928	52A	Deasserted	
263	05/20/21	12:37:03.933	PINBD	Deasserted	
262	05/20/21	15:59:59.337	PINBD	Asserted	
261	05/20/21	15:59:59.357	OUT101	Asserted	
260	05/20/21	15:59:59.357	52A	Asserted	
259	05/20/21	15:59:59.357	SW1	Asserted	
258	05/20/21	15:59:59.357	PINC	Asserted	
257	05/20/21	15:59:59.936	PINC	Deasserted	
256	05/20/21	15:59:59.941	SW1	Deasserted	
255	05/20/21	15:59:59.951	OUT101	Deasserted	
254	05/20/21	15:59:59.951	52A	Deasserted	

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, se observan los cambios de estado del interruptor 52ET3 de S/E La Unión, producto de la falla en el sistema de control del interruptor y por los cierres manuales de normalización.

Al respecto, se aprecia que el horario para la apertura inicial del interruptor 52ET3 no coincide con el horario declarado para la falla. Se solicitará a la empresa la normalización de la estampas de tiempo del equipo SEL-351R.

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

Detalle de la generación programada para el día 20 de mayo de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 20 de mayo de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de mayo de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de mayo de 2021 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

STS S.A.

- Correcto estado de los elementos que componen el sistema de control del paño ET3 de S/E La Unión.
- Estampas de tiempo del relé SEL-351R del paño ET3 de S/E La Unión.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye una incorrecta operación del sistema de control del interruptor 52ET3 de S/E La Unión.

No aplica pronunciarse sobre el modo de operación del interruptor 52ET3 de S/E La Unión (la apertura no se produjo por la acción automática de una protección).

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52ET3 de S/E La Unión, asociado a la barra N°3 23 kV, debido a una pérdida de aislación en un cable de control que originó la emisión espuria de una señal de trip hacia el interruptor.

Con lo anterior, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto de los sistemas de control asociados al interruptor 52ET3 de S/E La Unión.

- b) Se detectó un incumplimiento normativo en el comportamiento del sistema de control del interruptor 52ET3 de S/E La Unión.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 20 de mayo de 2021.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Se solicitará a la empresa STS S.A. un plan de trabajo para la normalización de las estampas de tiempo del relé SEL 351R del paño ET3 de S/E La Unión.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa STS S.A. los antecedentes correspondientes a los mantenimientos durante los últimos 24 meses, según lo requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 20 de mayo de 2021

PE-CABOLEONES-2	21	16	14	13	13	14	14	12	11	13	18	23	26	26	25	25	26	29	39	59	70	61	52	635		
PE-CABOLEONES-3	13	12	14	15	14	13	12	10	8	7	7	13	19	24	29	33	37	43	45	46	50	52	49	573		
PE-SANJUAN	32	30	29	27	24	21	21	19	15	15	18	27	40	55	66	72	77	76	77	81	89	100	106	107	1221	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26	
PE-ELARRAYAN	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	3	4	6	8	10	14	22	27	27	24	24	22	27	37	256	
PE-TALINAYPONIENTE	2	2	3	3	4	4	4	3	3	3	3	5	7	10	13	17	21	26	28	29	29	28	28	29	302	
PE-TALINAYORIENTE	3	3	4	4	4	4	3	2	2	2	4	7	11	18	24	30	34	36	39	40	38	34	29	24	419	
PE-PUNTASIERRA	3	3	4	5	5	4	4	3	2	2	4	7	10	12	14	18	25	33	36	32	28	26	28	32	337	
PE-LOSURIOS	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	5	9	16	24	33	40	47	51	52	51	50	49	40	37	529	
PE-MONTEREDONDO	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	2	2	3	3	3	4	6	8	9	8	8	8	8	9	97	
PE-MUNTAPALMERAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	6	8	9	7	7	6	5	4	73	
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	27	
PE-CANELA-2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	5	8	9	8	5	3	3	3	3	4	67
PE-TOTAL	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	1	1	3	5	9	12	13	12	14	18	18	16	13	14	141	
PE-UQUQUER-2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11	
PE-UQUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	
PE-LASPEÑAS	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	46	
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	27	
PE-NEGRETE	7	6	6	5	5	4	4	4	3	3	4	5	6	7	7	6	5	4	4	4	4	4	4	4	115	
PE-CUEL	5	4	4	3	3	3	3	3	2	3	3	4	5	7	9	10	10	9	8	7	7	6	5	5	78	
PE-RENAICO	8	7	6	5	5	4	4	3	3	4	5	7	9	10	10	9	8	7	7	6	5	5	5	5	145	
PE-MALCOSUR	51	46	45	43	44	43	43	43	41	42	44	48	54	64	73	81	90	100	110	120	130	140	150	160	920	
PE-SANGABRIEL	25	19	16	15	14	13	12	12	12	11	13	17	21	22	22	19	17	16	14	13	14	16	17	17	386	
PE-LAFLOR	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	4	4	4	3	3	3	3	3	3	2	2	2	58	
PE-TOLPANUR	14	6	9	8	7	6	5	5	5	6	9	12	14	14	12	11	10	10	9	8	8	8	7	7	206	
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	1	2	4	5	4	5	6	7	7	7	7	7	61	
PE-LOSBUENOSAIRRES	6	5	4	4	4	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	69	
PE-LAESPERANZA	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24	
PE-LEBU-3	2	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	30	
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	35	
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	35	
PE-RAKI	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	52	
PE-ELARBOL	0	0	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	71	
PE-AURORA	118	119	119	118	118	119	120	120	120	122	123	124	125	125	125	124	124	123	122	124	127	127	126	126	2936	
PE-SANPEDRO	27	27	27	27	27	27	27	28	29	29	30	29	29	29	28	29	29	29	29	29	29	29	28	28	681	
PE-SANPEDRO-2	44	44	43	42	42	42	44	47	50	52	52	52	50	49	48	48	50	52	52	53	55	52	47	47	1160	

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	22	336	1230	1820	2045	2140	2183	2169	2089	1852	1218	278	3	0	0	0	0	0	17384
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	5	4	4	4	1	0	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	0	0	57
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	5	11	12	12	12	12	12	12	12	7	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSPLIQUITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	11	15	18	20	21	19	17	13	7	2	0	0	0	0	0	0	147
PFV-SANTISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	6	8	9	10	11	11	6	0	0	0	0	0	0	69
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	2	21	53	67	68	67	67	68	68	59	33	6	0	0	0	0	0	0	579
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	7	7	2	0	0	0	0	0	0	69
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	13	50	85	108	120	123	120	109	89	57	18	0	0	0	0	0	0	0	893
PFV-NEUVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	10	67	75	75	75	75	74	72	67	11	0	0	0	0	0	0	0	0	676
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	15	74	84	87	87	88	88	91	89	78	22	0	0	0	0	0	0	0	808
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	3	14	26	37	45	50	49	44	35	24	11	0	0	0	0	0	0	0	333
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	7	8	8	7	8	7	8	7	8	8	8	8	8	74
PFV-SANPEDRO-GRG	0	0	0	0	0	0	16	48	67	70	67	66	66	67	63	47	16	0	0	0	0	0	0	0	591
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	1	5	8	7	7	7	7	7	7	6	1	0	0	0	0	0	0	0	63
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	12	23	23	23	22	22	22	22	15	4	0	0	0	0	0	0	0	212
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	9	17	17	17	16	16	16	16	11	3	0	0	0	0	0	0	0	157
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	2	19	44	47	46	44	44	45	46	45	30	6	0	0	0	0	0	0	417
PFV-FINISTERRE	0	0	0	0	0	0	1	11	37	61	71	71	71	72	72	67	46	16	1	0	0	0	0	0	596
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PUERTOSECANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	0	71
PFV-CERRODINADOR	0	0	0	0	0	0	2	25	62	73	74	74	72	74	75	70	44	9	0	0	0	0	0	0	654
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	1	26	74	94	97	96	96	97	90	59	15	1	0	0	0	0	0	0	841
PFV-IRIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	11	32	37	38	38	37	36	34	33	34	34	1	0	0	0	0	0	0	329
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	11	11	11	11	11	10	6	1	0	0	0	0	0	0	96
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	4	17	28	30	29	29	28	29	21	6	0	0	0	0	0	0	0	251
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	8	23	37	41	41	41	41	40	33	18	5	0	0	0	0	0	0	327
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	10	10	10	10	10	10	9	5	1	0	0	0	0	0	0	83
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	4	19	36	42	43	43	43	39	25	6	0	0	0	0	0	0	0	342
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	1	13	44	68	71	70	69	68</											

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 20 de mayo de 2021

LASFLORES	1.9	1.9	1.7	1.6	1.5	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.8	26.9	1.9	1.1	
PEHU	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.2	0.4	0.3	0.2	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.2	0.3	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	6.6	0.4	0.3
MOCHO	7.1	6.6	6.0	5.9	5.6	5.4	5.2	5.0	5.1	4.8	4.7	4.7	4.5	4.5	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.1	4.3	117.5	7.1	4.9
LICAN	8.2	7.6	3.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.9	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.7	8.7	8.6	8.5	8.4	8.4	3.9	136.8	8.7	5.7	
CUMBRES	6.4	6.6	5.2	5.1	5.1	5.0	5.3	5.0	4.9	5.0	5.0	4.8	4.9	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.7	4.9	120.9	6.6	5.0	
SANTISABEL	0.5	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	9.8	0.5	0.4	
LOSCORRALES-1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.1	0.1	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.0	1.1	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	1.2	1.1	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	14.9	1.4	0.6
PICHILONCO	1.1	0.9	0.9	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.4	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	14.5	1.1	0.6	
DONWALTERIO	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	75.0	3.2	3.1	
DIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MELO	1.8	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	45.5	2.0	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	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	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	0.0	0.0
ANCOA	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	0.9	0.9	1.0	0.9	1.0	1.0	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	0.9	22.9	1.2	1.0	
LAVINA	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	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5	
SANTAELENA	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	11.3	0.8	0.5	
TRANQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	294.0	161.6	56.8	66.0	99.0	173.3	336.3	348.3	337.1	133.2	155.4	199.8	294.6	308.5	355.5	329.7	266.3	367.4	346.7	336.1	324.4	342.7	331.3	324.8	624.7	367.4	260.4	
ANTUCO	162.0	157.3	136.9	78.0	78.0	108.4	139.7	152.1	159.6	171.1	153.0	152.5	148.2	147.2	169.0	171.1	177.4	175.8	166.6	163.2	159.1	166.4	163.7	163.8	366.0	177.4	150.3	
ABANICO	25.0	24.3	23.8	23.8	23.5	23.8	24.0	24.4	24.0	24.2	23.6	23.0	22.0	22.1	23.1	22.9	23.4	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	23.1	22.9	563.0	25.0	23.5	
RUCUE	85.0	87.0	86.0	88.0	85.0	81.0	60.0	55.0	57.0	58.0	69.0	75.0	77.0	79.0	77.0	78.0	85.0	85.0	86.0	91.0	91.0	87.0	92.0	92.0	1906.0	92.0	79.4	
QUILLECO	35.0	34.0	35.0	35.0	34.0	34.0	32.0	23.0	23.0	25.0	28.0	30.0	30.0	30.0	32.0	33.0	34.0	35.0	34.0	35.0	38.0	38.0	37.0	36.0	780.0	38.0	32.5	
LAJA1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	6.5	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	8.4	10.2	11.4	11.7	11.7	11.7	11.3	9.8	8.7	8.5	8.5	8.5	8.5	200.9	11.7	8.4
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	106.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	81.0	80.0	13.0	0.0	0.0	294.0	81.0	12.3	
CANUITLLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	0.0	0.0	0.0	40.0	40.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	81.0	80.0	13.0	0.0	0.0	294.0	81.0	12.3	
CIPRESSES	83.4	83.9	85.6	85.6	85.6	85.6	85.6	84.7	84.0	84.5	84.6	82.7	84.4	85.5	83.6	82.8	84.6	86.0	85.9	85.3	84.3	85.8	85.1	84.4	203.1	86.0	84.6	
OJOSDEAGUA	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	143.4	6.0	6.0	
LAMINA	11.9	11.9	11.9	11.0	6.9	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	12.1	12.2	12.4	11.6	7.8	4.7	120.7	12.4	5.0
ISLA	60.5	60.6	61.3	61.2	56.5	52.5	50.6	47.0	46.4	46.5	46.2	44.2	44.0	45.3	45.3	46.0	44.7	47.1	53.7	61.3	61.9	62.8	58.5	54.3	1259.2	62.8	52.4	
CURILLINQUE	72.9	72.5	74.4	73.1	72.4	67.9	61.0	56.4	57.0	54.0	55.2	56.2	48.9	54.0	54.2	54.2	53.9	52.9	59.2	69.5	75.3	76.1	75.8	68.8	1515.8	76.1	63.2	
LOMAALTA	31.9	30.8	32.4	31.5	31.9	29.2	26.4	24.8	23.4	23.1	22.4	23.5	21.3	21.7	22.5	22.5	22.5	21.7	24.0	27.2	31.6	33.1	33.2	30.6	643.2	33.2	26.8	
LOSHERRROS	11.9	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.1	12.0	12.0	12.1	12.1	12.1	12.2	12.2	12.1	11.9	12.1	12.2	12.1	12.1	12.0	12.2	12.1	12.0	290.0	12.2	12.1	
LOSHERRROS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLIBU	162.0	161.0	0.0	0.0	0.0	0.0	105.0	356.0	199.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	278.0	362.0	344.0	339.0	394.0	486.0	356.0	3302.0	396.0	137.0	
MACHICURA	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	46.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	47.0	1124.0	46.0	46.0	
CHIBURGO	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	4.0	96.0	4.0	4.0	
SANLOELENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANIGNACIO	35.0	35.0	32.0	28.0	28.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	27.0	27.0	27.0	27.0	26.0	26.0	633.0	35.0	27.2	
PEÑUEHUE	136.6	144.0	153.2	151.3	146.2	156.5	165.2	166.5	169.8	190.3	32.3	0.0	0.0	105.8	150.4	186.1	257.4	224.1	163.9	167.9	189.8	148.6	134.3	332.1	257.4	136.5	136.5	
HALCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	204.1	199.3	122.6	0.0	0.0	0.0	575.6	204.1	24.0	
PALMUCHO	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	562.0	23.4	23.4	
PANGUE	46.0	34.6	34.5	34.5	34.4	34.5	34.5	34.5	31.7	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.9	29.8	29.8	36.0	47.8	38.1	34.6	28.8	23.2	24.7	247.7	47.8	32.6	
ANGOSTURA	31.0	33.0	37.0	37.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	33.0	34.0	35.0	35.0	35.0	34.0	33.0	34.0	35.0	36.0	35.0	36.0	36.0	37.0	781.0	37.0	34.9	
PE-SIERRAGORDA	42.5	43.4	43.0	53.1	80.5	69.2	71.6	64.6	46.6	16.9	21.3	50.5	74.0	93.0	101.4	106.1	104.7	107.2	61.4	5.9	0.0	0.0	0.3	6.7	1243.2	107.2	52.6	
PE-VALLEDELOSVENTOS	3.7	8.8	13.8	22.6	20.9	12.0	8.6	8.1	7.8	1.7	0.0	14.7	49.0	71.2	74.1	74.6	80.4	78.7	79.4	47.2	25.1	11.6	0.8	0.0	714.4	80.4	29.8	
PE-TALTAL	89.2	93.4	96.4	96.9	96.1	94.6	91.5	93.6	95.5	94.5	94.8	93.6	91.3	69.2	50.9	58.7	31.8	10.6	3.9	22.3	27.5	80.0	97.8	97.5	1771.3	97.8	73.8	
PE-SARCO	36.9	24.8	17.3	19.7	37.3	30.9	16.8	3.1	0.0	0.0	1.2	0.7	8.1	8.4	15.7	27.0	25.6	39.3	33.0	43.9	63.1	59.0	55.5	62.3	630.0	63.1	28.0	
PE-SANJUAN	35.7	21.9	19.0	29.5																								

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 20 de mayo de 2021

20-05-2021	Ultima Actualización:	20-05-2021	23:52	CMG-Online:	104.3	Quillota_220 kV:	COLBUN_sinv		
Hora Moví.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición
00:00 -	RALCO		RALCO	-	-	-	-	-	RE
00:00 -	PEHUENCHE		PEHUENCHE	-	-	-	-	-	RE
00:00 -	RAPEL		RAPEL	-	-	-	-	-	RE
00:00 -	CANUTILLAR		CANUTILLAR	-	-	-	-	-	RE
00:00 -	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM
00:00 -	CANDELARIA-2		CANDELARIA-2_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM
00:00 -	QUINTERO-1		QUINTERO-1_GNL_B	-	N	DLC	PC	-	OM
00:00 -	QUINTERO-2		QUINTERO-2_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM
00:00 -	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM
00:00 -	TOCOPILLA-U16		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	PC	LF	LC	PC	ROP	OM
00:07 -	TALTAL-2		TALTAL-2_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM
00:29 -	COLBUN-1		COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM
00:36 -	COLBUN-1		COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM
00:39 -	CSP-CERRODOMINADOR		CSP-CERRODOMINADOR	-	P	-	FS	-	OT
00:43 -	CANDELARIA-2		CANDELARIA-2_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM
00:43 -	QUINTERO-1		QUINTERO-1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM
00:43 -	QUINTERO-2		QUINTERO-2_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM
00:43 -	PEHUENCHE-1		PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM
00:43 -	ELTORO-1		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
00:43 -	ELTORO-2		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
00:43 -	ELTORO-3		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
00:43 -	ELTORO-4		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
00:43 -	ATACAMA-1TG1A		ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM
00:58 -	ELTORO-1		ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM
00:58 -	ELTORO-2		ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM
00:58 -	ELTORO-3		ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM
00:58 -	ELTORO-4		ELTORO_sinv	25	N	-	CI	-	OM
01:00 -	CANDELARIA-2		CANDELARIA-2_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM
01:00 -	QUINTERO-2		QUINTERO-2_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM
01:00 -	NEHUENCO-1		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	MT	-	OM
01:06 -	ELTORO-1		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
01:06 -	ELTORO-2		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
01:06 -	ELTORO-3		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
01:06 -	ELTORO-4		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
01:07 -	CANDELARIA-2		CANDELARIA-2_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM
01:09 -	QUINTERO-2		QUINTERO-2_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM
01:35 -	COLBUN-2		COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM
01:40 -	COLBUN-2		COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM
01:44 -	ELTORO-1		ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
01:44 -	ELTORO-2		ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
01:44 -	ELTORO-3		ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
01:44 -	ELTORO-4		ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
01:44 -	KELAR-TG1		KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM
01:49 -	ANTUCO-1		ELTORO_sinv	150	N	-	CI	-	RE
01:49 -	ANTUCO-2		ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE
02:00 -	QUINTERO-1		QUINTERO-1_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM
02:00 -	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM
02:08 -	QUINTERO-1		QUINTERO-1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM
02:45 -	ANTUCO-1		ELTORO_sinv	80	N	-	CI	-	RE
03:00 -	NEHUENCO-1		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	MT	-	OM
03:40 -	NUEVARENCA		NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	300	N	LC	CI	-	OM

20-05-2021	Ultima Actualización:	20-05-2021	23:52	CMG-Online:	104.3	Quillota_220 kV:	COLBUN_sinv		
Hora Moví.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición
04:20 -	NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	250	N	LC	CI	-	OM
05:03 -	NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
05:20 -	ELTORO-1	ELTORO	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
05:20 -	ELTORO-2	ELTORO	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
05:20 -	ELTORO-3	ELTORO	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
05:20 -	ELTORO-4	ELTORO	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
05:20 -	KELAR-TG1	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
05:47 -	ELTORO-1	ELTORO	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	OM
05:47 -	ELTORO-2	ELTORO	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	OM
05:47 -	ELTORO-3	ELTORO	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	OM
05:47 -	ELTORO-4	ELTORO	ELTORO_sinv	70	N	-	CI	-	OM
05:54 -	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM
06:00 -	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM
06:00 -	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM
06:09 -	ELTORO-1	ELTORO	ELTORO_sinv	90	N	-	CI	-	OM
06:09 -	ELTORO-2	ELTORO	ELTORO_sinv	90	N	-	CI	-	OM
06:09 -	ELTORO-3	ELTORO	ELTORO_sinv	90	N	-	CI	-	OM
06:09 -	ELTORO-4	ELTORO	ELTORO_sinv	90	N	-	CI	-	OM
06:10 -	COLBUN-1	COLBUN	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM
06:22 -	COLBUN-1	COLBUN	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
06:33 -	COLBUN-2	COLBUN	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM
06:42 -	COLBUN-2	COLBUN	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
06:48 -	COLBUN-1	COLBUN	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM
06:48 -	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM
06:48 -	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
06:48 -	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM
07:00 -	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM
07:00 -	NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
07:03 -	COLBUN-2	COLBUN	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM
07:05 -	RAPEL-5	RAPEL	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM
07:07 -	RAPEL-5	RAPEL	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM
07:09 -	RAPEL-4	RAPEL	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM
07:10 -	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM
07:12 -	RAPEL-4	RAPEL	RAPEL	PC	N	-	PC	-	OM
07:15 -	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM
07:40 -	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP
07:43 -	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM
07:43 -	COLBUN-1	COLBUN	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	OM
07:43 -	COLBUN-2	COLBUN	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	OM
07:53 -	RAPEL-4	RAPEL	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM
07:53 -	RAPEL-5	RAPEL	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM
08:00 -	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
08:00 -	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM
08:16 -	COLBUN-1	COLBUN	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
08:21 -	COLBUN-1	COLBUN	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM
08:30 -	COLBUN-2	COLBUN	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM
08:30 -	NUEVARENCA	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
08:30 -	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM
08:30 -	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	CSF
08:30 -	KELAR-TG1	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM
08:30 -	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM

20-05-2021	Ultima Actualización:	20-05-2021	23:52	CMG-Online:	104.3	Quillota_220 kV:	COLBUN_sinv		
Hora Moví.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición
08:30 -	TOCOPILLA-U14		TOCOPILLA-U14_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM
08:55 -	ELTORO-1		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
08:55 -	ELTORO-2		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
08:55 -	ELTORO-3		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
08:55 -	ELTORO-4		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
08:55 -	CAMPICHE		CAMPICHE_CAR	-	PO	-	EP	-	EP
09:00 -	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM
09:00 -	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM
09:00 -	NEHUENCO-1		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
09:04 -	CSP-CERRODOMINADOR		CSP-CERRODOMINADOR	-	P	-	EP	-	EP
09:15 -	ELTORO-1		ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
09:15 -	ELTORO-2		ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
09:15 -	ELTORO-3		ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
09:15 -	ELTORO-4		ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
09:30 -	MOV. CMG		-	-	-	-	-	-	-
09:30 -	ATACAMA-2TG2B		ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	-	PO	LC	EP	-	EP
09:56 -	CANUTILLAR-1		CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM
10:00 -	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
10:00 -	NEHUENCO-1		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM
10:00 -	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM
10:07 -	PEHUENCHE-1		PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	OM
10:16 -	ELTORO-1		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
10:16 -	ELTORO-2		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
10:16 -	ELTORO-3		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
10:16 -	ELTORO-4		ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	OM
10:50 -	ATACAMA-2TG2B		ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM
11:00 -	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
11:00 -	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM
11:20 -	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	280	N	LC	CI	-	OM
11:29 -	TENOGAS		TENOGAS_GLP	PC	N	LC	PC	-	OM
11:30 -	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM
11:30 -	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	300	N	LC	CI	-	OM
11:35 -	ELTORO-1		ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	OM
11:35 -	ELTORO-2		ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	OM
11:35 -	ELTORO-3		ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	OM
11:35 -	ELTORO-4		ELTORO_sinv	75	N	-	CI	-	OM
11:52 -	CANUTILLAR-1		CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM
12:00 -	MEJILLONES-CTM3		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM
13:00 -	NEHUENCO-1		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
13:23 -	TRINCAO		TRINCAO_DIESEL	PC	PO	LC	PC	-	EP
13:27 -	TOTAL ERNC		-	-27	-	-	-	-	-
13:27 -	PE-VALLEDELOSIENTOS		PE-VALLEDELOSIENTOS	75	N	-	CI	-	OM
13:27 -	PFV-SANPEDRO		PFV-SANPEDRO	75	N	-	CI	-	OM
13:27 -	PFV-JAMA		PFV-JAMA	35	N	-	CI	-	OM
13:27 -	PFV-USYA		PFV-USYA	PC	N	-	PC	-	OM
13:43 -	SANISIDRO-2		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
13:50 -	SANISIDRO-1		SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
14:00 -	PEHUENCHE-1		PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM
14:00 -	NEHUENCO-1		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM
14:33 -	TENO		TENO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM
15:00 -	TRINCAO		TRINCAO_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM

20-05-2021	Ultima Actualización:	20-05-2021	23:52	CMG-Online:	104.3	Quillota_220 kV:	COLBUN_sinv		
Hora Moví.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición
15:00 -	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM
15:00 -	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
15:00 -	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3	TG1+TV1_GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM
15:14 -	CSP-CERRODOMINADOR	CSP-CERRODOMINADOR		-	P	-	FS	-	OT
15:30 -	QUINTERO-2	QUINTERO-2	GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM
15:38 -	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA	CAR	-	PO	-	EP	-	EP
15:54 -	TOTAL ERNC	-		-	-	-	-	-	-
16:00 -	QUINTERO-2	QUINTERO-2	GNL_B	MT	N	DLC	MT	-	OM
16:00 -	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3	TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM
16:00 -	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2	TG1+TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM
16:10 -	ELTORO-1	ELTORO_sinv		50	N	-	CI	-	OM
16:10 -	ELTORO-2	ELTORO_sinv		50	N	-	CI	-	OM
16:10 -	ELTORO-3	ELTORO_sinv		50	N	-	CI	-	OM
16:10 -	ELTORO-4	ELTORO_sinv		50	N	-	CI	-	OM
16:27 -	DEGAN	DEGAN	DIESEL	PC	PO	LC	PC	-	EP
16:30 -	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2	GNL_C	-	DN	DLC	PP	-	OM
16:30 -	QUINTERO-1	QUINTERO-1	GNL_B	-	DN	DLC	PP	-	OM
16:40 -	ELTORO-1	ELTORO_sinv		PC	N	-	PC	-	OM
16:40 -	ELTORO-2	ELTORO_sinv		PC	N	-	PC	-	OM
16:40 -	ELTORO-3	ELTORO_sinv		PC	N	-	PC	-	OM
16:40 -	ELTORO-4	ELTORO_sinv		PC	N	-	PC	-	OM
16:41 -	NUEVARENCA	NUEVARENCA	TG1+TV1+FA1_GNL_B	PC	N	LC	PC	-	OM
16:41 -	TOCOPILLA-U14	TOCOPILLA-U14	CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM
16:41 -	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3	TG1+TV1_GNL_E	PC	N	LC	PC	-	OM
16:44 -	TENO	TENO	DIESEL	46	LF	LC	-	PCP	OM
16:46 -	CSP-CERRODOMINADOR	CSP-CERRODOMINADOR		-	P	-	EP	-	EP
16:52 -	KELAR-TG1	KELAR-TG1	TG1+0.5TV_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
16:53 -	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2	GNL_C	MT	N	LC	MT	-	OM
16:55 -	QUINTERO-2	QUINTERO-2	GNL_B	PC	N	DLC	PC	-	OM
16:55 -	COLBUN-1	COLBUN_sinv		-	DN	-	PP	-	OM
16:55 -	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2	GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM
16:55 -	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A	TG1A+0.5TV1_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM
16:55 -	ATACAMA-2TG2B	ATACAMA-2TG2B	TG2B+0.5TV2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM
16:58 -	QUINTERO-1	QUINTERO-1	GNL_B	MT	N	LC	MT	-	OM
17:00 -	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1	TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM
17:00 -	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1	TG1+TV1_GNL_E	-	N	LC	PC	-	OM
17:02 -	CSP-CERRODOMINADOR	CSP-CERRODOMINADOR		-	P	-	FS	-	OT
17:05 -	COLBUN-1	COLBUN_sinv		PC	N	-	PC	-	OM
17:06 -	COLBUN-2	COLBUN_sinv		-	DN	-	PP	-	OM
17:11 -	DEGAN	DEGAN	DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM
17:16 -	COLBUN-2	COLBUN_sinv		MT	N	-	MT	-	OM
17:20 -	COLBUN-2	COLBUN_sinv		PC	N	-	PC	-	OM
17:25 -	RAPEL-5	RAPEL		-	DN	-	PP	-	OM
17:25 -	RAPEL-4	RAPEL		-	DN	-	PP	-	OM
17:28 -	RAPEL-4	RAPEL		PC	N	-	PC	-	OM
17:28 -	RAPEL-5	RAPEL		PC	N	-	PC	-	OM
17:30 -	RALCO-2	RALCO_sinv		-	DN	-	PP	-	OM
17:31 -	LOSPINOS	LOSPINOS	DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM
17:32 -	TALTAL-2	TALTAL-2	GNL_D	-	DN	DLC	PP	-	OM
17:39 -	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR		-	DN	-	PP	-	OM
17:40 -	RALCO-2	RALCO_sinv		MT	N	-	MT	-	OM

20-05-2021	Ultima Actualización:	20-05-2021	23:52	CMG-Online:	104.3	Quillota_220 kV:	COLBUN_sinv		
Hora Moví.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición
17:44 -	LOSPINOS	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM
17:44 -	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM
17:44 -	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	-	DN	DLC	PP	-	OM
17:45 -	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM
17:47 -	RALCO-2	RALCO	RALCO_sinv	200	N	-	CI	-	OM
17:47 -	TALTAL-2	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	N	LC	PMT	-	OM
17:49 -	SANTAFE	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	-	N	-	PC	-	OM
17:49 -	TENOGAS	TENOGAS	TENOGAS_GLP	-	N	LC	PC	-	OM
17:51 -	COLMITO	COLMITO	COLMITO_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM
17:55 -	TALTAL-2	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM
18:00 -	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
18:00 -	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	-	N	LC	PC	-	OM
18:01 -	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
18:02 -	TRINCAO	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DN	LC	PP	-	OM
18:02 -	CORONEL	CORONEL	CORONEL_DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM
18:02 -	TRAPEN	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM
18:03 -	TRAPEN	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	PC	N	DLC	PC	-	OM
18:06 -	COLMITO	COLMITO	COLMITO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM
18:19 -	TRINCAO	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM
18:22 -	CORONEL	CORONEL	CORONEL_DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM
19:00 -	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
19:01 -	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM
19:55 -	TENO	TENO	TENO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM
20:00 -	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CANUTILLAR	MT	DN	-	MT	-	OM
20:00 -	TRAPEN	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	40	N	DLC	CI	-	OM
20:00 -	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM
20:02 -	TENO	TENO	TENO_DIESEL	0	DN	LC	FS	PCP	OM
20:06	PAJONALES	PAJONALES	PAJONALES	-	PO	-	EP	-	EP
20:13 -	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM
20:17 -	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM
20:17 -	RALCO-2	RALCO	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OM
20:29 -	TRAPEN	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM
20:32 -	TRAPEN	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM
20:52 -	CORONEL	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM
20:55 -	RALCO-2	RALCO	RALCO_sinv	MT	N	-	PS	-	OM
20:57 -	CORONEL	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM
21:00 -	RALCO-2	RALCO	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM
21:00 -	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	PC	N	LC	PC	-	OM
21:00 -	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_A	PC	N	LC	PC	-	OM
21:21	PAJONALES	PAJONALES	PAJONALES	-	DN	-	FS	-	OM
21:25 -	TRINCAO	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	PO	LC	PC	-	SICF
21:42 -	RAPEL-5	RAPEL	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM
21:45 -	RAPEL-5	RAPEL	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM
22:00 -	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	PC	LF	LC	PC	PCP	OM
22:00 -	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	-	N	LC	PC	-	OM
22:00 -	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	-	N	LC	PC	-	OM
22:08 -	COLMITO	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM
22:08 -	TENOGAS	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM
22:08 -	SANTAFE	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	-	N	-	PC	-	OM
22:13 -	TENOGAS	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM
22:15 -	TRINCAO	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM

INFORME DIARIO

Jueves 20 de Mayo del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	10.6	-	PMG	Maitenes	258.3	247.5	-4.19 %	RO, DF
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Malacahuello	24.0	0.0	-100.00 %	SDCF
Abanico	567.2	563.0	-0.74 %	RO	Mampil	133.5	94.9	-28.91 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alena	-	0.0	-		Mariposas	72.0	61.6	-14.44 %	PMG
Alfalfal	1109.8	1116.2	+0.57 %		Masisa	196.8	195.9	-0.46 %	LF
Alto Renaico	26.5	25.1	-5.43 %	PMG	Maule	0.0	0.0	-	
Ancoa	22.8	22.9	+0.44 %		Mejillones IEM	8520.0	8422.8	-1.14 %	LF
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	2617.9	2479.2	-5.30 %	LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andina-CTA	4235.4	478.5	(*) -88.70 %	DF	Mejillones-CTM2	2395.4	2367.0	-1.19 %	LF
Angamos-ANG1	6480.4	6524.4	+0.68 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-CTM3 GNL	4047.6	4077.9	+0.75 %	
Angostura	1520.3	837.0	-44.95 %	MM	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antilhue	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	528.0	505.5	-4.26 %	
Antuco	2288.4	3608.0	(*) +57.67 %	RO	Mercurio Sur	8.9	0.0	-100.00 %	
Arauco	0.0	0.9	GNP	LF	Mocho	66.9	117.5	+75.56 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-	MM	NEGRETE	115.6	81.3	-29.61 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	7556.4	7260.0	-3.92 %	
Atacama-1 GNL	3393.3	3296.7	-2.85 %		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	IF, LF	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	0.0	2038.8	(*)GNP	IF	Nehuenco 2 GNL	8596.0	8703.0	+1.25 %	
Bess Andes	-	9.7	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.1	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Blanco	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8380.0	8179.0	-2.40 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CALAMA	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	79.6	81.8	+2.80 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	-	295.7	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	46.1	GNP	RO	Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	SDCF, LF
CMPC Laja	600.0	493.3	-17.78 %		Norgener-NTO2	3071.8	3071.0	-0.03 %	
CMPC Pacífico	552.1	624.6	+13.13 %		Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	65.7	-	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
COMBARBALA	-	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	660.1	-25.67 %	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Calle Calle	0.0	0.0	-	DF	Nueva Renca GNL	7931.5	8341.0	+5.16 %	
Campiche	6480.0	6410.0	-1.08 %		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	6409.7	6405.0	-0.07 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	430.0	482.0	+12.09 %	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	1.7	1.4	-18.45 %	
Canutillar	576.2	294.0	-48.98 %	
Capullo	79.2	85.3	+7.70 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	42.0	128.8	+206.67 %	PMG
Carilafquén	48.0	0.0	-100.00 %	
Celco	0.0	20.1	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Cerro Tigre	-	0.0	-	
Chacabucuito	168.0	160.2	-4.64 %	
Chacayes	699.2	451.4	-35.44 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	129.0	127.3	-1.32 %	
Chiburgo	96.0	96.0	-	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	216.0	104.4	-51.65 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	
Cipreses	2026.0	2031.4	+0.27 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6258.6	6245.5	-0.21 %	
Cochrane-CCH2	6078.3	6093.6	+0.25 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	561.9	-6.35 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1256.0	+155.28 %	
Colbún	4610.5	3302.0	(*) -28.38 %	RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	223.9	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	0.0	0.0	-	
Coronel Diésel	0.0	96.9	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	110.4	120.9	+9.55 %	
Curillínque	1651.6	1515.8	-8.22 %	RO
Degañ	0.0	0.6	GNP	LF
Degañ 2	0.0	0.2	GNP	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	0.0	0.0	-	
Don Jorge	1.6	3.3	+104.79 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	146.1	143.4	-1.82 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	26.0	9.2	-64.54 %	P
PFV EL SALITRAL	6.3	11.9	+89.79 %	
PFV PLAYERITO	1.1	9.5	+763.91 %	
PFV PLAYERO	1.1	9.6	+786.94 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	519.7	453.4	-12.75 %	
PFV SANTA ISABEL	68.7	103.2	+50.22 %	
Pajonales	572.0	124.1	-78.30 %	
Palacios	1.4	1.0	-29.22 %	PMG
Palmucho	548.8	562.0	+2.40 %	
Pangue	1122.8	781.6	-30.38 %	RO
Parque Eólico Mesamávida	-	0.0	-	
Pehuenche	3452.5	3323.1	-3.75 %	MM
Peuchén	171.2	85.9	-49.85 %	
Pilmaiquén	280.0	287.9	+2.83 %	RO, MM
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	504.1	485.7	-3.66 %	LF
Pretty Field	7.9	0.0	-99.75 %	
Providencia	144.0	157.3	+9.24 %	
Puente Solar	1.5	4.6	+208.01 %	
Pulelfu	66.2	68.1	+2.87 %	PMG
Pullínque	192.0	184.6	-3.82 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	DF
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	163.1	54.4	-66.65 %	
Queltehues	328.8	372.3	+13.23 %	DF
Quilleco	340.4	780.0	+129.12 %	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	738.5	823.0	+11.45 %	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	767.8	822.0	+7.06 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	1097.7	575.6	-47.57 %	RO
Rapel	917.0	770.0	-16.04 %	
Rauquén	4.7	5.1	+9.71 %	
Renaico	103.5	121.8	+17.63 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	7.3	4.2	-42.20 %	
Rucatayo	233.0	245.4	+5.31 %	
Rucúe	968.8	1906.0	+96.74 %	
Río Colorado	69.7	68.2	-2.15 %	
Río Huasco	24.2	20.9	-13.63 %	
Río Picoiquén	55.2	144.7	+162.08 %	
SF Energía	1353.7	1074.0	-20.66 %	
San Andrés	139.1	80.4	-42.19 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	San Ignacio	644.5	653.0	+1.31 %	
El Paso	35.0	79.0	+125.71 %		San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Peñón	0.0	0.0	-		San Isidro 1 GNL	8117.0	7991.0	-1.55 %	
El Pinar	-	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG	San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 2 GNL	9000.0	8721.0	-3.10 %	
El Toro	2630.8	6248.7	(*) +137.52 %	RO	San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Javier	3.3	4.7	+41.56 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Ramiro	3.8	10.6	+176.15 %	
Energía Pacífico	384.0	354.6	-7.65 %	LF	Santa Fe	5.1	6.9	+35.93 %	
Escuadrón	192.0	242.2	+26.15 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	121.0	-49.58 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8737.0	-2.66 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Santa Rita	10.0	0.0	-100.00 %	
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal	530.0	455.3	-14.09 %	RO
Eólica Aurora	2935.7	2789.0	-5.00 %		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Cabo Leones 1	729.2	312.5	-57.15 %		Sauzalito	76.8	72.6	-5.49 %	
Eólica Cabo Leones 2	634.7	288.6	-54.53 %		Solar Aguila 1	12.5	13.5	+8.32 %	
Eólica Cabo Leones 3	573.3	280.9	-51.00 %		Solar Almeyda	265.6	275.7	+3.79 %	
Eólica Canela	27.0	0.3	-98.93 %		Solar Andes	95.7	138.9	+45.13 %	LF
Eólica Canela 2	67.3	4.2	-93.72 %		Solar Andes 2A	251.0	297.6	+18.54 %	LF
Eólica Cuel	78.0	83.3	+6.77 %		Solar Antay	44.2	57.4	+29.89 %	PMG
Eólica El Arrayán	256.2	59.5	-76.78 %		Solar Atacama 2	892.6	1045.4	+17.11 %	
Eólica El Maitén	27.0	8.6	-68.12 %		Solar Carrera Pinto	303.4	321.9	+6.10 %	
Eólica La Esperanza	23.8	13.2	-44.44 %	PMG	Solar Cerro Dominador	654.5	691.5	+5.64 %	
Eólica La Estrella	-	9.5	GNP		Solar Chañares	145.2	153.1	+5.38 %	
Eólica La Flor	57.9	49.9	-13.95 %		Solar Diego de Almagro	122.3	126.0	+2.97 %	
Eólica Lebu	35.1	50.0	+42.39 %	PMG	Solar Doña Carmen	61.3	93.0	+51.66 %	
Eólica Los Buenos Aires	49.0	65.8	+34.36 %		Solar El Pelicano	492.3	582.0	+18.23 %	
Eólica Los Cururos	528.8	109.9	-79.21 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Monte Redondo	96.7	20.6	-78.69 %		Solar El Romero	988.0	1153.2	+16.72 %	
Eólica Punta Colorada	25.7	18.8	-27.04 %	DF	Solar FV Bolero	841.1	753.1	-10.46 %	
Eólica Punta Palmeras	73.3	5.5	-92.55 %		Solar Finis Terrae	596.1	673.3	+12.96 %	LF
Eólica Punta Sierra	337.6	56.2	-83.36 %	RO	Solar GPG San Pedro	591.4	671.2	+13.50 %	
Eólica Renaico	145.2	98.4	-32.27 %		Solar Huatacondo	579.1	571.8	-1.26 %	
Eólica San Gabriel	386.1	390.2	+1.05 %		Solar Jama	368.8	356.1	-3.45 %	
Eólica San Juan	1220.8	611.5	-49.91 %		Solar Javiera	248.3	312.4	+25.83 %	
Eólica San Pedro	680.5	641.1	-5.79 %		Solar La Huayca 2	147.3	149.2	+1.27 %	
Eólica San Pedro 2	1159.8	1076.5	-7.18 %	LF	Solar La Silla	5.3	8.5	+60.00 %	
Eólica Sarco	1082.2	630.6	-41.73 %		Solar Lalackama	326.6	302.8	-7.30 %	
Eólica Sierra Gorda	1381.3	1263.2	-8.55 %		Solar Lalackama 2	82.9	94.3	+13.73 %	
Eólica Talinay Oriente	418.9	169.9	-59.45 %		Solar Llano de Llampos	380.4	397.9	+4.60 %	
Eólica Talinay Poniente	301.9	108.6	-64.02 %		Solar Loma Los Colorados	5.4	1.4	-74.09 %	PMG
Eólica Taltal	1585.1	1771.3	+11.75 %	LF	Solar Los Loros	252.5	240.7	-4.65 %	LF
Eólica Tolpán Sur	205.6	157.5	-23.40 %		Solar Los Tilos	2.0	8.7	+326.80 %	
Eólica Totoral	140.8	7.4	-94.74 %		Solar Luz del Norte	640.9	560.6	-12.53 %	RO
Eólica Ucuquer 2	10.6	2.1	-79.96 %		Solar María Elena	416.4	388.4	-6.72 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Eólica Valle de los Vientos	779.8	714.5	-8.38 %		Solar Nuevo Quillagua	675.8	640.0	-5.29 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PFV Granja Solar	803.3	756.7	-5.80 %	
Geo. Cerro Pabellón	864.0	1000.7	+15.83 %		Solar PV Conejo	562.7	499.4	-11.24 %	LF
Guacolda 1	3024.0	3053.0	+0.96 %	LF	Solar PV Salvador	180.5	264.3	+46.45 %	
Guacolda 2	2520.0	2518.0	-0.08 %	RO, LF	Solar Pampa Camarones	39.6	42.4	+7.17 %	
Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM	Solar Pampa Solar Norte	341.8	360.1	+5.34 %	
Guacolda 4	3689.2	3638.0	-1.39 %	RO	Solar Piloto Cardones	0.8	0.7	-15.58 %	PMG
Guacolda 5	3749.2	3660.0	-2.38 %	RO	Solar Pozo Almonte 2	57.0	48.9	-14.21 %	
Guayacán	81.3	118.2	+45.46 %		Solar Pozo Almonte 3	110.2	106.0	-3.74 %	
HP EL ATAJO	20.2	22.8	+12.93 %		Solar Puerto Seco	71.3	66.6	-6.59 %	PMG
HP FLORIDA II	15.0	3.7	-75.33 %		Solar Quilapilún	237.0	216.7	-8.59 %	
HP FLORIDA III	55.2	53.8	-2.54 %		Solar SDGx01	4.3	5.3	+23.02 %	PMG
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar San Andrés	166.1	198.9	+19.73 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Santiago	210.9	169.0	-19.88 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Uribe	328.6	344.2	+4.74 %	
Hornitos	209.7	196.8	-6.15 %		Solar Usya	338.1	302.8	-10.43 %	LF
Hornitos-CTH	0.0	0.0	-	SDCF, LF, DF	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Inacal	0.0	0.0	-		Taltal 2 GNL	0.0	590.0		GNP
Isla	1441.2	1258.2	-12.70 %	LF	Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Juncal	145.7	139.3	-4.39 %		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar GNL	5258.1	5263.5	+0.10 %	IF	Tchamma	-	0.0	-	
LA HUELLA	391.3	304.8	-22.09 %		Teno	0.0	250.5		GNP LF
LOS OLMOS	-	0.0	-		Teno Gas 50	0.0	446.7		GNP LF
La Confluencia	470.0	490.3	+4.32 %		Termopacífico	0.0	0.0	-	
La Higuera	460.0	444.7	-3.33 %		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Mina	185.3	120.7	-34.84 %		Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	IF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF	Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	IF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	IF, LF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	1805.3	1969.0	+9.07 %	LF
Laja 1	157.6	200.9	+27.44 %		Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	93.0		GNP RO	Tocopilla-U15	2041.2	0.0	(*) -100.00 %	SDCF, LF
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG	Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Lautaro 1	624.0	611.0	-2.08 %	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Lautaro 2	528.0	468.8	-11.22 %	RO	Tocopilla-U16 GNL	5509.2	5672.5	+2.97 %	RO, LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Licantén	156.0	86.8	-44.33 %		Trapén	0.0	153.4		GNP LF
Licán	220.0	136.5	-37.95 %		Trincao	0.0	79.8		GNP LF
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Trongol	-	0.0	-	PMG
Lircay	216.0	244.5	+13.19 %	MM	Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.8	9.4	+1122.87 %	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Loma Alta	714.3	643.2	-9.95 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	186.3	-44.55 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	MM
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-		Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Hierros	288.0	290.0	+0.68 %	MM	Ventanas 2	3840.0	3817.0	-0.60 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Hierros 2	0.0	0.0	-	MM
Los Molles	27.6	65.0	+135.51 %	MM
Los Pinos	0.0	573.0	GNP	
Los Quilos	250.4	254.2	+1.52 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	142.8	GNP	
MALGARIDA 2	761.0	789.2	+3.71 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	919.6	551.6	-40.01 %	
MECO CHILLAN	3.2	13.6	+320.68 %	
Machicura	1140.0	1124.0	-1.40 %	LF, MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Villa Alegre	5.4	7.0	+29.88 %	
Villa Solar	0.8	2.0	+139.77 %	
Viñales	528.0	559.4	+5.95 %	
Volcán	153.0	168.8	+10.33 %	
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	232288.8	228423.8	-1.66 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-	Santa Elena	0.0	11.3	-
Alerce	-	0.0	-	Santa Irene	-	0.0	-
Alicahue	2.2	6.4	+198.23 %	Santa Isabel	13.8	9.0	-34.76 %
Allipén	59.1	50.3	-14.90 %	Sauce Andes	6.8	6.7	-0.17 %
Almendrado	-	0.0	-	Sepultura	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-	Skretting	-	0.0	-
Argomedo	6.8	4.5	-33.48 %	Skretting Osorno	-	0.0	-
Aromos	-	0.0	-	Sol de Septiembre	6.1	17.5	+188.07 %
Arrayán	-	0.0	-	Solar Alto	1.7	4.0	+129.08 %
Auxiliar del Maipo	38.8	29.0	-25.19 %	Solar Altos de Til Til	8.9	1.7	-80.81 %
BERRUECO	5.4	18.5	+240.66 %	Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Bellavista 1	69.1	69.8	+1.06 %	Solar Alturas de Ovalle	21.0	20.4	-2.62 %
Biocruz	-	1.3	-	Solar Amparo del Sol	12.7	10.3	-18.74 %
Biomar	-	0.0	-	Solar Antonia	2.9	1.5	-50.06 %
Bluegate	-	0.0	-	Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Boldos	-	0.0	-	Solar Bellavista	12.5	6.7	-46.67 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	Solar Cabilsol	10.1	7.7	-24.26 %
Bureo	29.7	32.2	+8.53 %	Solar Cachiyuyo 2	59.8	53.1	-11.10 %
CASABERMEJA	4.7	5.4	+15.79 %	Solar Calama 1	73.7	67.2	-8.79 %
Calafate	-	0.0	-	Solar Calle Larga	9.9	7.3	-26.29 %
Calfuco	-	0.0	-	Solar Canesa 1	15.3	9.7	-36.60 %
Caliboro	23.1	21.5	-6.95 %	Solar Casuto	6.4	6.5	+2.11 %
Campesina	-	0.0	-	Solar Catemu	1.5	4.6	+199.83 %
Casablanca 1	-	0.0	-	Solar Catán	6.9	7.1	+3.48 %
Casablanca 2	-	0.0	-	Solar Cernicalo 1	2.8	4.5	+60.72 %
Cavancha	41.7	42.4	+1.72 %	Solar Cernicalo 2	2.8	4.1	+46.31 %
Cañete	-	0.0	-	Solar Chalinga	9.4	8.4	-11.24 %
Chacabuco	36.1	24.4	-32.59 %	Solar Chancon	4.3	1.2	-71.63 %
Chanleufu	7.5	18.1	+139.70 %	Solar Chimbarongo	3.4	0.8	-76.18 %
Chifín	-	0.0	-	Solar Chuchifí	10.1	9.1	-9.15 %
Chile Generación	-	0.0	-	Solar Citrino	1.7	5.3	+210.70 %
Chorrillos	-	0.0	-	Solar Cordillerilla	3.4	0.3	-92.66 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	Solar Covadonga	49.2	53.8	+9.39 %
Ciruelillo	-	0.0	-	Solar Crucero	0.9	2.3	+144.03 %
Cocharcas	1.4	6.6	+376.16 %	Solar Cruz	2.8	7.1	+152.21 %
Collil	20.6	79.3	+284.40 %	Solar Cuz Cuz	10.5	7.9	-24.61 %
Conchali	-	0.0	-	Solar Don Eugenio	5.1	2.3	-54.86 %
Contra	-	0.0	-	Solar Don Mariano	2.2	1.0	-54.92 %
Contulmo	-	0.0	-	Solar Eclipse	4.1	11.3	+172.17 %
Copiulemu	-	16.6	-	Solar El Boco	6.4	11.2	+75.16 %
Correntoso	12.5	12.8	+2.57 %	Solar El Chincol	1.6	7.1	+353.68 %
Cortés	-	0.6	-	Solar El Chucao	1.3	5.7	+343.78 %
Cosapilla	11.2	10.7	-4.63 %	Solar El Divisadero	12.5	4.7	-62.55 %
Curacautín	-	5.4	-	Solar El Estero	0.6	1.5	+146.45 %
Curauma	-	0.0	-	Solar El Laurel	4.8	7.9	+65.67 %
Curileufu	-	0.0	-	Solar El Picurio	4.0	1.4	-65.75 %
DON ANDRÓNICO	1.0	2.7	+184.46 %	Solar El Pilpen	5.6	2.6	-52.86 %
Danisco	-	0.0	-	Solar El Pitío	4.5	2.8	-38.44 %
Darlin	6.0	9.4	+57.20 %	Solar El Queltehue	6.5	-	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	30.1	75.0	+149.54 %	Solar El Quemado	1.9	9.4	+389.14 %
Dongo	16.0	47.9	+200.34 %	Solar El Queule	2.3	4.8	+111.92 %
Donguil	0.6	2.2	+265.35 %	Solar El Roble	12.4	9.7	-21.53 %
Doña Hilda	4.1	4.1	-0.31 %	Solar El Sauce	12.4	3.1	-74.92 %
Doña Javiera	-	1.7	-	Solar Encon	18.1	17.9	-1.40 %
Doñihue	9.1	3.7	-59.10 %	Solar Esperanza	3.8	0.0	-100.00 %
EL ROMERAL	6.6	4.3	-35.58 %	Solar Filomena	9.1	7.3	-20.19 %
ETERSOL	-	0.0	-	Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Eagon	-	0.0	-	Solar Francisco	-	0.0	-
El Agrio	2.9	4.3	+47.01 %	Solar GR Lemu	2.7	4.3	+59.26 %
El Arrayán	-	0.0	-	Solar GR Pepa	5.8	9.4	+61.51 %
El Campesino 1	-	0.3	-	Solar GR Santa Rosa	3.5	9.1	+161.92 %
El Canelo	39.9	37.6	-5.79 %	Solar Girasoles	3.4	2.6	-25.69 %
El Canelo 1	-	11.1	-	Solar Guadalao	1.7	2.6	+56.15 %
El Colorado	5.1	18.1	+254.95 %	Solar Homero	6.8	-	-
El Condor	1.1	0.5	-55.78 %	Solar Hormiga	6.3	0.0	-100.00 %
El Diuto	58.5	52.1	-10.91 %	Solar Hornitos	0.9	0.6	-28.61 %
El Faro	-	0.0	-	Solar Illapel 5X	13.4	0.0	-100.00 %
El Litre	14.6	16.6	+13.49 %	Solar Jahuel	21.9	16.7	-23.86 %
El Llano	0.0	0.0	-	Solar Jaururo	1.5	7.0	+367.74 %
El Manzano	6.8	16.2	+139.59 %	Solar José Soler Mallafré	1.2	0.6	-53.00 %
El Mirador	1.3	3.4	+149.68 %	Solar Konda	6.8	6.5	-3.74 %
El Molle	-	0.0	-	Solar La Acacia	12.9	4.0	-69.38 %
El Nogal	-	0.0	-	Solar La Blanquina	5.9	5.6	-5.93 %
El Queltehue	-	2.6	-	Solar La Chapeana	9.8	7.3	-24.96 %
El Resplandor	6.8	6.4	-5.24 %	Solar La Chimba Bis	1.6	8.8	+437.26 %
El Tártaro	0.0	0.0	-	Solar La Esperanza 2	21.4	7.8	-63.43 %
Energía León	-	63.9	-	Solar La Estancia	5.4	0.0	-100.00 %
Ensenada	0.0	0.0	-	Solar La Frontera	11.4	4.4	-61.34 %
Ermitaño	-	0.0	-	Solar La Lajuela	2.9	3.9	+36.34 %
Estancilla	-	0.0	-	Solar La Manga	8.3	2.9	-64.98 %
Estandartes	-	0.0	-	Solar La Quinta	5.1	5.5	+8.61 %
Eyzaguirre	7.4	9.5	+27.75 %	Solar Lagunilla	10.3	9.7	-5.99 %
Eólica El Arrebol	70.8	19.9	-71.91 %	Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	34.6	71.1	+105.55 %	Solar Las Codornices	1.7	8.9	+431.39 %
Eólica Las Peñas	46.1	34.0	-26.40 %	Solar Las Mercedes 1	2.5	1.5	-39.77 %
Eólica Lebu 3	30.3	12.5	-58.71 %	Solar Las Mollacas	9.8	9.4	-4.30 %
Eólica Raki	51.9	5.9	-88.69 %	Solar Las Palomas	5.6	6.2	+10.71 %
Eólica Ucuquer	7.3	2.3	-68.09 %	Solar Las Perdices	1.1	2.3	+112.42 %
Eólico El Nogal	61.6	34.7	-43.67 %	Solar Las Rojas	10.5	10.5	-0.48 %
Galpón	8.4	8.1	-4.45 %	Solar Las Terrazas	3.8	9.3	+145.53 %
Gami	-	0.0	-	Solar Las Torcasas	-	2.8	-
Granada	4.6	5.6	+21.06 %	Solar Las Turcas	5.1	4.0	-22.16 %
Guanaco Solar	1.8	2.8	+54.33 %	Solar Lipangue	2.7	5.3	+94.24 %
HBS	-	4.0	-	Solar Llanos de Potroso	0.0	27.7	-
HBS-GNL	-	9.6	-	Solar Lo Miranda	7.1	2.6	-63.53 %
Hidrobonito MC1	49.0	50.3	+2.73 %	Solar Lo Sierra	1.2	3.1	+168.09 %
Hidrobonito MC2	26.5	26.5	+0.12 %	Solar Loreto	2.6	1.5	-44.43 %
Hidroeléctrica Cumpeo	11.9	0.0	-100.00 %	Solar Los Gorriones	5.6	3.4	-39.28 %
Homero	-	1.8	-	Solar Los Libertadores	8.8	3.8	-57.05 %
JCE	-	0.0	-	Solar Los Paltos	1.3	8.0	+525.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-	Solar Los Patos	4.5	2.6	-42.67 %
LAS TORTOLAS	0.0	0.0	-	Solar Los Puquios	16.0	6.5	-59.56 %
LLAY LLAY	0.0	0.1	+359.64 %	Solar Luce	1.2	3.2	+158.95 %
LUMBRERAS	3.2	3.8	+18.49 %	Solar Luders	6.3	1.7	-73.81 %
La Arena	0.0	0.0	-	Solar Luna	1.0	2.0	+96.52 %
La Bifurcada	4.0	3.8	-4.99 %	Solar Luna del Norte	11.5	10.6	-8.05 %
La Compañía 2	14.6	16.1	+10.47 %	Solar Malaquita 2	62.5	45.2	-27.74 %
La Ligua	1.6	8.0	+413.98 %	Solar Marchigue 2	21.4	7.1	-67.11 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-	Solar Marchigue 7	1.2	2.1	+73.28 %
La Montaña 2	0.0	0.0	-	Solar Marin	11.1	9.1	-18.49 %
La Paloma	6.7	0.0	-100.00 %	Solar Montt	2.4	10.7	+349.81 %
La Viña - Alto la Viña	12.1	11.5	-5.36 %	Solar Norte Chico 1	4.7	4.1	-13.53 %
Las Chacras	1.5	2.2	+45.10 %	Solar Ocoa	0.0	7.0	-
Las Flores	10.5	26.9	+156.21 %	Solar Olivillo	7.4	7.3	-1.73 %
Las Lechuzas	1.6	9.4	+471.07 %	Solar Ovejería	18.3	14.8	-18.96 %
Las Pampas	-	0.0	-	Solar PFV Mostazal	17.8	5.0	-71.80 %
Las Vertientes	27.9	19.5	-30.03 %	Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-	Solar PSF Lomas Coloradas	8.4	7.2	-13.53 %
Lipigas Concón	-	0.0	-	Solar Pama	4.2	6.9	+63.78 %
Lirio del campo	0.1	0.1	+27.86 %	Solar Panquehue 2	14.5	11.7	-19.26 %
Lonquimay	-	0.0	-	Solar Paraguay	3.8	5.4	+41.68 %
Los Bajos	37.1	27.0	-27.20 %	Solar Parque Bicentenario	1.4	4.5	+211.27 %
Los Colonos	-	0.0	-	Solar Pedreros	2.7	7.0	+164.88 %
Los Corrales	4.2	2.1	-50.07 %	Solar Peralillo	4.9	2.6	-46.73 %
Los Corrales 2	0.1	0.0	-100.00 %	Solar Pica	0.0	0.0	-
Los Morros	6.5	6.9	+7.42 %	Solar Piquero	13.0	3.1	-76.00 %
Los Negros	-	0.0	-	Solar Pirque	1.8	3.5	+90.47 %
Los Padres	0.0	4.2	+14979.35 %	Solar Placilla	7.4	5.5	-25.86 %
Los Perales	1.8	2.7	+48.11 %	Solar Población	1.2	2.5	+107.96 %
Los Sauces	-	0.0	-	Solar Portezuelo	7.1	2.5	-64.88 %
Los Álamos	-	0.0	-	Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-	Solar Pullalli	1.4	7.1	+426.63 %
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-	Solar Punta Baja	5.1	9.6	+89.21 %
MCH-Dosal	-	0.0	-	Solar Queltehue	2.7	1.6	-41.33 %
MSA-1	1.3	14.9	+1077.39 %	Solar RLA	1.1	2.9	+178.98 %
Maisan	1.9	1.9	-1.11 %	Solar Ranguil	1.0	2.0	+96.14 %
Mallarauco	71.6	78.6	+9.77 %	Solar Rodeo	1.7	5.3	+202.53 %
María Elena	0.8	0.3	-62.86 %	Solar Rovián	4.8	5.7	+19.09 %
María Pinto	2.9	2.6	-10.17 %	Solar San Francisco	13.5	5.4	-59.78 %
Melo	43.9	45.5	+3.62 %	Solar San Isidro	2.0	1.4	-28.75 %
Mimbre	-	0.0	-	Solar San Pedro	4.6	3.3	-27.61 %
Minihidro Alto Hospicio	22.4	20.6	-8.11 %	Solar Santa Adriana	1.6	3.0	+86.78 %
Minihidro El Toro	22.7	0.9	-95.99 %	Solar Santa Amelia	2.3	2.9	+24.83 %
Minihidro Santa Rosa	11.4	10.4	-9.35 %	Solar Santa Cecilia	11.2	12.5	+11.43 %
Molinera Villarrica	1.4	0.8	-45.83 %	Solar Santa Clara	14.9	0.0	-100.00 %
Monte Patria	-	0.0	-	Solar Santa Julia	10.1	9.5	-6.14 %
Muchi	0.0	0.0	-	Solar Santa Laura	7.1	7.6	+7.46 %
Multiexport 1	-	0.0	-	Solar Santuario	8.0	9.3	+16.25 %
Multiexport 2	-	0.0	-	Solar Sol	11.5	10.9	-5.19 %
Munilque 1	3.4	0.4	-87.15 %	Solar Talca	4.0	6.9	+73.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Munilque 2	8.9	0.0	-100.00 %
OVALLE NORTE	1.3	8.0	+494.17 %
Orafti	-	0.0	-
PENCAHUE ESTE	0.0	0.0	-
PFV CANELLILLO	2.0	10.7	+423.09 %
PFV CIPRES	4.7	5.5	+17.85 %
PFV COCINILLAS	2.0	7.7	+288.60 %
PFV PITRA	1.0	2.8	+172.67 %
PFV SANTA INES	8.7	5.3	-39.38 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	16.2	15.8	-2.61 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	3.9	6.7	+70.65 %
Pichilonco	4.2	14.5	+248.66 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilén	1.8	2.5	+36.75 %
Pitotoy	2.7	1.5	-43.70 %
Puclaro	23.6	24.6	+4.24 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.7	9.1	-6.89 %
QUINANTU	4.5	7.8	+73.38 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillailé	3.8	0.0	-100.00 %
Quillay	1.8	2.5	+41.22 %
RAULI	4.7	5.0	+6.77 %
RINCONADA NORTE	4.6	0.0	-100.00 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	8.6	-
Reca	4.3	8.7	+102.22 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	16.7	3.5	-78.93 %
Roblería	3.7	0.0	-100.00 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	2.1	2.8	+34.89 %
SANTA CAROLINA	2.5	1.0	-60.69 %
Salmofood 1	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Talhuén	18.0	14.2	-21.11 %
Solar Tambo Real	11.4	11.9	+3.92 %
Solar Techos de Altamira	0.3	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	7.2	2.0	-72.21 %
Solar Trebal	4.3	1.1	-74.19 %
Solar Trica-Dos	0.9	1.8	+99.81 %
Solar Tricahue 2	10.0	5.0	-49.91 %
Solar Tucúquere	13.4	5.1	-62.41 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.0	-
Solar UTFSM Viña del Mar	0.0	0.1	+105.45 %
Solar Valle Este 2	29.8	42.4	+42.28 %
Solar Valle Oeste 2	35.9	50.7	+41.19 %
Solar Valle de la Luna 2	7.3	2.3	-68.36 %
Solar Victoria	62.5	62.8	+0.51 %
Solar Villa Cruz	1.1	3.0	+171.62 %
Solar Villa Prat	1.0	2.3	+133.06 %
Solar Villa Seca	1.3	2.9	+122.20 %
Solar Vítuco 2B	1.5	2.1	+39.83 %
Solar Ñilhue	2.7	2.2	-19.39 %
Solar Ñiquén	1.5	4.9	+225.15 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	2.1	-
Trailelfú	0.5	11.6	+2266.28 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	10.0	-
Trueno	10.2	17.6	+73.31 %
Truful Truful	4.6	4.9	+4.38 %
Venturada	5.2	20.8	+296.95 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	2777.2	2904.4	+4.58 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo

DF:Desconexión Forzada

DLC:Desconectada con Limitación de Combustible

DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones

DLF:Desconectada con Limitación Forzada

DLP:Desconectada con Limitación Programada

DP:Desconexión Programada

DRO:Desconectada con Restricción Operativa

ERE:Estado de Reserva Estratégica

FE:Falla Externa

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones

LF:Limitación Forzada

LP:Limitación programada

MM:Mantenimiento Mayor

P:Prueba de Puesta en Servicio

PDO:Prueba DO

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

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

LC:Limitación de Combustible

PO:Prueba Operacional

RO:Restricción Operativa

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Antuco	Mayor generación real por control Cota.
Colbún	Menor generación real por costo marginal.
El Toro	Mayor generación real por costo marginal.
Andina-CTA	Menor generación real por indisponibilidad.
Atacama-2 GNL	GNP por costo marginal y disponibilidad TV2C.
Tocopilla-U15	Menor generación real por indisponibilidad.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Andina-CTA	0.0	Unidad sale de servicio por falla en bomba de alimentación, según IF 2021001439.
Hornitos-CTH	0.0	Trip de la unidad por bajo nivel de cántara, según IF 2021001282.

3.2. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.3. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 Diésel	38.08	TV2C indisponible por alarma alta presión descarga bomba enfriamiento auxiliar, según IF 2021001432.
Atacama-2 GNL	54.87	TV2C indisponible por alarma alta presión descarga bomba enfriamiento auxiliar, según IF 2021001432.
Kelar Diésel	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Atacama-2 Diésel	38.08	Limitado en 245 MW con diésel por falla en bomba de respaldo de agua de alimentación de alta presión, según IL 2021001260.
Eólica Taltal	100.0	Parque eólico sin control de potencia reactiva, error de Scada, según IL 2021001225.
Guacolda 1	81.7	Limitada en 126 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021001247.
Guacolda 2	72.2	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021000618.
Hornitos-CTH	0.0	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina, según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	71.42	Unidad limitada en 115 MW por presurización de hogar caldera, según IL 2021001264.
Mejillones-CTM2	58.14	Unidad limitada en 100 MW por falla en molino N°2, según IL 2021001120.
Mejillones IEM	94.2	Limitada en 355 MW. Causa informada: Alta vibración en descanso N°1. Según IL 2021001155.
Norgener-NTO1	0.0	Unidad limitada en 134 MW por verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Solar Finis Terrae	57.9	Limitado en 80 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 95 MW, según IL 2021001010.
Tocopilla-U14	62.5	Unidad limitada en 85 MW por alta temperatura de vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	0.0	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	93.8	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.
Ventanas 2	76.9	Limitada en 192 MW, Causa informada: Control de parámetros del sistema de combustión, según IL 2021001168. Limitada a 160 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador D, según SICF2021041434.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021026547.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angostura	57.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Guacolda 3	0.0	Mantenimiento Mayor.
Pehuenche	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja,
Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y 2 con informe de limitación. Causa informada: La tasa de toma de carga de la central se deberá limitar a 40 MW por cada hora, para no afectar con golpes de agua las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet y Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. La potencia mínima de operación de la Unidad N ° 2 es de 80 MW. Debido a la instalación de un sistema que permite inyectar aire en la zona del rodete, excepcionalmente, la unidad N ° 2 puede operar en forma extraordinaria y no permanente bajo el mínimo técnico con una carga de 60 MW (no se permite generar en zonas intermedias para evitar la alta vibración en turbina y corte de pernos en tubo intermedio). Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario ni secundario de frecuencia (AGC), según IL 2021001197 y 2021001198.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	100.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
El Toro	100.0	C. El Toro limitado para realizar AGC, según IL2021001180.
Guacolda 2	72.2	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 4	100.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	100.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Pangue	100.0	U-1 limitada a generar 25 MVAR cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVAR, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
Ralco	100.0	C. Ralco con limitación. Causa informada: Informe de limitación por disminución máxima diaria en embalse Ralco. Por acuerdo a convenio firmado por usuarios de junta de vigilancia del río Biobío, de forma excepcional, ritmo de descenso máximo de embalse Ralco no deberá superar los 12 cm/día, según IL 2021001186.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exige del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.
Tocopilla-U16 GNL	93.8	Limitada en mínimo técnico provisorio de 150 MW por problemas en quemadores cámaras S.E.V., según IL 2021001192.

3.7. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	0.0	Reparar rotura en ducto de caldera, según SDCF 2021038486.
Norgener-NTO1	0.0	Revisión tubo roto caldera, según SDCF 2021043431.
Tocopilla-U15	0.0	Reparación descanso VT1 por alta vibración, según SDCF 2021044204.

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, Digua, Chagual (Ex Los Cóndores), PFV Azabache, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella, PE Negrete, CSP Cerro Dominador, PE Malleco Sur y Aillín, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Pehuenche, Ralco y Rapel se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:01	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:22	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 abierta para regular tensión.
00:54	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta para regular tensión.
01:34	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
01:38	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 abierta para regular tensión.
06:18	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Enaex con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor cortado en fase central entre estructuras 8 y 9, según SDCF 2021044273.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:08	Enel Generación	C. Los Molles U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Según SDCF 2021042419.
07:12	Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
07:40	Enel Generación	C. Atacama TG2B sincronizada en pruebas, según IF 2021001432.
08:01	STS	S/E La Unión 52ET3 general de barra de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.9 MW de consumos de un sector de La Unión (aprox 11557 clientes). Según IF 2021001440.
08:13	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 2 cerrada.
08:17	Interchile	Línea de 500 Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2 cerrada.
08:26	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.
08:27	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
08:28	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:30	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
08:36	STS	S/E La Unión 52ET3 general de barra de 23 kV cerrado, normalizado los consumos. Cancelado IF2021001440.
09:26	STS	C. PE San Pedro 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuerte ruido en la celda de línea de salida de las Centrales, debe ser revisado de forma urgente para no comprometer las instalaciones de los parque eólicos, según SDCF 2021044284 y 2021044282.
09:30	Enel Generación	C. Atacama TV2C sincronizada en pruebas, según IF 2021001432.
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.
10:17	AES Gener	S/E Alfalfa equipo BESS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio módulo 6 de inversor N° 3 por alta temperatura en inversores, se requiere intervenir para normalizar condición. Limita su carga/descarga a 6.6 MW. Según SICF 2021044289.
10:35	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
10:40	Transelec	S/E Punta Colorada barra de 220 kV sección 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro y reposición puente y terminal llegada de línea del seccionador 89J14-1, el cual se encuentra en estado crítico, según SDCF 2021044281 y 2021044275.

Centro de Control	Observación
10:50 Enel Generación	C. Atacama TV2C disponible, cancelado IF 2021001432.
11:13 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de Nueva Pan de Azúcar - Polpiaco 1 y 2.
11:33 Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierta por control transferencia línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
11:40 AES Gener	Línea de 110 kV Laja - Florida tramo Alto Maipo - Florida con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar condición subestándar en extremo de instalaciones de proyecto Alto Maipo PHAM, según SDCF 2021044324.
11:51 STS	C. PE San Pedro 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Según SDCF 2021044284 y 2021044282.
11:54 STS	S/E La Unión TR-3 de 66/23 kV, 16 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar pruebas sobre interruptor 52ET3, debido a falla ocurrida a las 08:01hrs. del 20.05.2021 IF2021001440. Clientes serán respaldados a través de red MT. Según SDCF2021044333.
12:20 Angloamerican	S/E Confluencia transformador N°2 de 220/23 kV, 100 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar revisión de bushing X0 por posible fuga de aceite, se realizará limpieza de aislación y mantenimiento preventivo, según SDCF 2021041333.
12:26 AES Gener	Línea de 110 kV Laja - Florida tramo Alto Maipo - Florida cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021044324.
13:15 Imelsa -Crell	C. Trincao con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Pruebas de ruido (diurna y nocturna), de acuerdo a la RCA, según SICF 2021044290.
13:59 STS	S/E La Unión TR-3 de 66/23 kV, 16 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF2021044333.
14:02 Transelec	S/E Punta Colorada barra de 220 kV sección 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021044281 y 2021044275.
14:08 CGE	Línea de 66 kV Andalicán - Horcones 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021001442.
14:08 CGE	S/E Horcones interruptor B4 de la Línea Central Horcones - Horcones interrupción forzada por protecciones, según IF 2021001441.
14:18 CGE	S/E Horcones interruptor B4 de la Línea Central Horcones - Horcones cerrado, cancelado IF 2021001441.
14:30 Angloamerican	S/E Confluencia transformador N°2 de 220/23 kV, 100 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021041333.
15:38 Engie Generación	C. Andina CTA sincronizada en pruebas, según IF 2021001439.
15:55 Colbún	S/E Puente Negro interruptor J5 disponible y en servicio, según IF 2021001384.
16:01 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Mejillones - Enaex cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021044273.
16:30 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar reactor K7Z unidad 2 disponible, según IL 2021001268.
16:44 Enlasa	C. Teno Diésel limitada a 46 MW. Causa informada: Falso contacto en el sistema de automatización en nave 100, según IL 2021001276.
16:49 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
16:56 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 cerrada.
17:00 TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
17:09 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 y 2.
17:11 TEN	S/E Changos conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Cumbre 1 y 2.
17:41 Puntilla	C. Puntilla U-3 sale del servicio de forma intempestiva con 2.5 MW. Causa informada: Operación de relé diferencial de línea, según IF 2021001444.
18:00 TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
18:38 Enel Transmisión	S/E Pajaritos barra 12 kV N°1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 44 MW de consumos (53.846 clientes afectados). Causa informada: Relé maestro operado coincidente con tormenta eléctrica en la zona, según IF 2021001447.
18:50 AES Gener	S/E Alfalfal equipo BESS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021044289.
19:09 Chilquinta	Línea de 44 kV FF.CC. Los Andes - Hermanos Clark 2 interrupción forzada por protecciones, se pierde 0.5 MW (384 clientes) afectando los consumos la S/E Río Blanco, según IF 2021001448.
19:11 Colbún	Línea de 110 kV Totoralillo - Chagres N° 2 interrupción forzada por protecciones, con transferencia automática con éxito de los consumos de SS/EE San Felipe y San Rafael, según IF 2021001445.
19:21 Enel Transmisión	S/E Pajaritos barra 12 kV N°1 normalizada y se recuperan los consumos. Según IF 2021001447.
20:00 Transelec	S/E Río Malleco deshabilitada teleprotección vía OPLAT del Paño J9 - Cautín 1 por anomalía presentada en el equipo. En servicio normal esquema MMOO, según IL 2021001278.
20:09 Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
20:28 Colbún	Línea de 110 kV Totoralillo - Chagres N°2 cerrada y cancelado IF 202101445.
21:04 Celeoredes	Línea de 220 kV Cautín - Río Malleco con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos por parte de Transelec en S/E Río Malleco por atención de alarma de falla de teleprotección vía OPLAT, según SICF 2021044510.

Hora	Centro de Control	Observación
21:17	Enel Transmisión	S/E Pajaritos barra 12 kV N°1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 35 MW de consumos. Causa informada: Relé maestro operado coincidente con cierre de alimentador de media tensión.
21:19	Enel Transmisión	S/E Pajaritos barra 12 kV N°1 normalizada y se recuperan los consumos.
22:11	Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
22:11	Transelec	S/E Polpaico paño JCE1 del banco de CCEE de 100 MVAR con limitación. Causa informada: Indisponible telecontrol por anomalía en el controlador de paño. Maniobras sobre el equipo se deben realizar de forma local, según IL 2021001280.
22:15	Imelsa -Crell	C. Trincao cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021044290.
23:02	Chilquinta	S/E Rio Blanco recupera sus consumos a través de la línea de 44 kV FF.CC. Los Andes - Hermanos Clark 1.
23:25	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de la línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrada.
23:34	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -558,8 [MW].
01:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18,3 [MW/m].
07:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,8 [MW/m].
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 597 [MW].
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuerta para extraer 25 m3/s.
18:00	Enel Generación	Laguna Maule cierra compuertas.
23:59	Enel Generación	Laguna Maule promedio de extracciones diarias 6.25 m3/s.

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		
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		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
Colbún	S/E Mulchén, datos y telecontrol en forma intermitente.	06/05/2021	22:30		
CGE	S/E Quirihue datos y telecontrol.	08/05/2021	02:30		
Transec	S/E Atacama Barra de 220 kV sección 1. Tensión y frecuencia datos erróneos.	09/05/2021	00:00		
Acciona	C. PFV El Romero sin datos SCADA.	18/05/2021	16:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BioBio	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		
STS	Hot line.	19/05/2021	15:57	20/05/2021	19:00

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 20 de
mayo de 2021

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021044324	Línea	Ejecución Entosa	AES ANDES	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	ALTO MAIPO - TAPA LAJA 110KV C1 (N° REVISON)	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere abrir interrupciones S2H7 en SE Florida y S2H2 en SE La Jaja, para seccionar tramo de línea 110 KV Alto Maipo a la Jaja, para eliminar condición subterránea en sistema de instalaciones de proyecto Alto Maipo PHAM.	Se consideran las medidas pertinentes para desarmar los trabajos en condición segura.	Se requiere abrir interrupciones S2H7 en SE Florida y S2H2 en SE La Jaja, para seccionar tramo de línea 110 KV Alto Maipo a la Jaja, para eliminar condición subterránea en sistema de instalaciones de proyecto Alto Maipo PHAM.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 11:37	20-05-21 12:00	20-05-21 11:40	20-05-21 12:26
2021041186	Línea	Ejecución Entosa	ANGAMOS	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - KAPATU 220KV	ANGAMOS - EST. N°28 220KV C1 EST. N°28 - KAPATU 220KV C1 ANGAMOS - EST. N°4 ANGAMOS C2 EST. N°28 - KAPATU 220KV C1 EST. N°4 ANGAMOS C2 - EST. N°28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación LT Angamos - Kapatu Zona Costa Oeste de Torre N° 2,3,4,5	Riesgo menor debido a cumplimiento de programa	Señalizar y No Reconectar S215, S216 en Angamos y S215,S216, S217, S218 en Kapatu	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:09	20-05-21 18:57
2021042778	Línea	Ejecución Entosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación en LTE Cardones - Llano de Llampos con línea energizada. Se solicita no reconectar S28 en SE Cardones y no reconectar S218 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso los procedimientos de trabajos. Lavado de aislación en LTE Cardones - Llano de Llampos con línea energizada. Se solicita no reconectar S28 en SE Cardones y no reconectar S218 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	S/C		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:18	20-05-21 18:00	
2021042365	Línea	Ejecución Entosa	OGÉ	Intervención	Origen Interno	Programada	BAJO MELIPILLA - TAP EL MAITEN 66KV	BAJO MELIPILLA - TAP EL MAITEN 66KV C1	Roca y poda franja arboladura	0	Roca y poda franja arboladura	Se realiza obra de poda de arboles.	Se requiere bloqueo de reconexiones del S281 de SE bajo Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 11:40	20-05-21 15:35
2021041787	Línea	Ejecución Entosa	OGÉ	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - LUCERO 66KV	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BUENES 66KV C1 LOS TILOS BUENES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Roca y poda franja arboladura	0	Blquear reconexión del S286 de S/E Charrúa a S283 de SE Chilla por trabajos de poda, roca y poda en la LT 66KV Charrúa-Chilla. Esta coordinado la presentación de bloque de reconexión en S281 o S282 en Tap Lucero luego se requiera. Esta coordinado con Eléctrica Puntilla la ejecución en Tap Santa Clara.	Riesgo medio, con bloqueo de reconexión	Mantenimiento franja		ninguno			20-05-21 08:17	20-05-21 18:17	20-05-21 09:18	20-05-21 18:02	
2021037114	Línea	Ejecución Entosa	OGÉ	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAPU - GALLESGUILLOS 110KV	COPAYAPU - GALLESGUILLOS 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con las instalaciones energizadas.	Nivel de riesgo medio, controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2H1 de S/E Copayapu y del S2H1 de S/E Gallesguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 07:46	20-05-21 18:21
2021036308	Línea	Ejecución Entosa	OGÉ	Intervención	Origen Interno	Programada	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Roca y poda franja arboladura	0	Poda - Roca de árboles dentro y fuera de franja	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere el bloqueo de la reconexión del interruptor S284 de S/E Pilequén y S284 de S/E Malloa 154KV como medida de precaución ante estos trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:46	20-05-21 16:21
2021032958	Línea	Ejecución Entosa	OGÉ	Desconexión	Origen Interno	Programada	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV	PUNTAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza desconexión de la LT 66KV Puntaqui - El Sauce, considera transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el lado Chigua, posteriormente requiere S281 de SE Puntaqui y S282 SE El Sauce por trabajos de lavado de aislación y limpieza manual	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Se realiza desconexión de la LT 66KV Puntaqui - El Sauce, considera transferencia de consumos de SE El Sauce hacia el lado Chigua, posteriormente requiere S281 de SE Puntaqui y S282 SE El Sauce por trabajos de lavado de aislación y limpieza manual	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 07:57	20-05-21 15:40
2021032228	Línea	Ejecución Entosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS VEGAS - FCCC LOS ANDES 44KV	PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C1 TAP SAN RAFAEL - FCCC LOS ANDES 44KV C1 CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C2 LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C2 PANQUEHUE - TAP SAN FELIPE 44KV C1 TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 44KV C1 TAP SAN RAFAEL - FCCC LOS ANDES 44KV C1 CHAGRES - PANQUEHUE 44KV C1 LAS VEGAS - CHAGRES 44KV C1	Lavado de Aislación	0	Trabajos relacionados con lavado aislación sobre la instalación en servicio.	Riesgo bajo. Trabajo programado	Durante los trabajos se considera bloqueo de reconexión sobre LT Las Vegas - Los Andes Cto. N°1 y 2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 09:00	20-05-21 17:00	20-05-21 09:22	20-05-21 18:52
2021041184	Línea	Ejecución Entosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	COCHRANE - EST. N°2 COCHRANE 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N°2 COCHRANE C1 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación. Restricciones - S/E Cochran: No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro; No Reconectar S214, S215.	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Lavado de aislación Línea Cochran - Encuentro Cto. 1 y 2 Torre N° 1,2,3 y Equipos de Paso GIS. Restricciones: S/E Cochran: No Reconectar S211, S214, S/E Encuentro; No Reconectar S214, S215	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:09	20-05-21 18:57
2021041581	Línea	Ejecución Entosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Intervención	Origen Interno	Programada	INTERCONEXION MAITENES - SAUZAL 110KV C2	INTERCONEXION MAITENES - SAUZAL 110KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo a equipos de maniobras del paño de Línea interconexión Sauzal 1 en S/E Sauzal	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Precaución a la reconexión, no reconectar línea interconexión Sauzal 110KV Cto. 2 en caso de desconexión por acción de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 13:00	20-05-21 18:00	20-05-21 13:23	20-05-21 13:50
2021041579	Línea	Ejecución Entosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	INTERCONEXION MAITENES - SAUZAL 110KV	INTERCONEXION MAITENES - SAUZAL 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo a equipos de maniobras del paño de Línea en S/E Sauzal	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Desconexión de Línea para realizar Mantenimiento en Paño S/E Sauzal	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 13:00	20-05-21 18:00	20-05-21 13:23	20-05-21 13:50
2021041578	Línea	Ejecución Entosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Intervención	Origen Interno	Programada	INTERCONEXION MAITENES - SAUZAL 110KV	INTERCONEXION MAITENES - SAUZAL 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo a equipos de maniobras del paño de Línea interconexión Sauzal 2 en S/E Sauzal	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Precaución a la reconexión, no reconectar línea interconexión Sauzal 110KV Cto. 1 en caso de desconexión por acción de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:30	20-05-21 13:00	20-05-21 07:46	20-05-21 13:23
2021041574	Línea	Ejecución Entosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	INTERCONEXION MAITENES - SAUZAL 110KV	INTERCONEXION MAITENES - SAUZAL 110KV C2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento Preventivo a equipos de maniobras del paño de Línea en S/E Sauzal	Riesgo a las personas: Contacto con energía y Arc Flash. Estos Riesgos mencionados se encuentran controlados mediante procedimientos de trabajo e intervención definido para tal efecto.	Desconexión de Línea para realizar Mantenimiento en Paño S/E Sauzal	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:30	20-05-21 13:00	20-05-21 07:46	20-05-21 13:23
2021030702	Línea	Ejecución Entosa	CTNG SPA	Intervención	Origen Interno	Programada	KAPATU - LABERINTO 220KV C1	KAPATU - EST. 28 220KV C1 EST. 28 - LABERINTO 220KV C2 KAPATU - EST. 28 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Se realizará lavado de aislación en línea 220KV Kapatu- Laberinto Cto. 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajo controlado y planificado.	Los trabajos se realizarán con la precaución de no reconectar interruptores S2111 y S2133, en S/E Laberinto e interruptores S211, S212, S213 y S24 en S/E Kapatu (coordinado con SAE SA)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:50	20-05-21 12:46
2021040526	Línea	Ejecución Entosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	ILAPA - CUMBRES 220KV	ILAPA - CUMBRES 220KV C1 ILAPA - CUMBRES 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con método de Póds en mano, en las torres de transmisión.	Riesgo de desconexión de la línea de 220 KV Ilapa - Cumbre N°1 y N°2. No existe riesgo de operación de los dos circuitos al mismo tiempo, ya que se lavará de manera alternada.	Restricción a la reconexión de las líneas de 220 KV Ilapa - Cumbre N°1 y N°2 durante la vigencia de la faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 07:30	20-05-21 18:00	20-05-21 07:50	20-05-21 12:46
2021042819	Línea	Ejecución Entosa	EL PASO	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL LA CONFUENCIA - CENTRAL EL PASO 220KV	CENTRAL LA CONFUENCIA - CENTRAL EL PASO 220KV C1	Almadrado de control	0	Trabajos de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 KV a 220 KV. Proyecto Nup 2012	Trabajo se realizará con desenergización de la línea de transmisión El Paso - La Confluencia, respetando todas las medidas de protección necesaria.	Trabajos de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 KV a 220 KV. Proyecto Nup 2012. Los trabajos se harán en los horarios de menor carga, para evitar vertimientos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 23:59	20-05-21 07:40	20-05-21 22:40
2021036800	Línea	Ejecución Entosa	ELETRANS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA EL8 220KV C1	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA EL8 220KV C1 DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA EL8 220KV C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación con línea energizada en tramo LT 220 V Diego de Almagro - Ilapa.	Riesgo bajo, trabajo programado	Se requiere la precaución de no reconectar interruptores S215, S216 y S217 en SE Diego de Almagro e interruptores S211, S212, S214 y S215 en SE Seccionadora Ilapa (coordinado con Círculo Redes)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:36	20-05-21 16:40
2021040473	Línea	Ejecución Entosa	ENAX	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	MELILLONES - ENAXE 110KV	MELILLONES - ENAXE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de conductor cortado en fase central entre Estructuras 8 y 9.	Riesgo Alto, la no desconexión de la línea podría restar en una falla en la instalación.	S/E Melillones: Alberto S2H4, B9H4-1, B9H4-2 y Cerrado B9H4-2T - S/E Enax: Abiertos B9H1 y Cerrado B9H1-T	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 06:30	20-05-21 13:00	20-05-21 06:18	20-05-21 16:01
2021043186	Línea	Ejecución Entosa	ENAMI PAPOTE	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - FUNDICION PAPOTE MATTA 110KV	CARDONES - FUNDICION PAPOTE MATTA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Se requiere efectuar lavado de aislación e inspección general de equipos con sistema energizado, SE 110 KV PHVL (Enax). Se solicita en caso de operación automática no reconectar interruptor S2H6 de SE Cardones.	Se consideran las medidas pertinentes para desarmar los trabajos en condición segura.	Se requiere efectuar lavado de aislación general, termografías, inspección visual de equipos con sistema energizado, S/E 110 KV PHVL	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 14:00	20-05-21 18:00	20-05-21 12:51	20-05-21 13:56
2021042556	Línea	Ejecución Entosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	TAP DOMINICOS - TAP DOMINICOS 110KV C2 TAPA LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C2 EL SALTO - TAPA LA DEHESA 110KV C1 TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C1 TAPA LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C1 TAPA LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C1 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C1 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C1 TAP DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1 TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1 TAPA LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 - TORRE 61 110KV C2 TORRE 72 - TORRE 67 110KV C2 TAP DOMINICOS - LOS DOMINICOS 110KV C2 TAP ACORDOVA - TAP ACORDOVA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizan trabajos de obras civiles en proximidad al componente señalado.	Riesgo alto, cuando se contigüen, no se ponen en riesgo áreas críticas en simultáneo.	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalar no reconectar S212, SE Capricornio señalar no reconectar S2H71, SE Mantos Blanco señalar no reconectar S202A.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:36	20-05-21 16:36
2021042141	Línea	Ejecución Entosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACAYA - MANTOS BLANCOS 220KV C1	CAPRICORNIO - MANTOS BLANCOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de excavación y construcción 3TUB Torre Seccionamiento LT 220KV Chacaya - Mantos Blancos 131N plano ANT S-104-R-PP-0513. Delimitación de área de seguridad, carga y descarga de materiales, excavación manual (mecánica, humectación caminos, molraje, enladrillado y perno. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio.	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad, trabajo cercano a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado.	Condiciones requeridas: SE Chacaya señalar no reconectar S212, SE Capricornio señalar no reconectar S2H71, SE Mantos Blanco señalar no reconectar S202A.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:12	20-05-21 18:30
2021042140	Línea	Ejecución Entosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	CAPRICORNIO - EST N°14 110KV C1 EST N°12B - ALTO NORTE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación Subestación Capricornio	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar S2H2, S/E Albornote: No Reconectar S2H4, S/E Tap Off El Negro: No Reconectar S2H71.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:12	20-05-21 18:30
2021042139	Línea	Ejecución Entosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	CAPRICORNIO - EST N° 54 110KV C1 EST N° 54 - TAP URIBE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obras Civiles dentro de Subestación Capricornio. Trabajos asociados al Proyecto Ampliación SE Capricornio, bajo Bases 110 v.	El riesgo es considerado Bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	S/E Capricornio: No Reconectar S2H1, S/E Tap Off Urbe: No Reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:12	20-05-21 18:30

2021038092	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	ARICA - POZO ALMONTE 110KV	ARICA - EST. 52 110KV C1 EST. 52 - EST. 54 110KV C1 EST. 54 - TAP MAL PADO 110KV C1 TAP CUVA - EST. 279 110KV C1 EST. 279 - EST. 339 110KV C1 EST. 339 - TAP ONDI 110KV C1 TAP MAL PADO - EST. 154 110KV C1 EST. 154 - TAP VITOR 110KV C1 TAP VITOR - TAP VITOR 2 MOVIL 110KV C1 TAP VITOR MOVIL - EST. 236 110KV C1 EST. 236 - EST. 269 110KV C1 EST. 269 - CUVA 110KV C1	Lavado de Aislación	0	lavado aislación con pitón manual.	Riesgo bajo, trabajo se encuentra en la matriz.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Arica NO reconectar S2H3 - SE Rozo Almona NO reconectar S2H1.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 16:00	20-05-21 08:29	20-05-21 13:38
2021036790	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación desde patio de medidor y estructura N°134. En caso de operación automática, NO reconectar S235-S234 en SE Guacolda y NO reconectar S239-S238 en SE Matencillo.	Riesgo es bajo debido a que los trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos y los medios de seguridad respectivos.	En caso de operación automática, NO reconectar S235-S234 en SE Guacolda y NO reconectar S239-S238 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:28	20-05-21 16:35
2021036705	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación entre patio de salida y estructura N°94. En caso de operación automática, NO reconectar S231-S232 en SE Guacolda y NO reconectar S235-S236 en SE Matencillo.	Se consideran las medidas de seguridad respectivas, para desarrollar los trabajos en condición segura.	En caso de operación automática, NO reconectar S231-S232 en SE Guacolda y NO reconectar S235-S236 en SE Matencillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:28	20-05-21 16:35
2021041173	Línea	Ejecución Exitosa	HEUO ATACAMA TRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	ROLDERO - LABERINTO 220KV	ROLDERO - EST. M1-2 220KV C1 EST. M1-2 - LABERINTO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación Batera. Los trabajos consistirán en realizar mediciones y reaprietos a equipos según manuales de fabricantes y norma NETA ATS 2017. Condiciones requerida en S/E Batera: Abierto S203, B013-3, B013-2, cerrado B013-2T. Condiciones requeridas en S/E Laberinto: Abierto S2154, B0114-A, B0114-B. Cerrado B0114-T	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación Batera. Los trabajos consistirán en realizar mediciones y reaprietos a equipos según manuales de fabricantes y norma NETA ATS 2017. Condiciones requerida en S/E Batera: Abierto S203, B013-3, B013-2, cerrado B013-2T. Condiciones requeridas en S/E Laberinto: Abierto S2154, B0114-A, B0114-B. Cerrado B0114-T	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 20:00	21-05-21 08:00	20-05-21 16:22	21-05-21 08:18
2021042828	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA DOS VALLES SPA	Desconexión	Origen Interno	Programada	DOS VALLES - EL PASO 23KV	DOS VALLES - EL PASO 23KV C2 (AEREO) DOS VALLES - EL PASO 23KV C3 (SUBTERRANEO) DOS VALLES - EL PASO 23KV C4 (SUBTERRANEO)	Alambrado de control	0	Trabajos de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 kV a 220 kV. Proyecto nup.2012	Trabajo se realizara con desenergación de la línea de transmisión El Paso - La Confluencia, respetando todas las medidas de protección necesarias.	Trabajos de adecuación para aumento de tensión de línea de transmisión 154 kV a 220 kV. Proyecto nup.2012. Los trabajos se harán en los horarios de menor caudal, para evitar vertimientos. SD asociada a S10021042819	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 23:59	20-05-21 07:40	20-05-21 12:40
2021039602	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER - MANTOVERDE	Intervención	Origen Interno	Programada	MANTO VERDE - PLANTA DESALADORA 110KV	MANTO VERDE - BOMBEO 2 110KV C1 BOMBEO 2 - PLANTA DESALADORA Y BOMBEO N°1 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Se requiere efectuar lavados de aislación con sistema energado en LT 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde - Planta Desaladora. En caso de operación automática, se solicita no reconectar interruptor S286 en SE Diego de Almagro.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en forma segura, de acuerdo a los procedimientos de seguridad vigentes.	Se requiere efectuar lavados de aislación con sistema energado en LT 110 KV Diego de Almagro - Manto Verde - Planta Desaladora. En caso de operación automática, se solicita no reconectar interruptor S286 en SE Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:28	20-05-21 13:00
2021042374	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDOA	Intervención	Origen Interno	Programada	O'HIGGINS - COLISO 220KV	O'HIGGINS - COLISO 220KV C2 O'HIGGINS - COLISO 220KV C1 O'HIGGINS - COLISO 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado aisladores Linea 220 kV O'Higgins - Coloso. Circuitos 1 y 2	Riesgo bajo. Trabajos programados y bajo procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E O'Higgins el S213 y S24 / S/E Coloso el S211 y S22.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 07:30	20-05-21 18:00	20-05-21 08:11	20-05-21 14:00
2021042158	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA LOS PELAMBRES	Desconexión	Origen Externo	Programada	QUILLOTA - LOS PUIQUENES 220KV	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C2 TAP MAURO - LOS PUIQUENES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de mantenimiento de Minera Los Pelambres en sus instalaciones (Línea y Pano II) de SE Quillota)	Instalación con riesgo: 1 220 KV Quillota -Piqueños Circ 1 ó Barro de 220KV sección 2 de SE Quillota. Temporalidad del riesgo: Al inicio, durante ó al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: Desconexión de L 220 KV Quillota -Piqueños Circuito 2, por trabajos de mantenimiento en la línea y en los equipos de pano II en SE Quillota. Condiciones: Equipo Indisponible. Instalación con riesgo: 1 220 KV Quillota -Piqueños Circ 1 ó Barro de 220 KV sección 2 de SE Quillota. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, durante ó al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: SE Quillota. Delimitación de la zona de trabajo, puesta a tierra y ambos lados de los equipos a intervenir y ambos lados de la estructura en los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:40	20-05-21 19:17
2021042941	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL CHACAYES - INTERCONEXION MATINES 110KV	CENTRAL CHACAYES - INTERCONEXION MATINES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos externos de Codelco en pano L3 de S/E Sauzal. Mantenimiento Anual Equipos Primario y Desconectores de Barra y Línea (se aprovechara desconexión de barra 2 en S/E Sauzal por trabajos de Transmisión)	Riesgo bajo. Trabajos externos de Codelco se realizaran con equipos desconectados y según procedimientos	Se requiere abierto en S/E Interconexión S212, B013-3, B011-3 y B011-5T. En S/E Chacayes se requiere abierto S211	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 13:00	20-05-21 18:00	20-05-21 13:21	20-05-21 13:35
2021042939	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL CHACAYES - INTERCONEXION MATINES 110KV	CENTRAL CHACAYES - INTERCONEXION MATINES 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Trabajos externos de Codelco en pano L4 de S/E Sauzal. Mantenimiento Anual Equipos Primario y Desconectores de Barra y Línea (se aprovechara desconexión de barra 2 en S/E Sauzal por trabajos de Transmisión)	Riesgo bajo. Trabajos externos de Codelco se realizaran con equipos desconectados y según procedimientos	Se requiere abierto en S/E Interconexión S212, B013-3, B012-3 y B012-5T. En S/E Chacayes se requiere abierto S211	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:30	20-05-21 13:00	20-05-21 08:25	20-05-21 13:30
2021040488	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	NO BONITO - ESTR. N°366 110KV C1 ESTR. N°366 - ANTILANCA 110KV C1	NO BONITO - ESTR. N°366 110KV C1 ESTR. N°366 - ANTILANCA 110KV C1	Rozo y gode franja servidumbre	0	No Reconectar línea 110 KV Ro Bonito - Antilanca por faena de roce, tallas y podas de árboles con prioridad 1 en faja de seguridad.	Puede haber acortamiento de distancia con línea 110 KV energada y provocar la interrupción del suministro.	Se mantendrán las distancias de seguridad con línea 110 KV energada. (PT 65287 registro interno de STS).	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 17:00	20-05-21 10:32	20-05-21 15:53
2021039954	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	CHONCHI - QUELLON 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Rozo y gode franja servidumbre	0	No reconectar línea 110KV Chonchi queillon por faena que consiste en Tala de árboles con riesgo de contacto o proyección de caída a línea 110KV Chonchi - Quillon y roce en respectiva faja de servidumbre, entre las estructuras 14002 y 14096.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-00477	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:41	20-05-21 15:31
2021038784	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	AHUAR - ANTILANCA 110KV	AHUAR - ANTILANCA 110KV C1	Rozo y gode franja servidumbre	0	No Reconectar línea 110 KV Antilanca - Ahuaj Copihue, por faenas de roce, podas y tala de árboles con prioridad 1 en faja de seguridad de tramo Línea 110KV Ahuaj - Copihue.	Riesgo Medio, puede haber apertura indeseada de protecciones por acortamiento de distancia con línea 110 KV energada debido a los faenas de Tala de árbol.	PT 65286 interno de STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 17:00	20-05-21 09:23	20-05-21 17:05
2021042621	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por lavado de aislación en plataforma CS6 en S/E Los Changos se requiere precaución a reconexión sobre interruptores S265 y S266 en S24 y S242 en SCUM asociados a la Línea Los Changos - Cumbre C1 500 KV.	Disparos intempestivos por flashover al realizar lavado en plataforma CS6 en S/E Los Changos. Medida de integración. Evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Requerimiento por trabajos declarados en SD 2021042618.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:30	20-05-21 18:00	20-05-21 08:34	20-05-21 17:58
2021043166	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	POLPAICO - NUEVA LAMPARA 220KV [EN REVISION]	POLPAICO - TAP LAMPARA 220KV C1 TAP LAMPARA - EST 40 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Polpaico: Integración de alarmas a SCADA por entrada S/E Nueva Lampa Enel.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Integración de alarmas a SCADA por entrada S/E Nueva Lampa Enel. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV sección 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: El Jefe de Faena Bloqueará la protección 21-21N SOB sistema 2 mientras dura la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	24-05-21 17:00	20-05-21 09:43	20-05-21 13:00
2021042805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - 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 MALLON NUEVA 154KV C2 TAP MALLON NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruceta inferior de E-151, C2 (Tramo desconectado por proyecto en S/E Punta de Cortés). Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 a Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 10:04	20-05-21 15:44
2021042804	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - 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 MALLON NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLON NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo de cruceta inferior de E-151, C2 (Tramo desconectado por proyecto en S/E Punta de Cortés). Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 a Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 10:04	20-05-21 17:44
2021042803	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - 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 MALLON NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP MALLON NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos previos asociados a obra saneamiento de S/E Punta de Cortes.	Bajo	Actividades: S/E Punta de Cortés: instalación de variante provisoria y tendido de conductores entre vano Torre 3444 y vano ML de la Subestación, Circuito N°1. Línea 2x35kV Tinguiririca - Punta de Cortés. Trabajos previos asociados a obra saneamiento de S/E Punta de Cortés. Instalaciones en Riesgo: 154KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, C1 a L 154KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación P. de Cortés. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y Circuito 2; delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:32	20-05-21 15:44

2021041536	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riesgo: 500KV Ancoas-Alto Jahuel, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con líneas energizadas. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV Ancoas-Alto Jahuel, 2.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:35	20-05-21 17:05
202104149	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de escalines en estructuras con líneas energizadas. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Reemplazo de escalines en estructuras con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 18:19
202104148	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de escalines en estructuras con líneas energizadas. Coordinado con Doña Carmen.	Bajo	Actividades: Reemplazo de escalines en estructuras con líneas energizadas. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220KV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 18:19
202104140	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL BODEO 220KV C2 EL BODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para pintura de señalización en estructuras de líneas de transmisión energizadas. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para pintura de señalización en estructuras de líneas de transmisión energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 18:24
202104139	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - EL BODEO 220KV C1 EL BODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para pintura de señalización en estructuras de líneas de transmisión energizadas. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para pintura de señalización en estructuras de líneas de transmisión energizadas. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Alto Jahuel - Chena circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 18:24
202104127	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C273H 220KV C2 VARIANTE ENEA C273H - CERRO NAVIA 220KV C2 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con líneas energizadas. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 07:30	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 18:27
202104126	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con líneas energizadas. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 07:30	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 18:27
202104125	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAPEL - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1 TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con líneas energizadas. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 07:30	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 18:27
202104124	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA 220KV	VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C273H 220KV C1 VARIANTE ENEA C273H - CERRO NAVIA 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados para lavado de aislación de estructuras con líneas energizadas. Coordinado con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Trabajo programado de lavado de aislación en estructuras, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. No reconectar los interruptores asociados a la línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220KV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2 o línea de 220KV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 07:30	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 18:27
2021040813	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito). LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 197A. Restricciones: Subestación Los Vilos, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Los Vilos, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S2 J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Las Palmas, S2 J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1. 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado			ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:50	20-05-21 16:37

2021040661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	SALZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SALZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa mantenimiento de Equipos Primarios.- Nota: Trabajos en coordinación con ENEL y Pacific Hydro (Codelec).-	Actividades: S/E Sausal: Mantenimiento a Interruptor 5212 y desconector 8912. 1 de 110KV.- Restricciones: Con Bloqueo a la reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Barra 110KV, Sección 1 Sausal o Barra 110 KV, Sección 2 Sausal o 1. 110KV Sausal/Alto Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloqueo). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Sausal, Delimitación de zona de trabajo- Instalación de tierras provisionales de bloqueo.- Protección 898/5212 Bloqueada Se solicitará a Translec. Sistemas de Control.-	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:30	20-05-21 18:00	20-05-21 08:37	20-05-21 16:29
2021040187	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuenche-Canal Melado-Anco a o Pehuenche-Anco a 2.- 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 220 KV Pehuenche-Canal Melado-Anco a y Pehuenche-Anco a 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:35	20-05-21 17:47
2021040186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1 TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Pehuenche-Canal Melado-Anco a o Pehuenche-Anco a 2.- 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 220 KV Pehuenche-Canal Melado-Anco a y Pehuenche-Anco a 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:35	20-05-21 17:47
2021040184	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - 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	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PAINÉ - 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	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.-	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- 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 Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:35	20-05-21 17:05
2021040183	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINÉ 154KV C1 TAP PAINÉ - 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	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.-	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre bajo la línea energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- 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 Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:35	20-05-21 17:05
2021040154	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - 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	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.-	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- 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 Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:35	20-05-21 18:19
2021040153	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C1 VILASECA - TAP PAINÉ 154KV C1 TAP PAINÉ - 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	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.-	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada.- Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o Línea 154 KV Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2.- 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 Tinguiririca-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.-	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:35	20-05-21 18:19
2021039338	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 FRONTERA - LAGUNAS 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación Tramo E 424 e E 440.	Actividades: Lavado de aislación Tramo E 424 e E 440. Restricciones: Frontera, 5214, 5215 No reconectar Lagunas, 5211 No reconectar Tap off Quillagua 5211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:50	20-05-21 15:46
2021039328	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TABARACA - CONDORES 220KV	TABARACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Condores: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 Incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas.	Actividades: S/E Condores: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 Incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas. Restricciones: Condores, 5211, 5212 No reconectar Parnacota, 5211 No reconectar Tarapacá, 5213 No reconectar Condores 52121 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 220KV Condores-Parnacota, C1 o 1 220KV Tarapacá-Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:50	20-05-21 15:08
2021039327	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDORES - PARNACOTA 220KV	CONDORES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Condores: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 Incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas.	Actividades: S/E Condores: Lavado de aislación equipos primarios paño 11 y 12 Incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas. Restricciones: Condores, 5211, 5212 No reconectar Parnacota, 5211 No reconectar Tarapacá, 5213 No reconectar Condores 52121 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 220KV Condores-Parnacota, C1 o 1 220KV Tarapacá-Condores, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:50	20-05-21 15:08
2021039284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 e E 170	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 e E 170 Restricciones: Tarapacá, 5211, 5212 No reconectar Lagunas, 5215, 5216 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 220KV Tarapacá-Lagunas, C1 o 1 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:50	20-05-21 13:34

2021039283	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio siliconado E 130 a E 170 Restricciones: Tarapaca, S211, S212 No reconectar Lagunas, S215, S216 No reconectar Instalaciones en Riego: 2.220KV Tarapaca Lagunas, C1 o 1.220KV Tarapaca-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 08:00	20-05-21 05:50	20-05-21 13:34
2021039213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - EMERALDA 220KV	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación de reforzados, montaje de crucetas, e instalación de aislación. Obra reemplazo de conductor.	Bajo	Actividades: Instalación de reforzados, montaje de crucetas, e instalación de aislación. 1.- Instalación de reforzados en tramo 134-151, 2.- Montaje de Cruceta auxiliar y cruceta polimérica en tramo 134-151, 3.- Instalación de Aislación en cruceta auxiliar del tramo 134-151, BRIGADA 3 Restricciones: Atacama, S211 No reconectar Emeralda, S271 No reconectar Instalaciones en Riego: 1.220KV Atacama Emeralda, C1 Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:50	20-05-21 18:19
2021036824	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riego.	Bajo	Actividades: Corte y podo de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconeción. Instalaciones en Riego: Línea 500V U Entre Rios-Anco. C1. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:35	20-05-21 19:42
2021036592	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CRUELOS 220KV (Ea_Revision)	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y LAF.-	Bajo	Actividades: Roco en faja de servidumbre de tramo E-169 al E-302. Restricciones: Restricción a la reconeción.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Rio Toltén-Cruelos C1 y Línea 220KV Rio Toltén-Cruelos C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:35	20-05-21 17:17
2021036591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CRUELOS 220KV (Ea_Revision)	EST. 101 - EST. 270 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS y LAF.-	Bajo	Actividades: Roco en faja de servidumbre de tramo E-169 al E-302. Restricciones: Restricción a la reconeción.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV Rio Toltén-Cruelos C1 y Línea 220KV Rio Toltén-Cruelos C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:35	20-05-21 17:17
2021036584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	EST. E53.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquita.-	Bajo	Actividades: Corta y podo de árboles. Restricciones: Restricción a la reconeción.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV El Laurel - Pichirropull C2 o Línea 220KV El Laurel - Pichirropull C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:35	20-05-21 16:34
2021036583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	EST. E53.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquita.-	Bajo	Actividades: Corta y podo de árboles. Restricciones: Restricción a la reconeción.- Instalaciones en Riego: Línea 220KV El Laurel - Pichirropull C1 o Línea 220KV El Laurel - Pichirropull C2. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:35	20-05-21 16:34
2021033486	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de loza de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapaca Lagunas. (S08 TX 642)	Bajo	Actividades: A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de loza de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapaca Lagunas. (S08 TX 642) Restricciones: Tarapaca, S212 No reconectar. Lagunas: S216 No reconectar. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:57	20-05-21 18:13
2021033450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de loza de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapaca Lagunas. (S08 TX 642)	Bajo	Actividades: A solicitud de Minera Collahuasi. Obras de protección concentrado a través de construcción de loza de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 KV Tarapaca Lagunas. (S08 TX 642) Restricciones: Tarapaca, S211 No reconectar. Lagunas: S215 No reconectar. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:57	20-05-21 18:13
2021041508	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PACIFICO 110KV	CONDONES - EST. N°39 - PACIFICO 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavado de Aislación Línea 110 KV Cóndoes - Pacífico, Estructura N°39	No hay mayor riesgo asociado al trabajo a ejecutar	Se realizará Lavado de Aislación Línea 110 KV Cóndoes - Pacífico, Estructura N°39. Bloqueo de Reconeción Automática del S241, en Subestación Cóndoes.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 17:00	20-05-21 09:35	20-05-21 10:48
2021041306	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	EST. DE BOMBO SG N°1 - EST. DE BOMBO SG N°2 110KV	EST BOMBO SG 1 - EST BOMBO SG 2 110KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBO SG 1 - EST BOMBO SG 1 110KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de estructura en Línea 110KV Estación de bombos SG1 - Estación de bombos SG2. Condiciones requeridas: no reconectar S214 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavados de aislación de estructura en Línea 110KV Estación de bombos SG1 - Estación de bombos SG2. Condiciones requeridas: no reconectar S214 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:33	20-05-21 19:57
2021041304	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA BAQUEDANO	Intervención	Origen Interno	Programada	ANGAMOS - ESTACION DE BOMBO SIERRA GORDA N°2 220KV	ANGAMOS - PATIO MUFAS ANGAMOS 220KV C1 PATIO MUFAS ANGAMOS - PATIO MUFAS EST. DE BOMBO SG 1 220KV C1 PATIO MUFAS EST. DE BOMBO SG 1 - EST. DE BOMBO SG 1 220KV C1	Lavado de Aislación	0	Lavados de aislación de estructura en Línea 220 KV Angamos. Estación de bombos SG1. Condiciones requeridas: no reconectar S214 S/E Angamos.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavados de aislación de estructura en Línea 220 KV Angamos. Estación de bombos SG1. Condiciones requeridas: no reconectar S214 S/E Angamos.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:32	20-05-21 19:57
2021036427	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO DOMINADOR ENCUENTRO 220KV	CERRO DOMINADOR - ENCUENTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S214 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S214 S/E Cerro Dominador; No reconectar S215 S/E Cerro Dominador; No reconectar S211 S/E Sierra Gorda; No reconectar S212 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:31	20-05-21 19:57
2021036426	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCUENTRO 220KV C2	ENCUENTRO - PATIO DE MUFAS ENCUENTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S214 S/E Sierra Gorda; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda.	El riesgo del trabajo es bajo.	Inspección y reparación de mallas a tierra de estructuras de línea. Condiciones requeridas: No reconectar S212 S/E Encuentro; No reconectar S213 S/E Encuentro; No reconectar S211 S/E Cerro Dominador; No reconectar S212 S/E Cerro Dominador; No reconectar S214 S/E Sierra Gorda; No reconectar S215 S/E Sierra Gorda.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:31	20-05-21 19:57
2021036270	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELPEUCO 110KV	CUNCO - MELPEUCO 110KV C1	Roco y podo franja servidumbre	0	Roco, podo y chipico en franja de servidumbre.	Bajo, los trabajos serán realizados por personal capacitado bajo normas de seguridad.	S/E Melpeuco: interruptor S2H1 cuenta con reconeción automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS lo no reconeción del interruptor S2H2 en caso de apertura. S/E Rio Toltén: S211 posee reconeción automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS lo no reconeción del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:21	20-05-21 19:16
2021036217	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roco y podo franja servidumbre	0	Roco, podo y chipico en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal capacitado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S211 posee reconeción automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS lo no reconeción del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:21	20-05-21 19:16
2021041542	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSQUILLOTA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos programados de corte y podo de árboles bajo conductores, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados de corte y podo de árboles bajo conductores, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220V San Luis - Quillota circuito 1 y 2. Instalaciones en Riego: Línea de 220V San Luis - Quillota circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riegos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloques del jefe de Faena: Señalización y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 07:30	20-05-21 17:30	20-05-21 05:35	20-05-21 17:57

2021044321	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Externo	Curso Fozosco	S/E SAN FERNANDO		Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere realizar reemplazo de Frontal de comunicaciones SCADA del nodo San Fernando, el cual se encuentra dañado. El reemplazo puede provocar intermitencia en las comunicaciones mientras se ejecute este	Riesgo bajo, se aplica procedimiento interno de GGE.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 11:08	20-05-21 14:00	20-05-21 11:10	20-05-21 15:16
2021043111	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHACHUEN	S/E CHACHUEN C4	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará cambio de ajustes a interruptor S24 Cto. San Gabriel por entrada en servicio de PMG. Luego de los trabajos cambios no afectarán la coordinación con el general de MT S2CT2 de acuerdo a estudio de ajustes enviado con fecha 04/05/2021	Bajo riesgo para las instalaciones de GGE.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 10:00	20-05-21 18:00	20-05-21 11:15	20-05-21 12:57
2021043078	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según S01 348 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Paine, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y S2A1 y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 10:35	20-05-21 15:12
2021042720	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CACHAPAL		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizarán trabajos de instalación de nuevo Router Mikrotik con el objetivo de establecer comunicación alternativa mediante red BG. No existen riesgos de operación fortuita en equipos de la Subestación. Se realizarán pérdidas de comunicación con la subestación y con el Nodo de manera intermitente inferior a 3 minutos, lo que será notificado anticipadamente.	Riesgo del Trabajo Bajo	No habrá pérdidas de consumos a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 15:04	20-05-21 17:56
2021042585	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUELENTADO	S/E QUELENTADO H2	Otro Tipo de Trabajo	0	Reemplazo de medidores ION 7650 panel, por ION 8550 Switchboard, en paño H2.	Bajo, sólo cambio de medidores de energía de paño H2	Reemplazo de medidores por requerimiento normativo.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 18:00	20-05-21 10:27	20-05-21 20:40
2021042354	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC, según S01 347 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Paine, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y S2A1 y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:51	20-05-21 15:12
2021042309	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LIQUEN	S/E LIQUEN BT	Reflejo de SFG	0	Se realizará la verificación de nivel de gas SF6 y eventual retiro al interruptor S2BT S/E Liquen.	Nivel de Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere una orden de precavación (no reconectar) interruptor S2BT de SE Liquen y bloqueo de reconexión automática del interruptor S2B3 S/E Penco.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 17:00	20-05-21 11:54	20-05-21 13:56
2021041961	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TALCA		Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos del proveedor del sistema SCADA, por pruebas de habilitación SCADA de reconectores y del generador asociado al proyecto de generación Cobquecura, se requiere intervenir la base de datos del nodo SCADA Talca, provocando eventualmente pérdida intermitente de comunicaciones de no más de 5 minutos entre el COT y el Coordinador, que afectarán al nodo Talca y SVEE Talca, Maule, Píscos y otros.	Riesgo bajo, a nivel de software.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:58	20-05-21 12:47
2021041484	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONSTITUCION	otros: tendido_cable	Alambrado de control	0	Se realizará tendido de conductor entre cámaras existentes (transformador de potencial en servicio de barra de 4kV), asociado a nuevo proyecto de aumento de potencia en la subestación de acuerdo a Decreto 418. Se requiere precavación operacional en instalaciones.	Riesgo controlado por contrasta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:50	20-05-21 20:09
2021041312	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO HOSPICIO	ALTO HOSPICIO 110/13.8 KV 30 MVA	Lavado de Aislación	0	LAVADO DE AISLACION CON CIRCUITO INTERRUPTOR DE EQUIPOS DE PATIO 110 Y 13.8 KV DE SUBESTACION ALTO HOSPICIO	NO HAY MAYORES RIESGOS CONSIDERADOS PARA LA ACTIVIDAD	DESACTIVAR RECONEXION AUTOMATICA DE EQUIPO S2H1 EN SUBSTACION CONDORES	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 17:00	20-05-21 11:33	20-05-21 13:29
2021041249	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT2 S/E PUNTA DE CORTES AT3	Obras Civiles	0	Obras civiles asociado a NUP B96 Ampliación Punto de Cortes - Proyecto de GGE SA	Riesgo del Trabajo medio controlado	Se requiere orden de precavación de no reconectar interruptores S2AT1, S2AT2 y S2AT3 como medida de precavación por estos trabajos bajo barra de S2AH1.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 09:55	20-05-21 16:00
2021040985	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Rozas y yoda franja envolverme	0	A solicitud de TRANSELEC, según S01 327 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Paine, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y S2A1 y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:41	20-05-21 16:55
2021040975	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT	Rozas y yoda franja envolverme	0	A solicitud de TRANSELEC, según S01 323 se solicita No reconectar interruptor S2AT de S/E Punta de Cortes, S2AT de S/E Paine, S2A1 y S2A2 de S/E Fátima y S2A1 y NO reconectar S2A1 y S2A2 de S/E Malloa por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:41	20-05-21 17:59
2021040336	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA FT2 S/E MONTE PATRIA CT1	Obras Civiles	0	A solicitud de TRANSELEC, según S01 1404 se solicita No reconectar interruptor S2CT1 y S2CT2 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:30	20-05-21 16:41
2021038151	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN JOAQUIN (GGE)	S/E SAN JOAQUIN (GGE) C2	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo de interruptor S2 C3, pruebas (multitudinal, razón de transformador, resistencia de contacto)	Mantenimiento preventivo de interruptor S2 C3, pruebas (multitudinal, razón de transformador, resistencia de contacto)	Mantenimiento preventivo de interruptor S2 C3, pruebas (multitudinal, razón de transformador, resistencia de contacto)	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 15:00	20-05-21 08:35	20-05-21 12:39
2021036009	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF LA NEGRA	TAP OFF LA NEGRA 110/23 KV 1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación S/E La Negra, banco de condensadores y equipos de paño.	No hay riesgos mayores.	Retiro de reconexión Automática S2H3 en S/E Alto Norte y retirar S2H2 en S/E Antofagasta y retiro de reconexión automática del S2H1 y S2E PtoAguas.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 07:00	20-05-21 17:00	20-05-21 07:13	20-05-21 13:38
2021034495	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MARISCAL		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos del proveedor de comunicaciones. Pruebas efectivas de alta disponibilidad de enlaces de procedimientos Telefónica y Entel en red de datos de GGE, eventualmente pueden provocar intermitencias de comunicación SCADA y SFR del CEN en la ventana horaria que puede afectar a SVEE Mariscal, Pirque, Padre Hurtado y Santa Marta.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 11:00	20-05-21 13:00	20-05-21 11:15	20-05-21 11:46
2021034493	Subestacion	Ejecución Estufa	GGE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BAJO MELIPILLA		Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos del proveedor de comunicaciones. Pruebas efectivas de alta disponibilidad de enlaces de procedimientos Telefónica y Entel en red de datos de GGE, eventualmente pueden provocar intermitencias de comunicación SCADA y SFR del CEN en la ventana horaria que puede afectar al nodo SCADA Melipilla y SVEE asociadas.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.		No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 11:00	20-05-21 17:00	20-05-21 15:04	20-05-21 20:30
2021041984	Subestacion	Ejecución Estufa	DHUNGUNGO	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL QUILAPILIN	S/E CENTRAL QUILAPILIN I3	Otro Tipo de Trabajo	0	Cotiza a través de la S001 144 solicita no reconexión del interruptor S2I3 de la S/E Quilapilín, esta debido a trabajos del tendido analizado a equipos primarios del paño J12 de la S/E Polanco.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas de precavación correspondiente	Precavación a la no reconexión del interruptor S2I3 de la S/E Quilapilín a través de la S001 144 de Cotbur.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:10	20-05-21 17:40
2021044511	Subestacion	Ejecución Estufa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Curso Fozosco	S/E LAS TORTOLAS	S/E LAS TORTOLAS D3	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Las Tortolas. Desconexión de curso Fozosco paño D3 a solicitud de Anglomericán, por reconexión de barra en reconector S2ER19 en línea 23 kV.	Bajo	S/E Las Tortolas. Desconexión de curso Fozosco paño D3 a solicitud de Anglomericán, por reconexión de barra en reconector S2ER19 en línea 23 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 20:30	21-05-21 01:00	21-05-21 13:11	21-05-21 17:20
2021042415	Subestacion	Ejecución Estufa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS TORTOLAS	S/E LAS TORTOLAS J1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión Línea 220 kV Polpaico-Maitenes, coordinado con Anglomericán (detención de Planta Joco) el objetivo de retirar desconector B81 en S/E Las Tortolas, dejando disponible el tramo Polpaico-Las Tortolas y permitiendo los ritos efectuar mantenimiento preventivo a Equipo, Líneas y Control, el desconector B81 permanecerá abierto hasta que Anglomericán nuevamente tenga detención de planta hasta en que se normalice la línea. Durante ese periodo Anglomericán (Las Tortolas) quedará abastecido desde S/E Maitenes.	Nivel de riesgo bajo, equipo desconectado	Desconexión Línea 220 kV Polpaico-Maitenes, coordinado con Anglomericán (detención de Planta Joco) el objetivo de retirar desconector B81 en S/E Las Tortolas, dejando disponible el tramo Polpaico-Las Tortolas y permitiendo los ritos efectuar mantenimiento preventivo a Equipo, Líneas y Control, el desconector B81 permanecerá abierto hasta que Anglomericán nuevamente tenga detención de planta hasta en que se normalice la línea. Durante ese periodo Anglomericán (Las Tortolas) quedará abastecido desde S/E Maitenes.	Libre	ANGLO AMERICAN SUR - LOS BRONCES	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 10:00	20-05-21 10:50
2021041334	Subestacion	Ejecución Estufa	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA I3	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento normal teleoperaciones paño I3 S/E Illapa.	Sin riesgo operacional para el paño S2I3 de S/E Illapa.	El trabajo se realizará de forma secuencial, por lo que siempre habrá un sistema de teleoperaciones habilitado.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 13:00	20-05-21 10:29	20-05-21 13:33
2021041326	Subestacion	Ejecución Estufa	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ILLAPA	BA S/E ILLAPA 220KV BP1 BA S/E ILLAPA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento normal al sistema de protecciones diferenciales de barras N° 1 y N°2 de 220kV en S/E Illapa. Los trabajos se consideran tanto para la unidad central como en las unidades de barra de las protecciones diferenciales, las siguientes actividades: Lectura de ajustes de protección, lectura de eventos, lectura de registros osciloscópicos y comprobación de sincronización horaria.	Sin riesgo operacional, las actividades corresponden a lectura de ajustes, eventos, registros osciloscópicos y sincronización horaria.	Los trabajos desiertos no considerarán cambios en los parámetros de ajuste en los equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 14:00	20-05-21 17:00	20-05-21 15:00	20-05-21 17:13
2021038917	Subestacion	Ejecución Estufa	Diego de Almagro Transmisora de Energía S.A.	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ILLAPA	S/E ILLAPA I1 S/E ILLAPA I2 S/E ILLAPA I4 S/E ILLAPA I5	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a tramo de línea 220 kV Illapa - Diego de Almagro, C1 y C2.	Sin riesgos asociados a ésta solicitud. Trabajos de terceros (Chiliquita).	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:40	20-05-21 16:52
2021043136	Subestacion	Ejecución Estufa	EDELNOR TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Intervención de cable de control a SCADA señal Manual (electrónico) cambiador de Taps.	Riesgo bajo según análisis	Precavación paño JT1, SSA-C y CA	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:32	20-05-21 13:05
2021042714	Subestacion	Ejecución Estufa	EDELNOR TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	BA S/E CRUCERO 220KV-BP1 BA S/E CRUCERO 220KV-BP2 BA S/E CRUCERO 220KV-BT	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo a potencial Conexión Puentes Eléctricos 89 JT1 - I Barra 1) SE CRUCERO.	Se toman todas las medidas de precavación, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	Condiciones requeridas SE CRUCERO. Abierto Y Bloqueado S2JT1 y 89 JT1 - I. DIFERENCIAL DE BARRA HABILITADA. No Reconectar S2I6, S2I8, S2I9, S2I8, S2I9, S2I8, S2I9, S2I2, S2I7A, S2I8A, S2I7B, S2I8B, S2I7I, S2I8, S2I10, S2I11, S2I5, S2I15.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 16:00	20-05-21 08:57	20-05-21 11:15
2021042711	Subestacion	Ejecución Estufa	EDELNOR TRANSMISION S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajo a potencial Conexión Puentes Eléctricos 89 JT1 - I Barra 1) SE CRUCERO. INDICTO NUP 2292	Se toman todas las medidas de precavación, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	Condiciones requeridas SE CRUCERO: Abierto Y Bloqueado S2JT1 y 89 JT1 - I. DIFERENCIAL DE BARRA HABILITADA. No Reconectar S2I6, S2I8, S2I9, S2I8, S2I9, S2I8, S2I9, S2I2, S2I7A, S2I8A, S2I7B, S2I8B, S2I7I, S2I8, S2I10, S2I11, S2I5, S2I15.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 16:00	20-05-21 08:57	20-05-21 11:15
2021042628	Subestacion	Ejecución Estufa	EDELNOR TRANSMISION S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CRUCERO	S/E CRUCERO JT1	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyó Trabajos a Potencial Paño S2JT1 (Prueba alarma Diferencial de Barras) BT	Se toman todas las medidas de precavación, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo a matriz de trabajo, riesgo bajo.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE Cruce Precavación Paño JT1. Encargado de Maniobras: Operador de Turno.	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 17:00	20-05-21 08:57	20-05-21 11:15
2021042482	Subestacion	Ejecución Estufa	EDEL TRANSMISION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL MANZANO (EDEL DISTRIBUCION)	230/25V 20MVA 3R	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza Reemplazo de protección de sobrecorriente de respaldo a TR. N°93	Trabajo sin riesgo para el sistema.	Trabajo se encuentra enmarcado en el proyecto NUP 1754	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 07:00	20-05-21 22:00	20-05-21 08:32	21-05-21 02:55
2021042950	Subestacion	Ejecución Estufa	EDEL TRANSMISION CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MACUL		Otro Tipo de Trabajo	0	Actualización del Sistema de Control Local. Se integra Nuevo Transformador de Poder N°1 y Cellos 12 kV N°1 al Sistema de Control Local	Trabajos sin riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdida de comunicaciones de 5 minutos entre la Subestación y el Centro de Control. Trabajos enmarcados en proyecto aplicación S/E Macul NUP 909	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 09:52	20-05-21 15:19
2021042138	Subestacion	Ejecución Estufa	INGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO HT2 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO H4	S/E CAPRICORNIO HT1 S/E CAPRICORNIO HT2 S/E CAPRICORNIO H3 S/E CAPRICORNIO H4	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de obras civiles, replanteo tendido y control topográfico dentro de la subestación, excavación, instalación de puente para continuidad eléctrica de Malla Puesta Tierra existente, soldadura electrostática, instalación de fierro, moldajes, pernos de anclaje, toma de ensayo de bendición, hormigonado, instalación de nuevo codo pulling y retiro de concreto, nueva definición centro duro y retiro malla acústica existente, excavación de Plataforma, nueva Sala de Control, montaje de fundaciones prefabricadas, prearmado de estructura, retiro de torre 23 kV, retiro de Transformador 13/23 kV. Trabajo asociado al proyecto ampliación de la Subestación Capricornio, bajo barra 220 y 110 kV.	Trabajos cercanos a instalaciones energizadas, con procedimiento aprobado. Riesgo bajo	No Reconectar S2I2 SE CHACAZA No Reconectar S2I20 SE MANTOS BLANCOS No Reconectar S2I71 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2I7 SE CAPRICORNIO No Reconectar S2H2 SE CAPRICORNIO	No tiene consumo afectado		ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:12	20-05-21 18:30

202108515	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E POZO ALMONTE	S/E POZO ALMONTE B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo 3 años	Riego bajo por cuanto se trabajo desconectado	Condiciones requeridas: S283 A disposición del jefe de fauna SubEstación Pozo Almonte: B883 A A disposición el jefe de fauna SubEstación Pozo Almonte: B883 B A disposición del jefe de fauna SubEstación Pozo Almonte: B883 C Cerrado se reenergizará por tierras provisionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 16:00	20-05-21 09:18	20-05-21 13:30
202108504	Subestacion	Ejecución Extensa	ENGIE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL TOCOPILLA	S/E CENTRAL TOCOPILLA IT16	Lavado de Aislación	0	Lavado de paño asociado a Tráfico principal de unidad L16	Deba las características del trabajo el riesgo es mínimo	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 16:00	20-05-21 08:45	20-05-21 09:18
202104986	Subestacion	Ejecución Extensa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA	S/E CENTRAL GUACOLDA J75 S/E CENTRAL GUACOLDA J2	Mantenimiento preventivo	0	Limpieza manual a paño de carcasa baños GS 220 KV de Subestación Guacolda.	Trabajo en GIS de la subestación, sin riesgo para el sistema	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 14:00	20-05-21 17:00	20-05-21 13:29	20-05-21 14:48	
202104172	Subestacion	Ejecución Extensa	HELIO ATACAMA TRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E BOLERIO	S/E BOLERIO B91 S/E BOLERIO 33 KV BP1 S/E BOLERIO 33 KV BP2 S/E BOLERIO J3 S/E BOLERIO J71 S/E BOLERIO J72 S/E BOLERIO ET1 S/E BOLERIO ET2 S/E BOLERIO ET3 S/E BOLERIO ET4 S/E BOLERIO ET5 S/E BOLERIO ET6 S/E BOLERIO ET7 S/E BOLERIO ET8 S/E BOLERIO ET9 S/E BOLERIO ET10 S/E BOLERIO ET11 S/E BOLERIO ET12 S/E BOLERIO ET13 S/E BOLERIO ET14 S/E BOLERIO ET15 S/E BOLERIO ET16 S/E BOLERIO ET17 S/E BOLERIO ET18 S/E BOLERIO ET19 S/E BOLERIO ET20 S/E BOLERIO ET21 S/E BOLERIO ET22 S/E BOLERIO ET23 S/E BOLERIO ET24	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación Bolero. los trabajos consistirán en realizar mediciones y respaldar a equipos según manuales de fabricantes y norma NETA ATS 2017. Condiciones requerida en S/E Bolero: Abierto S213, B893-1, B913-2, S2171, B9171-1, S2172, B9173-1, orlas de media tensión atornilladas, B913-2T cerrado. Condiciones requeridas en S/E Laberinto: Abierto S2114, B9114-A, B9114-B, Cerrado B9114-1T	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación Bolero. los trabajos consistirán en realizar mediciones y respaldar a equipos según manuales de fabricantes y norma NETA ATS 2017. Condiciones requerida en S/E Bolero: Abierto S213, B893-1, B913-2, S2171, B9171-1, S2172, B9173-1, orlas de media tensión atornilladas, B913-2T cerrado. Condiciones requeridas en S/E Laberinto: Abierto S2114, B9114-A, B9114-B, Cerrado B9114-1T	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 20:00	21-05-21 08:00	20-05-21 16:22	21-05-21 08:18			
202104458	Subestacion	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR S00/S19/S30V 200V/VA TR3 SVC	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de Post Comisionamiento SVC. Se requiere mantener energizado TR3 para así energizar el transformador de servicios auxiliares TR5 SSM, el cual alimenta principalmente el sistema de control y protección, además el sistema de enfriamiento de los condensadores del SVC, los cuales requieren mantenimiento energizado durante todo el periodo de pruebas de post comisionamiento.	Riego de disparo a interruptor S2K2 y S2K3 SE NPAZ, durante periodo de energía de transformador TR3. Interruptor S2K2 cerrado y a disposición del jefe de faenas.	Requerimientos: Interruptor S2K2 cerrado y a disposición jefe de faenas. Desconector B893-3 cerrado y a disposición del jefe de fauna. Interruptor S2K2 cerrado y a disposición del jefe de faenas.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 21:01	28-05-21 23:50	20-05-21 22:05	29-05-21 00:01
2021042465	Subestacion	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	RE S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K12Z 25MVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	En S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV, Reactor K12Z. Reparación por garantía ABB. 1- Fuga en la válvula del relé de presión sobra.	siguiendo los procedimientos de trabajo no hay riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV de Faenas: Interruptor S2K122 Abierto y a disposición del jefe de Faenas. Desconector B9K122-1 Abierto y Bloqueado. Desconector B9K122-2 Abierto y Bloqueado. Desconector B9K122-3 Abierto y Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:49	20-05-21 16:19
2021041835	Subestacion	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J21 S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	0	Transecte informal: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transecte, marcos del área de acuario al avance en las labores del lavado en Subestación Lagunas.	Trabajos de Transecte, no informa riegos asociados a los trabajos.	Se requiere a solicitud de Transecte las siguientes condiciones en subestación Lagunas: Bloqueo de reconexión automática de paños S218, S219 y S2121 propiedad de interchile.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:14	20-05-21 12:37
2021041391	Subestacion	Ejecución Extensa	INTERCHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J9 S/E LAGUNAS J8	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a la línea de transmisión Ana María - Lagunas S220 KV.	Bajo riesgo de disparo a la LT Ana María - Lagunas S220 KV por lavados de aislación. El riesgo se minimiza siguiendo los procedimientos de trabajo.	Condiciones en extremo de Ana María fueron gestionadas por ENOS via COO. Para realizar los trabajos en forma segura se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas: Reconexión automática deshabilitada en Interruptor S219. Reconexión automática deshabilitada en Interruptor S219.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:32	20-05-21 14:51
2021042817	Subestacion	Ejecución Extensa	LUZ PARRAL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN GREGORIO	S/E ANTUCOYA E1 S/E ANTUCOYA E10 S/E ANTUCOYA E11 S/E ANTUCOYA E12 S/E ANTUCOYA E13 S/E ANTUCOYA E14 S/E ANTUCOYA E15 S/E ANTUCOYA E16 S/E ANTUCOYA E17 S/E ANTUCOYA E18 S/E ANTUCOYA E19 S/E ANTUCOYA E20 S/E ANTUCOYA E21 S/E ANTUCOYA E22 S/E ANTUCOYA E23 S/E ANTUCOYA E24 S/E ANTUCOYA E25 S/E ANTUCOYA E26 S/E ANTUCOYA E27 S/E ANTUCOYA E28 S/E ANTUCOYA E29 S/E ANTUCOYA E30 S/E ANTUCOYA E31 S/E ANTUCOYA E32 S/E ANTUCOYA E33 S/E ANTUCOYA E34 S/E ANTUCOYA E35 S/E ANTUCOYA E36 S/E ANTUCOYA E37 S/E ANTUCOYA E38 S/E ANTUCOYA E39 S/E ANTUCOYA E40 S/E ANTUCOYA E41 S/E ANTUCOYA E42 S/E ANTUCOYA E43 S/E ANTUCOYA E44 S/E ANTUCOYA E45 S/E ANTUCOYA E46 S/E ANTUCOYA E47 S/E ANTUCOYA E48 S/E ANTUCOYA E49 S/E ANTUCOYA E50 S/E ANTUCOYA E51 S/E ANTUCOYA E52 S/E ANTUCOYA E53 S/E ANTUCOYA E54 S/E ANTUCOYA E55 S/E ANTUCOYA E56 S/E ANTUCOYA E57 S/E ANTUCOYA E58 S/E ANTUCOYA E59 S/E ANTUCOYA E60 S/E ANTUCOYA E61 S/E ANTUCOYA E62 S/E ANTUCOYA E63 S/E ANTUCOYA E64 S/E ANTUCOYA E65 S/E ANTUCOYA E66 S/E ANTUCOYA E67 S/E ANTUCOYA E68 S/E ANTUCOYA E69 S/E ANTUCOYA E70 S/E ANTUCOYA E71 S/E ANTUCOYA E72 S/E ANTUCOYA E73 S/E ANTUCOYA E74 S/E ANTUCOYA E75 S/E ANTUCOYA E76 S/E ANTUCOYA E77 S/E ANTUCOYA E78 S/E ANTUCOYA E79 S/E ANTUCOYA E80 S/E ANTUCOYA E81 S/E ANTUCOYA E82 S/E ANTUCOYA E83 S/E ANTUCOYA E84 S/E ANTUCOYA E85 S/E ANTUCOYA E86 S/E ANTUCOYA E87 S/E ANTUCOYA E88 S/E ANTUCOYA E89 S/E ANTUCOYA E90 S/E ANTUCOYA E91 S/E ANTUCOYA E92 S/E ANTUCOYA E93 S/E ANTUCOYA E94 S/E ANTUCOYA E95 S/E ANTUCOYA E96 S/E ANTUCOYA E97 S/E ANTUCOYA E98 S/E ANTUCOYA E99 S/E ANTUCOYA E100	Se realizará el levantamiento de información del gabinete de RTU	Riego bajo. Trabajo programado	Durante los trabajos es necesario pasar los selectores LOCAL/REMOTO de la subestación en posición Local.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:22	20-05-21 16:52		
2021040528	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ANTUCOYA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANTUCOYA	S/E ANTUCOYA E1 S/E ANTUCOYA E10 S/E ANTUCOYA E11 S/E ANTUCOYA E12 S/E ANTUCOYA E13 S/E ANTUCOYA E14 S/E ANTUCOYA E15 S/E ANTUCOYA E16 S/E ANTUCOYA E17 S/E ANTUCOYA E18 S/E ANTUCOYA E19 S/E ANTUCOYA E20 S/E ANTUCOYA E21 S/E ANTUCOYA E22 S/E ANTUCOYA E23 S/E ANTUCOYA E24 S/E ANTUCOYA E25 S/E ANTUCOYA E26 S/E ANTUCOYA E27 S/E ANTUCOYA E28 S/E ANTUCOYA E29 S/E ANTUCOYA E30 S/E ANTUCOYA E31 S/E ANTUCOYA E32 S/E ANTUCOYA E33 S/E ANTUCOYA E34 S/E ANTUCOYA E35 S/E ANTUCOYA E36 S/E ANTUCOYA E37 S/E ANTUCOYA E38 S/E ANTUCOYA E39 S/E ANTUCOYA E40 S/E ANTUCOYA E41 S/E ANTUCOYA E42 S/E ANTUCOYA E43 S/E ANTUCOYA E44 S/E ANTUCOYA E45 S/E ANTUCOYA E46 S/E ANTUCOYA E47 S/E ANTUCOYA E48 S/E ANTUCOYA E49 S/E ANTUCOYA E50 S/E ANTUCOYA E51 S/E ANTUCOYA E52 S/E ANTUCOYA E53 S/E ANTUCOYA E54 S/E ANTUCOYA E55 S/E ANTUCOYA E56 S/E ANTUCOYA E57 S/E ANTUCOYA E58 S/E ANTUCOYA E59 S/E ANTUCOYA E60 S/E ANTUCOYA E61 S/E ANTUCOYA E62 S/E ANTUCOYA E63 S/E ANTUCOYA E64 S/E ANTUCOYA E65 S/E ANTUCOYA E66 S/E ANTUCOYA E67 S/E ANTUCOYA E68 S/E ANTUCOYA E69 S/E ANTUCOYA E70 S/E ANTUCOYA E71 S/E ANTUCOYA E72 S/E ANTUCOYA E73 S/E ANTUCOYA E74 S/E ANTUCOYA E75 S/E ANTUCOYA E76 S/E ANTUCOYA E77 S/E ANTUCOYA E78 S/E ANTUCOYA E79 S/E ANTUCOYA E80 S/E ANTUCOYA E81 S/E ANTUCOYA E82 S/E ANTUCOYA E83 S/E ANTUCOYA E84 S/E ANTUCOYA E85 S/E ANTUCOYA E86 S/E ANTUCOYA E87 S/E ANTUCOYA E88 S/E ANTUCOYA E89 S/E ANTUCOYA E90 S/E ANTUCOYA E91 S/E ANTUCOYA E92 S/E ANTUCOYA E93 S/E ANTUCOYA E94 S/E ANTUCOYA E95 S/E ANTUCOYA E96 S/E ANTUCOYA E97 S/E ANTUCOYA E98 S/E ANTUCOYA E99 S/E ANTUCOYA E100	Lavado de aislación a equipos de patio, solicitado por cliente	Riego bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro	Se realizará lavado de aislación a todos los equipos de patio de S/E No reconectar: S/E Antucoya: S211, S2171, S2172, S2173 y S2172	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:19	20-05-21 12:08		
2021043137	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E COLOSO	COLOSO 220/13,8 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Sistema de Monitoreo de Gases Smart Monitor de Transformador CCL050 220/13,8 KV N°2	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Coloso: No reconectar S2172.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	11-05-21 20:00	20-05-21 17:40	11-05-21 18:40
2021043132	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLON	S/E FARELLON 220/9,9KV 27-36 MVA (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Sistema de Monitoreo de Gases Smart Monitor de Transformador FARELLON 220/9,9 KV N°3	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Farellon: No reconectar S2173.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	11-05-21 20:00	20-05-21 11:07	11-05-21 18:40
2021043131	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLON	FARELLON 220/9,9 KV N°2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Sistema de Monitoreo de Gases Smart Monitor de Transformador FARELLON 220/9,9 KV N°2	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Farellon: No reconectar S2172.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	11-05-21 20:00	20-05-21 11:07	11-05-21 18:40
2021043130	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FARELLON	FARELLON 220/9,9 KV N°1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Sistema de Monitoreo de Gases Smart Monitor de Transformador FARELLON 220/9,9 KV N°1	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Farellon: No reconectar S2171.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	11-05-21 20:00	20-05-21 11:07	11-05-21 18:40
2021042373	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESCONDIDA	BA S/E ESCONDIDA 220KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 220KV BP2 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP1 BA S/E ESCONDIDA 69KV BP2	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación Subestación Escondida.	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo.	Condiciones requeridas: S/E Escondida: No reconectar S215, S212, S213, S2171, S2172, S2173, S2174, S2175, S2176. S/E Zaldívar: No reconectar S211. S/E Domeyko: No reconectar S215. S/E 401: No reconectar S28642, S28641A y S28641B. S/E Esc: No reconectar S2871, S2872. S/E Monturaqui: No reconectar S2814.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 07:30	20-05-21 18:00	20-05-21 09:00	20-05-21 14:00
2021042372	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E 401	S/E 401 13,8 KV S/E 401 4,16 KV S/E 401 89 KV S/E 401 828V S/E 401 827V S/E 401 071 S/E 401 073	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de S/E 401	Trabajos se realizan con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: S/E Laguna Saca: No reconectar S2813 S/E 401: No reconectar S28227, S28191	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 07:30	20-05-21 18:00	20-05-21 08:24	20-05-21 09:00
202108150	Subestacion	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E DOMEYKO	S/E DOMEYKO J5	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento equipos primarios Paño JS SE Domeyko	Se realizan trabajos con un bajo nivel de riesgo	Condiciones requeridas: SubEstación Domeyko: A disposición del jefe de faenas S215, S2172, S2173, S2174, S2175, S2176. Esa solicitud se realiza como un Mantenimiento Mayor. Para ello se ingresa la carta Carta N°: E - 36 - 2021. Mantenimiento Mayor Paño JS SE Domeyko.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	11-05-21 20:00	20-05-21 14:10	11-05-21 12:40
2021042942	Subestacion	Ejecución Extensa	PHICOP HYBRID	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAUZAL	S/E SAUZAL HTS (S04C)	Mantenimiento preventivo	0	Trabajo realizado por Translec. Se requiere desconectar paño HTS de barra 2 en S/E Sauzal (se cambiara a barra 1)	Riego bajo. Trabajo externo de Translec se realizaran según procedimientos	Se requiere abierto B9HTS-2, Desconectar paño HTS de barra 2 en S/E Sauzal (se cambiara a barra 1) y solicitud de trabajos internos de Translec.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 18:00	20-05-21 07:48	20-05-21 18:30
2021039128	Subestacion	Ejecución Extensa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:11	20-05-21 12:34
2021039154	Subestacion	Ejecución Extensa	PARQUE QUILLAGUA	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF QUILLAGUA	S/E TAP OFF QUILLAGUA J1	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 KV Frontera Lagunas C2, Tap Off Quillagua ejecutado por Translec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar S211.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de estructuras de Línea 220 KV Frontera Lagunas C2, Tap Off Quillagua ejecutado por Translec. Condiciones requeridas en Tap Quillagua: No reconectar S211.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:11	20-05-21 15:30
2021043181	Subestacion	Ejecución Extensa	PUNTELLA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL ITATA	ITATA 66/12,5KV 25MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de energización de protecciones de acuerto a proyecto MNT 2245	Riego Bajo, ya que trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos.	Pruebas de energización de protecciones de acuerto a proyecto MNT 2245	protocolos_de_prueb	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:04	21-05-21 01:25	
2021043179	Subestacion	Ejecución Extensa	PUNTELLA	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF SANTA CLARA	Arroc tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de energización de protecciones de acuerto a proyecto MNT 2245	Riego Bajo, ya que trabajos se realizarán bajo procedimientos establecidos.	Pruebas de energización de protecciones de acuerto a proyecto MNT 2245	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:04	21-05-21 01:25
2021044275	Subestacion	Ejecución Extensa	SAN JUAN	Desconexión	Origen Interno	Curso Ferioso	S/E PUNTA COLORADA	S/E PUNTA COLORADA J14	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro y reposición puente y terminal ligada línea seccionador B9114-1	Los trabajos serán realizados por personal contratista bajo la supervisión del personal de LAF, se utilizara todos los implementos de seguridad que se amerite.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 07:30	20-05-21 16:00	20-05-21 10:30	20-05-21 14:07	

2021049126	Subestacion	Ejecución Entosa	SAN JUAN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT1 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT2 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT3 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT4 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT5 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT6 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT7 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT8 S/E CENTRAL PARQUE EOLICO SAN JUAN IT9	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con equipos de pato energabazos.	Nivel de riego bajo ya que los equipos de pato no cuentan con reconexión automática, además los trabajos serán realizados por personal especializado bajo supervisión de persona de LAP, quienes vigilarán el cumplimiento de las normas de seguridad.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 10:18	20-05-21 15:04
2021038879	Subestacion	Ejecución Entosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	Otro Tipo de Trabajo	S/E Kimal: ingreso de forma REMOTA para realizar integración de señales asociadas a Diagramas 3,4,5 y 6. Se reconfigurará SG4250 (PPOINT ENDO) ICCP, SG4250 con configuración de RTU TELENET, equipos de comunicaciones asociados a la RTU. Junto con las pruebas punto punto con SCADA y Coordinador.	Riego controlado. Pérdida de comunicación cuando se reinicie SG4250 por 3 minutos aproximadamente. Pérdida de comunicación cuando se deje el canal de comunicaciones desde el SCADA E-TERESA por 1 min aproximadamente. Pérdida de comunicación por 5 min cuando se reinicie los equipos de comunicación.	(PT 65235 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:40	20-05-21 16:42
2021031788	Subestacion	Ejecución Entosa	SATT	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E KIMAL	Otro Tipo de Trabajo	S/E Kimal: Se pasarán Switch Local/Remoto en Local en sala de control y Ponto AI, para realizar Escalas de Integración de señales en base de datos Soada 016000 y reconfiguración de la misma. Pruebas punto a punto para Diagramas 3,4,5 y 6 en SCADA (01500149) en S/E KIMAL. Pruebas de nivel 1 a nivel 2. Pruebas de nivel 1 a nivel 3 (CCT) y Pruebas de nivel 1 a nivel 4 (Coordinador) para las 16 diagramas antes mencionadas.	Riego controlado. Pérdida de comunicación por 5 minutos en caso de tener que reiniciar el Soada, además se mantendrá personal en instalaciones para asistir en caso de una contingencia.	(PT 46944 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 19:00	20-05-21 08:50	20-05-21 19:00
2021042863	Subestacion	Ejecución Entosa	SGM	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA	Lavado de Aislación	Lavado de aislación en S/E Tap Off Nueva Victoria 220/66 kV.	El riego no bajo ya que se tomarán las medidas necesarias para minimizarlo.	Tap Off Nueva Victoria: Bloqueo a la reconexión y Señalización de S2T, S2B1, S2BL5282, S2B3, S/E Lagunas: Bloqueo a la reconexión y Señalización de S212, S/E San Simón: Bloqueo a la reconexión y Señalización de S214 y S215; S/E LLamara: Bloqueo a la reconexión y Señalización de S2B1; S/E Sur Virgo: Bloqueo a la reconexión y Señalización de S2B1. Se envió SOO a Translec por la No reconexión del interruptor S2T de la S/E Lagunas.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:15	20-05-21 13:30
2021038994	Subestacion	Ejecución Entosa	SGM	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP OFF NUEVA VICTORIA	Lavado de Aislación	S/E Lagunas: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transformers, marcos de líneas de acuerdo al avance en los labores del lavado.	El riego no bajo, para ser tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	No reconectar interruptor S2T de S/E Tap Off Nueva Victoria por solicitud de Translec a través de la SOD 919.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:35	20-05-21 13:00
2021044331	Subestacion	Ejecución Entosa	STS	Desconexión	Origen Interno	Curso Fofosso	S/E LA UNION	Otro Tipo de Trabajo	De Curto Fofosso se requiere desconectar Transformador T3 en S/E La Unión, para poder realizar pruebas sobre interruptor S2T3, debido a falla ocurrida a las 08:03hrs. del 20/05/2021. IF asociado 2015001490. Clientes serán resguardado a través de red MT	Riego bajo ya que esta controlado.	Se requieren hacer estas pruebas para evitar una operación intempestiva que vuelva a afectar a los clientes asociados al Transformador T3 de S/E La Unión.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 12:00	20-05-21 14:00	20-05-21 11:54	20-05-21 13:59
2021039867	Subestacion	Ejecución Entosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHOLIGUAN (STS)	Otro Tipo de Trabajo	S/E Choliguan, desconexión de Subestación de SCADA DAVIS. Pruebas de simulación de alarmas desde remotos para verificar estatus de tiempo en servidor de comunicaciones. Modificación de la configuración de la instancia y reset. Modificación de la configuración, carga y reinicio del servidor que duplica las sesiones hacia los SCADA.	Riego controlado, puede perder la comunicación menor a un minuto con S/E Choliguan al reiniciar la RTU.	(PT 2021 00478 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 19:00	20-05-21 15:35	20-05-21 18:15
2021043104	Subestacion	Ejecución Entosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TEN GIS	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de ENGIE S.A., se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores S2B8 y S219 en S/E TEN, para realizar Control de Carbones Exclución Generador Principal 20 kV 442 MVA REM Ergo y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros si es correspondiente.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura indeseada de interruptores S2B8 y S219 por trabajos desarrollados por terceros en central EM Ergo. Medidas de mitigación: A ser tomadas por empresa propietaria central EM (Engie) si correspondiere.	A solicitud de ENGIE S.A., se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores S2B8 y S219 en S/E TEN, para realizar Control de Carbones Exclución Generador Principal 20 kV 442 MVA REM Ergo y limpieza de cubículo de excitación con cambio de filtros si es correspondiente.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 17:00	20-05-21 13:46	20-05-21 15:30
2021042618	Subestacion	Ejecución Entosa	TEN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	Otro Tipo de Trabajo	Lavado de aislación de equipos asociados al compensador serie CKE, verificación de desbalance de corrientes en la CNK, pintura de casillas de control ubicadas en la plataforma, revisión a los componentes de los parasurtenas fase N° 1, 2 y 3.	Riego: Apertura intempestiva de interruptores de LT asociada, por fallas en instalaciones mientras se realizan los trabajos del lavado. Medidas de mitigación: Medición de conductividad de agua, monitoreo constante de actividad de viento, distancia a puntos energizados según normativa vigente.	Condiciones operacionales: Cierre de interruptor S2C96, abierto y bloqueados desconectores B9C96-1 - B9C96-2 cierre de desconectores B9C96- IT - B9C96-2T, cierre de desconector B9C96-3. En caso de apertura intempestiva de interruptores de LT asociada, se requiere la no reconexión hasta realizar verificación de condiciones con personal supervisor de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:30	20-05-21 18:00	20-05-21 08:37	20-05-21 17:08
2021041316	Subestacion	Ejecución Entosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEN GIS	otro: telecomunicacion	Se realizará mantenimiento preventivo de GWT 1, GWT2, HMI3 y HMI2 de S/E TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones.	Riego: Durante el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos. Medidas de mitigación: Confirmar E/S GTW y/o HMI de respaldo antes de comenzar los trabajos, se realizará un equipo a la vez, personal en terreno en caso de requerir maniobras.	Se realizará mantenimiento preventivo de GWT 1, GWT2, HMI3 y HMI2 de S/E TEN. Esta actividad consiste en eliminar archivos temporales y reinicio del sistema operativo y todas sus aplicaciones. En el proceso de reinicio de los Gateway podría perderse la comunicación con la subestación por un periodo no mayor a 10 minutos, se realizará una a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 17:00	20-05-21 11:15	20-05-21 16:17
2021039553	Subestacion	Ejecución Entosa	TEN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS CHANGOS	otro: telecomunicacion	Se realizará evaluación de Ciberseguridad GAP NERC y pruebas técnicas.	Riego: Posible pérdida de comunicación con S3EE1 los Changos, Cumbre y Nueva Cardones. Medidas de mitigación: Personal ubicado en dichas subestaciones en caso de requerir maniobras mientras se produce la pérdida de supervisión y control.	Posible pérdida de comunicaciones de S3EE1 los Changos, Cumbre y Nueva Cardones con centro de control TEN, además de envío de datos ICCPO al coordinador eléctrico local.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 13:00	20-05-21 18:00	20-05-21 00:45	20-05-21 19:01
2021039024	Subestacion	Ejecución Entosa	TEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA POZO ALMONTE	Lavado de Aislación	A solicitud de Translec se requiere desactivar reconexión automática de patios 1B y 9 en S/E Nueva Pozo Almonte, para lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transformers en S/E Lagunas (Translec).	Bajo Riego: A solicitud de Translec, se requiere desactivar reconexión automática de patios 1B y 9 en S/E Nueva Pozo Almonte.	A solicitud de Translec se requiere desactivar reconexión automática de patios 1B y 9 en S/E Nueva Pozo Almonte, para lavado de aislación en S/E Lagunas.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:33	20-05-21 12:56
2021044287	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Curso Fofosso	S/E VALLENAR	Otro Tipo de Trabajo	Solicitado por CGE SA, según SOD N°72 Normalización de la planta caliente con brigada de LEE circuito Torrelabanca	Bajo	Actividad: S/E Vallenar a solicitud de CGE SA Normalización de punto caliente con brigada de LEE circuito Torrelabanca intervención: S/E Vallenar No reconectar S2C2 Instalaciones en Riego: Pato línea LEE VALLENAR Sur (Torrelabanca) Temporalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 10:00	20-05-21 18:00	20-05-21 11:22	20-05-21 15:23
2021044281	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Curso Fofosso	BA S/E PUNTA COLORADA	Otro Tipo de Trabajo	Sodí N° 3 de Latin America Power (San Juan) Sodí N° 1467 - Barrick	Bajo	Actividades: Solicitado por Latin America Power (San Juan) Por trabajos de retiro y reposición puente y terminal llegada línea seccionador B9114-1 No hay Instalación con riego: Punta Colorado Barras 220 kV. Sec. 2 Temporalidad del riego: Al principio y termino de la faena Nivel de Riego: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:30	20-05-21 16:00	20-05-21 10:40	20-05-21 14:02
2021043086	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	otro: telecomunicacion	Programa de Obras de Sistema de Control: Actualización de Software POC de S/E Ancoa.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Actualización de Software POC (Sincroftan) ELPROS en Servidor POC, via conexión remota. Instalaciones en Riego: SCADA Local S/E Ancoa Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos- Nivel de Riego: Bajo- Bloqueos del Jefe de Faena: Subestación Ancoa, Delimitación zona de trabajo-	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:37	20-05-21 11:19
2021043083	Subestacion	Ejecución Entosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	Otro Tipo de Trabajo	S/E Polpaico: Verificación de protección S1/S1N 220 kV.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Verificación de protección S1/S1N 220 kV. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riego: S/E Polpaico: Banco ATR de SOD 220 kV. Temporalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Bloqueos del Jefe de Faena: S/E Polpaico: El Jefe de Faena bloqueará la protección S1/S1N mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 17:00	20-05-21 09:36	20-05-21 13:14

2021043077	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	RE S/E ALTO JAHUEL K22 525KV BARAVAR	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E ALTO JAHUEL: Verificación de relés de cierre/apertura sincronizada. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 525KV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El Jefe de Faena delimitará la zona de trabajo. A disposición del Jefe de Faena el interruptor 52K2.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 10:00	20-05-21 15:00	20-05-21 09:31	20-05-21 11:32
2021043022	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MOLLES		Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Molles: Proyecto capex Novil Última Mila. - - 1) Montaje, cableado y energización de ITM 48Vcc en armario RTU D25. - - 2) Nota: ITM solicitado por Tivit para habilitación de LAN B en RTU de SE Los Molles. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Molles o S.S.A.A. C.C. Los Molles Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Molles, Caseta de control y protecciones: Armario RTU D25. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 10:00	20-05-21 15:00	20-05-21 11:48	20-05-21 13:00
2021043021	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS MOLLES	otros.grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Los Molles: Proyecto capex Novil Última Mila. - - 1) Montaje, cableado y energización de ITM 48Vcc en armario RTU D25. - - 2) Nota: ITM solicitado por Tivit para habilitación de LAN B en RTU de SE Los Molles. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Los Molles o S.S.A.A. C.C. Los Molles Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Molles, Caseta de control y protecciones: Armario RTU D25. Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 10:00	20-05-21 15:00	20-05-21 11:48	20-05-21 13:00
2021043020	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE		Otro Tipo de Trabajo	0	SE Ovalle: Proyecto capex Novil Última Mila. - - 1) Montaje, cableado y energización de ITM 48Vcc en armario RTU D25. - - 2) Nota: ITM solicitado por Tivit para habilitación de LAN B en RTU de SE Ovalle. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Ovalle o S.S.A.A. C.C. Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Sala de control y protecciones: Armario RTU D25 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 14:00	20-05-21 19:00	20-05-21 15:07	20-05-21 17:18
2021043019	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OVALLE	otros.grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Ovalle: Proyecto capex Novil Última Mila. - - 1) Montaje, cableado y energización de ITM 48Vcc en armario RTU D25. - - 2) Nota: ITM solicitado por Tivit para habilitación de LAN B en RTU de SE Ovalle. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SCADA Local SE Ovalle o S.S.A.A. C.C. Ovalle Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, Sala de control y protecciones: Armario RTU D25 Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 14:00	20-05-21 19:00	20-05-21 15:07	20-05-21 17:18
2021042952	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNAS	S/E LAGUNAS J2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Laguna: A solicitud de CC RNE. Lavado de aislación de la S/E Tap-OP 220/66/23 Nueva Victoria (COM) (DOP RNE 44/2021) Restricciones: S/E Laguna: No reconectar interruptor 52J2 Bloques del Jefe de Faena: No hay	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Lagunas-San Simón. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	ninguno	No tiene consumo afectado				20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:20	20-05-21 14:07
2021042916	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MIRAE	BA S/E MIRAE 220KV BP1-1 BA S/E MIRAE 220KV BP2-1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ampliación SE Miraje: Tendido de conductor entre marcos de barra existente y proyectado. NOTA: Sin interconectar a instalaciones existentes. Restricciones: Subestación Miraje, 52H, 52M, 52J, 52J9 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Miraje o Barra 220 KV, Sección 2-Miraje. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Miraje, instalación de banderines para identificar distancias a punto energizado. Mantener lomo vivo durante la ejecución de los trabajos. Inspección ITD Transmis. Subestación Miraje. En nuevos conductores a tender se colocará puesta a tierra en nuevos conductores Barra proyectada por la inducción asociada a la cercana a puntos energizados. Se incluye croquis con detalle.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 07:28	20-05-21 19:34
2021042798	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	BA S/E SAUZAL 110KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa mantenimiento de Equipos Primarios. Nota: Trabajos en coordinación con ENEL y Pacific Hydro (Codeho). Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 110KV, Sección 1 Sauzal o Barra 110KV, Sección 2-Sauzal o Paflo Transformación HTDS-Sauzal. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloque). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Sauzal, Delimitación de zona de trabajo. Instalación de tierras provisionales de bloques.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 09:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:37	20-05-21 15:44
2021042797	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	S/E SAUZAL T3	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa mantenimiento de Equipos Primarios. Nota: Trabajos en coordinación con ENEL y Pacific Hydro (Codeho). Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 110KV, Sección 1 Sauzal o Barra 110KV, Sección 2-Sauzal o Paflo Transformación HTDS-Sauzal. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloque). Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Sauzal, Delimitación de zona de trabajo. Instalación de tierras provisionales de bloques.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 09:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:37	20-05-21 15:44

2021042795	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAUZAL	BA S/E SAUZAL 110KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos a solicitud de Pacific Hydro, por requerimiento de Codelco de mantenimiento a desconectores de paños L3 y L4.	Actividades: S/E Sauzal: Trabajos a solicitud de Pacific Hydro, por requerimiento de Codelco. - Mantenimiento a desconectores BRL3 2 y BRL4 2. - Condiciones: Equipo indispoñible. - Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 3 Sauzal o Barra 110 KV, Sección 1 Sauzal. - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloqueo). - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: Subestación Sauzal, Delimitación de zona de trabajo. - Instalación de tierras provisionales de bloqueo.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:30	20-05-21 18:00	20-05-21 08:37	20-05-21 15:53	
2021042475	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E NEPTUNO	stroc: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Neptuno: Mantenimiento programado a grupos de emergencia y motobombas.	Actividades: S/E Neptuno: Mantenimiento programado a grupos de emergencia y motobombas. - Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. - Instalaciones en Riesgo: S/E Neptuno: SGA de CA de S/E Neptuno. - Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: S/E Neptuno: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 17:00	20-05-21 09:27	20-05-21 13:00	
2021042474	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	ALTO JAHUEL TR2 220/115/13.2KV 130MVA/4X4U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto jahuel: Verificación de protección 50kV y 27 de la barra 13.2 kV de terciario del ATR2.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Verificación de protección 50kV y 27 de la barra 13.2 kV de terciario del ATR2. - Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. - Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Banco Monofásico N°2 de 220/110/13kV. - Temporalidad de los Riesgos: Durante ejecución de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: El jefe de Faena bloqueará las protecciones de manera alternada mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:00	20-05-21 17:00	20-05-21 09:27	20-05-21 15:54	
2021042060	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	BA S/E POLPAICO 220KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a Colibún Transmisión por trabajos de lavado de estación en sus instalaciones S/E Polpaico.	Instalación con riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 1 ó 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:42	20-05-21 17:52	
2021042059	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	BA S/E POLPAICO 220KV SECCION 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a Colibún Transmisión por trabajos de lavado de estación en sus instalaciones S/E Polpaico.	Instalación con riesgo: S/E Polpaico: Barra de 220 KV Sección 1 ó 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:42	20-05-21 17:52	
2021040904	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR2 220/115/13.8KV 5MVA 3U	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Mantenimiento normal BHT2 2, normal Transformadores de corrientes TCC1, F1, F2, F3.	MTB reducido; normal; exhaustivo; mcc o reemplazo de interruptor; transfirido o desenergizado. - S/E Cardones: Mantenimiento normal BHT2 2, normal Transformadores de corrientes TCC1, F1, F2, F3. - Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 Cardones o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Cardones o S.S.AA. C.A. Cardones. - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, instalación de tierras de bloques en ambos lados del BHT2 2 inmovilizado Bloques del jefe de Faena. Subestación Cardones, instalación de tierras de bloques en ambos lados de los TCC12 inmovilizado bloques del jefe de Faena. Subestación Cardones, BHT2 2 Abierto A disposición del jefe de Faena para realizar pruebas de apertura y cierre. Subestación Cardones, instalación de tierras de bloques en PE Lado 220 KV del ATR2 inmovilizado Bloques del jefe de Faena. Subestación Cardones, ITM TSSAA N°2 Abierto Bloques de emergencia.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:07	20-05-21 13:14	
2021040662	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAUZAL	BA S/E SAUZAL 110KV SECCION 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa mantenimiento de Equipos Primarios. Nota: Trabajos en coordinación con ENEL y Pacific Hydro (Codeko).	Actividades: S/E Sauzal: Mantenimiento a interruptor S212 y a desconector BRL2 de 110 KV. - Condiciones: Equipo indispoñible. - Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. - Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 3 Sauzal o Barra 110 KV, Sección 2 Sauzal ó 110KV Sauzal Alto Jahuel, C. - Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y Al término de los trabajos (Por tierras provisionales de bloqueo). - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: Subestación Sauzal, Delimitación de zona de trabajo. - Instalación de tierras provisionales de bloqueo. - Protección SBR/S212. - Bloques de solicitud a Transmisión: Sistema de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 09:30	20-05-21 18:00	20-05-21 08:37	20-05-21 16:29	
2021039418	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	stroc: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E Charria: Acceso remoto al servidor PDC: revisión de versión ".NET" del framework del servidor. Carga del paquete de instalación WAProtector y de la versión 4.8 de framework .NET (si es que la versión encontrada no es la correcta). Si es necesario realizar la instalación framework .NET y reinicio del servidor (el Servidor se toma alrededor de 5 minutos en reiniciar). Instalación de nueva versión del sistema WAProtector (estas las actualizaciones toman alrededor de 10 minutos). Revisión de configuración en aplicación Engineering Studio. Revisión de parámetros de sincronismo de base de datos histórica con el servidor principal del CEN y ejecución de prueba de sincronismo. - Restricciones: No hay. - Instalaciones en Riesgo: SCADA Local S/E Charria o S.S.AA. C.C. Charria. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. - Nivel de Riesgo: Bajo. - Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 09:28	20-05-21 11:14	
2021039248	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNAS	BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Lagunas: Lavado de estación equipos primarios Patio 220KV, postesales, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	S/E Lagunas: Lavado de estación equipos primarios Patio 220KV, postesales, cables de los marcos de las barras principales 1 y 2 y transferencia, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. - Restricciones: Lagunas, S211, S212, S215, S216, S21CE2, S21R, S21S, S21T, S21T, S21D No reconectar. Transferencia, S211, S212 No reconectar. S/E San Simón: S214, S215 (DODI RNE) No reconectar. Frontera, S214, S21S No reconectar. S/E Tap Off No. Victoria, S217 (DODI a SOM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar. S/E Calafraes: S211, S212 (DODI Calafraes) No reconectar. S/E Nuevo Paso Alto: S218, S219 (DODI TEN) No reconectar. S/E San Martín: S211, S212, S214 y S215 (DODI ENOR CHLE) No reconectar. S/E Tap Off Quilquea: S211 (DODI ENORI) No reconectar. Lagunas, S211, S214, S21C (DODI Calafraes) No reconectar. Lagunas, S212L, S218, S219 (DODI INTERCHLE) No reconectar. Lagunas, S21S (DODI CS2) No reconectar. Lagunas, S211 (DODI a SOM N. Victoria y a su CC RNE) No reconectar. Lagunas, S2111 (DODI Granja Solar) No reconectar. S/E Guala, S211, S212, S215, S216, S21CE2, S21R, S21S, S21T, S21T, S21D No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 05:50	20-05-21 13:14	
2021043174	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CALAMA NUEVA		Otro Tipo de Trabajo	0	Pruebas de SCADA asociadas a NUP 2152, a equipos nuevos	No hay riesgos en el trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	25-05-21 18:00	20-05-21 08:43	25-05-21 20:05	
2021041194	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4	Otro Tipo de Trabajo	0	Boque de reconexión a S284 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Patinhuo S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo de LV Duqueco-Pangue de su propiedad.	Riesgo no inherente a empresa propietaria del paño. Trabajo programado por terceros en sus instalaciones.	Boque de reconexión a S284 de Duqueco como medida de precaución operacional solicitada por Patinhuo S.A. por inspección visual y poda de árboles cercanos a tramo de LV Duqueco-Pangue de su propiedad.	No tiene consumo afectado	ninguno	20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:43	20-05-21 18:13

2021038590	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA JT1	Lavado de Aislación	0	Precaución paño JT1 S/E Esmeralda a petición de Transelec según SODI N° 908, por trabajos de instalación de refuerzos en tramo 134-151. Montaje de Cruzeta auxiliar y cruzeta polimérica en tramo 134-151. Instalación de Aislación en nueva auxiliar del tramo 134-151. BRIGADA 1,2 y 3.	Trabajo programado por Transelec. Riesgo no inherente a CSE Transemel.	Condiciones Operacionales: Señalizar no reconectar S2T1.	No tiene consumo afectado	ninguno				20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:30	20-05-21 18:09
2021038231	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CONDORES	S/E CONDORES JT1	Lavado de Aislación	0	Precaución en paño JT1 de S/E Cóndores a solicitud de Transelec por SODI N° 903, por trabajos en S/E Cóndores. Lavado de aislación equipos primarios paño J1 y J2 incluye marcos de barra y marcos de líneas".	Trabajo realizado por Transelec, riesgo no inherente a CSE Transemel.	Condiciones Operacionales: No reconectar S2T1 en S/E Cóndores.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 13:02	20-05-21 11:13	
2021042759	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEJILLONES	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	Otro:telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	0	Corrección de canal de comunicaciones MPLS correspondiente a los paños J12 y J13 de S/E Encuentro. Existe el riesgo de intermitencia de las comunicaciones durante los trabajos.	El riesgo de trabajo es bajo.	Corrección de canal de comunicaciones MPLS correspondiente a los paños J12 y J13 de S/E Encuentro. Existe el riesgo de intermitencia de las comunicaciones durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 08:31	20-05-21 19:57	
2021036919	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALUPEN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	S/E RIO TOLTEN J1	Roco y podo franja servidumbre	0	Empresa Transelec solicita bajo SODI 397 no reconectar en caso de apertura el interruptor J1 de S/E Tap Off Rio Toltén por trabajos de roco y podo en franja de servidumbre de línea 220 KV Rio Toltén - Cruceños L.	Solicitud por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:12	20-05-21 17:02	
2021039124	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARÍA [En_Revisión]	S/E ANA MARÍA J1 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA J2 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA H [En_Revisión] S/E ANA MARÍA G [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, marcos de barra principal sección N° 1, 2 y de transferencia, marcos de líneas en S/E Lagunas. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 18:00	20-05-21 06:11	20-05-21 12:34	
2021038436	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARÍA [En_Revisión]	S/E ANA MARÍA J1 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA J2 [En_Revisión] S/E ANA MARÍA H [En_Revisión] S/E ANA MARÍA G [En_Revisión]	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea de transmisión 220 KV Ana María Lagunas. Trabajos realizados por interseche. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación línea de transmisión 220 KV Ana María Lagunas. Trabajos realizados por interseche. Condiciones requeridas: No reconectar S211-S212-S214-S215 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno			20-05-21 08:00	20-05-21 20:00	20-05-21 08:16	20-05-21 14:52	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Enel Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 20-05-2021 11:47

Finalizado

Número:

2021001440

Solicitante:

Luis Carrillo

Empresa:

STS

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E LA UNION

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E LA UNION ET3

Nombre : S/E LA UNION ET3

Fecha Perturbacion : 20-05-2021 08:01

Fecha Normaliza : 20-05-2021 08:36

Protección : se investiga

Interruptor : 52ET3

Consumo : 5.9

Comentario : Se Investiga causa de la apertura del equipo.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Ríos

Comuna

La Unión

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Interrupción del 52ET3 en S/E La Unión, 11.557 Clientes afectados y 5.9MW de carga perdida.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Falla en sistema de control

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento:

-Fenómeno Eléctrico: Se Investiga

-Operación de los interruptores: Se investiga

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción del 52ET3 en S/E La Unión, 11.557 Clientes afectados y 5.9MW de carga perdida.

-Acciones Inmediatas: Se da aviso al coordinador eléctrico nacional, y Distribuidora Saesa.

-Hechos Sucridos: 08:01hrs. Alarma de interrupción del 52ET general de barra en S/E La Unión. 11.557 Clientes afectados y 5.9MW de carga perdida. Se da aviso al coordinador eléctrico nacional, y Distribuidora Saesa. 08:03hrs. apertura del 52E1 Polincay, 08:06hrs. apertura del 52E4 Aldea Campesina por maniobras de despeje de la barra de 23kV en coordinación con distribuidora Saesa. 08:15hrs Personal de mantenimiento informa que no se registra evento en las protecciones del 52ET3 por lo que autoriza un intento de cierre en vacío. 08:17hrs cierre con éxito del 52ET3 previa autorización del coordinador. 08:18hrs. Cierre del 52E1 Polincay por maniobras de recuperación de clientes. 08:20hrs. Interrupción del 52ET3. 08:27hrs. apertura del 542E1 Polincay, 08:34hrs apertura del 52E2 Rapaco, por maniobras en coordinación con distribución por respaldo de clientes a través de red MT. 08:36hrs. Cierre del 52ET3 previa autorización del Coordinador. 08:57hrs.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Aplica

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Aplica.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 5.9 / Región : Los Ríos / Clientes Afectados: 11557

SAESA / Perd. Estm. de Potencia: 5.9 / Región : Los Ríos / Clientes Afectados: 11557

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-05-2021 08:01



Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-05-2021 08:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

20-05-2021 08:36

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2021001440_La Unión.pdf (/informe_fallas/download_file/60a668e4ad651f7c0cebbf7c/2021001440_La Unión.pdf)	28/05/2021 19:22:48
 Data.zip (/informe_fallas/download_file/60a668e4ad651f7c0cebbf7c/Data.zip)	28/05/2021 19:23:01

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa Enel Transmisión S.A.



INFORME DE FALLA

Interrupción del 52ET3 SE La Unión

20 de mayo de 2021

Fecha de envío:	28 de mayo de 2021.
Hora:	19:30 horas.
Realizó:	Luis Carrillo – Israel Beroiz – Yonathan Guzman – Alexis Aedo
Revisó:	Mauro Vicente Cedeño Gómez. Alexis Gabriel Aedo Sanhueza.
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.

1. Antecedentes generales:

Evento – Inst. Afectada	Operación del 52ET3 SE La Unión
Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S. A.
RUT Propietario	77.683.400-9.
Representante legal	Francisco Alliende.
Dirección legal	Bulnes 441, Osorno.
Ubicación	La Unión, Región de Los Ríos.
Fecha – Hora Inicio	20 de mayo de 2021, 08:01 horas.
Fecha – Hora Término	20 de mayo de 2021, 08:36 horas.
Duración	35 minutos
N° Correlativo IF CDC	2021001440.
Proposición del origen de la falla	Interna.

2. Información SEC:

Comuna ID	14201	La Unión.
Fenómeno Físico	DIS1	Pérdida de aislación.
Elemento	PR11	Sistema de control.
Fenómeno Eléctrico	FA90	Falla en sistema de control.
Modo	13	Opera según lo esperado.
Causa de Falla	Interrupción de interruptor 52ET3, debido a una pérdida de aislación de cable multiconductor de 14 hebras denominado cable umbilical.	
Evidencia fotográfica	Ver análisis de protecciones punto 9..	

3. Consumos afectados:

➤ Consumos afectados con primera interrupción.

Subestación	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
La Unión	52E1 Polincay	2.36	08:01	08:18	La Unión	2,432	SAESA
	52E2 Rapaco	1.63	08:01	08:10	La Unión	2,943	SAESA
		0.00	08:01	14:07	La Unión	3	SAESA
	52E4 Aldea Campesina	1.90	08:01	08:08	La Unión y Río Bueno	6,040	SAESA
	Total	5.89				11,418	

➤ Consumos afectados con segunda interrupción.

Subestación	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
La Unión	52E1 Polincay	1.10	08:20	08:25	La Unión	2,431	SAESA
		0.00	08:20	08:57	La Unión	1	SAESA
	Total	1.10				2,432	

- Consumos afectados con desconexión de transformador T3.

Subestación	Alimentador	Pérdida de Consumo [MW]	H. Desc.	H. Norm.	Comunas afectadas	Clientes Afectados	Empresa
La Unión	52E1 Polincay	0.00	12:00	14:08	La Unión	1	SAESA
	Total	0.00				1	

3.1 Estimación de la energía no suministrada:

- Estimación de la energía con primera interrupción.

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
La Unión	52E1 Polincay	SAESA	Regulado	2.36	0.28	0.67
	52E2 Rapaco	SAESA	Regulado	1.63	0.15	0.24
		SAESA	Regulado	0.00	6.10	0.01
	52E4 Aldea Campesina	SAESA	Regulado	1.90	0.12	0.22
					Total	1.14

- Estimación de la energía con segunda interrupción.

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
La Unión	52E1 Polincay	SAESA	Regulado	1.10	0.08	0.09
		SAESA	Regulado	0.00	0.62	0.00
					Total	0.09

- Estimación de la energía con desconexión de transformador T3.

Subestación	Alimentador	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS (MWh)
La Unión	52E1 Polincay	SAESA	Regulado	0.00	2.13	0
					Total	0

3.2 Calificación de la ubicación de los alimentadores afectados por la falla, de acuerdo con lo indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.

Subestación	Alimentadores	Comunas	Densidad	Descripción
La Unión	Aldea Campesina	La Unión	D2	BAJA
		Río Bueno	D2	BAJA
	Polincay	La Unión	D2	BAJA
	Rapaco	La Unión	D2	BAJA

4. Generación afectada:

No hay.

5. Sistema de Transmisión:

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
52ET3	Barra 23 kV	08:01	08:36

5.1 Protecciones operadas:

Función activada	SSEE	Interruptor	Protección asociada
	La Unión	52ET3	SEL-351R

6. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Evento
08:01	Interrupción del 52ET3 en SE La Unión, sin energía barra de 23 kV y sus alimentadores asociados.
08:02	Se da aviso al CDC del Coordinador Eléctrico Nacional y distribuidora SAESA.
08:03	Apertura del 52E1 Polincay en coordinación con Saesa por maniobras de recuperación de consumos.
08:06	Apertura del paño 52E4 Aldea Campesina en coordinación con Saesa por maniobras de recuperación de consumos.
08:08	Recuperado 6.040 clientes del alimentador 52E4 Aldea Campesina a través del alimentador 52E2 Río Bueno de SE los Tambores. Recuperado 100% los consumos de este alimentador.
08:10	Recuperados 2.943 clientes de alimentador 52E2 Rapaco, desde el alimentador 52E2 Río Bueno de SE Los Tambores a través de red MT por medio del alimentador 52E4 Aldea Campesina.
08:15	Personal de mantenimiento informa que no se registra evento en las protecciones del 52ET3, además de no encontrar nada anormal en las instalaciones de potencia, por lo que autoriza un intento de cierre en vacío
08:17	Cierre con éxito del 52ET3 previa autorización del Coordinador
08:18	Cierre con éxito del paño 52E1 Polincay.

08:18	Recuperados 2432 clientes de alimentador 52E1 Polincay, desde su propio alimentador
08:20	Interrupción del 52ET3 en SE La Unión.
08:20	Sin energía 52E1 Polincay dejando sin servicio a 2432 clientes.
08:22	Personal de mantenimiento solicita un cierre del 52ET3 con barra despejada para poder descartar falla presente en red de MT de Saesa y revisar 52ET3.
08:25	Recuperación de 2.431 clientes del 52E1 Polincay desde el alimentador 52E2 Rio Bueno de SE Los Tambores a través de red MT.
08:27	Apertura del 52E1 Polincay en coordinación con SAESA por maniobras de recuperación de consumos y despeje de barra 23kV.
08:34	Apertura del 52E2 Rapaco en coordinación con Saesa por maniobras de despeje de barra 23kV.
08:36	Cierre del 52ET3 previa autorización del Coordinador.
08:57	Cierre del 52E1 Polincay.
08:57	Recuperado 1 cliente de alimentador 52E1 Polincay, desde su propio alimentador.
11:00	Personal especialista del área de mantenimiento de Transmisión informa que requiere desconexión de curso forzoso de Transformador T3, para realizar inspección exhaustiva en interruptor 52ET3, según SD 2021044333.
12:00	Apertura del 52E1 Polincay, por maniobras.
12:00	Se interrumpe el suministro de 1 cliente, con la apertura del alimentador 52E1 Polincay.
12:02	Apertura de 52ET3, por maniobras.
12:03	Apertura de 52BT3, quedando sin energía Transformador T3.
13:59	Cierre de 52BT3, energizando Transformador T3 en vacío.
14:00	Cierre de 52ET3, por maniobras de normalización.
14:07	Cierre del 52E2 Rapaco.
14:07	Recuperados 3 clientes de alimentador 52E2 Rapaco, desde su propio alimentador.
14:08	Cierre del 52E1 Polincay, por maniobras de normalización de topología.
14:08	Recuperado 1 cliente de alimentador 52E1 Polincay, desde su propio alimentador.
14:27	Cierre del 52E4 Aldea Campesina, por maniobras de normalización de topología.

7. Esquema de las instalaciones previo a la falla:

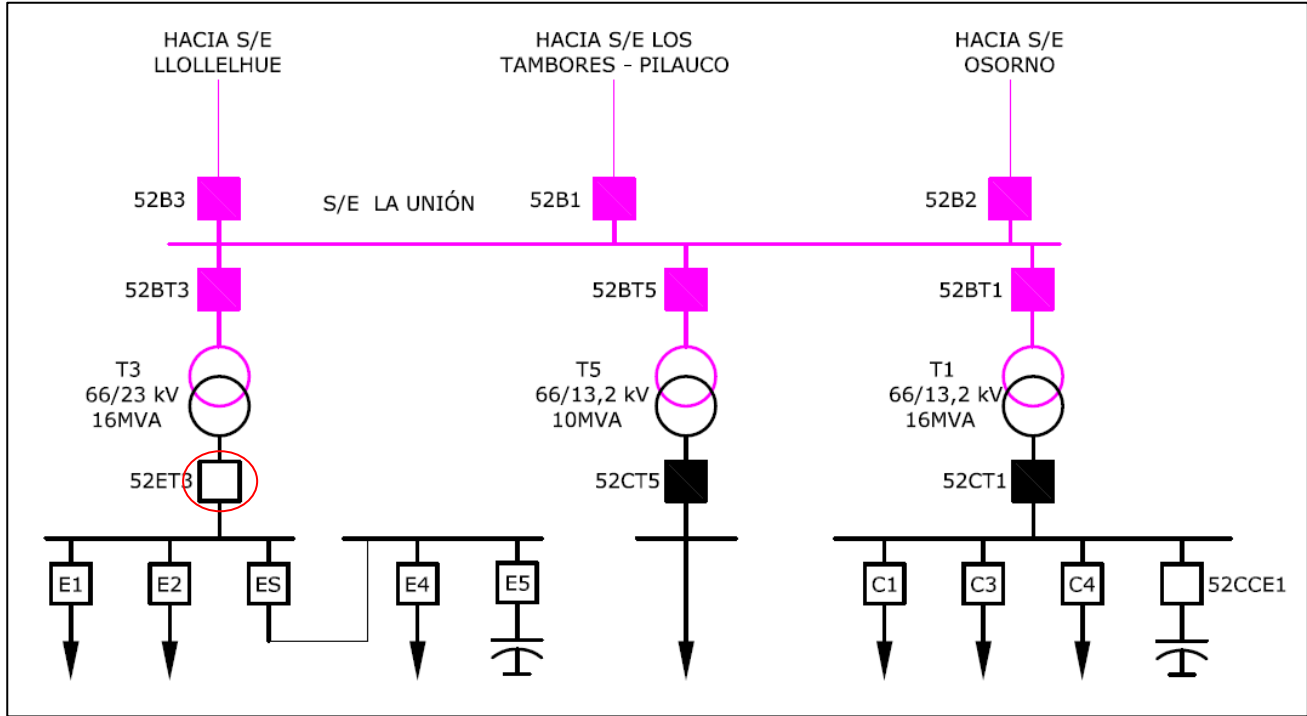


Figura N°1. Unilineal simplificado con la disposición de las instalaciones.

8. Listado de eventos generados y registrados en SCADA.

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	TEXT	COMPID
20/05/2021 08:01:07d	LAUNION	52ET3 Estado interruptor ABIERTO	LAUNION.E_T03.52ET3.EST
20/05/2021 08:03:19d	LAUNION	52E1 Estado interruptor ABIERTO	LAUNION.E_B01.52E1.EST
20/05/2021 08:06:01d	LAUNION	52E4 Estado interruptor ABIERTO	LAUNION.E_B04.52E4.EST
20/05/2021 08:17:59d	LAUNION	52ET3 Estado interruptor CERRADO By AAEDO	LAUNION.E_T03.52ET3.EST
20/05/2021 08:18:41d	LAUNION	52E1 Estado interruptor CERRADO	LAUNION.E_B01.52E1.EST
20/05/2021 08:20:05d	LAUNION	52ET3 Estado interruptor ABIERTO	LAUNION.E_T03.52ET3.EST
20/05/2021 08:27:35d	LAUNION	52E1 Estado interruptor ABIERTO	LAUNION.E_B01.52E1.EST
20/05/2021 08:33:49d	LAUNION	52E2 Estado interruptor ABIERTO	LAUNION.E_B02.52E2.EST
20/05/2021 08:36:45d	LAUNION	52ET3 Estado interruptor CERRADO By YGUZMAN	LAUNION.E_T03.52ET3.EST
20/05/2021 08:57:09d	LAUNION	52E1 Estado interruptor CERRADO	LAUNION.E_B01.52E1.EST
20/05/2021 12:00:16d	LAUNION	52E1 Estado interruptor ABIERTO	LAUNION.E_B01.52E1.EST
20/05/2021 12:02:20d	LAUNION	52ET3 Estado interruptor ABIERTO By LCARRILLO	LAUNION.E_T03.52ET3.EST
20/05/2021 12:03:14d	LAUNION	52BT3 Estado interruptor ABIERTO By LCARRILLO	LAUNION.B_T03.52BT3.EST
20/05/2021 13:59:19d	LAUNION	52BT3 Estado interruptor CERRADO By LCARRILLO	LAUNION.B_T03.52BT3.EST
20/05/2021 14:00:23d	LAUNION	52ET3 Estado interruptor CERRADO By LCARRILLO	LAUNION.E_T03.52ET3.EST
20/05/2021 14:06:49d	LAUNION	52E2 Estado interruptor CERRADO	LAUNION.E_B02.52E2.EST
20/05/2021 14:08:32d	LAUNION	52E1 Estado interruptor CERRADO	LAUNION.E_B01.52E1.EST
20/05/2021 14:27:01d	LAUNION	52E4 Estado interruptor CERRADO	LAUNION.E_B04.52E4.EST

9. Análisis de la actuación de protecciones y control.

Evento apertura intempestiva 52ET3 de S/E La Unión 20/05/2021 07:59 UTC-4.

1. Comportamiento de Unidad de control y protección 52ET3.

Registro evento N°1 – Control 52ET3.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	STATE
309	05/20/21	11:59:27.037	PINF	Asserted	
308	05/20/21	11:59:27.037	PINE	Asserted	
307	05/20/21	11:59:27.037	PINC	Deasserted	
306	05/20/21	11:59:27.042	SW1	Deasserted	
305	05/20/21	11:59:27.052	OUT101	Deasserted	
304	05/20/21	11:59:27.052	52A	Deasserted	Desactivación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica apertura de 52ET3.
303	05/20/21	12:15:06.972	IN102	Deasserted	
302	05/20/21	12:16:18.280	IN102	Asserted	Entrada digital asociada a cierre remoto de 52ET3.
301	05/20/21	12:16:18.285	CLOSE	Asserted	
300	05/20/21	12:16:18.310	PINE	Deasserted	
299	05/20/21	12:16:18.335	PINF	Deasserted	
298	05/20/21	12:16:18.340	CLOSE	Deasserted	
297	05/20/21	12:16:18.340	SW1	Asserted	
296	05/20/21	12:16:18.340	PINC	Asserted	
295	05/20/21	12:16:18.345	OUT101	Asserted	
294	05/20/21	12:16:18.345	52A	Asserted	Activación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica cierre de 52ET3.
293	05/20/21	12:16:18.400	IN102	Deasserted	
292	05/20/21	12:18:24.693	PINC	Deasserted	
291	05/20/21	12:18:24.698	SW1	Deasserted	
290	05/20/21	12:18:24.698	PINF	Asserted	
289	05/20/21	12:18:24.698	PINE	Asserted	
288	05/20/21	12:18:24.708	OUT101	Deasserted	
287	05/20/21	12:18:24.708	52A	Deasserted	Desactivación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica apertura de 52ET3.
286	05/20/21	12:33:50.121	LT3	Deasserted	
285	05/20/21	12:33:55.050	LT1	Deasserted	
284	05/20/21	12:33:59.489	LT3	Asserted	
283	05/20/21	12:34:19.005	LT3	Deasserted	
282	05/20/21	12:34:20.416	LT1	Asserted	
281	05/20/21	12:34:25.030	LT3	Asserted	
280	05/20/21	12:35:05.518	IN102	Asserted	Activación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica cierre de 52ET3.
279	05/20/21	12:35:05.523	CLOSE	Asserted	
278	05/20/21	12:35:05.548	PINE	Deasserted	
277	05/20/21	12:35:05.573	PINF	Deasserted	

276	05/20/21	12:35:05.578	CLOSE	Deasserted	
275	05/20/21	12:35:05.578	SW1	Asserted	
274	05/20/21	12:35:05.578	PINC	Asserted	
273	05/20/21	12:35:05.583	OUT101	Asserted	
272	05/20/21	12:35:05.583	52A	Asserted	Activación elemento supervisor estado cerrado de interruptor, indica cierre de 52ET3.
271	05/20/21	12:35:05.638	IN102	Deasserted	
270	05/20/21	12:36:24.079	LT3	Deasserted	
269	05/20/21	12:36:27.593	LT1	Deasserted	
268	05/20/21	12:36:28.892	LT3	Asserted	
267	05/20/21	12:37:03.913	PINC	Deasserted	
266	05/20/21	12:37:03.918	SW1	Deasserted	
265	05/20/21	12:37:03.928	OUT101	Deasserted	
264	05/20/21	12:37:03.928	52A	Deasserted	
263	05/20/21	12:37:03.933	PINBD	Deasserted	
262	05/20/21	15:59:59.337	PINBD	Asserted	
261	05/20/21	15:59:59.357	OUT101	Asserted	
260	05/20/21	15:59:59.357	52A	Asserted	
259	05/20/21	15:59:59.357	SW1	Asserted	
258	05/20/21	15:59:59.357	PINC	Asserted	
257	05/20/21	15:59:59.936	PINC	Deasserted	
256	05/20/21	15:59:59.941	SW1	Deasserted	
255	05/20/21	15:59:59.951	OUT101	Deasserted	
254	05/20/21	15:59:59.951	52A	Deasserted	

De acuerdo con Registro de evento N°1, e Imagen 1, en unidad de control y protección, de paño 23 kV [kV] ET3, modelo SEL-351R, en S/E La Unión a partir de las 11:59:27.037 horas (UTC-0) de fecha jueves 20 de mayo de 2021, se producen los siguientes:

- ✓ 11:59:27.052 (UTC-0) unidad de control registra la apertura intempestiva de 52ET3, a través de la desactivación de elemento 52A (numeral 304). En registro secuencial, no se observan elementos de protecciones operados.
- ✓ 12:16:18.280 (UTC-0) unidad de control recibe comando de cierre, a través de la activación de entrada digital IN102 (numeral 302), luego, 65 milisegundos después, se registra el cierre de 52ET3, a través de activación de elemento 52A (numeral 294).
- ✓ 12:18:24.708 (UTC-0) unidad de control registra por segunda vez, la apertura intempestiva de 52ET3, a través de la desactivación de elemento 52A (numeral 287). En registro secuencial, no se observan elementos de protecciones operados.
- ✓ 12:35:05.518 (UTC-0) unidad de control recibe comando de cierre, a través de la activación de entrada digital IN102 (numeral 280), luego, 65 milisegundos después, se registra el cierre de 52ET3, a través de activación de elemento 52A (numeral 272).
- ✓ 12:37:03.928 (UTC-0) se registra la desactivación elemento 52A (numeral 264). En ese momento se desconecta cable multiconductor de 14 pines denominado como cable umbilical que conecta la unida de control y el reconectador.

Otros antecedentes.

- ✓ Imagen 1, muestra la interacción entre unidad de control SEL-351R – Cable Umbilical – Reconector.

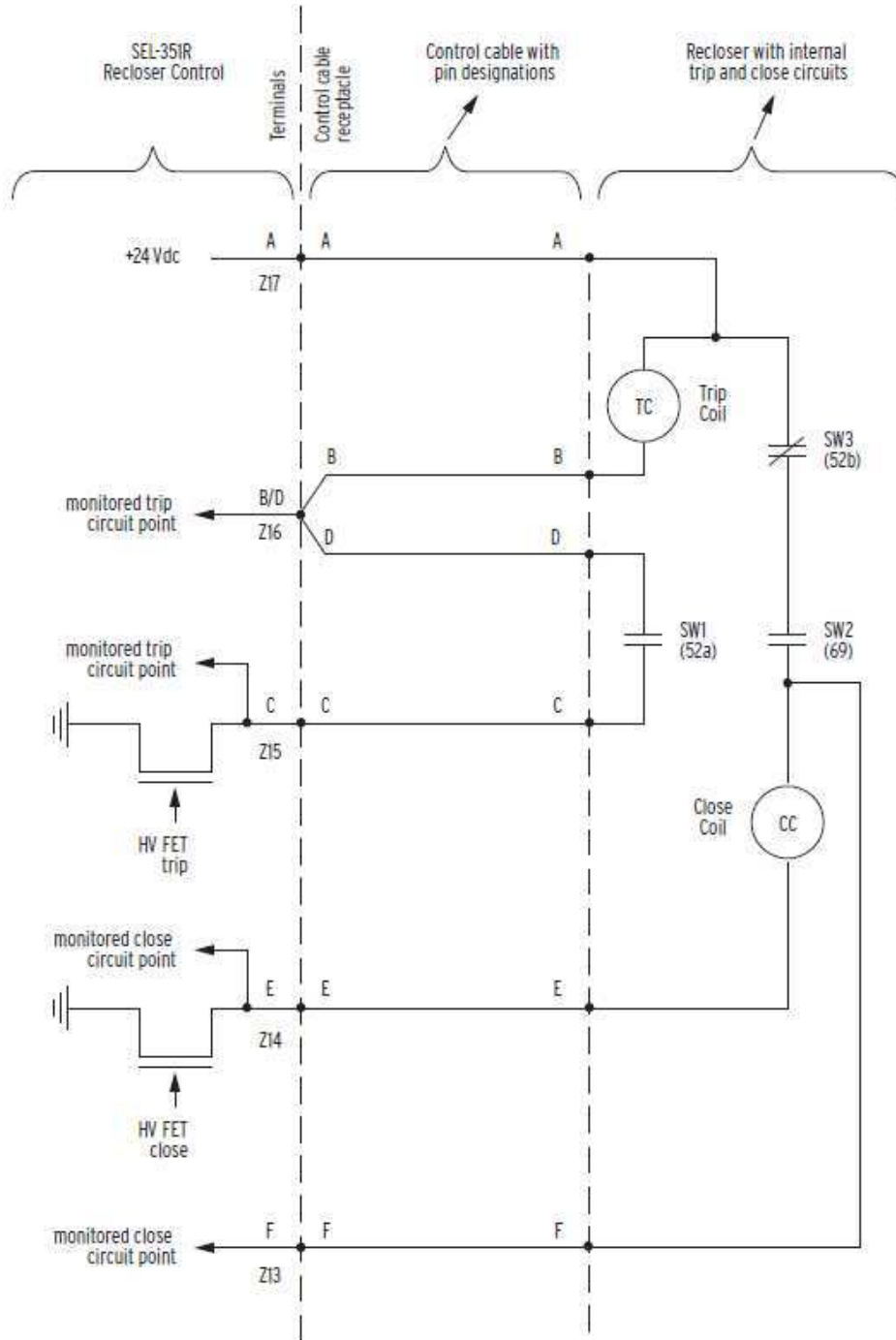


Figure 1.17 Trip and Close Circuit Connections

Imagen 1.

- ✓ De imagen 1 se observa a que la tensión de operación de la unidad de control SEL-351R es 24 Vcc con negativo sólidamente aterrizado. Esta tensión es provista por el mantenedor de sistema de batería 24 Vcc, propio de la unidad de control.
- ✓ De acuerdo con imagen 1, y registro de eventos N°1 las secuencias de apertura ocurren de la siguiente forma:

Primera apertura 11:59:27 horas UTC-0. Activación intempestiva de los elementos: PINE y PINF (numerales 308 y 309) asociados a supervisión de vía de cierre y desactivación de elemento PINC (numeral 307) asociado a supervisión de vía de apertura. Luego, 15 milisegundos después, la unidad de control registra la apertura de 52ET3, a través de desactivación de elemento 52A (numeral 304).

En esta apertura no se observan elementos de protección operados, y los elemento PINE, PINF y PINC cambian de estado en el mismo instante, lo que no corresponde a un comportamiento normal de estos elementos.

Segunda apertura 12:18:24 horas UTC-0. Desactivación intempestiva de elemento PINC (numeral 292) asociado a supervisión de vía de apertura, 5 milisegundos después, se activan los elementos: PINE y PINF (numerales 289 y 290) asociados a supervisión de vía de cierre. luego, 10 milisegundos después, la unidad de control registra la apertura de 52ET3, a través de desactivación de elemento 52A (numeral 287).

En esta apertura no se observan elementos de protección operados. En primera instancia se desactiva elemento PINC, lo que indicaría que la bobina de apertura se polarizó, luego se aprecia la activación de elementos PINE y PINF.
- ✓ Se realiza medición de aislación a cable multiconductor de 14 hebras, denominado cable umbilical en los puntos A, B, C, D, E y F, estado este:
 - Extremo unidad de control desconectado y extremo reconector conectado.
 - Desconectado de ambos extremos.
- ✓ Se realiza medición de aislación en conector de cable umbilical en reconector en los puntos A, B, C, D, E y F.
- ✓ Tablas con resultados de las medidas de aislación.

Cable umbilical desconectado solo en extremo unidad de control			
Punto medido	Tensión aplicada [V]	Valor registrado	Unidad de medida
A	500	46.8	MΩ
B	500	37.5	MΩ
C	500	0.18	MΩ
D	500	1.62	MΩ
E	500	26.6	MΩ
F	500	48.8	MΩ

Tabla N°1: resultados de medida de aislación cable umbilical y reconector.

Cable umbilical desconectado en ambos extremos.			
Punto medido	Tensión aplicada [V]	Valor registrado	Unidad de medida
A	500	141	MΩ
B	500	37.3	MΩ
C	500	2.57	MΩ
D	500	14.5	MΩ
E	500	16.0	MΩ
F	500	192	MΩ

Tabla N°2: resultados de medida de aislación cable umbilical desconectado en ambos extremos.

Reconector.			
Punto medido	Tensión aplicada [V]	Valor registrado	Unidad de medida
C	500	12	GΩ
D	500	14	GΩ
A	500	50	GΩ
B	500	50	GΩ
E	500	35	GΩ
F	500	50	GΩ

Tabla N°3: resultados de medida de aislación a puntos de reconector.

- ✓ De acuerdo con Tabla N°3, Se aprecian valores de aislación aceptables, del orden de las decenas de GΩ en los puntos de control del reconector, lo que descarta una posible falla en su circuito de control interno.
- ✓ De acuerdo con Tabla N°1 y Tabla N°2, se descubre una pérdida de aislación en cable umbilical, identificando el punto C como el más bajo, ya que en Tabla N°1 arroja un valor de 0,18 MΩ. En imagen 2 se muestra el valor entregado por el instrumento.
- ✓ Se reemplaza cable umbilical, por uno disponible, cuyos valores de aislación superaron los 100 GΩ, también se mide el conjunto cable y reconector, cuyos valores también fueron aceptables. En las siguientes tablas, se encuentran las medidas realizadas.

Cable umbilical nuevo desconectado en ambos extremos.			
Punto medido	Tensión aplicada [V]	Valor registrado	Unidad de medida
A	500	>100	GΩ
B	500	>100	GΩ
C	500	>100	GΩ
D	500	>100	GΩ
E	500	>100	GΩ
F	500	>100	GΩ

Tabla N°4: Resultados de medida de aislación a cable umbilical nuevo, desconectado en ambos extremos.

Cable umbilical nuevo desconectado solo en extremo unidad de control			
Punto medido	Tensión aplicada [V]	Valor registrado	Unidad de medida
A	500	40	GΩ
B	500	40	GΩ
C	500	13	GΩ
D	500	14	GΩ
E	500	35	GΩ
F	500	40	GΩ

Tabla N°5: Resultados de medida de aislación a cable umbilical nuevo conectado en extremo reconector.

✓ A continuación, imágenes de las medidas realizadas.



Imagen 2: Medida aislación al punto C de cable umbilical, conectado al reconector.



Imagen 3: Medida de aislación a punto C de cable umbilical nuevo conectado en extremo reconector.

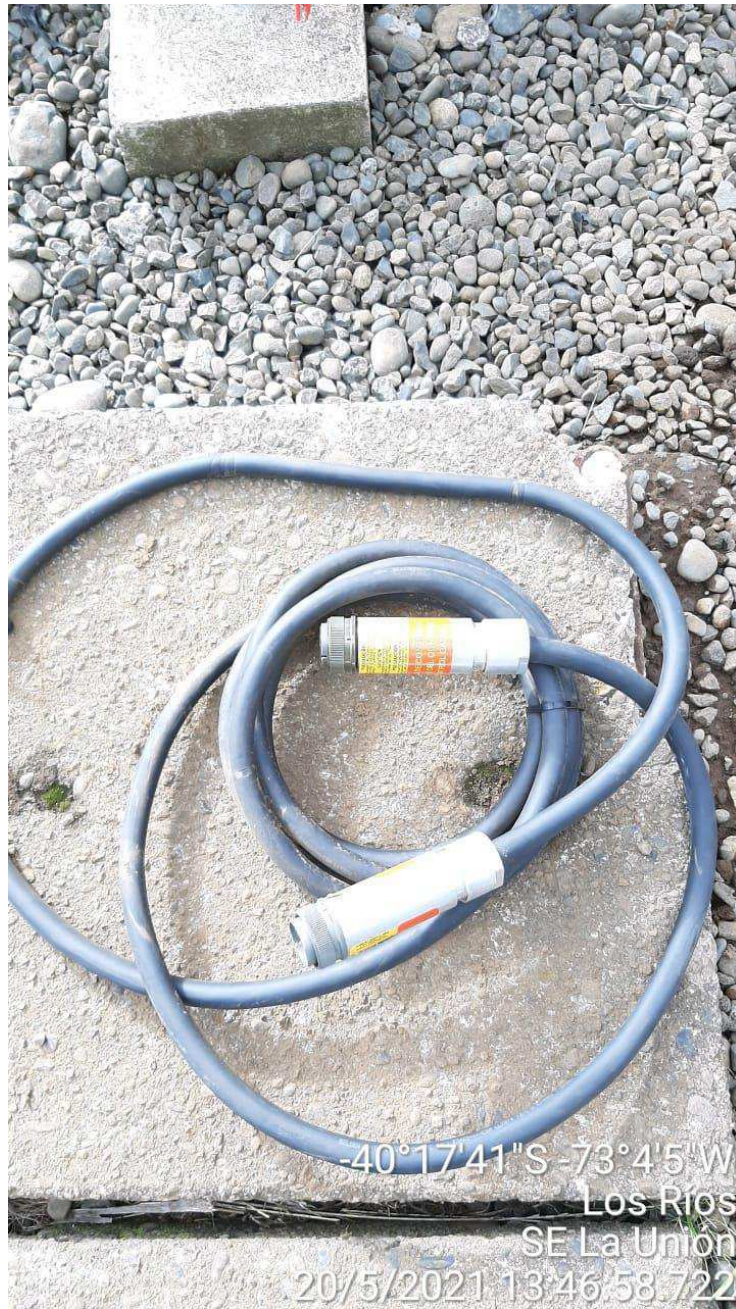


Imagen 4: Cable retirado.

Conclusiones.

- ✓ Apertura de interruptor 52ET3 de S/E La Unión, ocurre debido a una pérdida de aislación de cable multiconductor de 14 hebras denominado cable umbilical, que comunica la unidad de control y el reconector, lo que provocó la polarización de bobina de apertura de este último, debido a que punto C dio referencia de tierra a bobina de apertura, lo que desencadenó la apertura efectiva de interruptor en 2 oportunidades.
- ✓ Se reemplaza cable umbilical, por uno nuevo sin problemas de aislación. En tablas N°4 y N°5 se encuentran los resultados de las medidas de aislación realizadas.
- ✓ Unidad de control y protección SEL-351R 52ET3 no opera elementos de protección, debido que evento no es generado por una condición de falla del sistema 23 kV.
- ✓ Unidad de control y protección SEL-351R 52ET3 opera correctamente.

10. Medidas a corto plazo.

Se reemplaza cable umbilical, por uno nuevo sin problemas de aislación. En tablas N°4 y N°5 se encuentran los resultados de las medidas de aislación realizadas.