

Estudio para análisis de falla EAF 097/2021

“Desconexión forzada de línea 110 kV Chacaya - Mejillones”

Fecha de Emisión: 26-04-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	05/04/2021
Hora	12:25
Consumos desconectados (MW)	5,7
Demanda previa del sistema (MW)	9.361,9
Porcentaje de desconexión	0,061%
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	LT 110 kV Chacaya - Mejillones / LT030CI1TR01----G216
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión dedicada
Propietario instalación afectada	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Comuna de las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	LT 110 kV Chacaya - Mejillones / LT030CI1TR01----G216
Propietario elemento fallado	Engie Energía Chile S.A.
RUT	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Comuna de las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Chacaya – Mejillones debido a un cortocircuito trifásico.

La causa de lo anterior se debió a la ejecución de maniobras del operador en los SS/AA de central TER Mejillones, unidad CTM2 (error de operador).

d.2 Fenómeno Físico:

OPE7: Error de operador.

La empresa Engie Energía Chile S.A., no remite en su informe de falla de 5 días probatorios para acreditar este fenómeno físico.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: No se han producido fallas en esta instalación por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 4 fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los siguientes Estudios para Análisis de Falla:

FALLA_ID	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 203_2019	No se señalan acciones correctivas de corto plazo.	No se señalan acciones correctivas de largo plazo.
EAF 308_2019	Según lo informado por la empresa Engie S.A., se realizará una instrucción al personal respecto de la secuencia de pasos para pruebas de protecciones, verificación de vías de trip y levantamiento de instalaciones.	No se indican.
EAF 408_2019	No se señalan acciones correctivas de corto plazo.	No se señalan acciones correctivas de largo plazo.
EAF 002_2021	No se señalan acciones correctivas de corto plazo.	No se señalan acciones correctivas de largo plazo.

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

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 110 kV Chacaya – Mejillones, la cual tiene una longitud de 1,4 km, está compuesta por conductor AAA CAIRO con una capacidad de 122 [MVA] (25°C con sol @110 kV) y tiene fecha de entrada en operación durante el año 1995, de acuerdo con lo informado por su propietario.

La empresa Engie Energía Chile S.A. no adjunta información de los mantenimientos de esta instalación durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Urbana

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informado.

La empresa Engie Energía Chile S.A. no remite antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla.

h. Comuna donde se presenta la falla

2102: Mejillones

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (07-04-2021)	Informe de 5 días (12-04-2021)
Engie Energía Chile S.A.	05-04-2021	12-04-2021

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 110 kV Chacaya - Mejillones	ST Zonal	LT 110 kV Chacaya - Mejillones	12:25	14:05

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Ciudad Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chacaya	Sin información	Mejillones	2,93(*)	0,031	1	12:25	14:05	14:05
Chacaya	Sin información	Mejillones	0,26(*)	0,003	1	12:25	14:05	14:05
Chacaya	Sin información	Mejillones	2,51(**)	0,027	1	12:25	14:05	14:05

Total: 5,70 MW 0,129 % 3

(*) Consumos obtenidos desde la Plataforma de Recepción de Medidas para Transferencias Económicas (PRMTE) del Coordinador.

(**) Consumos calculados como la diferencia entre lo informado por Engie Energía Chile S.A. y los consumos obtenidos desde la PRMTE.

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)
Chacaya	Sin información	Sierra Gorda	Libre	2,93 (*)	1,67	1,67	4,88
Chacaya	Sin información	Puerto Mejillones	Libre	0,26 (*)	1,67	1,67	0,43
Chacaya	Sin información	Engie	Libre	2,51 (**)	1,67	1,67	4,18

Ciudad Regulados : 0,00 MWh

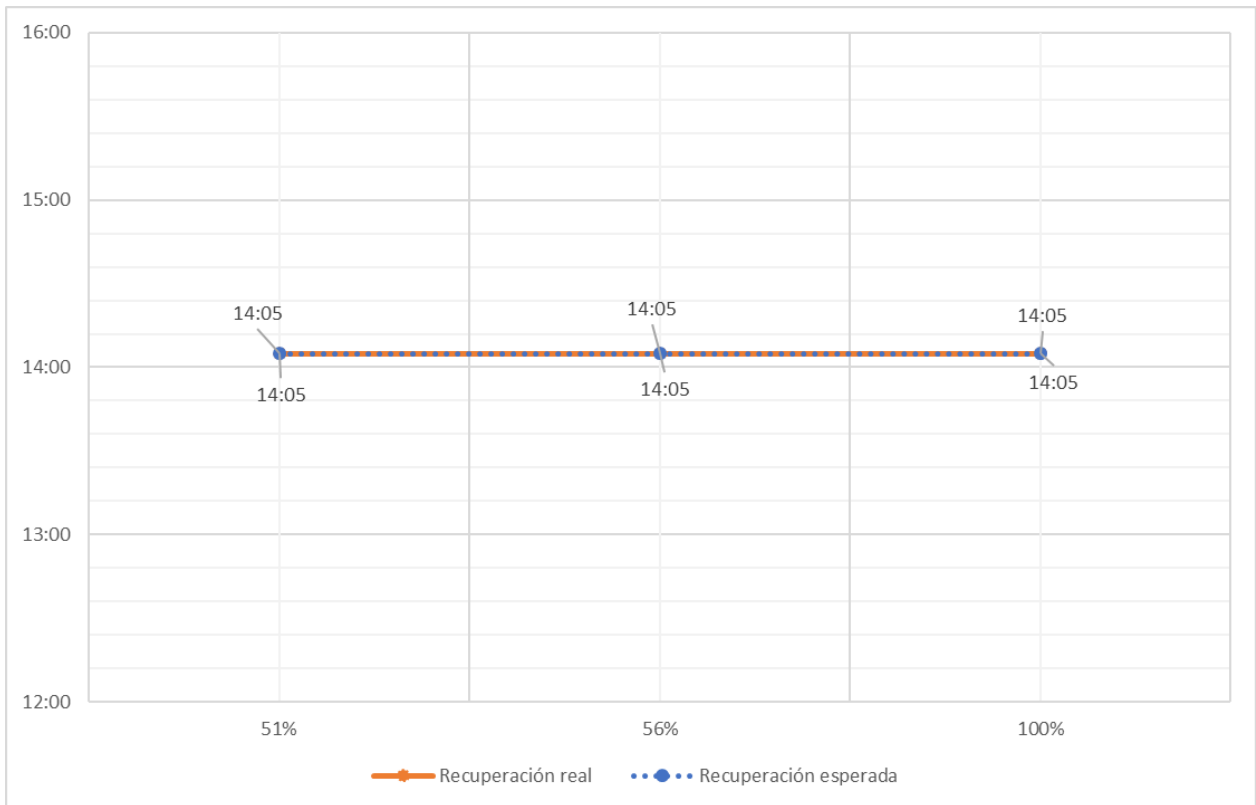
Ciudad Libres : 9,49 MWh

Total : 9,49 MWh

(*) Consumos obtenidos desde la Plataforma de Recepción de Medidas para Transferencias Económicas (PRMTE) del Coordinador.

(**) Consumos calculados como la diferencia entre lo informado por Engie Energía Chile S.A. y los consumos obtenidos desde la PRMTE.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva para recuperar el consumo.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4,56	1,67	2,74
Último 20 %	1,14	1,67	0,68
100 % Total	5,70	1,67	3,42

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9.361,9 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales (ANDINA CTA), (ANGAMOS ANG1), (ANGAMOS ANG2), (CIPRESES 1), (CIPRESES 3), (COCHRANE CCH1), (COCHRANE CCH2), (ELTORO 1), (ELTORO 3), (HORNITOS CTH), (MEJILLONES IEM), (NORGENER NTO1), (NORGENER NTO2), (TOCOPILLA U15) y (TOCOPILLA U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 05 de abril 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 05 de abril de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de abril 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

La empresa Engie Energía Chile S.A. señala:

"Siendo las 12:25 horas se abre interruptor 52H5 de S/E Mejillones por operación de protección 67-67N quedando sin tensión línea 110 kV Chacaya-Mejillones y perdiéndose el suministro de SS/AA de Central Térmica de Mejillones que en esos momentos era de 5,7 MW.

Disparo por operación de protección 67-67N por sobrecarga, provocado por maniobras en SS/AA de unidad CTM2 realizada por personal de Central Térmica de Mejillones."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

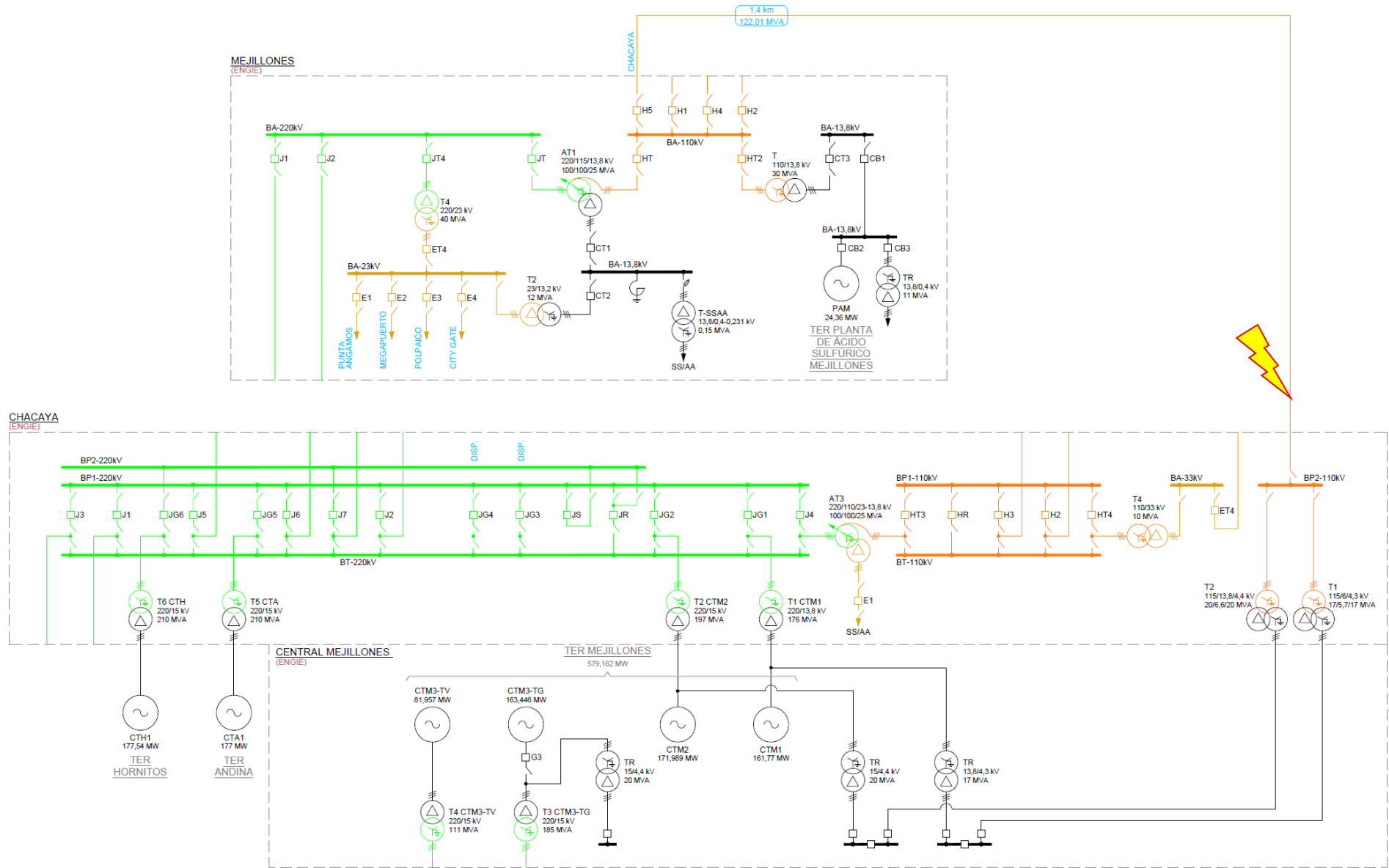
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Engie Energía Chile S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
12:25	Engie	Apertura automática del interruptor 52H5 de S/E Mejillones, asociado a la línea 110 kV Chacaya – Mejillones, por operación de su protección de sobrecorriente de fase.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
05/04/2021	Engie	14:05	Cierre manual de interruptor 52H5 de S/E Mejillones, normalizando la línea 110 kV Chacaya – Mejillones y recuperando la totalidad de los consumos afectados.

- La hora y fecha señaladas corresponden a lo informado por la empresa Engie Energía Chile S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Chacaya – Mejillones debido a un cortocircuito trifásico. La causa de lo anterior se debió a la ejecución de maniobras del operador en los SS/AA de central TER Mejillones, unidad CTM2 (error de operador).

A raíz de esta desconexión, se produjo la pérdida de 5.7 [MW] de consumos asociados a la S/E Mejillones.

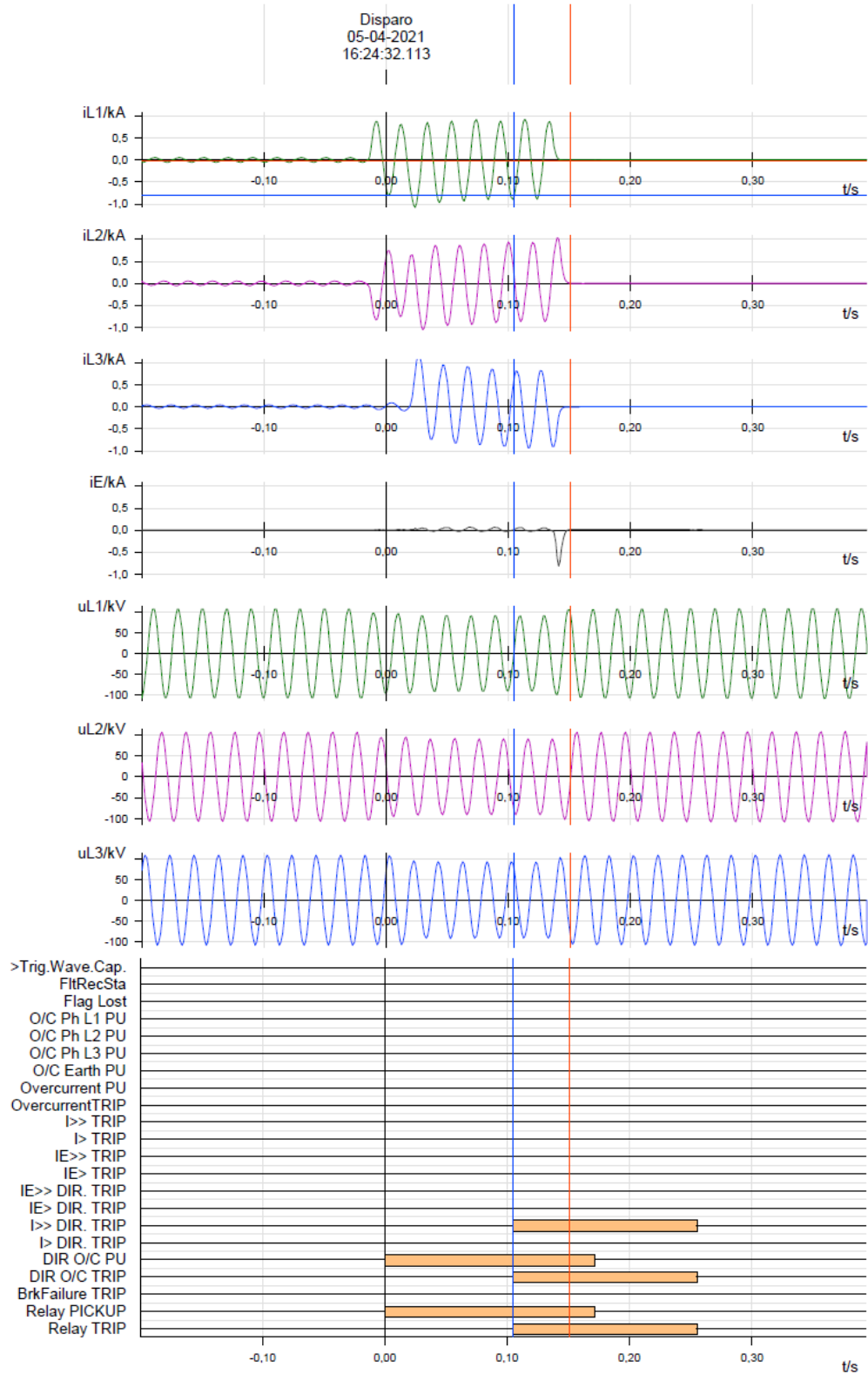
Apertura automática del interruptor 52H5 de S/E Mejillones

El paño H5 de S/E Mejillones cuenta con dos sistemas de protecciones. El primer sistema corresponde a un relé Siemens 7SD511, implementado con un elemento diferencial de línea (87L). El segundo sistema corresponde a un relé Siemens 7SJ623 implementado con elementos direccionales de sobrecorriente de fase y residual (67/67N). Los ajustes completos de estas protecciones se encuentran en el Anexo N°6 de este informe.

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al paño H5 de S/E Mejillones:

Sistema N°2:

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	104,9	iL1	-0,801 kA	0,63 kA
Cursor 2:	150,5	iL1	-0,0064 kA	0,42 kA
C2 - C1	-45,587	iL1 - iL1	795,041 A	-213,093 A



En el registro oscilográfico se puede observar un aumento en la magnitud de corriente en las tres fases, además de un leve descenso en la tensión de las tres fases. A partir de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito trifásico.

Por otra parte, de los canales digitales se observa la activación del elemento direccional de sobrecorriente ("DIR O/C PU"), el cual envía orden de trip en un tiempo de 105 [ms] ("DIR O/C TRIP").

Finalmente, la apertura del interruptor se produce en un tiempo 46 [ms] aproximadamente.

Cabe destacar que la empresa Engie Energía Chile S.A. no envía antecedentes de la operación del sistema N°1 de protecciones.

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

Detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 05 de abril de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 05 de abril de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 05 de abril de 2021 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por la empresa Engie Energía Chile S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

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

Engie Energía Chile S.A.:

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

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 las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones N°2 del paño H5 de S/E Mejillones.
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H5 de S/E Los Lagos.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Chacaya – Mejillones debido a un cortocircuito trifásico. La causa de lo anterior se debió maniobras ejecutadas por el operador en los SS/AA de la unidad CTM2 de la central TER Mejillones (error de operador). Al respecto, solo se dispone de antecedentes para corroborar la existencia de la falla (registro oscilográfico), mas no se cuenta con antecedentes para corroborar su causa física. Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones eléctricas operadas, asociadas al paño H5 de S/E Mejillones, actuando de forma coordinada y selectiva, frente a una falla ocurrida en la cobertura de sus elementos de protección.
- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 05 de abril 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.

No se solicitarán auditorías, planes de acción o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la Engie Energía Chile S.A.:

- Información faltante de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019. En particular se requiere:
 - Proposición respecto del origen de la falla (Interna/Externa/Fuerza Mayor).
 - Antecedentes que respalden el fenómeno físico indicado, de acuerdo con lo indicado específicamente en el Anexo N°1 de la Resolución Exenta de la SEC N°30989-2019.
 - Detalle de los alimentadores afectados, indicando su nombre (NEMA), consumo (MW) y cliente afectado.

- Mayores antecedentes de las maniobras que se estaban ejecutando en los SS/AA de la unidad CMT2 de la central TER Mejillones.
- Información del desempeño de la protección 87L de la línea afectada frente a la falla despejada por el relé de sobrecorriente operado, junto con el análisis de sus registros. En caso de no haber operado, se solicita un plan de acción para normalizar la anomalía de la protección 87L.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 05 de abril de 2021

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 5 de abril de 2021		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación		240	235	232	229	231	234	237	228	196	165	183	194	182	187	179	197	206	236	261	256	257	272	259	254
Costos Encendido/Detención		19	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	10	1	0	0	
Costos Totales [kUSD]		259	235	232	229	231	234	237	230	196	165	183	194	182	187	179	197	206	236	273	256	257	282	261	254
Costo Marginal Quillota 220 kV		59,3	57,4	57,6	51,1	52,3	56,4	58,5	58,5	48,1	42,1	42,2	43,0	42,2	48,5	49,0	48,9	49,2	61,2	71,8	71,1	71,0	72,1	58,5	58,3
Pérdidas [MWh]		188	178	172	164	166	176	192	207	232	258	310	345	343	349	343	324	288	253	235	213	211	250	231	219
Consumos Propios [MWh]		464	464	464	464	464	464	464	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	466	465	465	473	472	472
Demanda Total [MWh]		7963	7699	7542	7400	7490	7647	8051	8461	8666	8850	9119	9258	9272	9479	9533	9453	9247	8986	8915	8875	8782	9320	8980	8625
Generación Total [MWh]		8616	8341	8178	8028	8121	8287	8707	9125	9356	9565	9886	10061	10072	10285	10334	10235	9992	9696	9615	9553	9458	10043	9683	9316

Hidroeléctricas de Pasada	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	546	528	522	538	550	555	581	579	579	550	510	524	536	567	573	566	532	535	543	614	571	572	572	572	13.314
CHAPIQUINA	3	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	4	6	8	8	8	8	90
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
RIOHUASCO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
PUCLARO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
LAPALOMA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	21	20	19	19	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	20	19	19	19	19	430
JUNCAL	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	243
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
BLANCO	15	15	15	15	14	14	14	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	15	18	15	15	15	331
LOSQUILOS	21	21	21	21	21	21	21	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	21	20	20	20	20	490
CHACABUQUITO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	296
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
CARENA	7	7	7	7	7	7	6	6	4	4	3	3	2	2	2	3	5	6	7	6	5	5	5	5	123
ALFALFAL	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	81	1942
MAITENES	12	12	11	12	12	11	11	11	12	11	12	12	12	11	12	11	12	11	11	11	11	11	11	11	273
QUELTEHUES	36	36	36	36	36	36	36	35	35	35	35	35	34	34	34	35	35	35	35	35	36	36	36	36	846
VOLCAN	10	10	10	10	9	10	10	10	10	10	10	10	10	9	9	9	9	9	10	10	10	10	10	10	234
GUAYACAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	149
FLORIDA-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
FLORIDA-2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	22
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	10	10	9	9	9	9	9	8	8	9	9	8	8	8	7	7	8	8	9	9	9	10	10	10	203
EYZAGUIRRE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
LOSBAJOS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
AUXDELMAIPO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
LOSMORROS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUZAL	36	36	36	36	36	36	42	42	42	42	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	50	34	34	34	813
SAUZALITO	6	6	6	6	6	6	7	7	7	7	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	8	7	7	7	132
CHACAYES	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	1159
SANANDRES	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	554
CONVENTOVIEJO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
LAHIGUERA	40	40	40	35	35	35	40	40	40	40	40	40	35	35	35	35	35	40	40	40	37	37	37	37	908
LACONFLUENCIA	0	0	0	20	35	40	52	52	52	20	0	0	20	55	55	40	0	0	40	40	29	29	29	29	597
ELPASO	20	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	5	8	10	10	10	15	8	8	8	8	155
DOSVALLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
PALACIOS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
LIRCAY	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	14	14	14	14	14	264
MARIPOSAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	41
PROVIDENCIA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	25

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 de abril de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	240	235	232	229	231	234	237	228	196	165	183	194	182	187	179	197	206	236	261	256	257	272	259	254	5.354
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	10	1	0	43
Costos Totales [kUSD]	259	235	232	229	231	234	237	230	196	165	183	194	182	187	179	197	206	236	273	256	257	282	261	254	5.398
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,3	57,4	57,6	51,1	52,3	56,4	58,5	58,5	48,1	42,1	42,2	43,0	42,2	48,5	49,0	48,9	49,2	61,2	71,8	71,1	71,0	72,1	58,5	58,3	55,35
Pérdidas [MWh]	188	178	172	164	166	176	192	207	232	258	310	345	343	349	343	324	288	253	235	213	211	250	231	219	5.845
Consumos Propios [MWh]	464	464	464	464	464	464	464	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	466	465	465	473	472	472	11.093
Demanda Total [MWh]	7963	7699	7542	7400	7490	7647	8051	8461	8666	8850	9119	9258	9272	9479	9533	9453	9247	8986	8915	8875	8782	9320	8980	8625	207.612
Generación Total [MWh]	8616	8341	8178	8028	8121	8287	8707	9125	9356	9565	9886	10061	10072	10285	10334	10235	9992	9696	9615	9553	9458	10043	9683	9316	224.550

CHANLEUFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	221
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	15	6	6	6	6	6	151
CUMBRES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	109
PULELFU	2	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	3	3	2	2	2	2	2	51
CAPULLO	4	4	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	0	0	4	4	2	4	4	3	3	3	3	3	61
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PALMAR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
HIDROBONITO-MC1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	373	400	417	426	435	442	441	428	407	406	421	467	542	610	649	685	723	742	723	677	627	586	547	526	12.698
PE-SIERRAGORDA	19	24	29	34	41	46	49	46	33	18	10	19	41	60	70	76	77	68	48	21	6	4	9	15	861
PE-VALLEDELOSIENTOS	1	2	4	6	8	9	10	9	5	2	4	18	41	58	66	69	69	66	55	33	13	3	2	3	554
PE-TALTAL	73	74	73	71	71	68	64	61	58	53	48	44	44	44	42	35	25	15	6	2	4	10	16	26	1023
PE-SARCO	2	2	2	2	3	4	5	5	5	4	3	4	5	7	11	18	27	37	47	53	54	53	52	52	409
PE-CABOLEONES-1	1	1	1	2	2	3	3	4	5	7	8	9	10	10	13	15	19	24	30	35	36	34	30	26	329
PE-CABOLEONES-2	6	8	7	5	4	4	3	2	1	1	3	7	10	15	26	45	61	70	69	63	57	51	42	30	587
PE-CABOLEONES-3	7	7	7	7	7	6	5	4	3	3	4	6	9	14	20	26	29	32	35	36	37	35	32	29	400
PE-SANJUAN	6	6	6	6	6	7	8	7	4	4	5	7	14	31	45	66	91	112	123	125	120	116	105	90	1108
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	33
PE-ELARRAYAN	1	2	2	2	2	2	1	2	2	3	3	4	4	3	3	4	6	9	12	13	13	15	17	17	141
PE-TALINAYPONIENTE	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	4	5	7	8	9	9	10	11	11	11	11	106
PE-TALINAYORIENTE	7	10	10	9	7	6	5	5	6	8	10	11	12	13	15	16	17	17	16	13	10	7	5	4	237
PE-PUNTASIERRA	6	7	9	10	11	12	12	14	17	22	25	26	24	20	14	8	4	3	3	4	4	4	4	3	264
PE-LOSCURUROS	6	8	10	9	9	8	8	8	9	12	13	15	16	15	12	9	9	9	9	8	5	3	2	1	214
PE-MONTEREDONDO	3	4	4	5	5	5	5	5	5	6	6	6	6	5	4	2	1	1	1	1	1	1	1	1	85
PE-PUNTAPALMERAS	1	1	1	1	2	2	2	2	3	6	10	12	11	9	5	2	1	1	1	1	2	2	2	2	79
PE-CANELA	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	6	7	6	5	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	42
PE-CANELA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	4	4	5	5	6	6	6	6	6	5	69
PE-TOTAL	1	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	4	4	5	34
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	22
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PE-LASPENAS	3	3	3	3	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	67
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	50
PE-NEGRETE	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	5	6	7	7	7	7	7	7	6	5	5	4	3	3	97
PE-CUEL	3	3	3	3	3	4	6	8	10	12	14	15	15	14	13	12	11	10	9	8	7	6	6	6	197
PE-RENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	5	5	5	5	4	3	2	1	1	47
PE-SANGABRIEL	28	31	30	27	28	30	32	31	31	34	38	43	44	47	45	39	39	39	35	28	25	22	17	14	775
PE-LAFLOR	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	31
PE-TOLPANSUR	7	7	8	8	9	11	13	14	16	18	21	23	25	26	27	27	25	24	24	23	19	14	10	7	404

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 de abril de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	240	235	232	229	231	234	237	228	196	165	183	194	182	187	179	197	206	236	261	256	257	272	259	254	5.354
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	10	1	0	43	
Costos Totales [kUSD]	259	235	232	229	231	234	237	230	196	165	183	194	182	187	179	197	206	236	273	256	257	282	261	254	5.398
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,3	57,4	57,6	51,1	52,3	56,4	58,5	58,5	48,1	42,1	42,2	43,0	42,2	48,5	49,0	48,9	49,2	61,2	71,8	71,1	71,0	72,1	58,5	58,3	55,35
Pérdidas [MWh]	188	178	172	164	166	176	192	207	232	258	310	345	343	349	343	324	288	253	235	213	211	250	231	219	5.845
Consumos Propios [MWh]	464	464	464	464	464	464	464	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	466	465	465	473	472	472	11.093
Demanda Total [MWh]	7963	7699	7542	7400	7490	7647	8051	8461	8666	8850	9119	9258	9272	9479	9533	9453	9247	8986	8915	8875	8782	9320	8980	8625	207.612
Generación Total [MWh]	8616	8341	8178	8028	8121	8287	8707	9125	9356	9565	9886	10061	10072	10285	10334	10235	9992	9696	9615	9553	9458	10043	9683	9316	224.550

PE-ELNOGAL	9	9	9	8	7	9	7	6	4	2	2	1	0	0	0	0	0	1	2	4	3	4	9	96	
PE-LOSBUENOSAIRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	4	4	5	5	5	4	4	3	2	2	54
PE-LAESPERANZA	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	5	5	5	5	5	5	4	4	4	3	3	3	2	81	
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	44	
PE-LEBU	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	51	
PE-HUAJACHE	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	50	
PE-RAKI	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	76	
PE-ELARRIBOL	8	6	8	8	8	9	9	9	7	6	2	1	2	1	1	1	2	2	3	6	4	1	0	71	
PE-AURORA	87	95	102	107	109	112	111	105	99	97	97	97	98	99	99	99	98	94	91	92	95	95	93	2361	
PE-SANPEDRO	29	29	28	28	27	26	25	24	23	23	23	22	23	23	23	22	22	22	21	22	22	22	22	572	
PE-SANPEDRO-2	43	44	45	44	42	38	33	29	30	32	32	34	38	40	41	41	41	41	41	41	42	40	36	924	

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	91	733	1927	2567	2790	2875	2884	2862	2798	2593	2079	1023	121	0	0	0	0	0	25.341
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	0	0	43
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	2	4	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	0	49
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	6	11	12	12	12	12	13	13	12	10	5	0	0	0	0	0	120
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	11	17	20	22	22	21	19	15	9	3	0	0	0	0	0	0	166
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	5	23	48	62	66	67	67	67	67	63	47	19	3	0	0	0	0	0	604
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	0	0	82
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	11	46	86	112	127	131	130	121	106	79	42	10	0	0	0	0	0	1001
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	19	69	84	84	82	83	83	81	75	40	4	0	0	0	0	0	0	788
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	23	69	79	82	81	81	80	81	77	72	51	5	0	0	0	0	0	781
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	19	31	41	47	48	48	44	36	25	11	1	0	0	0	0	0	356
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	70
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	26	57	73	77	76	75	75	75	73	62	35	8	0	0	0	0	0	710
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	0	0	81
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	2	9	19	23	23	24	24	25	25	24	22	17	7	0	0	0	0	0	242
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	7	14	17	17	18	18	18	18	17	12	5	0	0	0	0	0	0	180
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	3	18	34	39	45	47	48	49	48	43	33	15	1	0	0	0	0	0	421
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	6	33	65	74	78	80	80	80	80	75	60	26	2	0	0	0	0	0	739
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	30
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	0	70
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	6	34	72	86	87	87	86	85	86	84	66	29	5	0	0	0	0	0	812
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	7	40	79	88	93	98	100	104	108	106	91	44	2	0	0	0	0	0	961
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	3	18	35	42	42	43	43	44	43	43	36	19	3	0	0	0	0	0	414
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	2	9	16	17	17	17	17	17	18	18	14	7	0	0	0	0	0	0	169
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	16	45	58	58	58	58	58	58	58	53	29	5	0	0	0	0	0	554
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	5	22	40	45	46	47	47	46	46	43	33	15	2	0	0	0	0	0	437
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	10	11	12	12	12	12	12	11	9	4	0	0	0	0	0	0	110
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	2	16	42	56	57	58	59	59	59	57	44	17	2	0	0	0	0	0	527
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	4	27	66	87	90	91	91	92	92	90	68	26	2	0	0	0	0	0	825
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	33	41	44	45	45	46	46	47	46	31	3	0	0	0	0	0	434
PFV-MALGARIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	22	71	88	88	88	87	89	86	84	83	60	7	0	0	0	0	0	851
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	2	14	36	49	53	53	54	54	54	52	39	13	1	0	0	0	0	0	474
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	71
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	6	17	27	29	29	30	30	29	27	18	6	1	0	0	0	0	0	250
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	3	19	42	51	52	51	51	51	51	50	41	18	1	0	0	0	0	0	481
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	10	17	22	25	27	27	25	20	13	4	0	0	0	0	0	0	195

Table with 25 columns (1-24) and 1 summary column. Header: COORDINADOR ELECTRICICO NACIONAL, Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional. Rows include: lunes, 5 de abril de 2021; Costos Operación; Costos Encendido/Detención; Costos Totales [kUSD]; Costo Marginal Quillota 220 kV; Pérdidas [MWh]; Consumos Propios [MWh]; Demanda Total [MWh]; Generación Total [MWh].

Large table with 25 columns (1-24) and 1 summary column. Rows list various power plants (e.g., PFV-GUANACO, PFV-LIRIODECAMPO) and their daily generation values (MWh) for each hour (1-24). Total values are shown in the final column.

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 5 de abril de 2021	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	240	235	232	229	231	234	237	228	196	165	183	194	182	187	179	197	206	236	261	256	257	272	259	254	5.354
Costos Encendido/Detención	19	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	10	1	0	43
Costos Totales [kUSD]	259	235	232	229	231	234	237	230	196	165	183	194	182	187	179	197	206	236	273	256	257	282	261	254	5.398
Costo Marginal Quillota 220 kV	59,3	57,4	57,6	51,1	52,3	56,4	58,5	58,5	48,1	42,1	42,2	43,0	42,2	48,5	49,0	48,9	49,2	61,2	71,8	71,1	71,0	72,1	58,5	58,3	55,35
Pérdidas [MWh]	188	178	172	164	166	176	192	207	232	258	310	345	343	349	343	324	288	253	235	213	211	250	231	219	5.845
Consumos Propios [MWh]	464	464	464	464	464	464	464	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	457	466	465	465	473	472	472	11.093
Demanda Total [MWh]	7963	7699	7542	7400	7490	7647	8051	8461	8666	8850	9119	9258	9272	9479	9533	9453	9247	8986	8915	8875	8782	9320	8980	8625	207.612
Generación Total [MWh]	8616	8341	8178	8028	8121	8287	8707	9125	9356	9565	9886	10061	10072	10285	10334	10235	9992	9696	9615	9553	9458	10043	9683	9316	224.550

LOMAALTA	10	10	9	8	8	10	10	10	8	8	8	8	8	8	8	8	7	10	10	10	10	10	10	10	221	
LOSHIERROS	15	15	15	15	15	15	8	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	4	4	4	4	138	
LOSHIERROS-2	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	24	
PEHUENCHE-1	139	139	0	0	0	0	139	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	151	146	151	159	153	144	1596	
PEHUENCHE-2	139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145	144	145	151	151	144	1018	
COLBUN-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	
COLBUN-2	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	229	5484	
MACHICURA-1	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	34	650	
MACHICURA-2	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	34	471	
CHIBURGO	4	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	4	4	4	4	4	11	11	11	11	11	300	
SANCLEMENTE	0	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	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	29	397	
ELTORO-1	62	34	35	29	35	10	74	43	68	25	20	68	68	68	0	68	0	47	72	10	10	84	10	41	980	
ELTORO-2	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	68	33	0	0	68	0	68	10	10	10	10	10	10	10	407	
ELTORO-3	10	10	10	10	10	10	10	10	40	0	0	0	15	24	24	10	10	10	10	10	10	10	10	10	288	
ELTORO-4	10	10	65	10	10	62	10	42	10	0	0	0	0	0	0	0	29	10	10	69	66	28	83	68	594	
ABANICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANTUCO-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	
ANTUCO-2	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	92	2216	
RUCUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	0	35	
QUILLECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	120	90	0	210	
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	95	95	95	285	
PALMUCHO	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	559	
PANGUE-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	
PANGUE-2	35	35	35	35	35	35	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	35	49	99	35	35	788
ANGOSTURA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ANGOSTURA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	0	76	
ANGOSTURA-3	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	36	24	36	852	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	0	47	0	0	49	52	0	0	0	0	0	0	0	212	
CANUTILLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	54	63	0	0	0	0	40	40	63	42	40	381	

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 05 de abril de 2021

Table with columns 1-24 and TOT.DIA, DMAX, DMED. Rows include various power generation units such as CTM3-TG, CTM3-TV, MEJILLONES-TEM_CAR, ANINDA-CTA_CAR, HORNITOS-CTH_CAR, etc.

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	244,7	256,1	224,1	204,8	189,0	229,4	201,0	261,6	419,0	462,2	438,3	410,2	416,9	456,3	472,1	485,1	454,3	452,0	421,6	357,8	335,5	325,6	314,1	305,3	8337,1	485,1	347,4	
CHANGOS->CUMBRES C2	241,5	253,0	110,1	201,7	186,0	226,3	197,9	258,3	414,8	458,0	434,1	406,0	412,8	452,1	468,0	480,9	450,1	447,6	417,3	353,7	331,4	321,6	310,1	301,2	8134,3	480,9	338,9	
CUMBRES->CHANGOS C1	-234,8	-246,2	-214,6	-195,6	-180,1	-220,1	-192,2	-252,0	-406,1	-448,1	-425,0	-397,6	-403,6	-441,5	-456,6	-468,9	-438,8	-436,0	-406,0	-343,3	-321,5	-312,2	-301,0	-292,3	-8034,1	-180,1	-334,8	
CUMBRES->CHANGOS C2	-236,0	-247,5	-215,8	-196,8	-181,2	-221,3	-193,3	-253,1	-406,7	-448,7	-425,6	-398,2	-404,3	-442,2	-457,3	-469,6	-439,4	-436,6	-406,5	-343,9	-322,1	-312,7	-301,5	-292,8	-8052,9	-181,2	-335,5	
TOTAL HORA.	4898,1	4711,5	4646,4	4578,5	4608,1	4667,8	4991,7	5200,4	5603,2	6066,5	6253,5	6411,6	6468,4	6466,3	6456,1	6394,2	6431,2	6222,5	6328,6	6784,7	6601,8	6361,6	5978,6	5773,7	138.905			
TOTAL HORA. SING	3192	3175	3090	3039	3027	3108	3085	3166	3476	3624	3559	3522	3498	3545	3559	3626	3617	3636	3597	3471	3412	3409	3346	3302	81.082			
TOTAL SEN	8091	7887	7736	7618	7635	7776	8077	8366	9079	9690	9813	9933	9967	10011	10015	10020	10048	9858	9925	10255	10014	9771	9324	9076	219.987			
CONS. PROPIOS	195	195	196	196	196	196	197	198	197	197	197	197	197	197	197	199	200	204	204	202	200	200	200	200	4.752			
CONS. PROPIOS SING	221	221	221	221	221	221	221	221	217	217	217	217	217	217	217	223	229	225	225	225	225	225	225	225	5.309			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	479	501	382	399	368	449	392	513	823	908	861	806	819	896	927	952	891	886	826	699	655	636	613	596	16.279			
PERDIDAS APROX.	125	118	110	108	108	114	126	141	178	209	217	224	228	233	234	232	230	217	219	240	226	210	187	175	4.408			
PERDIDAS APROX. SING	90	84	89	79	82	82	87	81	81	90	88	90	85	81	79	84	90	94	97	97	95	98	92	86	2.102			
DEMANDA APROX.	5057	4900	4722	4674	4672	4806	5061	5374	6052	6569	6701	6797	6862	6933	6952	6918	6894	6691	6731	7041	6829	6587	6205	5995	146.025			
DEMANDA APROX. SING	2404	2369	2398	2340	2356	2357	2386	2351	2355	2408	2393	2409	2378	2351	2337	2368	2406	2430	2448	2449	2437	2450	2416	2393	57.391			
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX	6784,7	6785	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
05 de abril de 2021

05-04-2021	Ultima Actualización:	04-05-2021	23:59	CMG- On-line:	78,7	Quillota_220 kv:	QUINTER O- 1 GNL E								DOCUMENT OS	SS.CC.
Hora Movi.	Equipo /		Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00	Instalación			Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Cmg	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse		Control	Activo	
20:03	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	20	LF	LC	CI	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-
20:08	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-
20:08	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:08	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
20:08	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	STS	-	-
20:08	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
20:12	-	CALLECALLE	CALLECALLE_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000900	STS	-	-
20:14	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000876	ENLASA	-	-
20:18	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
20:34	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	MT	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	-
20:42	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021000956	SANTA FE	-	-
20:42	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	MT	LF	LC	PS	PCP	SICF	Cancelado SDCF 26270.	-	-	SICF 2021028977	PRIME ENERGIA	-	-
20:50	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	Finaliza CTx ATR Chillan 154/66 kv 75 MVA	-	-	ARAUCO	-	MT
20:57	-	DEGAN	DEGAN_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	PCP	SICF	-	-	-	SICF 2021028977	PRIME ENERGIA	-	-
20:59	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:04	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
21:04	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	MT	LF	LC	PS	-	OM	-	-	-	IL 2021000708	CRELL	-	-
21:04	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:04	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:05	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
21:11	-	TENOGAS	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:13	-	CORONEL	CORONEL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-
21:13	-	COLMITO	COLMITO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:24	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	0	DLF	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2021000708	CRELL	-	-
21:41	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21:45	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
22:24	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
22:35	-	RALCO-2	RALCO silv	MT	N	-	PS	-	OT	Control Cota Panque.	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
22:38	-	RALCO-2	RALCO silv	0	DN	-	FS	-	OT	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
22:48	-	RAPEL-3	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
22:50	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:00	-	ATACAMA-1TG1B	ATACAMA-1TG1B TG1B+05TV1_GNL_B	-	N	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GNL D a GNL B	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:11	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:13	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
23:36	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:36	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
23:36	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2021000920	ENEL GENERACION	-	-
23:52	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	-	LF	LC	PS	PCP	OM	En proceso de salida	-	-	IL 2021000920	ENEL GENERACION	-	-
23:54	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
23:54	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:55	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-

INFORME DIARIO

Lunes 05 de Abril del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Machicura	1120.9	1318.0	+17.58 %	LF, RO
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Maitenes	272.9	260.5	-4.54 %	DF, RO
Abanico	0.0	586.3	GNP	RO	Malalcahuello	18.0	7.2	-59.94 %	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mampil	90.2	68.6	-23.96 %	
Alfalfal	1941.1	1520.1	-21.69 %		Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Alto Renaico	22.5	26.0	+15.30 %	PMG	Mariposas	40.9	59.3	+45.07 %	PMG
Ancoa	270.0	230.8	-14.53 %		Masisa	241.2	185.7	-23.01 %	
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones IEM	8558.4	8698.3	+1.63 %	LF
Andina-CTA	4241.4	4104.0	-3.24 %		Mejillones-CTM1	0.0	2403.8	(*)GNP	LF
Angamos-ANG1	6510.5	6424.8	-1.32 %		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Angamos-ANG2	6596.6	6422.4	-2.64 %		Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	IF, LF
Angostura	928.0	316.0	-65.95 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Antilhue	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 GNL	3747.4	3711.2	-0.97 %	
Antuco	2215.1	2171.9	-1.95 %	RO	Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Arauco	576.0	31.5	-94.52 %	LF	Mejillones-PAM	528.0	506.6	-4.05 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		Mocho	59.2	54.9	-7.39 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-		NEGRETE	96.6	148.2	+53.47 %	
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nalcas	0.4	21.5	+5572.82 %	PMG
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 GNL	1368.3	2144.2	+56.70 %		Nehuenco 1 GNL	6778.6	6844.0	+0.97 %	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	987.4	1137.3	+15.18 %		Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Andes	-	11.8	GNP		Nehuenco 2 GNL	7493.5	7638.0	+1.93 %	
Bess Angamos	-	10.5	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Blanco	330.5	299.1	-9.49 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8340.0	8174.0	-1.99 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
CALAMA	-	0.0	-		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	65.2	44.6	-31.60 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	142.5	GNP	RO	Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CMPC Laja	0.0	487.9	GNP		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Pacífico	554.0	572.8	+3.39 %		Norgener-NTO1	2684.0	3041.4	+13.31 %	LF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Norgener-NTO2	3077.4	3051.9	-0.83 %	
CMPC Tissue	-	50.2	-	PMG	Norgener-NTO2 Fuel Oil	-	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
Calle Calle	74.6	50.9	-31.74 %		Nueva Aldea 2	0.0	36.9	GNP	
Campiche	6480.0	6407.0	-1.13 %	RO	Nueva Aldea 3	888.0	519.6	-41.49 %	IF
Candelaria 1 Diésel	0.0	294.0	GNP		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	204.0	GNP		Nueva Ventanas	4920.0	5466.0	+11.10 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	18.3	12.9	-29.54 %	
Canutillar	592.7	34.0	-94.26 %	
Capullo	60.5	66.1	+9.17 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	122.5	132.8	+8.43 %	PMG
Carilafquén	173.8	177.7	+2.28 %	
Celco	0.0	0.0	-	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	296.0	261.8	-11.54 %	
Chacayes	1158.6	856.5	-26.08 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	90.0	127.7	+41.89 %	
Chiburgo	300.0	239.0	-20.33 %	PMG
Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
Cholguán	201.0	158.2	-21.32 %	
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, PMM, RO
Cipreses	532.9	988.2	+85.46 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	6232.0	6058.7	-2.78 %	
Cochrane-CCH2	5930.3	6017.3	+1.47 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	424.6	-29.23 %	RO
Cogen. Biobío	0.0	0.0	-	
Colbún	5484.0	5505.0	+0.38 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	192.5	GNP	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	43.2	38.2	-11.67 %	
Coronel Diésel	0.0	136.5	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.0	-	
Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	109.1	112.1	+2.78 %	
Curillínque	618.4	688.6	+11.36 %	RO
Degañ	0.0	58.0	GNP	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	5.2	4.8	-9.28 %	
Dos Valles	44.6	43.6	-2.20 %	PMG
El Paso	155.2	185.0	+19.19 %	
El Peñón	30.0	90.3	+201.00 %	
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.7	5.8	+0.23 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Ojos de Agua	89.3	105.4	+17.96 %	PMG
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	29.8	10.9	-63.41 %	P
PFV EL SALITRAL	28.1	27.3	-2.91 %	
PFV PLAYERITO	20.6	2.3	-89.09 %	
PFV PLAYERO	20.9	2.1	-89.99 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	172.5	182.4	+5.71 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	0.0	0.0	-	
Palacios	11.8	10.0	-15.06 %	PMG
Palmucho	560.3	561.2	+0.17 %	
Pangue	788.2	482.5	-38.79 %	MM, RO
Pehuenche	2613.9	2648.5	+1.32 %	
Peuchén	153.5	82.8	-46.04 %	
Pilmaiquén	220.2	212.5	-3.51 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	551.5	620.4	+12.51 %	LF
Providencia	25.0	63.5	+153.69 %	
Puente Solar	18.2	11.3	-38.13 %	
Pulelfu	50.6	49.9	-1.40 %	PMG
Pullínque	203.2	192.6	-5.23 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	203.0	152.1	-25.07 %	
Queltehues	846.6	0.0	-100.00 %	DF
Quilleco	0.0	0.0	-	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	814.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	364.2	758.0	+108.10 %	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Ralco	494.7	378.6	-23.48 %	
Rapel	1008.3	748.6	-25.76 %	
Rauquén	68.9	39.3	-43.05 %	
Renaico	88.2	126.7	+43.69 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	67.1	36.4	-45.73 %	
Rucatayo	151.0	157.7	+4.42 %	
Rucúe	35.3	0.0	-100.00 %	MM
Río Colorado	36.0	45.7	+26.94 %	
Río Huasco	45.2	32.4	-28.37 %	
Río Picoquén	34.3	37.7	+9.70 %	
SF Energía	1355.6	687.9	-49.25 %	
San Andrés	554.0	257.3	-53.56 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	396.8	665.0	+67.59 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 1 GNL	6961.5	6737.0	-3.22 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Salvador	0.0	0.0	-		San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
El Toro	2268.4	2385.6	+5.17 %		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM	San Isidro 2 GNL	7913.6	7785.0	-1.63 %	
Emelda 1	0.0	0.0	-		San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-		San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-		San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-		San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	349.6	-8.95 %		Santa Fe	59.0	29.8	-49.48 %	
Escuadrón	167.2	96.7	-42.17 %	LF	Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-		Santa Marta	240.0	152.4	-36.50 %	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-		Santa María	8975.8	8843.0	-1.48 %	RO
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-		Sauzal	813.6	735.6	-9.59 %	RO
Espinos	0.0	0.0	-		Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Eólica Aurora	2361.5	1696.2	-28.17 %		Sauzalito	131.8	145.0	+9.95 %	
Eólica Cabo Leones 1	329.3	324.3	-1.52 %		Solar Aguila 1	14.8	13.4	-9.45 %	
Eólica Cabo Leones 2	587.1	352.1	-40.03 %		Solar Almeyda	433.6	457.3	+5.46 %	
Eólica Cabo Leones 3	399.8	235.8	-41.01 %		Solar Andes	169.0	171.7	+1.60 %	
Eólica Canela	42.2	0.1	-99.76 %		Solar Andes 2A	553.6	399.7	-27.80 %	LF
Eólica Canela 2	68.9	2.4	-96.52 %		Solar Antay	64.2	72.5	+12.96 %	PMG
Eólica Cuel	197.0	148.9	-24.41 %		Solar Atacama 2	1001.4	684.0	-31.69 %	
Eólica El Arrayán	140.4	24.6	-82.48 %		Solar Carrera Pinto	626.2	631.1	+0.78 %	
Eólica El Maitén	49.8	25.4	-48.88 %		Solar Cerro Dominador	811.7	798.1	-1.68 %	
Eólica La Esperanza	80.7	37.7	-53.35 %	PMG	Solar Chañares	249.7	255.1	+2.17 %	
Eólica La Estrella	-	125.5	GNP		Solar Diego de Almagro	194.6	197.6	+1.57 %	
Eólica La Flor	30.6	176.8	+477.40 %		Solar Doña Carmen	142.3	207.4	+45.77 %	
Eólica Lebu	51.2	67.5	+31.79 %	PMG	Solar El Pelicano	732.0	794.5	+8.54 %	
Eólica Los Buenos Aires	54.2	117.3	+116.54 %		Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Eólica Los Cururos	213.8	36.8	-82.78 %		Solar El Romero	1358.7	1415.2	+4.16 %	
Eólica Monte Redondo	85.2	17.5	-79.46 %		Solar FV Bolero	960.8	1006.5	+4.76 %	
Eólica Punta Colorada	33.4	54.3	+62.69 %	DF	Solar Finis Terrae	739.2	855.3	+15.71 %	
Eólica Punta Palmeras	79.0	8.1	-89.69 %		Solar GPG San Pedro	710.5	745.4	+4.91 %	
Eólica Punta Sierra	264.4	41.0	-84.48 %	RO	Solar Huatacondo	604.0	661.9	+9.59 %	
Eólica Renaico	47.0	417.2	+788.04 %		Solar Jama	421.8	431.2	+2.23 %	
Eólica San Gabriel	775.2	1027.9	+32.60 %	LF	Solar Javiera	473.5	486.9	+2.83 %	
Eólica San Juan	1108.3	536.5	-51.59 %		Solar La Huayca 2	165.8	154.0	-7.11 %	
Eólica San Pedro	571.3	615.6	+7.75 %		Solar La Silla	10.4	12.3	+18.27 %	
Eólica San Pedro 2	924.5	1106.1	+19.64 %		Solar Lalackama	436.6	421.7	-3.41 %	
Eólica Sarco	408.5	515.1	+26.10 %		Solar Lalackama 2	109.5	130.1	+18.83 %	
Eólica Sierra Gorda	860.8	896.3	+4.13 %		Solar Llano de Llampos	626.2	678.7	+8.39 %	
Eólica Talinay Oriente	236.6	127.5	-46.12 %		Solar Loma Los Colorados	7.2	4.5	-37.12 %	PMG
Eólica Talinay Poniente	105.7	76.2	-27.92 %		Solar Los Loros	324.8	322.9	-0.60 %	LF
Eólica Taltal	1022.9	1027.7	+0.47 %		Solar Los Tilos	22.6	24.5	+8.47 %	
Eólica Tolpán Sur	403.9	536.0	+32.69 %		Solar Luz del Norte	939.2	1032.4	+9.93 %	RO
Eólica Totoral	33.9	7.4	-78.16 %		Solar María Elena	421.3	484.1	+14.92 %	
Eólica Ucuquer 2	21.7	45.7	+110.21 %		Solar Nuevo Quillagua	787.6	706.0	-10.36 %	
Eólica Valle de los Vientos	554.0	544.5	-1.72 %		Solar PV Granja Solar	781.1	838.8	+7.39 %	
Florida	0.0	0.0	-		Solar PV Conejo	824.7	823.4	-0.16 %	LF
Geo. Cerro Pabellón	864.0	817.0	-5.44 %		Solar PV Salvador	480.8	469.3	-2.39 %	
Guacolda 1	0.0	0.0	-	MM	Solar Pampa Camarones	42.8	45.7	+6.73 %	
Guacolda 2	3489.8	2522.0	-27.73 %	LF, RO	Solar Pampa Solar Norte	527.1	545.8	+3.55 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 3	3694.3	3007.0	-18.60 %	RO	Solar Piloto Cardones	0.9	1.3	+32.98 %	PMG
Guacolda 4	3030.4	0.0	(*) -100.00 %	DF, LF, RO	Solar Pozo Almonte 2	49.2	54.2	+10.07 %	
Guacolda 5	3749.2	3575.0	-4.65 %	RO	Solar Pozo Almonte 3	119.7	115.0	-3.91 %	
Guayacán	148.8	150.4	+1.07 %		Solar Puerto Seco	70.4	84.5	+19.96 %	PMG
HP EL ATAJO	24.0	22.6	-6.17 %		Solar Quilapilún	568.1	566.9	-0.20 %	
HP FLORIDA II	22.0	23.0	+4.55 %		Solar SDGx01	7.2	3.2	-55.56 %	PMG
HP FLORIDA III	55.2	55.2	-		Solar San Andrés	309.0	319.7	+3.46 %	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-		Solar Santiago	509.7	483.1	-5.21 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-		Solar Uribe	414.4	408.4	-1.44 %	
Horcones TG	-	0.0	-		Solar Usya	355.6	338.8	-4.72 %	LF
Hornitos	429.9	390.6	-9.14 %		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Hornitos-CTH	4029.8	3568.2	-11.45 %	LF	Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Huasco	0.0	0.0	-		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-		Taltal 2 GNL	0.0	344.0	GNP	
Inacal	0.0	0.0	-		Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Isla	787.5	680.2	-13.63 %		Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Itata	0.0	0.0	-		Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Juncal	242.9	225.0	-7.38 %		Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF	Teno	0.0	42.4	GNP	
Kelar GNL	4503.2	4527.6	+0.54 %	IF	Teno Gas 50	0.0	132.9	GNP	
LA HUELLA	-	4.7	GNP		Termopacífico	0.0	0.0	-	
LOS OLMOS	-	0.0	-		Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
La Confluencia	597.1	607.4	+1.73 %	MM	Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
La Higuera	907.9	784.5	-13.60 %		Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	
La Mina	51.5	0.0	-100.00 %		Tocopilla-TG3 GNL	0.0	207.9	GNP	LF
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-		Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	DF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF	Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15	1699.2	1822.0	+7.22 %	LF
Laja 1	0.0	0.0	-		Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	94.0	GNP	RO	Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG, MM	Tocopilla-U16 GNL	5183.8	5182.3	-0.03 %	LF
Lautaro 1	606.0	558.9	-7.78 %	RO	Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Lautaro 2	416.8	448.3	+7.55 %	RO	Trapén	150.0	252.3	+68.14 %	LF
Lebu	-	0.0	-	PMG	Trincao	260.4	51.7	-80.15 %	
Licantén	156.0	86.9	-44.31 %		Trongol	-	0.0	-	PMG
Licán	93.9	48.9	-47.95 %		Ujjina-1	0.0	0.0	-	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG	Ujjina-2	0.0	0.0	-	
Lircay	263.6	248.3	-5.79 %		Ujjina-3	0.0	0.0	-	
Llauquereo	0.0	0.0	-100.00 %	PMG	Ujjina-4	0.0	0.0	-	
Loma Alta	221.5	261.0	+17.80 %		Ujjina-5	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF	Ujjina-6	0.0	0.0	-	
Loma Los Colorados 2	336.0	174.2	-48.15 %		Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	34.0	GNP		Ventanas 2	4680.0	4105.0	-12.29 %	LF, RO
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	70.3	GNP		Villa Alegre	64.1	26.1	-59.21 %	
Los Hierros	138.2	177.8	+28.68 %		Viñales	528.0	707.2	+33.94 %	
Los Hierros 2	24.1	35.7	+48.29 %		Volcán	233.5	82.9	-64.49 %	
Los Molles	39.5	42.0	+6.33 %		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Pinos	0.0	471.0	GNP		Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Los Quilos	489.5	429.4	-12.28 %		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Vientos	0.0	19.0	GNP		Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
MALGARIDA 1	-	0.0	-	
MALGARIDA 2	851.1	968.1	+13.74 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	-	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	218521.5	214395.7	-1.89 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	18.7	14.0	-25.16 %
Allipén	64.1	64.6	+0.81 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	60.5	30.5	-49.55 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	55.2	51.0	-7.64 %
BERRUECO	23.9	4.4	-81.39 %
Bellavista 1	81.9	79.4	-3.01 %
Biocruz	-	2.0	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	6.2	10.2	+65.30 %
CASABERMEJA	8.1	7.9	-2.57 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	21.9	20.3	-7.32 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	0.0	0.0	-
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	67.9	72.7	+7.10 %
Chanleufu	12.0	8.0	-33.38 %
Chifin	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	19.0	3.2	-83.23 %
Collil	3.2	1.7	-47.85 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	13.7	-
Correntoso	0.0	0.0	-
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	7.7	10.9	+41.54 %
Curacautín	-	4.2	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	19.6	12.2	-37.95 %
Danisco	-	0.0	-
Darlin	34.3	36.0	+4.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	13.2	4.1	-68.72 %
Sauce Andes	10.3	8.4	-18.75 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	63.3	47.1	-25.60 %
Solar Alto	16.7	15.0	-10.23 %
Solar Altos de Til Til	14.0	9.6	-31.01 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	32.2	38.1	+18.27 %
Solar Amparo del Sol	10.8	16.3	+50.83 %
Solar Antonia	20.7	9.3	-55.12 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	13.2	10.2	-22.95 %
Solar Cabilsol	14.8	16.5	+11.59 %
Solar Cachiyuyo 2	86.3	82.3	-4.65 %
Solar Calama 1	70.3	82.8	+17.71 %
Solar Calle Larga	18.6	13.3	-28.39 %
Solar Canesa 1	24.9	23.2	-6.84 %
Solar Casuto	17.2	8.4	-50.99 %
Solar Catemu	14.3	10.2	-28.96 %
Solar Catán	17.1	13.3	-22.51 %
Solar Cernicalo 1	4.6	1.4	-70.22 %
Solar Cernicalo 2	4.6	1.3	-72.39 %
Solar Chalinga	21.4	20.1	-6.10 %
Solar Chancon	13.6	8.9	-34.34 %
Solar Chimbarongo	15.2	10.4	-31.71 %
Solar Chuchiñi	15.4	17.7	+14.88 %
Solar Citrino	19.0	11.5	-39.60 %
Solar Cordillerilla	7.0	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	70.7	0.0	-100.00 %
Solar Crucero	19.6	11.5	-41.20 %
Solar Cruz	10.9	15.4	+40.35 %
Solar Cuz Cuz	16.1	17.8	+10.53 %
Solar Don Eugenio	13.3	12.4	-6.66 %
Solar Don Mariano	19.9	12.6	-36.63 %
Solar Eclipse	57.9	44.3	-23.44 %
Solar El Boco	10.7	16.5	+53.95 %
Solar El Chincol	22.3	7.5	-66.25 %
Solar El Chucao	19.2	2.9	-84.76 %
Solar El Divisadero	13.2	23.0	+74.37 %
Solar El Estero	12.7	8.4	-33.50 %
Solar El Laurel	48.6	28.6	-41.18 %
Solar El Picurio	13.9	13.4	-3.88 %
Solar El Pilpen	12.6	20.3	+61.11 %
Solar El Pitio	10.6	9.4	-11.79 %
Solar El Queltehue	13.2	-	-
Solar El Quemado	22.4	19.1	-14.52 %
Solar El Queule	45.7	25.5	-44.30 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	0.0	0.0	-
Dongo	2.0	1.8	-7.95 %
Donguil	0.2	0.3	+30.66 %
Doña Hilda	3.1	4.5	+42.13 %
Doña Javiera	-	2.5	-
Doñihue	58.2	32.1	-44.80 %
EL ROMERAL	66.9	36.6	-45.33 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	3.6	3.7	+3.26 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	0.2	-
El Canelo	40.4	42.2	+4.41 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	2.2	0.0	-100.00 %
El Condor	8.7	5.6	-34.81 %
El Diuto	53.7	45.1	-16.02 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	67.2	40.4	-39.84 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	28.8	54.4	+88.83 %
El Mirador	0.9	1.8	+105.77 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	20.2	-
El Resplandor	18.4	2.5	-86.57 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	77.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	13.6	14.2	+4.04 %
Eólica El Arrebol	109.7	85.8	-21.80 %
Eólica Huajache	50.5	109.3	+116.53 %
Eólica Las Peñas	67.3	187.1	+178.11 %
Eólica Lebu 3	44.2	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	75.7	154.7	+104.41 %
Eólica Ucuquer	14.9	38.0	+155.31 %
Eólico El Nogal	96.4	54.1	-43.93 %
Galpón	4.9	5.8	+16.24 %
Gami	-	0.0	-
Granada	61.6	25.3	-58.99 %
Guanaco Solar	21.3	12.2	-42.79 %
HBS	-	3.6	-
HBS-GNL	-	19.4	-
Hidrobonito MC1	18.5	19.0	+2.79 %
Hidrobonito MC2	9.0	8.5	-6.21 %
Hidroeléctrica Cumpeo	27.8	29.3	+5.49 %
Homero	-	15.5	-
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Roble	26.5	37.9	+42.94 %
Solar El Sauce	26.5	11.8	-55.58 %
Solar Encon	61.5	38.7	-37.15 %
Solar Esperanza	8.4	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	17.4	13.2	-24.57 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	38.2	12.6	-67.15 %
Solar GR Pepa	17.3	2.2	-87.48 %
Solar GR Santa Rosa	68.7	49.5	-27.92 %
Solar Girasoles	19.9	17.1	-14.06 %
Solar Guadalao	20.7	10.9	-47.36 %
Solar Homero	13.2	-	-
Solar Hormiga	11.0	10.8	-1.57 %
Solar Hornitos	1.5	0.6	-60.46 %
Solar Illapel 5X	22.6	21.3	-5.61 %
Solar Jahuel	41.5	32.9	-20.61 %
Solar Jaururo	13.5	17.4	+29.27 %
Solar José Soler Mallafré	11.1	6.3	-43.30 %
Solar Konda	18.1	10.0	-44.54 %
Solar La Acacia	33.3	34.0	+2.10 %
Solar La Blanquina	48.8	0.0	-100.00 %
Solar La Chapeana	15.0	15.6	+3.97 %
Solar La Chimba Bis	12.5	18.2	+45.31 %
Solar La Esperanza 2	43.9	39.9	-9.05 %
Solar La Estancia	19.8	14.3	-28.01 %
Solar La Frontera	23.4	11.6	-50.37 %
Solar La Lajuela	38.4	21.2	-44.84 %
Solar La Manga	17.1	11.7	-31.35 %
Solar La Quinta	13.3	14.5	+8.81 %
Solar Lagunilla	15.9	20.0	+26.26 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	24.5	4.2	-82.96 %
Solar Las Mercedes 1	20.4	12.2	-39.99 %
Solar Las Mollacas	15.0	13.9	-7.75 %
Solar Las Palomas	7.7	4.3	-44.42 %
Solar Las Perdices	20.2	9.5	-52.90 %
Solar Las Rojas	11.8	11.0	-6.51 %
Solar Las Terrazas	8.4	2.7	-68.10 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	13.1	16.1	+22.75 %
Solar Lipangue	10.9	0.0	-100.00 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	46.8	-
Solar Lo Miranda	47.0	26.8	-42.99 %
Solar Lo Sierra	18.6	12.6	-32.00 %
Solar Loreto	19.1	12.0	-37.58 %
Solar Los Gorriones	9.2	9.0	-2.50 %
Solar Los Libertadores	25.0	32.2	+28.64 %
Solar Los Paltos	17.7	15.6	-11.88 %
Solar Los Patos	9.7	12.8	+31.96 %
Solar Los Puquios	15.1	7.2	-52.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	7.7	5.1	-33.77 %
LAS TORTOLAS	2.1	0.3	-84.45 %
LUMBRERAS	27.1	14.9	-45.26 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	4.6	5.0	+7.85 %
La Compañía 2	15.4	16.6	+7.56 %
La Ligua	17.3	18.7	+7.82 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	14.9	3.1	-79.10 %
La Viña - Alto la Viña	11.9	12.3	+3.38 %
Las Chacras	17.9	10.8	-39.44 %
Las Flores	5.5	0.0	-100.00 %
Las Lechuzas	10.3	3.8	-63.60 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	26.0	28.1	+8.16 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	3.1	-
Lirio del campo	1.0	0.8	-17.41 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	68.2	63.3	-7.10 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	0.0	-
Los Corrales 2	0.0	0.0	-
Los Morros	16.7	14.7	-11.82 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	20.0	18.5	-7.40 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	1.3	1.0	-23.28 %
Maisan	2.0	2.1	+2.97 %
Mallarauco	63.2	70.0	+10.84 %
María Elena	0.0	0.0	-
María Pinto	20.3	17.9	-12.00 %
Melo	39.6	36.8	-6.95 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	20.9	21.5	+3.02 %
Minihidro El Toro	21.6	21.9	+1.21 %
Minihidro Santa Rosa	10.9	10.9	-0.86 %
Molinera Villarrica	0.7	2.4	+254.05 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	6.2	7.0	+12.33 %
Munilque 2	7.5	7.3	-2.06 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luce	15.0	12.1	-18.80 %
Solar Luders	13.1	17.9	+36.56 %
Solar Luna	17.4	11.9	-31.99 %
Solar Luna del Norte	17.0	19.3	+13.19 %
Solar Malaquita 2	87.2	80.4	-7.80 %
Solar Marchigue 2	43.9	28.9	-34.29 %
Solar Marchigue 7	19.2	8.8	-54.23 %
Solar Marin	23.4	11.8	-49.50 %
Solar Montt	18.5	16.5	-10.61 %
Solar Norte Chico 1	15.8	14.7	-7.27 %
Solar Ocoa	16.2	19.6	+21.05 %
Solar Olivillo	62.4	55.4	-11.34 %
Solar Ovejería	49.0	35.3	-27.92 %
Solar PFV Mostazal	40.1	46.4	+15.76 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	8.8	13.3	+50.68 %
Solar Pama	13.0	12.9	-1.14 %
Solar Panquehue 2	26.5	29.7	+12.37 %
Solar Paraguay	72.0	38.3	-46.84 %
Solar Parque Bicentenario	19.6	4.4	-77.51 %
Solar Pedreros	20.6	16.3	-20.73 %
Solar Peralillo	7.1	11.6	+63.80 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	23.8	20.0	-15.67 %
Solar Pirque	19.6	11.4	-41.97 %
Solar Placilla	68.6	40.8	-40.49 %
Solar Población	13.6	10.3	-24.11 %
Solar Portezuelo	14.6	9.0	-38.64 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	14.0	18.5	+32.40 %
Solar Punta Baja	13.1	16.3	+24.90 %
Solar Queltehue	20.6	9.4	-54.25 %
Solar RLA	19.1	13.7	-28.50 %
Solar Ranguil	19.8	5.9	-70.17 %
Solar Rodeo	18.7	13.8	-26.12 %
Solar Rovián	55.0	26.5	-51.82 %
Solar San Francisco	29.6	14.6	-50.84 %
Solar San Isidro	13.6	10.8	-20.81 %
Solar San Pedro	8.6	14.6	+69.77 %
Solar Santa Adriana	19.8	11.7	-41.07 %
Solar Santa Amelia	15.8	11.8	-25.50 %
Solar Santa Cecilia	17.7	15.4	-12.88 %
Solar Santa Clara	13.2	18.2	+37.86 %
Solar Santa Julia	14.8	16.5	+11.86 %
Solar Santa Laura	17.5	14.4	-17.71 %
Solar Santuario	16.6	13.4	-19.28 %
Solar Sol	17.0	19.6	+15.37 %
Solar Talca	61.6	34.4	-44.11 %
Solar Talhuén	22.6	23.4	+3.50 %
Solar Tambo Real	16.9	16.6	-1.67 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	18.6	3.1	-83.55 %
PFV CIPRES	67.8	28.5	-57.96 %
PFV COCINILLAS	18.4	18.3	-0.30 %
PFV PITRA	17.2	17.2	+0.08 %
PFV SANTA INES	19.4	13.4	-30.65 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	23.0	21.4	-6.69 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	14.4	14.5	+0.83 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	17.8	10.6	-40.31 %
Pitotoy	20.8	9.5	-54.16 %
Puclaro	37.1	36.1	-2.62 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	1.5	2.1	+36.20 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	19.3	12.7	-34.56 %
RAULI	69.5	36.9	-46.93 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	1.0	2.4	+150.98 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	15.9	20.1	+26.64 %
Robleria	18.6	1.9	-89.76 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.9	1.9	+2.47 %
SANTA CAROLINA	22.2	12.1	-45.47 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	5.1	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	13.2	9.0	-32.37 %
Solar Trebal	18.2	12.1	-33.53 %
Solar Trica-Dos	12.6	5.1	-59.71 %
Solar Tricahue 2	62.6	38.2	-38.96 %
Solar Tucúquere	22.4	16.9	-24.53 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.5	-13.80 %
Solar UTFSM Viña del Mar	1.2	1.4	+17.08 %
Solar Valle Este 2	59.6	78.6	+31.85 %
Solar Valle Oeste 2	60.5	79.6	+31.60 %
Solar Valle de la Luna 2	15.6	12.0	-23.14 %
Solar Victoria	80.8	83.2	+2.89 %
Solar Villa Cruz	20.9	7.3	-65.20 %
Solar Villa Prat	20.9	11.5	-44.87 %
Solar Villa Seca	18.6	4.4	-76.63 %
Solar Vituco 2B	11.8	8.6	-27.04 %
Solar Ñilhue	4.8	5.0	+5.46 %
Solar Ñiquén	18.4	6.1	-67.04 %
Southern	-	0.0	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.0	-
Tomaval	-	0.2	-
Trailelfú	2.5	0.0	-100.00 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	40.6	-
Trueno	11.8	11.4	-3.14 %
Truful Truful	14.1	19.4	+37.58 %
Venturada	-	6.1	-
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	6026.6	5189.3	-13.89 %

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

GNP: Generación no programada

IF: Disponibilidad por Falla

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

PO: Prueba Operacional

RO: Restricción Operativa

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras
LC:Limitación de Combustible

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Guacolda 4	Menor generación real por indisponibilidad.
Mejillones-CTM1	GNP por disponibilidad anticipada.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 4	0.0	Indisponible por falla en descanso de ventilador de tiro forzado, según IF 2021000911.
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021019646.

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
Kelar Diésel	0.0	Alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 581.
Kelar GNL	0.0	Alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 581.
Mejillones-CTM2	0.0	Tube roto de caldera, según IF 2021001029.

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica San Gabriel	89.67	Limitada a 165 MW. Causa informada: Debido a disparo de 52E2- Circuito N° 6 por causas que se investigan. Según IL 2021000889.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 4	0.0	Limitada en 130 MW. Causa informada: Por control de parámetros de sistema de circulación, según IL 202100816.
Hornitos-CTH	86.0	Pérdida alimentador de carbón, según IL 2021000965.
Mejillones-CTM1	37.0	Por problemas presurización Hogar Caldera. según IL 790.
Mejillones-CTM2	0.0	Revisión de ventilador de aire primario, según IL 2021000736
Mejillones IEM	96.8	Limitada en 365 MW. Causa informada: Alta vibración descanso N°1 TV, según IL 2021000906.
Norgener-NT01	99.0	Se requiere verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	74.0	C. Nueva Ventanas limitada a 205 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000942.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 100.4 MW, según IL 2021000697.
Tocopilla-U15	72.5	Filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	93.0	Alta diferencial en parámetro VIGV (alaves móviles compresor TG), según IL 2021000915.
Ventanas 2	83.0	Limitada a 195 MW. Causa informada: Control de parámetros de combustión, según IL 2021000930.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Colbún	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Guacolda 1	0.0	Mantenimiento Mayor.
La Confluencia	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
Pangue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Rucúe	50.0	U-1 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, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Campiche	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Por pruebas pendientes post mantenimiento mayor de unidad. Según IL 2021000891.
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	50.0	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.
Guacolda 2	68.0	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 2020000111.
Guacolda 3	50.0	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 2019000958.
Guacolda 4	0.0	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	89.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	50.0	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.
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 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 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	0.0	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.
Ventanas 2	83.0	Queda restringida a operar con los siguientes tiempos de estabilización. Causa informada: Bloque bajo de generación 100 a 115 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Bloque intermedio de generación De 140 a 180 MW, 1.5 horas de tiempo de estabilización. Bloque alto de generación 190 a 215 MW, 3 horas de tiempo de estabilización. Para movimientos de generación dentro de un mismo bloque, no existe restricción de tiempo de estabilización y la unidad puede variar su generación dentro de los valores definidos en dicho bloque. Para cambio de bloque de generación ya sea de bloque bajo a intermedio o de alto a intermedio se debe esperar tiempo de estabilización, según IL 2020001738.

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, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Chagual, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Algarida, PFV Campos de Sol, PE La Estrella y PE Negrete, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel, Pehuenche y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:12	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada a 142 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000963. Cancela IL 2021000951.
01:06	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 abierta para regular tensión.
01:15	Transec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
02:09	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 abierta para regular tensión.
02:11	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 abierta para regular tensión.
02:15	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 abierta para regular tensión.
02:18	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 1 abierta para regular tensión.
02:27	AES Gener	C. Volcán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021028409.
02:30	Enor Chile	C. PE Aurora con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión del parque, a solicitud de CDC, debido a problemas con controlador de regulación de tensión, según SDCF 2021028621.
03:06	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 abierta para regular tensión.
03:57	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 220 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000964. Cancela IL 2021000961.
06:04	Celeoredes	Línea de 220 kV Mulchén - Río Malleco 1 cerrada.
06:05	Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 1 cerrada.
06:05	Celeoredes	Línea de 220 kV Río Malleco - Cautín 1 cerrada.
06:07	Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirpulli 1 cerrada.
06:12	Transec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 cerrada.
06:58	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:15	Engie Generación	C. Hornito CTH disponible y en servicio, cancela SDCF 2021028349 e IL 2021000878. Queda limitada a 150 MW. Causa informada: Pérdida alimentador de carbón, según IL 2021000965.
07:35	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 cerrada.
07:38	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Maitencillo - Nueva Pan de Azúcar 1 cerrada.
07:42	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
07:48	Interchile	S/E Polpaico conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1.
07:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
08:08	Transec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
08:12	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
08:21	AES Gener	C. Nueva Ventanas limitada a 230 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021000966. Cancela IL 2021000964.
08:24	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
08:25	Transec	S/E Punta de Cortés 52 A2 y 52 A3 abierto por control transferencia ATR 6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E A. Jahuel y ATR 4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
08:27	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 cerrada.
08:52	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:26	Transec	S/E Punta de Cortés 52 A2 y 52 A3 abierto por control transferencia ATR 6 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E A. Jahuel y ATR 4 de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
09:33	Enor Chile	C. PE Aurora sincronizado en pruebas, según SDCF 2021028621.
09:40	Transec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 cerrada.

Centro de Control	Observación
09:48 Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 2 cerrada.
09:52 Transemel	S/E Alto Hospicio paño HT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reponer cables de control del TT/PP 110 kV al relé (387) de protección (51), según SICF 2021028669.
10:31 Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 cerrada.
10:33 Enor Chile	C. PE Aurora cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021028621.
10:36 CGE	Línea 66 kV Paine - Isla de Maipo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación urgente entre las estructuras 44 - 45 y 46 (relacionado con IF 1014), según SDCF 2021028680.
10:45 KDM	C. Loma Los Colorados II con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminación de punto caliente en conector lado barra del transformador 23/04 KV, según SDCF 2021028690.
11:00 RNE	S/E Javiera 52H1 interrupción forzada por protecciones. Se pierden 10 MW de consumos de Planta Óxidos, Las Luces y S/E Taital (3828 clientes), según IF 2021001032.
11:20 Transemel	S/E Alto Hospicio paño HT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021028669.
11:26 CGE	Línea de 66 kV Parral - Cauquenes interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2021001030.
11:48 RNE	S/E Javiera 52H1 cerrado y recuperado el 100 % de los consumos.
11:49 Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 cerrados.
12:10 CGE	Línea 66 kV Paine - Isla de Maipo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
12:25 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Mejillones interrupción forzada por protecciones. Se pierden 5,7 MW de SS/AA de CTM2, según IF 2021001034.
12:42 Arauco	C. Nueva Aldea 3 sale de servicio en forma intempestiva con 39 MW. Causa informada: Falla en la caldera recuperadora, según IF 2021001033.
13:19 Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Chena - Cerro Navia 1 y 2.
13:24 KDM	C. Loma Los Colorados II cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
13:32 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 103. MW de consumos de SS/EE Monterrico y Parral, según IF 2021001049.
13:32 CGE	Línea de 66 kV Santa Elvira - Central Nueva Aldea interrupción forzada por protecciones, según IF 2021001048.
13:35 CGE	S/E Monterrico recupera sus consumos desde S/E Chillán.
13:36 CGE	S/E Parral recupera sus consumos desde S/E Itahue.
13:47 CGE	Línea de 66 kV Santa Elvira - Central Nueva Aldea cerrada, según IF 2021001048.
13:52 Transelec	S/E Charrúa línea de 154 kV Charrúa - Parral cerrada.
13:54 Transelec	S/E Parral línea de 154 kV Charrúa - Parral cerrada y SS/EE Parral, Linares y Yervas Buenas pierden 77 MW de consumos, coincidente con normalización de la línea, según IF 2021001050 y 2021001051.
13:54 Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 11.2 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Charrúa - Parral.
13:57 Transelec	Líneas de 154 kV Maule - Linares y Linares - Parral cerradas, según IF 2021001050 y 2021001051.
13:57 CGE	SS/EE Parral, Linares y Yervas Buenas normalizado el 100% de los consumos desde S/E Itahue. Línea de 154 kV Charrúa - Parral continúa fuera de servicio.
14:03 Enel Generación	S/E Rapel interruptor JT1 interrupción forzada por protecciones, según IF 2021001035.
14:05 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Chacaya - Mejillones cerrada.
14:34 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cerrada en vacío, en pruebas. (Extremo S/E Charrúa)
14:47 AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada en 45 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Filtración en ducto de succión/descarga de bomba A de recirculación, según SICF 2021028866.
14:48 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral abierta en pruebas.
15:11 Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 abiertos por control transferencia del transformador de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Alto Jahuel y transformador de 220/154 kV, 300 MVA de S/E Itahue.
15:34 Enel Green Power	C. Cerro Pabellón TG1A con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Detención segura por falla en sistema de inyección de isopentano, requiere inspección de acción inmediata, según SDCF 28860.
15:36 Engie Generación	C. Mejillones CTM1 limitada en 60 MW. Causa informada: Falla en sistema eléctrico de carguío de carbón, según IL 2021000967.
15:42 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño de paño H2, según SICF 2021028861.
16:13 Río Colorado	C. Embalse Ancoa sincronizada y disponible.

Centro de Control	Observación
16:33 Enel Generación	S/E Rapel interruptor JT1 cerrad, según IF 2021001035.
16:51 Engie Transmisión	Línea de 110 kV Antofagasta - Alto Norte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021028861.
16:58 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atención de falla en la línea 154 kV Parral - Charrúa. Cierre de puente fase media en estructura N° 607 (Pueblo Seco), según SDCF 2021028862.
17:14 Enel Generación	C. Rapel U-1 y U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: verificar falla de bomba de circulación de aceite en banco transformador N°1, según SICF 2021028889.
17:41 Transelec	S/E Punta de Cortés interruptores A2 y A3 cerrados.
17:45 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:46 Enel Green Power	C. Cerro Pabellón TG1A cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2021028860.
17:58 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:30 Colbún	C. Los Pinos con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de combustible en inyector del lado secundario, según SDCF 2021028963.
18:42 CGE	S/E Cocharcas transferida hacia S/E Parral a través de microcorte, por control de transferencia del ATR 7 154/66 kV 75 MVA de S/E Chillán.
18:56 CGE	S/E Chillán interruptor BS con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6, según SICF 2021028914.
18:57 Gen. Metropolitana	C. Los Vientos sale del servicio en forma intempestiva con 30 MW. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2021001040.
19:05 Enel Generación	C. Taltal TG2 disponible y en servicio, según IF 2021001028. Continúa limitada a 70 MW, según IL 2021000920.
19:08 Gen. Metropolitana	C. Los Vientos disponible, según IF 2021001040.
19:40 AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2021028866. Continúa limitada en 143 MW, según IL 2021000963.
19:42 CGE	S/E Chillán interruptor BS cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2021028914.
20:01 Colbún	C. Los Pinos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021028963.
20:21 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021028862.
20:21 Transelec	Línea de 154 kV Charrúa - Parral cerrada, según IF 2021001049.
20:42 Prime Energía	C. Degañ limitada a 28 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y reparación en caso de ser necesario de equipos post incendio, según SICF 2021028977. Cancelada SICF 2021026270.
20:43 CGE	SS/EE Monterrico, Parral y Cocharcas normalizada topología.
22:45 Transelec	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
23:00 Transelec	Línea 154 kV Parral - Charrúa, tramo Monterrico - Charrúa limitada a 80 MVA. Causa informada: Punto caliente en puentes de la estructura 607N de propiedad de Besalco del proyecto S/E Pueblo Seco, según IL 2021000968.
23:25 CGE	S/E Santa Elvira transferida hacia S/E Chillán por control transferencia de la línea de 154 kV Charrúa - Parral por punto con temperatura.
23:30 Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
23:30 Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV Chena - Cerro Navia 1 y 2.
23:46 Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 2 abierta para regular tensión.
23:48 STS	S/E Río Toltén cerrados 52J1 y 52J3.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 752.5 [MW]
09:45	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 49.4 [MW/m]
09:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -47.2 [MW/m]
12:00	Enel Generación	Laguna Maule abre compuertas con 20 m3/s a solicitud de Enel Generación.
13:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule disminuye extracciones diarias de 6.71 a 0 m3/s, a solicitud de riego.
17:00	Enel Generación	Lago Laja disminuyen extracciones a 8 m3/s a solicitud de la DOH.
22:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer con 9 m3/s.
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -409.5 [MW]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 5.25 m3/s, a solicitud de riego.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 21.54 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Laguna Maule cierra compuertas a solicitud de Enel Generación.
23:59	Enel Generación	Laguna Maule promedio extracciones 10 m3/s a solicitud de Enel Generación.

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		

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		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 05 de abril
de 2021

Reporte Descomisión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:21:09
Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
Total registros General: 221
Total registros Subestación: 155

Table with columns: Numero, Tipo, Estado, Empresa, Tipo Solicitud, Origen, Tipo Programación, Subestación, Elemento(s), Tipo Trabajo, Potencia, Trabajo a Realizar, Descripción Nivel Riesgo, Comentarios Activación, Consumo, Empresas Afectadas, Trabajo Requiere, Estado Operativo, Estado Operativo (Reserva), Fecha Inicio, Fecha Fin, Fecha Efectiva (Inicio), Fecha Efectiva (Fin). The table contains 155 rows of detailed work orders and interventions across various substations like 202004443, 202007444, 202002028, etc.

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202107989	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ALTO IAHEL	RE S/E ALTO IAHEL K22 535KV BAMBAY	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados al Reactor 2 de 500 kV. Pruebas de control en equipo de cierre sincronizado del interruptor S2K2.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Mantenimiento programado a equipos primarios asociados al Reactor 2 de 500 kV. Pruebas de control en equipo de cierre sincronizado del interruptor S2K2. Restricciones: Equipo indisponible. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Anzoátegui - Alto Jahuel 2. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y durante el término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de las zonas de trabajo. Paletas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. A disposición del jefe de Faena interruptor S2K2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	05-04-21 17:00	05-04-21 10:37	05-04-21 15:51		
202107936	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES #6	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Cambio de ajustes, pruebas y protocolización de protecciones de distancia Sistema 1 del paflo #6. Trabajos previos a desconexión de la Línea 220 kV Cardones - Matencillo C3. ECAJ 04-2021 - Vinculada a AT de Bloqueo Transapec N° 62159.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Cambio de ajustes, pruebas y protocolización de protecciones de distancia Sistema 1 del paflo #6. Trabajos previos a desconexión de la Línea 220 kV Cardones - Matencillo C3. ECAJ 04-2021 - Vinculada a AT de Bloqueo Transapec N° 62159. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2: Cardones a 1 220kV Matencillo-Cardones, C3 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S1 Paflo #6 Bloqueo a solicitud del jefe de Faena. Realizado por Transapec.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	06-04-21 12:00	05-04-21 10:26	06-04-21 12:00		
202107906	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 1 BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Medidas topográficas en patios de AT, Levantamiento topográfico y replanteo fundaciones	Bajo	Actividades: SE Cardones: Medidas topográficas en patios de AT, Levantamiento topográfico y replanteo fundaciones Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 08:00	15-05-21 18:00		
202107905	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 2 BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Medidas topográficas en patios de AT, Levantamiento topográfico y replanteo fundaciones	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones para estructuras, S/E Cardones: Construcción de fundaciones para patio 110 kV (Instalaciones ajenas al patio 110 kV) Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 08:00	30-06-21 18:00		
202107901	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON HECTOR	BA S/E DON HECTOR 220KV-1 BA S/E DON HECTOR 220KV-2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Don Héctor: MPB. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paflos #1, #2, #3, #4, #5, #6, #7, #8, #9, #10, #11, #12.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Don Héctor: MPB. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de barra y línea. Paflos #1, #2, #3, #4, #5, #6, #7, #8, #9, #10, #11, #12. Restricciones: Subestación Don Héctor: S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: S216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: S29 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: S210 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada: S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada: S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada: S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada: S26 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: Tercero: S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero, S/E Páscaro: S275 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero, S/E La Nueva: S21 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Héctor: Tercero: S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero, S/E Páscaro: S275 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tercero, S/E El Romero: S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21		
202107999	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV BARBA TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Construcción de fundaciones patio 220 kV	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Construcción de fundaciones patio 220 kV Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 08:00	30-06-21 18:00		
202107997	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 220KV BARBA TRANSFERENCIA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Levantamiento topográfico y replanteo fundaciones	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Levantamiento topográfico y replanteo fundaciones Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 08:00	15-05-21 18:00		
202107992	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES #6	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Cambio de ajuste. En apoyo de Odra Saccionadora Agorahol (AT 61371) Bloqueo de protección 21/21n Sistema 1 del paflo #6.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Cambio de ajuste. En apoyo de Odra Saccionadora Agorahol (AT 61371) Bloqueo de protección 21/21n Sistema 1 del paflo #6. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2: Cardones a 1 220kV Matencillo-Cardones, C3 Temperalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S1 Paflo #6 Bloqueo de Trije Bloqueo según instrucción adjunta, a disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	06-04-21 12:00	05-04-21 10:26	05-04-21 12:00		
202107907	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexión de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de barra y líneas	Bajo	Actividades: SE Matencillo patio 110KV: 1 - Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cable en canalizaciones especializadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de barra principal 110 kV Sección 2 y Marco de línea de los paflos HT2, HT, H2, H3 y H5. 2 - Montaje de postes de luminaria en Marco de barra Principal 110 kV Sección 2. Restricciones: Subestación Matencillo: S2T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2: Matencillo o Paflo Acoplador HR01: Matencillo o 1 110kV Husco-Matencillo, C2 a T1; Trifásico 02, 220/110kV Matencillo o Paflo Saccionador HR01: Matencillo o 1 110kV Matencillo-Los Compañías, C1 o S5.A.A. C.A. Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Matencillo: Canalistas y equipos del patio 110KV Delimitación de la zona de trabajo utilizar conos y cadenas	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:31		
202107906	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATENCILLO	MATENCILLO TR2 220/115/113.2KV 90MVA LU	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Matencillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexión de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de barra y líneas	Bajo	Actividades: SE Matencillo patio 110KV: 1 - Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cable en canalizaciones especializadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de barra principal 110 kV Sección 2 y Marco de línea de los paflos HT2, HT, H2, H3 y H5. 2 - Montaje de postes de luminaria en Marco de barra Principal 110 kV Sección 2. Restricciones: Subestación Matencillo: S2T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2T72 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo: S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 2: Matencillo o Paflo Acoplador HR01: Matencillo o 1 110kV Husco-Matencillo, C2 a T1; Trifásico 02, 220/110kV Matencillo o Paflo Saccionador HR01: Matencillo o 1 110kV Matencillo-Los Compañías, C1 o S5.A.A. C.A. Matencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Matencillo: Canalistas y equipos del patio 110KV Delimitación de la zona de trabajo utilizar conos y cadenas	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:31		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Subestación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202107205	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATEUCILLO	S/E MATEUCILLO HR S/E MATEUCILLO HS S/E MATEUCILLO HI	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Mateucillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexión de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de Barra y líneas	Actividades: SE Mateucillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones epoxiadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra principal 110 KV Sección 2 y Marco de línea de los pafos HT2, H1, H2, H3 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2. Restricciones: Subestación Mateucillo, S2HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2CT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 Mateucillo o Palo Apoyador HR1; Mateucillo o L 110KV Huasco Mateucillo, C2 a Tr; Trifásico 02, 220/110KV Mateucillo o Palo Sccionador HS0; Mateucillo o L 110KV Mateucillo-Las Campañas, C1 a S.S.A.A. C.A. Mateucillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Mateucillo, Canales y equipos del patio 110KV Delimitación de la zona de trabajo Utilizar conos y cadenas	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33		
202107204	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATEUCILLO	BA S/E MATEUCILLO 110KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Mateucillo patio 110KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexión de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de Barra y líneas	Actividades: SE Mateucillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones epoxiadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra principal 110 KV Sección 2 y Marco de línea de los pafos HT2, H1, H2, H3 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2. Restricciones: Subestación Mateucillo, S2HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2CT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 2 Mateucillo o Palo Apoyador HR1; Mateucillo o L 110KV Huasco Mateucillo, C2 a Tr; Trifásico 02, 220/110KV Mateucillo o Palo Sccionador HS0; Mateucillo o L 110KV Mateucillo-Las Campañas, C1 a S.S.A.A. C.A. Mateucillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Faena: Subestación Mateucillo, Canales y equipos del patio 110KV Delimitación de la zona de trabajo Utilizar conos y cadenas	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33		
202107090	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K14	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1100 KV Los Changos-K14, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV (500I 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptor S2K14. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56	
202107055	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K13	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1100 KV Los Changos-K14, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV (500I 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptor S2K13. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56	
202107050	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K11	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1100 KV Los Changos-K14, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV (500I 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptor S2K11. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56	
202107045	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	S/E LOS CHANGOS K10	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 1100 KV Los Changos-K14, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV (500I 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptor S2K10. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56	
202107040	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS CHANGOS	LOS CHANGOS 500/220/16KV 750MVA ATB3+1 Unidad de Respaldo	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV.	Instalaciones en Riesgo: 8. Monofásico 03, 500/220/16 KV Los Changos. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de TEN, SE Los Changos: Trabajos de lavado de aislación en equipos de patio de 500 KV (500I 030_2021 TEN). Restricciones: S/E Los Changos: No reconectar Interruptores S211, S212, S2K1. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:21	05-04-21 15:56	
202103895	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUERTO MONTT	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos solicitados por STS relacionados a proyecto de Ampliación en 220KV.	Actividades: SE Puerto Montt: Retiro de cerco duro delimitador de obras amplación STS y normalización de patio 220 KV. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	10-04-21 18:00				
202104975	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)		Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Escaneo de vulnerabilidades por obsolescencia de los servidores SCADA.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Navia: Escaneo de vulnerabilidades por obsolescencia de los servidores SCADA. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: Sistema SCADA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	09-04-21 15:00	05-04-21 09:22	07-04-21 20:44	
202102986	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAGUNILLAS	BA S/E LAGUNILLAS 220KV SECCIÓN B-1	Otro Tipo de Trabajo	0	Nota: Trabajo a solicitud de Arauco, por proyecto Mapa.	Bajo	Actividades: S/E Lagunillas: Conexión de cables, amarillado y prueba punto a punto de TP existente barra B da 220 KV. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV Sección 3 Lagunillas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	08-04-21 18:00			
202102636	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATEUCILLO	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Mateucillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexión de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de Barra y líneas	Actividades: Trabajo al interior patio alta tensión. SE Mateucillo patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones epoxiadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de línea de los pafos HT2, H1, H2, H3 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Mateucillo, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mateucillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castillos, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Edm: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta de Toros: S2H1 con bloqueo a la reconexión a disposición Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 1 Mateucillo o L 110KV Huasco-Mateucillo, C1 o L 110KV Mateucillo-Vallenar, C1 a L 110KV Mateucillo-Cardones, C1 o Palo Sccionador HS0; Mateucillo o Tr; Trifásico 01, 220/110KV Mateucillo o S.S.A.A. C.A. Mateucillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33		

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento(s)	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Etiqueta	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202020635	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATEUCOLLO	MATEUCOLLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U	0	SE MATEUCOLLO patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, conexiones luminarias.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión. -SE MATEUCOLLO patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, Conexiones de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de línea de los paltos HTL H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación MATEUCOLLO, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MUASCO, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación VALDIVIA, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación CARDONES, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación CASTILLA, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Edm: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta de Torres: S2H1 con bloqueo a la reconexión a disposición instalaciones en riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-MATEUCOLLO o 1 110KV MUASCO-MATEUCOLLO, C1 o 1 110KV MATEUCOLLO-VALDIVIA, C1 o 1 110KV MATEUCOLLO-CARDONES, C1 o PULO SECUNDARIO HSG1-MATEUCOLLO o T1, Trifásico 01, 220/110KV MATEUCOLLO o S.A.A. C.A. MATEUCOLLO Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	05-04-21 08:31			
202020634	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATEUCOLLO	S/E MATEUCOLLO HS	0	SE MATEUCOLLO patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, conexiones luminarias.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión. -SE MATEUCOLLO patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, Conexiones de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de línea de los paltos HTL H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación MATEUCOLLO, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MUASCO, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación VALDIVIA, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación CARDONES, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación CASTILLA, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Edm: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta de Torres: S2H1 con bloqueo a la reconexión a disposición instalaciones en riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-MATEUCOLLO o 1 110KV MUASCO-MATEUCOLLO, C1 o 1 110KV MATEUCOLLO-VALDIVIA, C1 o 1 110KV MATEUCOLLO-CARDONES, C1 o PULO SECUNDARIO HSG1-MATEUCOLLO o T1, Trifásico 01, 220/110KV MATEUCOLLO o S.A.A. C.A. MATEUCOLLO Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	05-04-21 08:31			
202020633	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MATEUCOLLO	BA S/E MATEUCOLLO 110KV SECCIÓN1	0	SE MATEUCOLLO patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, conexiones luminarias.	Actividades: Trabajos al interior patio alta tensión. -SE MATEUCOLLO patio 110KV: 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, Conexiones de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de línea de los paltos HTL H3, H4, H5 y H5. 2.- Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación MATEUCOLLO, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MATEUCOLLO, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación MUASCO, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación VALDIVIA, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación CARDONES, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación CASTILLA, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Edm: S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punta de Torres: S2H1 con bloqueo a la reconexión a disposición instalaciones en riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-MATEUCOLLO o 1 110KV MUASCO-MATEUCOLLO, C1 o 1 110KV MATEUCOLLO-VALDIVIA, C1 o 1 110KV MATEUCOLLO-CARDONES, C1 o PULO SECUNDARIO HSG1-MATEUCOLLO o T1, Trifásico 01, 220/110KV MATEUCOLLO o S.A.A. C.A. MATEUCOLLO Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	05-04-21 08:31			
202020503	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ENCUENTRO	BA S/E ENCUENTRO 220KV-8P1 BA S/E ENCUENTRO 220KV-8P2	0	S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, muros de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia -amaro de líneas de acuerdo al avance en las labores de lavado.	Actividades: S/E Encuentro: Lavado de aislación a equipos primarios, aisladores de pedestal, muros de barra principal sección N°1, 2 y de transferencia -amaro de líneas de acuerdo al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación Encuentro, S2B, S2J, S2K, S2L, S2M, S2N, S2O, S2P, S2Q, S2R, S2S, S2T, S2U, S2V, S2W, S2X, S2Y, S2Z No reconectar. Subestación MIRAJA, S2A, S2B, S2C, S2D, S2E No reconectar. Terceros, S/E Fimal: S2I, S2J, S2K, S2L No reconectar. Terceros, S/E Calabazas: S2L, S2M No reconectar. Terceros, S/E Cerro domador: S2I No reconectar. Terceros, S/E Cochinos: S2I, S2K No reconectar. Terceros, S/E SGO: S2L No reconectar. Terceros, S/E Ministro malin: S2I No reconectar. Terceros, S/E Barco: S2I No reconectar. Subestación LAGUNA, S2B, S2P y S2Q no reconectar. Subestación SIERRA GORDA, S2B No reconectar. Terceros, S/E El Tesoro: S2I No reconectar. Terceros, S/E Tolsán: S2I No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Encuentro o Barra 220 KV, Sección 2-Encuentro. Temperalidad de los Riesgos: Durante los Trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: A=... B=...	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:31			
202020491	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	TEMUCO TR1 230/69/13.8KV 60MVA 1U	0	No hay.	Actividades: S/E Temuco: Retiro de muestras de aceite al CTBC TR1 a nivel de piso. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Transformador Trifásico 1, 220/66 KV Temuco. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 08:00	05-04-21 15:00					
202020497	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H2	0	A solicitud de CODELCO CHILE DIVISION SALVADOR, restricción pto H2-clanta 1, en S/E Diego de Almagro, Lavado de aislación e instalación o cambio de balizas en cruce de caminos, en línea HSG 200-clanta 1.	Actividades: S/E Diego de Almagro: Mantenimiento por CODELCO Chile división El Salvador según tosh-560-561-562-563-564-565-566-567 Intervención: Subestación DIEGO DE ALMAGRO- S2H2 con bloqueo a reconexión Instalaciones en Riesgo: Palo línea HSG 200-clanta 1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: A=... B=...	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:04	05-04-21 15:47			
2020204525	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR ATR9 220/115/13.2KV 90MVA	0	S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis Físico-Químico y Cromatográfico a CTBC ATR9.	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Extracción de muestras de aceite para análisis Físico-Químico y Cromatográfico a CTBC ATR9. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: A=... B=...	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:41	05-04-21 17:21			
2020204524	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	CARDONES TR1 220/115/13.8KV 75MVA 1U CARDONES TR2 220/115/13.8KV 75MVA 1U	0	S/E Cardones: Inspección visual pedestal a torre de interfaz ATR1 y ATR2. Medida de malta puesta a tierra torre interfaz ATR1.	Actividades: S/E Cardones: Inspección visual pedestal a torre de interfaz ATR1 y ATR2. Medida de malta puesta a tierra torre interfaz ATR1. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: A=... B=...	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:21	05-04-21 05:02			
2020204523	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	otros grupo_emergencia	0	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo a grupo de emergencia CER y cambio de mangearas.	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento preventivo a grupo de emergencia CER y cambio de mangearas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A.P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación P. Azúcar, ... IMA 1206 del grupo de emergencia a disposición del Jefe de Faena	No tiene consumo afectado	ninguno		05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:23	05-04-21 17:21			

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Substación	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021024532	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	PAN DE AZÚCAR AT93 220/115/13,8KV 750kVA PAN DE AZÚCAR AT99 220/115/13,20KV 50MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Inspección visual pedestre a torre de interfaz AT93/AT99	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Inspección visual pedestre a torre de interfaz AT93/AT99 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del Jefe de Faena: Actividades: S/E Pan de Azúcar: Trabajo a nivel de piso, cambio bisagra y puerta caja de control del B9H-2, aviso de anomalías 10079512 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Aspiador IHEL-P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00					
2021024531	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZÚCAR	S/E PAN DE AZÚCAR H81	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Pan de Azúcar: Trabajo a nivel de piso, cambio bisagra y puerta caja de control del B9H-2, aviso de anomalías 10079512	Actividades: S/E Pan de Azúcar: Trabajo a nivel de piso, cambio bisagra y puerta caja de control del B9H-2, aviso de anomalías 10079512 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Aspiador IHEL-P. Azúcar Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:25	05-04-21 14:41			
2021024530	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES	BA S/E CARDONES 110KV SECCIÓN 1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Pintura y limpieza caja de agrupamiento TP98L por presencia de oído, aviso de anomalía 10079512	Actividades: Pintura de equipos de patio a nivel de piso, S/E Cardones: Pintura y limpieza caja de agrupamiento TP98L por presencia de oído, aviso de anomalía 10079512 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 150 KV, Sección 1-Cardones Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 14:31	06-04-21 05:02			
2021024511	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO H3	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitado por CODESA Chile división El Salvador según Sodi-560-561-562-563-564-565-566-567, Lavado de aislación e instalación o cambio de balizas en cruces de caminos.	S/E Diego de Almagro: Solicitado por CODESA Chile división El Salvador según Sodi-560-561-562-563-564-565-566-567 Disconexión: Subestación DIEGO DE ALMAGRO- Paño Línea LHO3LDDA-Línea 2 Temperalidad de los Riesgos: Paño Línea LHO3LDDA-Línea 2 Temperalidad de los Riesgos: Al inicio y término de las maniobras desconexión del Paño Línea LHO3LDDA-Línea 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:04	05-04-21 15:47			
2021024417	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cerro Navia: Levantamiento de sistemas contra incendio de la subestación.	Actividades: S/E Cerro Navia: Levantamiento de sistemas contra incendio de la subestación. Restricciones: Normalización jupita a coordinación Instalaciones en Riesgo: S/E Cerro Navia: S5AA CA. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 17:00					
2021023223	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de CSE SA, restricción en el paño H3 de S/E Cardones, Lavado de aislación de LT 110 KV Cardones-Copilapi, según SODI 23-24.	Actividades: S/E Cardones: A solicitud de CSE A según Sodi-23-24 Restricciones: Subestación Cardones, S2H3 con bloqueo a la recomoda Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LHO3, CAR-Copilapi Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: NO HAY	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:05	05-04-21 17:21			
2021022811	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VALDIVIA	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: V/E Carmen: Mantenimiento reparador pasivo Carmen 1 y Carmen 2. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 12:00	06-04-21 16:00					
2021022609	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E Ciruelos: Trabajos en equipos de comunicaciones Microondas para la implementación de la red LAN B. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ciruelos. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 10:00	06-04-21 18:00					
2021022608	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E Ciruelos: Trabajos en equipos de comunicaciones Microondas para la implementación de la red LAN B. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Ciruelos. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 10:00	06-04-21 18:00					
2021022607	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E Ciruelos: Trabajos en equipos de comunicaciones Microondas para la implementación de la red LAN B. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Cautín o SCADA Temuco. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 10:00	06-04-21 18:00					
2021020411	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	S/E TEMUCO J2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E Temuco: Mantenimiento y reemplazo de componentes en caja de accionamiento equipos paño J2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S5AA CA, Temuco. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: S/E Cautín: ITE califadores equipos Paño J2 abierto, a disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	07-04-21 18:00					
2021020408	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CAUTÍN	S/E CAUTÍN J5 S/E CAUTÍN J25 S/E CAUTÍN J26 S/E CAUTÍN J3 S/E CAUTÍN J4 S/E CAUTÍN J6	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E Cautín: Inspección de termografía a equipos de patio 220 KV. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	09-04-21 18:00					
2021020348	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL EL TORO	BA S/E CENTRAL EL TORO 220KV SECCIÓN 2 BA S/E CENTRAL EL TORO 220KV SECCIÓN 2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Actividades: S/E El Toro: Inspección de termografía a equipos de los paños J1, J2, J5, J7, J7, J7, J7A. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	07-04-21 18:00					
2021020378	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ESMERALDA	BA S/E ESMERALDA 110KV BA S/E ESMERALDA 110KV BA S/E ESMERALDA 220KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación de subestación y equipos de patio.	Condiciones Operacionales: Bloqueo de recomoda automática S2H1 en S/E Atacama. Bloques de recomoda automática S2H1, S2H2, S2H3, S2H4 en S/E Esmeralda.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:50	05-04-21 10:58			
2021024677	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PARRACOTA	S/E PARRACOTA B3	Otro Tipo de Trabajo	0	Instalación Nuevo Cable de Alta Tensión entre Desconector B9B-3/27 a B9B-3.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	EN S/E Parracota ABIERTOS: S2B1, B9B-1, B9B-2 Y CERCA B9B-27. EN S/E QUANA ABIERTO: B9B-3 Y CERCA B9B-27. LAS CARGAS DE S/E QUANA, SEÁN TRANSFERIDAS A LAS S/E PUKARÁ Y CONDOROMO.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:30	05-04-21 20:20	05-04-21 05:51	05-04-21 18:52		
2021023354	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PARRACOTA	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	LEVANTAMIENTO ELÉCTRICO DE CAJAS DE CONTROL EXISTENTES EN TRINCHERA, TENDIDO DE CABLES BT DE FUERZA Y CONTROL EN TRINCHERAS, BANCOS DE DUCTOS, CAJAS DE AGRUPAMIENTO Y CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS, así COMO UN GABINETES DE FUERZA, CONTROL Y PROTECCIONES EN SALAS DE CONTROL, Y SERVICIOS AUXILIARES. CONEXIONADO DE CABLES DE CONTROL, CAJAS DE AGRUPAMIENTO, CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS Y GABINETES DE FUERZA, CONTROL Y PROTECCIONES EN SALA DE CONTROL Y SERVICIOS AUXILIARES. INSTALACIÓN DE CANALIZACIONES DESDE CÁMARAS HACIA CAJAS DE MANDO DE EQUIPOS PRIMARIOS Y HACIA CAJAS DE AGRUPAMIENTO DE CONTROL. MONTAJE DE CAJAS DE AGRUPAMIENTO	NO HAY RIESGOS MAYORES.	LOS TRABAJOS SE REALIZARÁN EN EL PATIO DE AUTOTRANSFORMADORES, PATIO 220 KV Y EN SALA DE CONTROL DE S/E PARRACOTA.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 08:39	05-04-21 18:02		
2021022895	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSEMEL	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ESMERALDA	S/E ESMERALDA J1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Esmeralda: Solicitud de Bloqueo a la Recomendación de S2H1 en Apoyo a Obra de reemplazo de conductor en LT 220 KV Atacama - Esmeralda solicitado por Transelac.	NO HAY RIESGOS MAYORES CONSIDERADOS.	Señalar "No Reconectar S2H1 en S/E Esmeralda".	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 20:00	05-04-21 09:06	05-04-21 18:58		
2021023271	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MISIONES	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ENCUENTRO	S/E ENCUENTRO J13 S/E ENCUENTRO J13	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 línea de acuerdo al avance en los labores del lavado. Trabajo realizado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2, S2H3 en S/E Encuentro. No reconectar S2H1 en S/E Cerro Dominador. No reconectar S2H2 en S/E Serra Gordia.	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 línea de acuerdo al avance en los labores del lavado. Trabajo realizado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2, S2H3 en S/E Encuentro. No reconectar S2H1 en S/E Cerro Dominador. No reconectar S2H2 en S/E Serra Gordia.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:01	05-04-21 15:53		
2021020481	Subestación	Ejecución Extensa	TSGF SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANA MARÍA	S/E ANA MARÍA J2 [En Revisión] S/E ANA MARÍA J5 [En Revisión] S/E ANA MARÍA J6 [En Revisión] S/E ANA MARÍA J6 [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 línea de acuerdo al avance en los labores del lavado. Trabajo realizado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2-S2H3-S2H5-S2H6 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 línea de acuerdo al avance en los labores del lavado. Trabajo realizado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S2H2-S2H3-S2H5-S2H6 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 08:06	05-04-21 15:53		

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:21:09
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros Generados: 233
 Total registros Central Generadora: 15

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202302963	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LOS PINOS	TER LOS PINOS U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza reagente de inyector por personal de GE	N/A	Fuga de combustible en inyector de lado secundario, esto sucede al realizar boroscopia en unidad quedó mal montada línea de combustible, por lo que la unidad debe restarse para realizar trabajo de elemento.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		05-04-21 18:29	05-04-21 20:01	05-04-21 18:30	05-04-21 20:01	
202302955	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LOS QUILOS	HP LOS QUILOS U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Bajo.	Mantenimiento Mayor MPB Los Quilos 1	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		05-04-21 09:00	16-04-21 23:59	05-04-21 09:31	16-04-21 10:49	
202303730	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELICANO SOLAR SPA	Intervención	Origen Externo	Programada	HPV EL PELICANO	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	105	S/E Don Héctor: MPB. Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marcos de Borneo (línea P04 10; 12; 14; 15; 16; 17; 18; 19; 100; 111; 112. Trabajos asociados a SODI N°950 Con Transalac.	Riesgo de la zona bajo ya que trabajos se realizarán fuera instalaciones Pelicano, y en caso de desconexión PV Pelicano se realiza desde Control de Control Remoto. CROCC La Barria	Trabajos para realizar en S/E Don Héctor, Instalaciones a Interveni' Don Héctor: Barria 220 kV, Sec 1 - 2. Restricción De No Reconectar S2171 Pelicano.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 06:52	05-04-21 15:30	
202300024	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ABANCO	HP ABANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Medio.	Mantenimiento anual	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		05-04-21 09:00	11-04-21 23:59	05-04-21 11:53	10-04-21 23:07	
202303889	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	HE RAPEL	HE RAPEL U1 HE RAPEL U2	Otro Tipo de Trabajo	150	Verificar falla de bomba de circulación de aceite en banco transformador N°3	Riesgo bajo, trabajos serán supervisados en terreno.	Mantenimiento correctivo no planificado	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-04-21 16:50	05-04-21 20:00	05-04-21 17:14	06-04-21 14:00	
202302730	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP DIOS DE AGUA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Implementación de sistema de aire hacia la Turbina con el objetivo de eliminar vibraciones	Implementación de sistema de aire hacia la Turbina con el objetivo de eliminar vibraciones	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		05-04-21 09:00	05-04-21 19:00	05-04-21 09:55	05-04-21 17:23	
2023025473	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP ISLA	HP ISLA U1	Otro Tipo de Trabajo	0		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Medio.	Mantenimiento anual	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		05-04-21 09:00	09-04-21 00:00	05-04-21 08:14	09-04-21 09:43	
2023030298	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA CERRO EL MORADO	Desconexión	Origen Interno	Programada	HPV DOÑA CARMEN SOLAR	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	0		Desconexión programada en Central Duña Carmen Solar, debido a los siguientes mantenimientos preventivos: 1. Mantenimiento a 3 Pararrayos 2. Mantenimiento a 3 Transformador de Tensión 3. Mantenimiento a 2 Trampas de Ondas 4. Mantenimiento a Transformadores de corriente 5. Mantenimiento a desconector 891-1 6. Mantenimiento a desconector 891-2 7. Mantenimiento a desconector 891-2T 8. Mantenimiento a Interruptor S211	Riesgo asociado a los trabajos bajo, por motivos de mantenimiento preventivo subestación Duña Carmen con líneas desenergizadas.	Solicitud asociada a SODI 07/2021 enviada a TRANSELEC, para desconectar línea 220 kV Neglio Los Vinos CTO 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		05-04-21 20:00	06-04-21 06:00	05-04-21 20:40	06-04-21 07:37
202303860	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GEO TÉRMICA DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	GEO CERRO PABELLÓN	GEO CERRO PABELLÓN U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Detección algar por falla en sistema de inspección de suspensiones, requiere inspección de acción inmediata	Riesgo bajo, controlado por pólizas internas de área geotécnica	Se realizará detección con seguridad de la unidad GSA	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		05-04-21 15:33	05-04-21 21:00	05-04-21 15:34	05-04-21 17:46	
202303866	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	45	Unidad debe pasar generar máximo 45 MW por filtración en ducto de succión/escarga de bomba A de retroalimentación correspondiente a sistema de abastecimiento de emisiones de SO ₂	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas para un trabajo seguro.	Generación máxima durante intervención 45 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		05-04-21 14:47	05-04-21 20:00	05-04-21 14:47	05-04-21 19:40	
202302890	Central Generadora	Ejecución Exitosa	KDM	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	TER LOSA LOS COLORADOS II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Unidad 11 conectada a Baria 23 kV	Riesgo del trabajo de carácter bajo porque se realiza con sistema desenergizado.	Trabajo se realizará con barra desenergizada y con instalación de equipos de puesta a tierra.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		05-04-21 10:45	05-04-21 13:00	05-04-21 10:45	05-04-21 13:24	
202302877	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NUÉVA DEGAN	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	TER DEGAN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	28	Inspección y reparación en caso de ser necesario de equipos post incendio ocurrido el jueves 04 de febrero de 2021 en central Degán II nave 4	Se requiere efectuar los trabajos para dejar disponible la totalidad de los equipos para el sistema	Limitación por condiciones post incendio en central Degán II nave 4.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		05-04-21 20:42	30-04-21 23:59	05-04-21 20:42	06-04-21 19:45	
2023025432	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO TRANQUILO	Intervención	Origen Interno	Programada	HP HORINTOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	55	Se realizará mantenimiento preventivo a bancos y cargadores de baterías 12Vdc, el cual consiste en: Mediciones de voltajes y densidades celdas, limpieza general, relleno con agua destilada de ser necesario y registro de voltajes más corrientes de cargadores.	Bajo, ya que el sistema siempre estará respaldado.	Se realizará mantenimiento preventivo a bancos y cargadores de baterías 12Vdc, el cual consiste en: Mediciones de voltajes y densidades celdas, limpieza general, relleno con agua destilada de ser necesario y registro de voltajes más corrientes de cargadores.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		05-04-21 08:30	05-04-21 18:00	05-04-21 10:16	05-04-21 18:40	
2023027363	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA SM	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HORNOPIÑEN (SM)	TER HORNOPIÑEN (SM) U5	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de unidad generadora N° 5 por faenas de mantenimiento menor de unidad individual.	Riesgo controlado faenas serán realizadas con unidad generadora N°5 desconectada y los demás unidades en servicio.	US (S26) Central TER. HORNOPIÑEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		05-04-21 08:30	05-04-21 18:00			
2023027356	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA SM	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER HORNOPIÑEN (SM)	TER HORNOPIÑEN (SM) U3	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de unidad generadora N° 3 por faenas de mantenimiento menor de unidad individual.	Riesgo controlado faenas serán realizadas con unidad generadora N°3 desconectada y los demás unidades en servicio.	US (S87) Central TER. HORNOPIÑEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		05-04-21 08:30	05-04-21 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:21:09
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 23

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202107394	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Líneas energizadas (Doble circuito), Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silbado en estructuras con cadenas suspensión. Tramo E 130 a e 170.	Bajo	Actividades: Líneas energizadas (Doble circuito), Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silbado en estructuras con cadenas suspensión. Tramo E 130 a e 170. Restricciones: Subestación Tarapacá, C31, 5232 bloque a la reconexión. Subestación Lagunas, 525, 526 bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 15:47	
202107393	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Líneas energizadas (Doble circuito), Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silbado en estructuras con cadenas suspensión. Tramo E 130 a e 170.	Bajo	Actividades: Líneas energizadas (Doble circuito), Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silbado en estructuras con cadenas suspensión. Tramo E 130 a e 170. Restricciones: Subestación Tarapacá, C31, 5232 bloque a la reconexión. Subestación Lagunas, 525, 526 bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapacá-Lagunas, C2 o L 220KV Tarapacá-Lagunas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 15:47	
202107315	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Cambio de ajuste, pruebas y protocolización de protecciones de distancia Sistema 2 del patio 06. Trabajo previo a Sectoramiento de la Línea 220 KV Cardones - Maitencillo C3. ECAP 04-2021, Vinculado a AT de bloqueo Transelec N° 62159.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Cambio de ajuste, pruebas y protocolización de protecciones de distancia Sistema 2 del patio 06. Trabajo previo a Sectoramiento de la Línea 220 KV Cardones - Maitencillo C3. ECAP 04-2021, Vinculado a AT de bloqueo Transelec N° 62159. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Cardones a L 220KV Maitencillo-Cardones, C3. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S2 Patio 06 Bloqueado a solicitud del jefe de faena. Realizado por Transelec.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	05-04-21 12:00	05-04-21 10:26	05-04-21 12:00	
202107291	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2	MAITENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Cardones: Cambio de ajuste, En apoyo de Obra Sectoradora Agrolab (AT 61371) Bloqueo de protección 21/21N Sistema 1 del patio 06.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Cambio de ajuste, En apoyo de Obra Sectoradora Agrolab (AT 61371) Bloqueo de protección 21/21N Sistema 1 del patio 06. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Cardones a L 220KV Maitencillo-Cardones, C3. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Cardones, Protección de línea S1 Patio 06 Bloqueo de Trip Bloqueo según minuta adjunta, a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	05-04-21 12:00	05-04-21 10:26	05-04-21 12:00	
202107200	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 120KV: Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en estructuras verticales, Cableado en canalizaciones, Conexión de luminarias instaladas en estructuras verticales en Marco de Barra y línea.	Bajo	Actividades: SE Maitencillo patio 110KV L1 - Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones apertadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra principal 110 KV Sección 2 y Marco de línea de los patios HT2, HT1, H2, H3 y H4. 2 - Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 2. Restricciones: Subestación Maitencillo, 5272 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5272 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5293 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Huasco, 5292 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5298 con bloque a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 5295 con bloque a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV Sección 2 Maitencillo o Paflo Acoplado HRS1-Maitencillo o L 110KV Huasco-Maitencillo, C2 o Tr. Trifásico 02, 220/110KV Maitencillo o Paflo Sectorador HRS1-Maitencillo o L 110KV Maitencillo-Las Compañías, C1 o S.S.A.A. C.A. Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: Subestación Maitencillo, Canchales y equipos del patio 110KV Delimitación de la zona de trabajo Utilizar conos y cadenas.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 22:00	05-04-21 08:00	05-04-21 22:37	05-04-21 08:33	
202102895	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 386 - TAP ALBUCA 220KV C1 TAP ALBUCA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a proyecto Tinea y coordinados con Parque Aurora.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles en franja de servidumbre T335 y T332 L 500 KV Pichirpallu - Tinea, en servidumbre de línea 220 KV Rahue - Puerto Montt Circuito 1, entre T335 y T332. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
202102846	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRPOLLU 220KV	EST 115.2 - NUEVA PICHIRPOLLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirpallu C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirpallu C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
202102845	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL LAUREL - NUEVA PICHIRPOLLU 220KV	EST 115.2 - NUEVA PICHIRPOLLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Chiquinta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirpallu C1 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirpallu C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
202102840	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: No hay línea energizada. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque-Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
202102835	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: No hay en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
202102824	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: No hay en franja de servidumbre. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos-Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
202102817	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLKEN 220KV [En Revisión]	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Instalación de Perlas y gomas chinos desde la Estructura 10A a la Estructura 10D. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Tolken C1 o Línea 220 KV Cautin-Rio Tolken C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:30	05-04-21 18:00	05-04-21 06:45	05-04-21 16:00	
202102816	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLKEN 220KV [En Revisión]	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Actividades: Instalación de Perlas y gomas chinos desde la Estructura 10A a la Estructura 10D. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin-Rio Tolken C1 o Línea 220 KV Cautin-Rio Tolken C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:30	05-04-21 18:00	05-04-21 06:45	05-04-21 16:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:21:09
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 231
 Total registros Línea: 93

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solución	Origen	Tipo Programada	Línea	Tensión	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nível Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserv)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202102688	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	NOGALES - LOS VILLOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Apoyo a empresa Energía Cerro El Morado por mantenimiento programado en equipos de S/E TAP OFF DOÑA CARMEN...	Instalación con riegos: Línea de 220 KV Regipal - Los Villos circ. 1 (en la normalización de la instalación.) Temporilidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividades: Solicitud de Empresa Energía Cerro El Morado (Parque Solar Doña Carmen) para mantenimiento de equipos en S/E TAP OFF DOÑA CARMEN. Restricciones: Equipo inoperable. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Regipal - Los Villos circ. 1 al término de los trabajos. Temporilidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Doña Carmen. Delimitación y señalización zona de trabajo. Puesta a tierra en equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 20:00	06-04-21 06:00	05-04-21 21:16	06-04-21 07:31		
202102658	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C1 PULLINQUE - PANGUILLU 66KV C1	PANGUILLU - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: Medida puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riego no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 12:00	07-04-21 18:00		
202102657	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: Medida puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riego no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 08:30	05-04-21 18:00		
202102656	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: Medida puesta a tierra en estructuras. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riego no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 08:30	05-04-21 18:00		
202102661	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre completa. Nivel de Riesgo: Riego no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 08:00	06-04-21 18:00		
202102650	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL TORO - ANTUCO 220KV C2	EL TORO - ANTUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre completa. Nivel de Riesgo: Riego no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					05-04-21 08:00	06-04-21 18:00		
202102643	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGURIRICA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C1 VILASCA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILDECO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILDECO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Actividades: S/E Alto Jahuel. Trabajos asociados a proyecto de puentes digitales en 154 kv (modificación de fundaciones, montaje de estructuras y equipos en nuevo paño A1)	Bajo	Actividades: Solicitud de Empresa Energía Cerro El Morado (Parque Solar Doña Carmen) para mantenimiento de equipos en S/E TAP OFF DOÑA CARMEN. Restricciones: Equipo inoperable. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Regipal - Los Villos circ. 1 (en la normalización de la instalación.) Temporilidad de los Riegos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: S/E Doña Carmen. Delimitación y señalización zona de trabajo. Puesta a tierra en equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	30-04-21 18:00				
2021025715	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV C1	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1 TAP OFF TENO - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Inspección Visual Pedestre. Instalaciones en Riego: N/A. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del jefe de Faena: N/A.	No tiene consumo afectado	ninguno						05-04-21 08:00	07-04-21 18:00		
2021025710	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGURIRICA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C2 VILASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILDECO 154KV C2 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C1 TAP TILDECO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporilidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 09:00		
2021025709	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGURIRICA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C1 VILASCA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILDECO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILDECO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Corta de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporilidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 09:00		
2021025685	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGURIRICA 154KV C2	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C2 VILASCA - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILDECO 154KV C2 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C2 TAP TILDECO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Noe bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporilidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 09:00		
2021025684	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGLIA - TINGURIRICA 154KV C1	ALTO JAHUEL - VILASCA 154KV C1 VILASCA - TAP PAINE 154KV C1 TAP PAINE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP PUNTA CORTES - TAP TILDECO 154KV C1 TAP TUNCHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1 TAP TUNCHE - RANCAGLIA 154KV C1 TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1 TAP TILDECO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Programa de mantenimiento de líneas.	Bajo	Actividades: Noe bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 o línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 2. Temporilidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Tinguirica-Rancagua-A. Jahuel, Circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 09:00		
2021025679	Línea	Ejecución Extensa	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: Noe bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: 1.500V Ancoa Alto Jahuel, C2. Temporilidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 kv Ancoa Alto Jahuel, C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 09:00		
2021025623	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCULO - VALLENAR 110KV C1	MAITENCULO - VALLENAR 110KV C1 MAITENCULO - ESTRUCTURA C2 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitenculo patio 110KV 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, conexiones luminarias.	Actividades: Trabajo al interior patio alta tensión. SE Maitenculo patio 110KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de Línea de los pafos HT, H3, H4, H5 y H5. 2. Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Maitenculo, S2HT1 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H1 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H2 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H3 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H4 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H5 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H6 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H7 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H8 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H9 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H10 con bloque a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Edm: S2H1 con bloque a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punto de Toron: S2H1 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 110KV Sección 5-Maitenculo o 110KV Masico-Maitenculo, C1 o 110KV Maitenculo-Valleñar, C1 o 110KV Maitenculo-Cardones, C1 o Pafos Seccionada HGS-Maitenculo o T1, T Físico D1, 220/110KV Maitenculo o S.A.A. C.A. Maitenculo Temporilidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33			
2021025622	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCULO - CARDONES 110KV C1	MAITENCULO - CARDONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitenculo patio 110KV 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, conexiones luminarias.	Actividades: Trabajo al interior patio alta tensión. SE Maitenculo patio 110KV. 1.- Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones especificadas, Conexión de luminarias instaladas en las estructuras verticales en: Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de Línea de los pafos HT, H3, H4, H5 y H5. 2. Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Maitenculo, S2HT1 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H1 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H2 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H3 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H4 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H5 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H6 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H7 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Maitenculo, S2H8 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H9 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Cardones, S2H10 con bloque a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Edm: S2H1 con bloque a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Punto de Toron: S2H1 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: Barra 110KV Sección 5-Maitenculo o 110KV Masico-Maitenculo, C1 o 110KV Maitenculo-Valleñar, C1 o 110KV Maitenculo-Cardones, C1 o Pafos Seccionada HGS-Maitenculo o T1, T Físico D1, 220/110KV Maitenculo o S.A.A. C.A. Maitenculo Temporilidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	06-04-21 08:33			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:21:09
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 21

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva	Fecha Efectiva	
2021025621	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 (En Revisión) HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [En Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Maitencillo patio 110KV 1. Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, Tendido de cables en canalizaciones apertadas, conexiones luminarias.	Actividades: Trabaja al interior parte alta tendido. SE Maitencillo patio 110KV 1 - Fabricación y fijación de Canalizaciones verticales, instalación de luminarias en las estructuras verticales, Tendido de cables en canalizaciones apertadas, Conexiones de luminarias instaladas en las estructuras verticales en Marco de Barra principal 110 KV Sección 1 y Marco de línea de los pafios H1 L, H3, H4, H5 y H5 2. Montaje de postes de luminaria en Marco de Barra Principal 110 KV Sección 1. Restricciones: Subestación Maitencillo, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Maitencillo, S2H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Valner, S2H13 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Cardenas, S2H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Castilla, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Edes, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Punta de Toros, S2H11 con bloqueo a la reconexión a disposición instalaciones en riesgo: Barra 110 KV, Sección 1-Maitencillo o 1 110KV Huasco-Maitencillo, C1 o 1 110KV Maitencillo-Valner, C1 o 1 110KV Maitencillo-Cardenas, C1 o Pafú secundario H501-Maitencillo o T1, T1E1A07L, 2201200V Maitencillo y S.A. C.A. Maitencillo Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 22:00	06-04-21 08:00	05-04-21 22:37	05-04-21 08:31			
2021025606	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Cardenas-San Andrés, C1. Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A.T. ESTRUCTURAS N° 370 382 384	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA DE P. A.T. ESTRUCTURAS N° 370 382 384 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 08:00	05-04-21 17:01	05-04-21 05:02			
2021025605	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	SE Pan de Azúcar. Reemplazo S22. Construcción e instalación cerco duro	Actividades: SE Pan de Azúcar. Reemplazo S22. Construcción e instalación cerco duro Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 12:01	07-04-21 18:00	06-04-21 09:15	07-04-21 18:27			
2021025604	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - Estructura 234A (220KV C2)	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y C2. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A	Actividades: Inspección Visual Podeste, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	06-04-21 18:00					
2021025603	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	LAS PALMAS - Estructura 234A (220KV C1)	Otro Tipo de Trabajo	0	L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 y C2. INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A	Actividades: Inspección Visual Podeste, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 1978 a 243A Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	06-04-21 18:00					
2021024956	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PARNACOTA 220KV	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220V Cándores - Parnacota C1, Lavado de Aislación Estructuras E31 - E279	Actividades: L220V Cándores - Parnacota C1, Lavado de Aislación Estructuras E31 - E279, Total cabenas: 866. Restricciones: Cándores, S212 No reconectar Parnacota, S211 No reconectar Instalaciones en riesgo: L 220V Cándores-Parnacota, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21			
2021024889	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220V Atacama - Esmeralda 1, Lavado de Aislación Estructuras E156 - E158	Actividades: L220V Atacama - Esmeralda 1, Lavado de Aislación Estructuras E156 - E158, Total cabenas: 36. Restricciones: Subestación Atacama, S211 No reconectar. Subestación Esmeralda, S213 No reconectar. Instalaciones en riesgo: L 220V Atacama-Esmeralda, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21			
2021024858	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°51 - EST. N°62 220KV C2 EST. N°36 - EST. N°382 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	L220V Atacama - Miraje 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E01 - E48	Actividades: L220V Atacama - Miraje 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E01 - E48, Total cabenas: 360. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Terceros, SE Edes, S215 No reconectar. Instalaciones en riesgo: L 220V Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21			
2021024857	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - MIRAJE 220KV	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°51 - EST. N°62 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	L220V Atacama - Miraje 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E01 - E48	Actividades: L220V Atacama - Miraje 1 y 2, Lavado de Aislación Estructuras E01 - E48, Total cabenas: 360. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S218 No reconectar. Subestación Miraje, S215, S218, S219 No reconectar. Terceros, SE Edes, S215 No reconectar. Instalaciones en riesgo: L 220V Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21			
2021024095	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA PAT. ESTR.488-SB8 - 528	Actividades: Medición resistencia a tierra en estructuras, VERIFICACION RESISTENCIA PAT. ESTR.488-SB8 - 528 Restricciones: Terceros, SE San Andrés S2 24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación C. Pinto, S2 110 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 18:02	06-04-21 05:02			
2021024487	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. N° 423 a 464 y 476 a 602	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Terceros, SE Don Goyo S2 24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Don Goyo S2 22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 19 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	05-04-21 17:21			
2021024486	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. N° 423 a 464 y 476 a 602	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. N° 423 a 464 y 476 a 602 Restricciones: Terceros, SE Don Goyo S2 24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Don Goyo S2 22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S2 19 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	05-04-21 17:21			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2023 14:21:09
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 231
 Total registros Línea: 93

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programada	Línea	Tramite(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo (Reserva)	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023024482	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 [En_Revisión] HUASCO - ESTRUCTURA 110KV L1 C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 102 a 151.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION ESTR. 102 a 151. Restricciones: Subestación Huasco, 52 H1 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Subestación Mañahuco, 52 H3 con bloqueo a la reconexión inmobilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Mañahuco, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	05-04-21 17:21	
2023024481	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GODO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GODO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA 422 a 602.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA 422 a 602. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	09-04-21 18:00			
2023024480	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZÚCAR - DON GODO 220KV	PAN DE AZÚCAR - DON GODO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA 422 a 602.	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA 422 a 602. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	09-04-21 18:00			
2023023032	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de reemplazo de conductor 1220 KV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Tendido de estructura de anclajes y suspensiones, tendido de perlon piloto 21mm. Confección de uniones preformadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tendido de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tramos. Restricciones: Subestación Atacama, 52111 No reconectar. Subestación Esmeralda, 5217 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: E580, E583, E548, E546, E567, E373, E375, E379, E580. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puntas a tierra provisionales de bloqueo zonales en Fase 2 (Superior Derecha desenergizada).	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	06-04-21 05:02	
2023023013	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de reemplazo de conductor 1220 KV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Actividades: Traslado de conductor desde la cruzeta al cuerpo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Tendido de estructura de anclajes y suspensiones, tendido de perlon piloto 21mm. Confección de uniones preformadas. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloqueo. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tendido de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tramos. Restricciones: Subestación Atacama, 52111 No reconectar. Subestación Esmeralda, 5217 No reconectar. Terreno, 521 Tap Off La Negra, 52H2 No reconectar. Terreno, 521 Tap Off La Negra, 52H1 Alimentador Portavoltio No reconectar. Terreno, 521 Antiguazo, 52H2 No reconectar. Terreno, 521 Alto Norte, 52H1 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: E580, E583, E548, E546, E567, E373, E375, E379, E580. El jefe de faena supervisará la correcta instalación de puntas a tierra provisionales de bloqueo zonales en Fase 2 (Superior Derecha desenergizada).	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:35	05-04-21 09:10	
2023023172	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Tech y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.	Bajo	Actividades: A solicitud de Tech y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos. Restricciones: Tarapaca, 5211, 5212 No reconectar. Lagunas, 5275, 5276 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21	
2023023171	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TARAPACA - LAGUNAS 220KV	TARAPACA - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Tech y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos.	Bajo	Actividades: A solicitud de Tech y su obra de construcción de acueducto, Movimiento de suelos y montaje de ductos. Restricciones: Tarapaca, 5211, 5212 No reconectar. Lagunas, 5275, 5276 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Tarapaca-Lagunas, C1 o L 220KV Tarapaca-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:41	05-04-21 17:21	
2023023103	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
2023023195	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Charrua-Entre Rios, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
2023020407	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCIONADORA RIO TOLTEN - CIRIBULOS 220KV	EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: S/C C/1: Inspección de termografía a equipos de patio 220 kv. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	09-04-21 18:00			
2023020398	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Instalación de placa peligro muerte y placa numeración en 10 estructuras. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:30	05-04-21 18:00			
2023020397	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Instalación de placa peligro muerte y placa numeración en 10 estructuras. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:30	05-04-21 18:00			
2023020384	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2 TAP CHOLIGUAN - CHARRUA 220KV C2 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre completa. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:30	09-04-21 18:00			
2023020369	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - PANGUE 220KV	ARTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	No hay.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre completa. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:30	09-04-21 18:00			
2023020378	Línea	Ejecución Extensa	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 riesgo.	Bajo	Actividades: Rozar en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 05:37	05-04-21 19:00	
2023020488	Línea	Aprobado sin activación	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PACIFICO 110KV	CONDONES - EST. N°39 110KV C1 EST. N°39 - PACIFICO 110KV C1	Inspección pedestre	0	INSPECCIÓN PEDESTRE DESDE EST. N°1 A LA EST. N°39.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL S2H3 EN S/E CONDONES.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00			
2023020487	Línea	Aprobado sin activación	TRANSEMEL	Intervención	Origen Interno	Programada	CONDONES - PALAFITOS 110KV	CONDONES - PALAFITOS 110KV C1	Inspección pedestre	0	INSPECCIÓN PEDESTRE DESDE EST. N°1 A LA EST. N°37.	NO HAY RIESGOS MAYORES.	BLOQUEAR RECONEXIÓN AUTOMÁTICA DEL S2H3 EN S/E CONDONES.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 09:00	05-04-21 18:00			
2023025386	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA VALLE ALUPEN	Intervención	Origen Interno	Programada	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Rozar y poder Franja servidumbre	0	Rozar y poder Franja servidumbre	Bajo	Las instalaciones mantenidas desahucadas a reconexión automática. Además, el trabajo será realizado por personal S/C Curco: se coordinará con STS a reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno			05-04-21 08:00	05-04-21 18:00	05-04-21 09:00	05-04-21 19:20	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 26-04-2021 14:21:09
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 23
 Total registros Línea: 93

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
20210251273	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA VALLE ALIPIEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	CUNCO - MELIPEUCO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	0	Roca, poda y chipéo en franja de servidumbre.	Nivel de riesgo bajo, pues se mantendrá deshabilitada la reconexión automática. Además, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: interruptor S2H1 cuenta con reconexión automática deshabilitada. S/E Cusco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-21 09:00	05-04-21 19:00	05-04-21 09:00	05-04-21 19:20
2021028861	Línea	Ejecución Exitosa	STRATA COPPER - ALTOHORTE	Intervención	Origen Externo	Cursio Forzado	ANTOFAGASTA - ALTO NORTE 110KV	ANTOFAGASTA - TAP OFF LA NEGRA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Retiro de elemento extraño de paulo H2, línea Antofagasta - Alto Norte	Riesgo medio, ya que elemento extraño podría provocar algún daño a la instalación.	Condiciones Requeridas, verificar No Reconectar S2H3 SE Antofagasta, S2H3 SE Alto Norte, S2H21 SE La Negra.	No tiene consumo afectado	ninguno				05-04-21 15:40	05-04-21 17:00	05-04-21 15:42	05-04-21 16:51

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Engie Energía Chile S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-04-2021 15:29

Finalizado

Número:

2021001034

Solicitante:

ENGIE

Empresa:

ENGIE

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

CHACAYA - MEJILLONES 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - CHACAYA - MEJILLONES 110KV C1

Nombre : CHACAYA - MEJILLONES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 05-04-2021 12:25

Fecha Normaliza : 05-04-2021 14:05

Protección : 6767N

Interruptor : 52H5

Consumo : 5,7 MW

Comentario : SC

Zona Afectada

Antofagasta

Comuna

Mejillones

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Error de maniobra en apertura de interruptor , barra SSAA Central Térmica Mejillones

Causas**-Fenómeno Físico:** Error de operador**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Detección direccional de potencia**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Error al ejecutar maniobra**-Elemento:** Apertura indebida de interrupter

- Fenómeno Eléctrico:** Opera protección 6767N en 52H5 SE Mejillones
- Operación de los interruptores:** Interruptor abre por operación de protecciones

Observaciones:

- Observaciones:** Siendo las 12:25 Hrs; se produce la desconexión por operación de protecciones de la línea 110 kV Chacaya - Mejillones, por error de maniobras durante trabajos en barra de SSAA de CTM.
- Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones, aislar la falla y normalizar línea.
- Hechos Sucidos:** Siendo las 12:25 Hrs; se produce la desconexión por operación de protecciones de la línea 110 kV Chacaya - Mejillones, por error de maniobras durante trabajos en barra de SSAA de CTM.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Aislar la zona de falla para investigar apertura interruptor tipo carro
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** a determinar por especialista

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

05-04-2021 12:25



Fecha / Hora Estimada Retorno:

05-04-2021 14:05

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

05-04-2021 14:05

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2021001034.rar (/informe_fallas/download_file/606b532fad651f2f9af83420/IF 2021001034.rar)	12/04/2021 19:29:55
 IF N2021001034 Linea 110 kV Chacaya-Mejillones_VF.xlsx (/informe_fallas/download_file/606b532fad651f2f9af83420/IF N2021001034 Linea 110 kV Chacaya-Mejillones_VF.xlsx)	12/04/2021 19:29:55

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por Engie Energía Chile S.A.

INFORME DE FALLA FINAL (IF)

1.1 ANTECEDENTES GENERALES

N° CDEC de Falla ⁽¹⁾ :	IF N°2021001034
Razón Social de Empresa:	ENGIE ENERGIA CHILE
RUT Empresa	88.006.900-4
Representante Legal	Gabriel Marcuz
Dirección	Av. Apoquindo N°3721, Piso 19, Comuna de las Condes
Centro de Control:	CC Transmisión Engie
Responsable del IF:	Eduardo Aguirre Bugueño
Fecha envío IF:	12-04-2021
Hora envío IF:	19:30:00

1.2 ANTECEDENTES DE LA FALLA

Fecha de Falla [dd-mm-aaaa]:	05-04-2021
Hora de Falla [hh:mm:ss]:	12:25:00
Duración de falla [hh:mm:ss]:	1:40:00
Instalación Afectada:	S/E Mejillones
Comuna ⁽²⁾ :	Mejillones
Equipo Fallado/Desc.:	Línea 110 kV Chacaya - Mejillones
Fenómeno Físico:	Error de personal u operador
Elemento:	Interruptores
Fenómeno Eléctrico:	Detección direccional de potencia
Modo de Operación:	Opera según lo esperado
Ubicación Falla [Estructura N°] ⁽³⁾ :	N/A

2. DETALLES DE HECHOS OCURRIDOS

Siendo las 12:25 horas se abre interruptor 52H5 de S/E Mejillones por operación de protección 67-67N quedando sin tensión línea 110 kV Chacaya-Mejillones y perdiéndose el suministro de SS/AA de Central Termica de Mejillones que en esos momentos era de 5,7 MW.

3. CAUSA BÁSICA U ORIGEN DE LA FALLA

Disparo por operación de protección 67-67N por sobrecarga, provocado por maniobras en SS/AA de unidad CTM2 realizada por personal de Central Termica de Mejillones.

4. DETALLE DE LAS INSTALACIONES EN FALLA Y/O DESCONECTADAS

4.1. Instalaciones de Transmisión

Nombre de Instalación Fallada	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Desconexión		Normalización	
	Fecha	Hora	Fecha	Hora
Linea 110 kV Chacaya - Mejillones	05-04-2021	12:25	05-04-2021	14:05

4.2. Instalaciones de Generación

Nombre de Instalación Fallada	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

Nombre de Instalaciones Afectadas	Potencia Desconectada	Desconexión		Normalización	
	[MW]	Fecha	Hora	Fecha	Hora

5. ACTUACIÓN DE PROTECCIONES

5.1. Información de Protecciones que detectaron Falla

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Tipo de Falla	Ubicación Falla	Sistemas Protecciones	Función de Protección	Subfunción	Señalización	Apertura Interruptor
12:25	Linea 110kV Chacaya - Mejillones	52H5	Sobrecarga Trifásica	CT. Mejillones	S2	67-67N	67 ABC		SI

5.2. Oscilografías y Registros de Eventos de las Protecciones

Hora	Instalación	Interruptor Asociado/Extremo (S/E)	Normalización	Descripción de oscilografías o Registro de Eventos ⁽⁴⁾	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos ⁽⁵⁾	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos ⁽⁶⁾
12:25	Linea 110kV Chacaya - Mejillones	52H5	14:05	TRIP	Archivo IF 20210001034	Archivo mejillones Chacaya 110 KV 05 04 21

6. DESCONEXIÓN DE CONSUMOS

6.1. Información de Consumos desconectados por EDAC

Seleccione su Coordinado

Coordinado	Subestación	Barra	Alimentadores	Escalón	Potencia Desconectada	Hora Desconexión	Hora Normalización	Frecuencia mínima ⁽⁷⁾	Tiempo de operación de esquema ⁽⁸⁾	Envía archivo de Oscilografías	Nombre de Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos ⁽⁹⁾	Nombre de Carpeta con Archivo de Oscilografías y Registro de Eventos ⁽¹⁰⁾
					[MW]	[hh:mm:ss]	[hh:mm:ss]	[Hz]	[ms]	[Si/No]		

El monto desconectado por la operación de EDAC debe indicarse por cada uno de los alimentadores comprometidos en el esquema y no por la suma total de ellos.

(7) Frecuencia mínima medida por el equipo de protección.
 (8) Tiempos de actuación de la protección, incluyendo el tiempo de apertura del interruptor.
 (9) Corresponde al nombre de las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC de acuerdo a la Guía Técnica de Configuración y Definición de Parámetros para Registros Oscilográficos de fallas en formato COMTRADE.
 (10) Corresponde al nombre de la carpeta que contiene las oscilografías y registros de eventos de las protecciones asociadas a la operación del EDAC. Se debe utilizar el mismo nombre de los archivos.



6.2. Información de Consumos Desconectados por motivos distintos al EDAC

Empresa	Subestación / Barra del Sistema que esta conectado	Comuna	Alimentador	Numero de clientes afectados	Potencia	Hora	Hora	Hora	Causa que origina la desconexión
					Desconectada	Desconexión	Disponibilidad	Restableci	
					[MW]	[hh:mm]	[hh:mm]	[hh:mm]	
Engie	S/E Mejillones / Barra 110kV	Mejillones	Linea 110kV Chacaya-Mejillones	-	5,70	12:25	14:05	14:05	Sobrecarga por maniobra realizada por personal de CT Mejillor

(11) Corresponde a la Potencia desconectada del consumo producto de la Falla.
 (12) Corresponde a la hora de desconexión del consumo.
 (13) Corresponde a la hora de disponibilidad de potencia para restablecer el consumo.
 (14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.
 (14) Corresponde a la hora en que se inicia el restablecimiento del consumo.

7. MANIOBRAS DE REPOSICIÓN EFECTUADAS

Fecha	Hora	Lugar	Maniobra Ejecutada
[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
05-04-2021	14:05	S/E Mejillones	Cerrado 52H5 con éxito.

8. CRONOLOGIA DE EVENTOS

N°	Fecha	Hora ⁽¹⁵⁾	Descripción del evento	Motivo o Causa del Evento
	[dd-mm-aaaa]	[hh:mm]		
1	05-04-2021	12:25	Desconexión forzosa de 110 kV Chacaya - Mejillones (Paño 52H5), antes de la falla la línea presentaba una transferencia de carga de 5,7 MW.	Sobrecarga por maniobra por parte de personal de Central Térmica de Mejillones en SS/AA de unidad CTM2.
2	05-04-2021	12:45	Se informa a CEN desconexión forzosa interruptor 52H5 en S/E Mejillones, correspondiente a Línea 110kV Chacaya - Mejillones	Información de falla en línea 110 kV al CEN.
3	05-04-2021	12:45	Se entregan al CEN protecciones operadas, opera protección 67 sobrecorriente por sobrecarga, se solicita autorización al CEN para un intento de cierre del 52H5 en S/E Mejillones, CEN autoriza.	Información de protecciones al CEN.
4	05-04-2021	14:04	Se confirma al CEN que la operación de protecciones se produjo a raíz de un error de maniobra por parte de personal de Central Térmica de Mejillones y se solicita autorización para normalizar línea 110 kV.	Autorización del CEN para realizar un intento de cierre.
5	05-04-2021	14:05	Cerrado con éxito 52H5 en S/E Mejillones	Normalización de Línea 110 kV Chacaya-Mejillones.

9. REGISTRO DE COMPORTAMIENTO DINÁMICO DE LAS UNIDADES

N/A

10. ANÁLISIS

El día 05/04/2021 a las 12:25 se produce la operación de la función de sobrecorriente, en la protección 7SJ623 marca Siemens, por falla Trifásica (A-B-C), correspondiente a una sobrecarga de $I_{cc}=0,642\text{kA}$, lo cual provoca la apertura del interruptor 52H5 de SE Mejillones. Por lo anterior y lo evaluado en oscilografía se indica que la protección operó de forma correcta según el ajustes de 150A.

11.2. Acciones Correctivas de corto plazo

N/A

11.3. Acciones Correctivas de largo plazo

N/A



12. ANTECEDENTES ESPECÍFICOS SOLICITADOS

No Hay

13. OTROS ANTECEDENTES

No Hay

14. CLASIFICACIÓN DE LA INSTALACIÓN (Donde se ubica la falla)

URBANO

Nombre: SE Mejillones Paño Chacaya 110 Kv 7SJ623 V4.8 Var 67 67N

Nombre del archivo:

D:\COORDINADOR - JMARABOLI\2.-EAF\2021\EAF 097-2021\ANEXOS\ARCHIVO MEJILLONES CHACAYA 110 KV
05 04 21.cfg

Inicio de la perturbación:05-04-2021 16:24:31.913

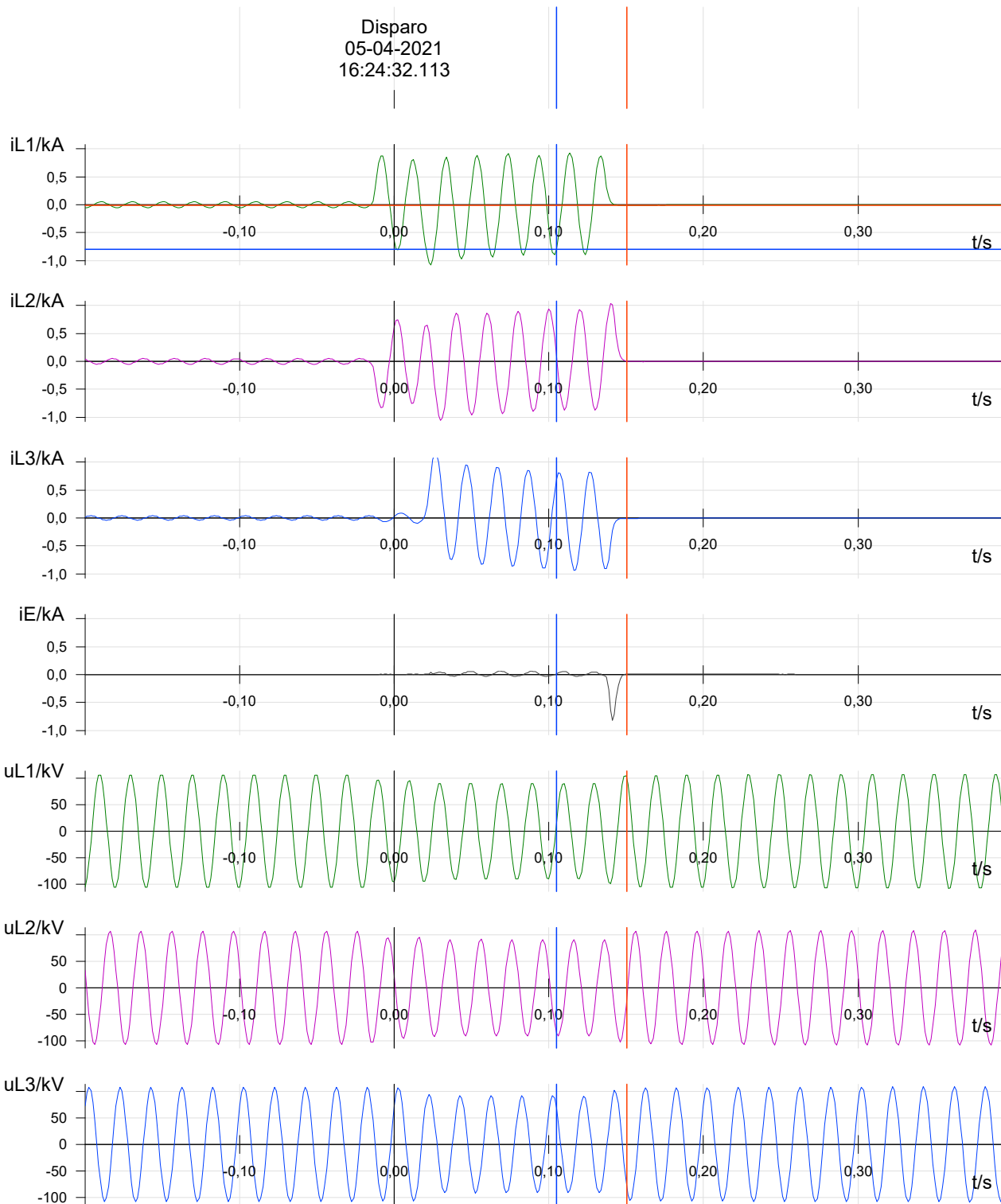
Velocidad de muestreo: 801 Hz

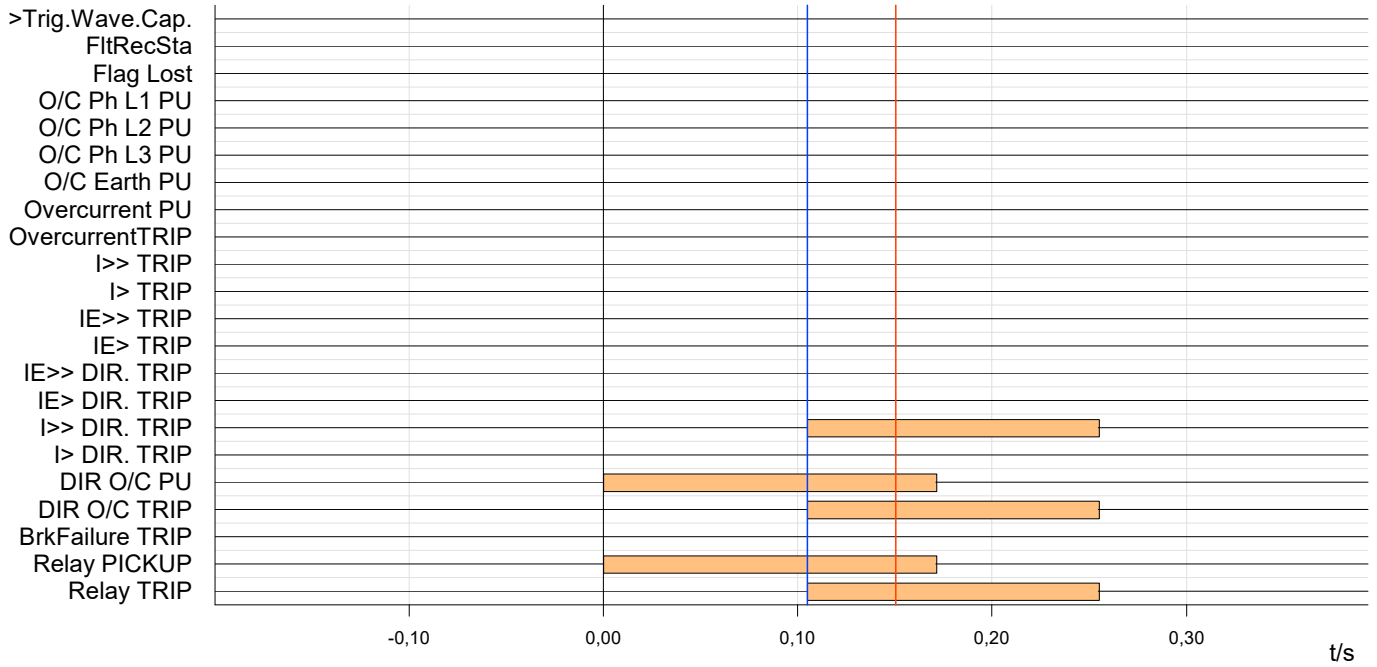
Cursor 1: 105 ms

Cursor 2: 151 ms

Representación: Primario

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	104,9	iL1	-0,801 kA	0,63 kA
Cursor 2:	150,5	iL1	-0,0064 kA	0,42 kA
C2 - C1	-45,587	iL1 - iL1	795,041 A	-213,093 A





Operador.....: Fecha...: Lu,05.09.2016 15:21
 Protección....: 7SD511 V2.0xones / Carpeta / Chacaya 110 kv / 7SD511 V2.0 87
 Nominación....: 1/1/1
 Grundeinstellung

(7SD511V2.0? 7SD51154CA112AA0)

1100 POWERSYSTEM DATA

1101 Current transformer starpoint connection..: TOWARDS LINE
 1105 Nominal current of local current transfor.: 1000 A
 1112 Matching factor I_e/I_{ph} : 1.000
 1134 Trip command minimum duration.....: 0.10 s
 1155 Nominal current of far current transformer: 1000 A

1500 CURRENT-COMPARISION-SETTINGS

1501 Current comparison function.....: ON
 1503 Steady-state trip threshold.....: 1.33 I/In
 1504 Dynamic trip threshold.....: 0.33 I/In
 1505 Dyn.trip thresh. during switch-on the line: 0.33 I/In
 1508 Threshold which allows trip-command.....: 0.10 I/In
 1510 Measurement repetition.....: OFF
 1511 Additional time delay for trip signal.....: 0.00 s
 1521 Action with manual close of the circuit breakerIMMEDIATELY
 1531 Condition f.transmitt.the intertrip signal: OFF
 1532 Reaction upon receipt of intertrip signal.: OFF

1600 DATA-TRANSMISSION

1601 Cond.for automat.transmit time measurement: OFF
 1603 Signal transm.time between station a <-> b: 0.0 ms
 1605 Time delay for annunc.: Failure of transm.: 8.0 s
 1606 Device-Identification number: 0

2800 FAULT RECORDING

2801 Fault recording is.....: ON
 2802 Initiation of fault recording with.....: BY TRIP <T-REC
 2804 Time for trip initiation of fault record...: 0.30 s

2900 MEASURED VALUE SUPERVISION

2903 Symmetry threshold for current monitoring: 0.50 I/In
 2904 Symmetry factor for current monitoring....: 0.50 I/In
 2905 Sum I_{ph} : Minimum missing cur.for pick-up...: 0.10 I/In
 2906 Factor for current summation monitoring...: 0.10 I/In

SE Mejillones / Carpeta / Chacaya 110 kv / 7SJ623 V4.8 Var67 67n 50

MLFB: 7SJ6236**E913FD0

Versión del juego de parámetros: V04.80.05

Ruta del equipo: C:\Siemens\Digs4\D4PROJ\SE_Mej_1\P7D\IGV\ST\0000000e

Autor:

Creado el: 10.08.16 12:57:00

Mod. por última vez el: 31.08.16 19:39:10

Modo de operación: Sin línea

Comentario:

Valores de ajuste en: Presentación secundaria de los valores

CONTENIDO DE LA IMPRESIÓN

1 Device Configuration	3
2 General Device Settings	4
2.1 Grupo Device; Grupo General	4
3 Power System Data 1	5
3.1 Grupo Power System Data 1; Grupo Power System	5
3.2 Grupo Power System Data 1; Grupo CT's	5
3.3 Grupo Power System Data 1; Grupo VT's	5
3.4 Grupo Power System Data 1; Grupo Breaker	5
4 Oscillographic Fault Records	7
4.1 Grupo Oscillographic Fault Records; Grupo Osc. Fault Rec.	7
5 Grupos de parámetros	8
5.1 Grupo Power System Data 2; Grupo General	8
5.2 Grupo DMT / IDMT Phase/Earth Overcurrent; Grupo General	8
5.3 Grupo DMT / IDMT Phase/Earth Overcurrent; Grupo DMT Ph	8
5.4 Grupo DMT / IDMT Phase/Earth Overcurrent; Grupo DMT E	9
5.5 Grupo DMT / IDMT Directional Ph/E Overcurrent; Grupo General	9
5.6 Grupo DMT / IDMT Directional Ph/E Overcurrent; Grupo DMT Ph	10
5.7 Grupo DMT / IDMT Directional Ph/E Overcurrent; Grupo DMT E	10
5.8 Grupo Measurement Supervision; Grupo General	11
5.9 Grupo Measurement Supervision; Grupo Fuse Fail Mon.	11
5.10 Grupo Measurement Supervision; Grupo MeasSupervision	11
5.11 Grupo Breaker Failure; Grupo General	12

5.12 Grupo Breaker Failure; Grupo Breaker Failure	12
5.13 Grupo Demand Measurement Setup; Grupo Measurement	12
5.14 Grupo Min/Max Measurement Setup; Grupo Measurement	12
5.15 Grupo Energy; Grupo Measurement	13

1 Device Configuration

N°	Función	Volumen
0103	Setting Group Change Option	Disabled
0104	Oscillographic Fault Records	Enabled
0112	DMT / IDMT Phase	Definite Time only
0113	DMT / IDMT Earth	Definite Time only
0115	DMT / IDMT Directional Phase	Definite Time only
0116	DMT / IDMT Directional Earth	Definite Time only
0127	DMT 1Phase	Disabled
0117	Cold Load Pickup	Disabled
0122	2nd Harmonic Inrush Restraint	Disabled
0131	(sensitive) Earth fault	Disabled
0130	(sens.) Earth fault dir. characteristic	cos phi / sin phi measurement (standard)
0140	Unbalance Load (Negative Sequence)	Disabled
0142	Thermal Overload Protection	Disabled
0170	Breaker Failure Protection	Enabled
0172	Circuit Breaker Wear Monitoring	Disabled
0182	Trip Circuit Supervision	Disabled
	Flexible Function	

2 General Device Settings

2.1 Grupo Device; Grupo General

N°	Parámetro	Valor	Grupo
0610	Fault Display on LED / LCD	Display Targets on every Pickup	todo
0617A	T103-transfer limited to 16 meas. values	NO	todo
0640	Start image Default Display	image 1	todo
0625A	Minimum hold time of latched LEDs	0 min	todo

3 Power System Data 1

3.1 Grupo Power System Data 1; Grupo Power System

N°	Parámetro	Valor	Grupo
0214	Rated Frequency	50 Hz	todo
0209	Phase Sequence	L1 L2 L3	todo
0276	Unit of temperature measurement	Degree Celsius	todo
0201	CT Starpoint	towards Line	todo
0280	Holmgreen-conn. (for fast sum-i-monit.)	NO	todo
0251A	CT Connection	IL1, IL2, IL3, (IE)	todo
0213	VT Connection, three-phase	U1E, U2E, U3E	todo
0240	VT Connection, single-phase	NO	todo
0235A	Storage of th. Replicas w/o Power Supply	NO	todo
0250A	Time Overcurrent with 2 phase prot.	OFF	todo

3.2 Grupo Power System Data 1; Grupo CT's

N°	Parámetro	Valor	Grupo
0204	CT Rated Primary Current	150 A	todo
0205	CT Rated Secondary Current	5A	todo
0217	IE-CT rated primary current	150 A	todo
0218	IE-CT rated secondary current	1A	todo

3.3 Grupo Power System Data 1; Grupo VT's

N°	Parámetro	Valor	Grupo
0202	Rated Primary Voltage	115,00 kV	todo
0203	Rated Secondary Voltage (L-L)	100 V	todo
0206A	Matching ratio Phase-VT To Open-Delta-VT	1,73	todo

3.4 Grupo Power System Data 1; Grupo Breaker

N°	Parámetro	Valor	Grupo
0210A	Minimum TRIP Command Duration	0,15 sec	todo
0211A	Maximum Close Command Duration	1,00 sec	todo
0212	Closed Breaker Min. Current Threshold	0,50 A	todo

4 Oscillographic Fault Records

4.1 Grupo Oscillographic Fault Records; Grupo Osc. Fault Rec.

Nº	Parámetro	Valor	Grupo
0401	Waveform Capture	Save with TRIP	todo
0402	Scope of Waveform Data	Power System fault	todo
0403	Max. length of a Waveform Capture Record	1,50 sec	todo
0404	Captured Waveform Prior to Trigger	0,20 sec	todo
0405	Captured Waveform after Event	0,20 sec	todo
0406	Capture Time via Binary Input	0,10 sec	todo

5 Grupos de parámetros

5.1 Grupo Power System Data 2; Grupo General

Nº	Parámetro	Valor	Grupo
1101	Measurement: Full Scale Voltage (100%)	110,00 kV	A
1102	Measurement: Full Scale Current (100%)	150 A	A
1108	P,Q operational measured values sign	not reversed	A

5.2 Grupo DMT / IDMT Phase/Earth Overcurrent; Grupo General

Nº	Parámetro	Valor	Grupo
1201	Phase Time Overcurrent	OFF	A
1213A	Manual Close Mode	I>> instantaneously	A
1215A	Dropout Time Delay DMT Phase	0,00 sec	A
1301	Earth Time Overcurrent	OFF	A
1313A	Manual Close Mode	IE>> instantaneously	A
1315A	Dropout Time Delay DMT Earth	0,00 sec	A

5.3 Grupo DMT / IDMT Phase/Earth Overcurrent; Grupo DMT Ph

N°	Parámetro	Valor	Grupo
1219A	I>>> measurement of	Fundamental component	A
1216A	I>>> active	Always	A
1217	I>>> Pickup	oo A	A
1218	T I>>> Time Delay	0,00 sec	A
1220A	I>> measurement of	Fundamental component	A
1214A	I>> active	Always	A
1202	I>> Pickup	10,00 A	A
1203	T I>> Time Delay	0,00 sec	A
1221A	I> measurement of	Fundamental component	A
1204	I> Pickup	5,00 A	A
1205	T I> Time Delay	0,50 sec	A

5.4 Grupo DMT / IDMT Phase/Earth Overcurrent; Grupo DMT E

N°	Parámetro	Valor	Grupo
1319A	IE>>> measurement of	Fundamental component	A
1316A	IE>>> active	Always	A
1317	IE>>> Pickup	oo A	A
1318	T IE>>> Time Delay	0,00 sec	A
1320A	IE>> measurement of	Fundamental component	A
1314A	IE>> active	Always	A
1302	IE>> Pickup	2,50 A	A
1303	T IE>> Time Delay	0,10 sec	A
1321A	IE> measurement of	Fundamental component	A
1304	IE> Pickup	1,00 A	A
1305	T IE> Time Delay	0,50 sec	A

5.5 Grupo DMT / IDMT Directional Ph/E Overcurrent; Grupo General

N°	Parámetro	Valor	Grupo
1501	Directional Phase Time Overcurrent	ON	A
1513A	Manual Close Mode	I>> instantaneously	A
1523	I>> Direction	Forward	A
1524	I> Direction	Forward	A
1518A	Dropout Time Delay DMT Phase	0,00 sec	A
1519A	Rotation Angle of Reference Voltage	45 °	A
1601	Directional Earth Time Overcurrent	ON	A
1613A	Manual Close Mode	IE>> instantaneously	A
1623	IE>> Direction	Forward	A
1624	IE> Direction	Forward	A
1617	Ground Polarization	with Ue and Ie	A
1618A	Dropout Time Delay DMT Earth	0,00 sec	A
1619A	Rotation Angle of Reference Voltage	-45 °	A

5.6 Grupo DMT / IDMT Directional Ph/E Overcurrent; Grupo DMT Ph

N°	Parámetro	Valor	Grupo
1520A	I>> measurement of	Fundamental component	A
1502	I>> Pickup	10,00 A	A
1503	T I>> Time Delay	0,10 sec	A
1521A	I> measurement of	Fundamental component	A
1504	I> Pickup	5,00 A	A
1505	T I> Time Delay	0,50 sec	A
1514A	I>> active	always	A

5.7 Grupo DMT / IDMT Directional Ph/E Overcurrent; Grupo DMT E

N°	Parámetro	Valor	Grupo
1620A	IE>> measurement of	Fundamental component	A
1602	IE>> Pickup	2,50 A	A
1603	T IE>> Time Delay	0,10 sec	A
1621A	IE> measurement of	Fundamental component	A
1604	IE> Pickup	1,00 A	A
1605	T IE> Time Delay	0,50 sec	A
1614A	IE>> active	always	A

5.8 Grupo Measurement Supervision; Grupo General

N°	Parámetro	Valor	Grupo
5301	Fuse Fail Monitor	OFF	A
5310	Block protection by FFM	NO	A
8101	Measurement Supervision	ON	A

5.9 Grupo Measurement Supervision; Grupo Fuse Fail Mon.

N°	Parámetro	Valor	Grupo
5302	Zero Sequence Voltage	30 V	A
5303	Residual Current	0,50 A	A
5307	I> Pickup for block FFM	1,00 A	A

5.10 Grupo Measurement Supervision; Grupo MeasSupervision

N°	Parámetro	Valor	Grupo
8102	Voltage Threshold for Balance Monitoring	50 V	A
8103	Balance Factor for Voltage Monitor	0,75	A
8104	Current Balance Monitor	2,50 A	A
8105	Balance Factor for Current Monitor	0,50	A
8110A	T Balance Factor for Voltage Monitor	5 sec	A
8111A	T Current Balance Monitor	5 sec	A

5.11 Grupo Breaker Failure; Grupo General

N°	Parámetro	Valor	Grupo
7001	Breaker Failure Protection	OFF	A

5.12 Grupo Breaker Failure; Grupo Breaker Failure

N°	Parámetro	Valor	Grupo
7004	Check Breaker contacts	ON	A
7005	TRIP-Timer	0,25 sec	A
7006	Pick-up threshold I>	1,00 A	A
7008	TRIP-Timer 2	0,25 sec	A

5.13 Grupo Demand Measurement Setup; Grupo Measurement

N°	Parámetro	Valor	Grupo
8301	Demand Calculation Intervals	60 Min per., 1 Sub.	A
8302	Demand Synchronization Time	On the Hour	A

5.14 Grupo Min/Max Measurement Setup; Grupo Measurement

Nº	Parámetro	Valor	Grupo
8311	Automatic Cyclic Reset Function	YES	A
8312	MinMax Reset Timer	0 min	A
8313	MinMax Reset Cycle Period	7 day(s)	A
8314	MinMax Start Reset Cycle in	1 Days	A

5.15 Grupo Energy; Grupo Measurement

Nº	Parámetro	Valor	Grupo
8315	Meter resolution	Standard	A