

Estudio para análisis de falla EAF 409/2016

"Apertura intempestiva del 52H1 de S/E Cardones"

Fecha de Emisión: 30-12-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	09/12/2016
Hora	04:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	6.00
-----------------------------	------

c. Origen de la falla

De acuerdo al Informe de Novedades del CDC, se produce la desconexión de la línea 110 kV Cardones - Refugio por apertura del interruptor 52H1 de S/E Cardones por causas no informadas.

c.1 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado

La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario

c.2 Elemento donde se produjo la falla

Sin información.

c.3 Fenómeno eléctrico

Sin información

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

14: Varios

d. Comuna donde se presenta la falla

3101: Copiapó

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
---------	--------	----------------------------	----------------	------------------

Total: 0.00 MW

b. Sistemas de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Cardones - Refugio 110kV		04:00	05:24

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Cardones	6.00	0.120	04:00	05:24

Total: 6.00 MW 0.120 %

- Los montos y horas señaladas corresponden a lo informado por Compañía Minera Maricunga.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Cardones	MINERA MARICUNGA	Libre	6.00	1.40	8.4

Clientes Regulados : 0.0 MWh
Clientes Libres : 8.4 MWh
Total : 8.4 MWh

- Los montos y horas señaladas corresponden a lo informado por Compañía Minera Maricunga.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 5073.0 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro U4

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 09 de Diciembre de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 09 de Diciembre de 2016.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 09 de Diciembre de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09

de Diciembre de 2016.

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

Sin antecedentes.

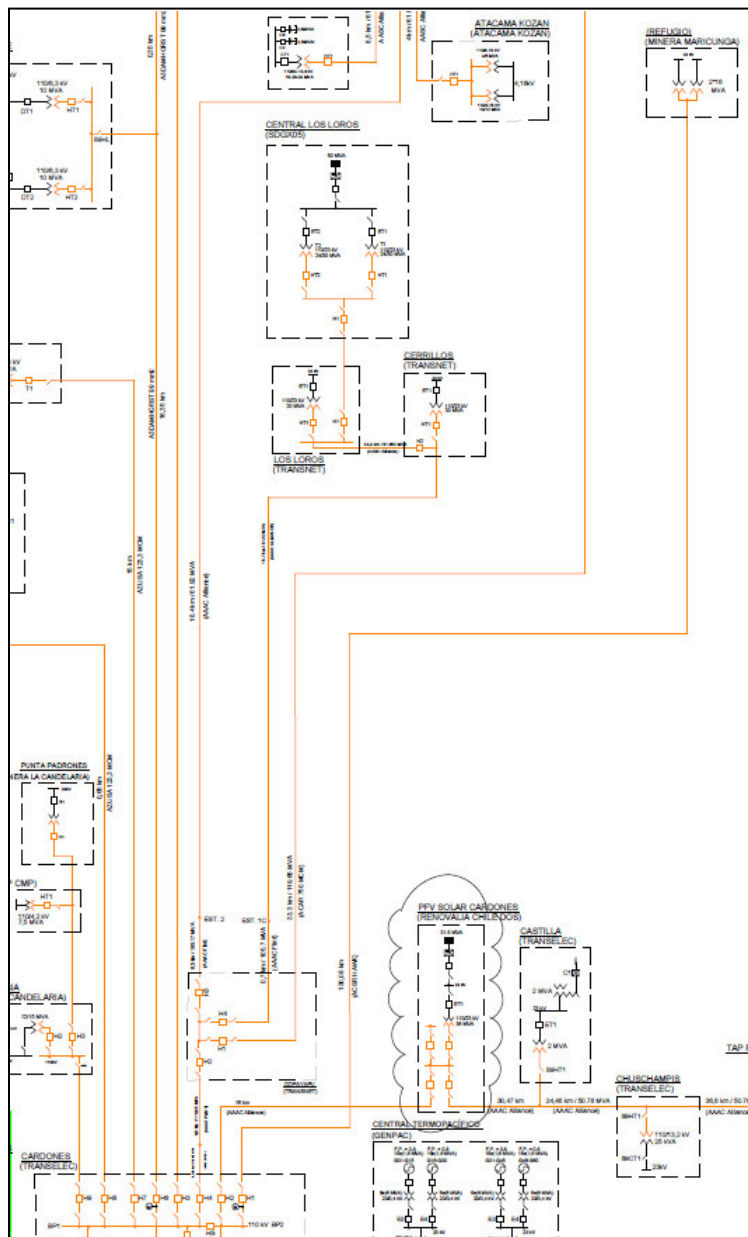
Acciones correctivas a corto plazo

La Compañía Minera Maricunga no señala acciones correctivas.

Acciones correctivas a largo plazo

La Compañía Minera Maricunga no señala acciones correctivas.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
04:00	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Cardones asociado a la línea 110 kV Cardones - Refugio por operación de protecciones.

- La hora señalada corresponde a lo informado por Compañía Minera Maricunga.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
09/12/2016	05:24	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Cardones asociado a la línea 110 kV Cardones - Refugio. Se recupera la totalidad de consumos.

- La hora señalada corresponde a lo informado por Compañía Minera Maricunga.

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

De acuerdo al Informe de Novedades del CDC, se produce la desconexión de la línea 110 kV Cardones - Refugio por apertura del interruptor 52H1 de S/E Cardones por causas no informadas.

A consecuencia de la desconexión se genera la pérdida de 6 MW correspondiente a los consumos de la S/E Refugio.

No se cuenta con antecedentes y registros necesarios para analizar el comportamiento de las protecciones asociadas al interruptor 52H1 de S/E Cardones.

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

Detalle de la generación programada para el día 09 de Diciembre de 2016 (Anexo N°1)

Detalle de la generación real del día 09 de Diciembre de 2016 (Anexo N°2)

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes del CDC correspondientes al día 09 de Diciembre de 2016 (Anexo N°3)

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de Diciembre de 2016 (Anexo N°4)

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por Compañía Minera Maricunga (Anexo N°5)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamento CDEC y Propiedad

De acuerdo al Informe de Novedades del CDC, se produce la desconexión de la línea 110 kV Cardones - Refugio por apertura del interruptor 52H1 de S/E Cardones por causas no informadas.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Compañía Minera Maricunga.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Compañía Minera Maricunga:

- Faltan antecedentes que permitan evaluar el comportamiento de las protecciones asociadas a la operación del interruptor 52H1 de S/E Cardones durante este evento.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4 Desempeño EDAG

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

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 09 de Diciembre de 2016

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales la DO debería solicitar una auditoría

- Se solicitará a la Compañía Minera Maricunga, el envío del informe de falla de 5 días, en el cual se adjunten antecedentes respecto a la causa de la falla, los ajustes, registros oscilográficos y de eventos de la operación de la protección asociada al interruptor 52H1 de S/E Cardones, además del correspondiente análisis del comportamiento de la protección operada.
- Para el análisis de esta falla no se requirió la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 12 de diciembre de 2016

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 12 de diciembre de 2016

Year	Q1	Q2	Q3	Q4	Total
2011
2012
2013
2014
2015
2016
2017
2018
2019
2020
2021
2022
2023
2024
2025
2026
2027
2028
2029
2030
2031
2032
2033
2034
2035
2036
2037
2038
2039
2040
2041
2042
2043
2044
2045
2046
2047
2048
2049
2050
2051
2052
2053
2054
2055
2056
2057
2058
2059
2060
2061
2062
2063
2064
2065
2066
2067
2068
2069
2070
2071
2072
2073
2074
2075
2076
2077
2078
2079
2080
2081
2082
2083
2084
2085
2086
2087
2088
2089
2090
2091
2092
2093
2094
2095
2096
2097
2098
2099
2100

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades del
CDC correspondientes al día 12 de diciembre de 2016

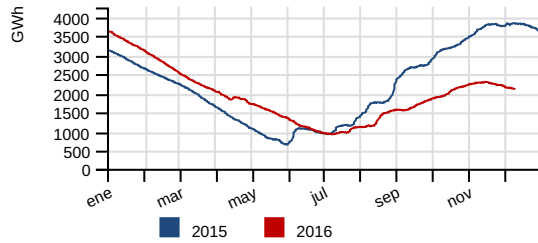
INFORME DE NOVEDADES SIC CDC Viernes 09 de Diciembre de 2016



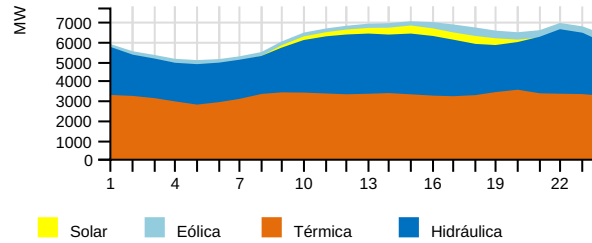
1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

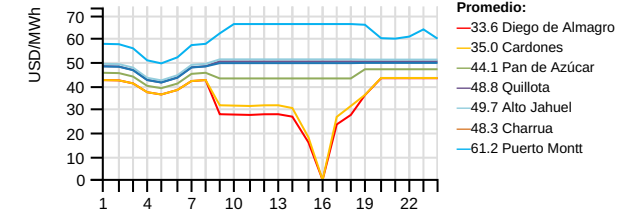
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 09/dic		2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%
	Eólica	5.5	3.7%	62.0	71.8	-15.45	1.84	1.73
Hidráulica	60.5	40.7%	551.7	839.0	-36.78	18.06	21.88	-17.68
Solar	4.1	2.8%	62.0	36.2	90.07	1.54	0.91	68.95
Térmica	78.3	52.8%	652.7	387.5	93.33	29.14	25.18	15.37
Total	148.4	100%	1328.5	1334.4	0.40	50.58	49.70	1.46

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 09/dic		2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%
	BioGas	0.7	3.3%	6.9	6.6	12.04	0.23	0.22
Biomasa	5.2	25.3%	39.4	32.7	22.16	1.88	1.64	13.97
Eólica	5.5	26.7%	62.0	71.8	-15.45	1.84	1.73	5.80
Minihidro	5.1	24.9%	46.9	32.6	30.69	1.50	1.20	24.42
Solar	4.1	19.9%	62.0	36.2	90.07	1.54	0.91	68.95
Total	20.7	100%	217.2	179.9	22.85	6.98	5.70	22.18

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 09/dic		2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%
	BioGas	0.7	0.9%	7.0	6.6	13.76	0.24	0.22
Biomasa	6.1	7.8%	47.1	46.7	-5.39	2.24	2.00	11.88
Carbón	51.4	65.6%	388.7	300.7	33.14	16.16	13.60	18.51
Diésel	0.0	0.0%	8.5	3.5	24.08	0.75	0.76	-1.30
Gas Natural	20.1	25.7%	201.5	29.3	1532.15	9.74	8.54	13.71
Total	78.3	100%	652.7	386.8	93.51	29.14	25.12	15.66

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 09/dic		2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%
	Embalse	20.3	33.5%	188.7	429.9	-56.44	7.58	10.83
Pasada	40.2	66.5%	363.1	409.0	-14.05	10.49	11.05	-5.37
Total	60.5	100%	551.7	839.0	-36.78	18.06	21.88	-17.68

Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (GWh) (*)		
	Vie 09/dic		2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%
	Eólica	65.2	8.4%	7.1	1.7	318.31	122.53	27.27
Solar	712.7	91.6%	22.3	6.8	205.83	213.32	48.11	342.07
Total	777.9	100%	29.3	8.5	233.64	335.85	75.39	344.20

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	Vie 09/dic			Vie 09/dic		
	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	35.3	30.5	15.81	50.1	88.1	-43.16
Quillota	48.4	44.2	9.40	60.6	92.1	-34.25
Charrúa	48.4	44.2	9.40	60.5	91.2	-33.74
Promedio	44.0	39.6	11.04	57.0	90.5	-36.97

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Vie 09/dic		Vie 09/dic		
	2016	2015	var%	2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	4.5	387.2	-12.63	-16.10
Invernada	0.0	0.0	892.1	-30.92	-30.63
Melado	0.0	0.0	885.4	-38.96	-43.09
Colbún	0.0	0.0	868.3	-55.35	-53.12
Laja	1.0	0.0	1198.5	-36.49	-37.38
Pangué	3.6	0.0	1697.6	-27.47	-43.27
Chapo	46.5	0.0	2183.3	-27.45	-36.52

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Vie 09/dic		2016	
	2016	2015	2016	2016
Rapel	104.49	104.42	105.00	100.50
Invernada	1294.39	1294.61	1318.00	1282.80
Melado	642.95	643.94	648.00	641.00
Colbun	428.40	428.37	437.00	397.00
Laja	1317.49	1317.54	1368.00	1308.48
Ralco	719.29	719.29	725.00	692.00
Pangué	509.41	509.27	510.00	501.00
Chapo	227.27	227.29	243.00	222.00

Demanda Máxima (MW), Generación (GWh) y Frecuencia (Hz)

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Vie 09/dic			Vie 09/dic		
	2016	2015	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	6975.1	6650.7	4.88	7784.6	7577.0	2.74
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	7148.0	22		6975.1	15	-2.42
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	151.4	-		148.4	-	-1.94
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.24	09:38:55				
Frecuencia Mínima	49.06	19:54:38				

Crecimiento anual

1.46%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

48.8 USD/MWh

Participación anual ERNC

13.81%

(*) Representa el acumulado a igual fecha 2016 y 2015

(**) Variación de los últimos 30 días a igual fecha 2016 y 2015

Fecha de generación: 10 de diciembre de 2016

www.cdecsic.cl Twitter: @CDECSIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

2.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	661.0	-5.03 %		Los Guindos	0.0	0.0	-	
Alfalfal	4090.0	3989.6	-2.45 %		Los Hierros	120.0	125.3	+4.42 %	
Alto Renaico	-	28.8	-	PMG	Los Hierros II	9.0	24.4	+170.56 %	
Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-		Los Molles	385.0	432.0	+12.21 %	
Andes Generación FO6	0.0	0.0	-		Los Pinos	0.0	0.0	-	
Angostura	1720.0	1436.0	-16.51 %		Los Quilos	856.0	879.7	+2.77 %	
Antihue TG	0.0	0.0	-		Los Vientos	0.0	0.0	-	
Antuco	3168.0	3048.0	-3.79 %		Machicura	552.0	504.0	-8.70 %	
Arauco	240.0	404.6	+68.58 %		Maitenes	300.0	291.0	-3.00 %	
Blanco	1368.0	1370.3	+0.17 %		Malalcahuello	18.0	68.6	+280.89 %	
Bocamina	2666.0	2297.0	-13.84 %		Mampil	193.0	193.7	+0.35 %	
Bocamina 2	7920.0	6614.0	(*) -16.49 %	IF	Mariposas	72.0	54.4	-24.44 %	
Callao	8.0	4.9	-39.29 %		Masisa	0.0	152.8	GNP	IL
Calle Calle	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Campiche	6528.0	6458.0	-1.07 %		Naicas	42.0	41.3	-1.67 %	
Candelaria 1	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 9B Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	2040.0	2143.0	+5.05 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2	0.0	0.0	-		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	2040.0	2076.0	+1.76 %		Nehuenco GNL	7680.0	155.0	(*) -97.98 %	SDCF, IF
Canutillar	765.0	1171.0	+53.07 %		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Capullo	153.0	137.3	-10.26 %		Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	IF, PMM
Cardones	0.0	0.0	-		Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	209.2	-3.15 %	IL	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Carilafquén	72.0	275.5	+282.60 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Celco	72.0	155.7	+116.25 %		Nueva Aldea 1	336.0	249.2	-25.83 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	934.3	+5.21 %	
Chacabucuito	513.0	526.1	+2.55 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Chacayes	1344.0	1384.4	+3.01 %	IL	Nueva Renca GNL	6880.0	7032.0	+2.21 %	
Chiburgo	342.0	341.0	-0.29 %		Nueva Ventanas	6528.0	6551.0	+0.35 %	
Chiloé	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	96.0	111.5	+16.19 %	
Cholguán	216.0	189.8	-12.13 %		Olivos	0.0	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IF	Palmucho	720.0	744.0	+3.33 %	
Cipreses	696.0	1730.0	(*) +148.56 %		Pangué	2380.0	1647.0	-30.80 %	
CMPC Cordillera	288.0	311.2	+8.06 %		Pehuenche	2780.0	5728.0	(*) +106.04 %	
CMPC Laja	360.0	282.5	-21.53 %		Petropower	1560.0	1438.0	-7.82 %	
CMPC Pacífico	552.0	664.3	+20.34 %		Peuchén	231.0	256.2	+10.93 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Picoiquén	120.0	110.6	-7.83 %	
CMPC Tissue	-	54.3	GNP		Pilmaiquén	544.0	549.1	+0.93 %	
Colbún	2470.0	2593.0	+4.98 %		Placilla	0.0	0.0	-	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-		Planta Valdivia	192.0	315.3	+64.22 %	IL
Colihues HFO	0.0	0.0	-		Providencia	48.0	40.9	-14.79 %	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-		Pulefu	120.0	112.5	-6.25 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	1.3	-	PMG
Coronel TG	0.0	0.0	-	
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	264.0	199.5	-24.43 %	
Curillinque	1510.0	1798.0	+19.07 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Paso	845.0	742.4	-12.14 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	5.8	-4.00 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	3870.0	3867.0	-0.08 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	IL, PMM
Eólica Canela	7.0	22.1	+215.71 %	
Eólica Canela 2	129.0	123.8	-4.03 %	
Eólica Cuel	157.0	75.0	-52.23 %	
Eólica El Arrayán	183.0	215.4	+17.70 %	
Eólica La Esperanza	-	17.7	-	PMG
Eólica Lebu	51.0	12.5	-75.49 %	
Eólica Los Buenos Aires	104.0	66.2	-36.36 %	
Eólica Los Cururos	250.0	462.7	+85.08 %	
Eólica Monte Redondo	105.0	122.8	+16.95 %	
Eólica Punta Colorada	55.0	46.9	-14.82 %	
Eólica Punta Palmeras	65.0	97.6	+50.15 %	
Eólica Renaico	533.0	251.0	-52.92 %	
Eólica San Juan	-	523.3	GNP	
Eólica San Pedro	204.0	357.3	+75.12 %	
Eólica San Pedro II	-	64.3	GNP	
Eólica Talinay Oriente	359.0	477.8	+33.10 %	
Eólica Talinay Poniente	243.0	311.2	+28.08 %	
Eólica Taltal	1797.0	2115.9	+17.75 %	
Eólica Totoral	53.0	106.9	+101.70 %	
Eólica Ucuquer 2	36.0	26.6	-26.06 %	
Escuadrón	246.0	209.5	-14.84 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	566.0	558.0	-1.41 %	
Guacolda 1	2808.0	3240.6	+15.40 %	
Guacolda 2	2544.0	2461.0	-3.26 %	
Guacolda 3	2920.0	3367.4	+15.32 %	
Guacolda 4	2592.0	2309.0	-10.92 %	
Guacolda 5	2276.0	1855.0	-18.50 %	
Guayacán	253.0	244.7	-3.29 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1176.0	1379.4	+17.30 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1248.0	1499.0	+20.11 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	610.0	623.9	+2.28 %	
La Confluencia	2842.0	2782.5	-2.09 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullinque	275.0	409.3	+48.83 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	424.0	421.1	-0.68 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	1000.0	996.0	-0.40 %	
Quilleco	550.0	470.0	-14.55 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	
Quintero GNL	0.0	0.0	-	
Ralco	3450.0	2288.0	(*) -33.68 %	
Rapel	0.0	465.0	GNP	
Renaico	137.0	135.2	-1.31 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	129.0	129.0	+0.00 %	
Rucatayo	572.0	589.2	+3.01 %	
Rucúe	1270.0	1133.0	-10.79 %	
San Andrés	750.0	689.8	-8.03 %	
San Clemente	96.0	88.8	-7.50 %	
San Gregorio	0.0	0.0	-	
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	0.0	0.0	-	IF
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	7830.0	8371.0	+6.91 %	
San Lorenzo U1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa María	8520.0	8803.0	+3.32 %	
Santa Marta	192.0	232.4	+21.04 %	
Sauzal	1613.0	1513.0	-6.20 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	269.0	263.0	-2.23 %	
SF Energía	1200.0	1464.0	+22.00 %	
Solar Carrera Pinto	858.0	158.4	-81.53 %	
Solar Chañares	96.0	173.6	+80.78 %	
Solar Diego de Almagro	72.0	130.5	+81.26 %	
Solar El Romero	-	1040.4	(*) GNP	
Solar Javiera	330.0	363.1	+10.03 %	
Solar Lalackama	380.0	169.0	-55.54 %	
Solar Lalackama 2	118.0	46.1	-60.97 %	
Solar La Silla	13.0	11.4	-12.23 %	
Solar Llano de Llampos	678.0	294.9	-56.50 %	
Solar Loma Los Colorados	-	0.8	-	PMG
Solar Los Loros	263.0	114.5	-56.46 %	
Solar Luz del Norte	1202.0	228.6	(*) -80.99 %	
Solar Pampa Solar Norte	725.0	355.3	-50.99 %	
Solar PV Conejo	952.0	493.0	-48.21 %	
Solar PV Salvador	606.0	223.6	-63.10 %	
Solar Quilapiñún	-	86.3	GNP	
Solar San Andrés	253.0	111.7	-55.83 %	
Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	3606.0	3460.1	-4.05 %	
Laja Energía Verde	188.0	155.0	-17.55 %	
Laja I	16.0	0.0	-100.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 1	0.0	0.0	-	PMMep
Lautaro 2	0.0	172.9	GNP	PMMep
Licán	114.0	111.4	-2.30 %	
Licantén	0.0	0.0	-	PMMep
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	463.2	-3.50 %	
Llauquereo	24.0	7.8	-67.30 %	PMG
Loma Alta	632.0	782.0	+23.73 %	
Loma Los Colorados I	0.0	0.0	-	IF
Loma Los Colorados II	384.0	414.4	+7.92 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Trapén	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 1	0.0	2048.0	(*) GNP	IL
Ventanas 2	3600.0	3934.0	+9.28 %	IL
Viñales	554.0	769.9	+38.97 %	
Volcán	304.0	305.0	+0.33 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	149945.0	147024.8	-1.95 %	

2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	58.0	31.6	-45.52 %
Ancali	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	106.0	110.0	+3.75 %
Bellavista	0.0	0.0	-
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Boquiamargo	-	0.0	-
Bureo	-	2.8	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chuchiñi	-	10.9	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	83.0	14.6	-82.35 %
Contra	-	0.0	-
Contulmo	0.0	0.0	-
Curacautin	0.0	0.0	-
Curauma	0.0	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Dongo	0.0	0.0	-
Donguil	0.0	5.4	-
Don Walterio	0.0	0.0	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Agrio	22.0	14.4	-34.62 %
El Canelo	44.0	41.7	-5.28 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Diuto	72.0	64.8	-10.00 %
El Divisadero	33.0	23.9	-27.56 %
El Llano	26.0	25.7	-1.31 %
El Manzano	60.0	49.4	-17.61 %
El Mirador	-	0.0	-
El Molle	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Los Álamos	0.0	0.0	-
Los Bajos	125.0	123.0	-1.64 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	11.0	13.3	+20.55 %
Los Corrales II	0.0	0.8	-
Los Morros	66.0	49.3	-25.30 %
Los Padres	10.0	5.5	-45.39 %
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	2.0	2.4	+20.00 %
Mallarauco	72.0	69.2	-3.89 %
María Elena	0.0	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
Molinera Villarrica	0.0	0.0	-
Monte Patria	0.0	0.0	-
Muchi	2.0	0.0	-100.00 %
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Munilque 1	-	6.7	-
Munilque 2	-	7.3	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	24.0	2.9	-87.92 %
Puclaro	141.0	115.9	-17.82 %
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	8.0	9.5	+18.75 %
Quillaileo	10.0	5.6	-43.90 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	19.0	11.9	-37.37 %
Roblería	52.0	51.1	-1.71 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	9.4	-
Santa Julia	0.0	0.0	-
Sauce Andes	0.0	0.0	-
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	-	2.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	19.0	20.8	+9.37 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	31.0	30.8	-0.77 %
Galpon	15.0	13.6	-9.33 %
gr-chanleufu	-	0.0	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	61.0	42.9	-29.59 %
Hidrobonito MC2	19.0	14.6	-23.40 %
Hidroeléctrica Cumpeo	-	100.3	-
Hidroeléctrica Rio Mulchen	-	0.1	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	26.0	33.1	+27.31 %
La Chapeana	17.0	14.3	-15.95 %
La Paloma	6.0	35.3	+488.33 %
Las Araucarias	-	0.1	-
Las Flores	48.0	38.0	-20.81 %
Las Mollacas	19.0	16.7	-12.26 %
Las Pampas	0.0	3.9	-
Las Vertientes	0.0	22.9	-
Lebu	0.0	0.0	-
Lonquimay	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	0.0	-
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Lagunilla	0.0	3.1	-
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	-
Solar Luna	0.0	0.0	-
Solar Pama	15.0	10.8	-28.27 %
Solar PSF Lomas Coloradas	7.0	10.8	+54.71 %
Solar Santa Cecilia	18.0	17.4	-3.59 %
Solar Sol	0.0	0.0	-
Solar Tambo Real	0.0	0.0	-
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Til Til Solar	23.0	2.5	-89.08 %
Tirúa	0.0	0.0	-
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	0.0	10.2	-
Tránquil	-	0.0	-
Trebal Mapocho	0.0	41.9	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	49.0	33.2	-32.24 %
Triful Triful	15.0	15.0	-
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-
Total	1434.0	1413.2	-1.45 %

Abreviaturas:

GNP:Generación no programada

IF:Indisponibilidad por Falla

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras

PMG:Pequeño Medio de Generación

PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida

PMM:Programa de Mantenimiento Mayor

PMMeP:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso

SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

Bocamina 2	Menor generación real por indisponibilidad.
Cipreses	Mayor generación real por costo marginal.
Nehuenco GNL	Menor generación real por indisponibilidad.
Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
Ralco	Menor generación real por costo marginal.
Solar El Romero	Generación no programada por pruebas.
Solar Luz del Norte	Menor generación real por menor radiación solar.
Ventanas 1	Generación no programada por pruebas.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	0.0	Falla en junta de expansión asociada a la caldera.
Nehuenco GNL	0.0	TG indisponible por falla.
Nehuenco II Gas	0.0	Incendio en el transformador de la TG.
San Isidro GNL	0.0	Falla en el bushing fase 3 del transformador principal de la TG.

3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Chacayes	50.0	Canal de aducción limitado con un máximo de 35 m ³ /s.
Ventanas 1	76.0	Por control de temperatura de descarga de agua de mar.
Ventanas 2	79.0	Por falla en pulverizador 2F.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco II Gas	0.0	En mantenimiento mayor.

3.4. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco GNL	0.0	TV indisponible por reemplazo de packing en el vástago de válvula fallada.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Ralco U-1 regula frecuencia.
00:00	C. Colbún ratifica condición de agotamiento.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Santa Marta U9-10, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), PE La Esperanza, PFV Quilapilún, PE San Juan, PE San Pedro 2, Loma los Colorados 2 U15-16 y PFV El Romero continúan en pruebas.
00:00	C. Trapén continúa limitada a 74 MW por alta diferencial en los filtros de admisión (desde las 12:24 hrs. del 16-06-2016).
00:05	C. El Toro U-4 toma la regulación de frecuencia.
00:16	S/E Chillán cerrado interruptor B2 y abierto interruptor B3 en S/E Monterrico, transfiriendo los consumos de S/E Santa Elvira y la generación de Central Nueva Aldea hacia S/E Chillán, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
00:17	S/E Talca cerrado interruptor seccionador de barras de 66 kV y abierto interruptor BT en S/E Maule, para transferir los consumos de las SS/EE Maule, San Miguel, La Palma, Piduco, TR-2 de Talca, San Javier, Villa Alegre, Nirivilo y Constitución hacia S/E Itahue, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
00:21	C. Santa María cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 39675.
01:07	C. Bocamina limitada a 100 MW. Causa informada: Por temperatura de descarga de agua de mar, según IL 1694.
01:55	C. Bocamina cancelada limitación.
02:31	S/E San Fernando línea de 66 kV San Fernando - Placilla interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3325.
03:53	Línea de 110 kV Cardones - Refugio interrupción forzada por protecciones, se pierde 1 MW de consumos, según IF 3328.
04:04	C. PFV Conejo cerrado interruptor MT1 lado BT del TR - 220/33 kV y la central queda limitada a 102 MW, según IL 1695.
04:23	C. Nehuenco I TG sincronizada en pruebas.
05:18	Cerrada línea de 110 kV Cardones - Refugio y normalizado los consumos.
06:03	C. Nehuenco I TV sincronizada en pruebas.
06:03	S/E Mariscal transformador N°1 de 110/12 kV y 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 5,9 MW de consumos. Causa informada: Operación de relé buchholz, según IF 3327.
06:17	C. Nehuenco I sale del servicio en forma intempestiva con 200 MW en pruebas, la frecuencia baja a 49,54 Hz. Causa informada: Falla en el controlador de la TG.
07:01	Chilectra SDAC habilitado.
07:08	S/E Maule cerrado interruptor BT, transfiriendo los consumos de las SS/EE Maule, San Miguel, La Palma, Piduco, TR-2 de Talca, San Javier, Nirivilo y Constitución desde la S/E Itahue hacia la S/E Maule y abierto interruptor seccionador de barras de 66 kV en la S/E Talca, normalizando la topología.
07:18	S/E Monterrico cerrado interruptor B3 y abierto interruptor B2 en S/E Chillán, transfiriendo los consumos de la S/E Santa Elvira y Central Nueva Aldea hacia S/E Monterrico, normalizando la topología.
08:30	C. Bocamina limitada a 105 MW. Causa informada: Control de temperatura en descarga de agua de mar, según IL 1696
11:07	S/E Mariscal normalizado el 100 % de los consumos por red de media tensión.
12:03	C. CMPC Cordillera sale del servicio en forma intempestiva con 33 MW, Causa Informada: Falla en sistema de enfriamiento de aceite, según IF 3329.
13:03	C. Ventanas 1 finalizado mantenimiento mayor y queda limitada a 90 MW. Causa informada: Control de temperatura en descarga de agua de mar, según IL 1697
14:42	C. CMPC Cordillera sincronizada en pruebas.
14:44	Inicio control transferencia con la celda de control del SICT-ZN por la línea de 220 kV Pan de Azúcar - Punta Colorada.
15:17	S/E Carrera Pinto abierto 52JS para optimizar recursos de ERNC.
15:22	C. Lautaro 2 sincronizada en pruebas, según MM.
15:32	C. Bocamina bomba de agua de alimentación 1B con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección y normalización de conexión eléctrica por aumento de temperatura, según SICF 41185.
15:42	C. CMPC Cordillera finaliza pruebas, queda disponible y E/S.
16:03	Finaliza control transferencia con la celda de control del SICT-ZN por la línea de 220 kV Pan de Azúcar - Punta Colorada.
16:25	C. Masisa limitada a 5,5 MW (MT). Causa informada: Alta temperatura en el rotorio del ECO 1, según IL 1698.
16:45	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3330.
17:01	S/E Carrera Pinto cerrado 52JS.
17:19	S/E Mariscal transformador 2 de 110/23 kV y 50 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de relación de transformación de 23 kV a 12 kV y transferir protecciones de 52CT1A a 52ET2A y 52CT1B a 52ET2B, por falla en el transformador 1 de 110/12 kV y 50 MVA, según SDCF 41200.
17:28	S/E Cerro Navia RTU con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y atención de falla, de ser necesario se deberá reemplazar tarjeta electrónica o fuente de energía, según SICF 41201.
17:30	C. Lautaro 2 finaliza MM, según SD 32908. Queda disponible y E/S.
18:37	C. Bocamina II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de duplexores de señales redundantes del BMS y DCS de transmisores N°1 y N°2 de presión de cámara combustión. Dichos duplexores generan desviaciones que ponen en riesgo la regulación de presión de la cámara combustión de caldera, según SICF 41209.

Hora	Observación
18:52	S/E Cerro Navia RTU cancela solicitud de intervención de curso forzoso.
19:28	S/E San Luis primera energización del nuevo transformador 220/15,75 kV y 335 MVA marca ABB asociado a TG de Nehuenco 2.
19:55	C. Bocamina 2 sale de servicio en forma intempestiva con 350 MW, la frecuencia baja a 49,06 Hz. Causa informada: Trip de Caldera por alta temperatura de vapor recalentado. Según IF 3331.
19:55	C. Bocamina II cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
20:00	C. Ventanas 2 normaliza pulverizador 2F y queda limitada a 180 MW por control de parámetros de la combustión, según IL 1681.
20:18	C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
20:30	C. Guacolda U-5 sube a plena carga y cancelada limitación, según IL 1693.
21:05	C. Guacolda U-5 limitada a 100 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga agua de mar, según IL 1699.
22:16	C. PFV Salvador alimentadores N° 1, 2, 10 y 11 interrupción forzada por protecciones.
23:11	S/E Mariscal transformador 2 de 110/23 kV y 50 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
23:24	C. PFV Salvador cerrado alimentadores N° 1, 2, 10 y 11.

4.2. Otras Observaciones

Observación
Laguna del Maule el promedio de extracciones diarias fue de 30.06 m3/seg a solicitud de Endesa.

4.3. Nuevas Instalaciones

Hora	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.		

5. INDISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
COLBUN	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
COYANCO	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	28/09/2015	12:13		
Transquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
TRANSNET	SS/EE San Javier y Constitución dato scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
STS	C. Chuyaca scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	20/05/2016	07:15		
Los Guindos	C. Los Guindos TR1 de 220/15 kV, 160 MVA datos scada.	08/06/2016	18:56		
Hidroeléctrica San Andrés	C. San Andrés datos de scada.	13/06/2016	00:00		
Javiera SpA	C. PFV Javiera datos scada.	24/06/2016	00:00		
Saesa	C. Chuyaca datos scada.	02/10/2016	02:21		
TRANSNET	Scada con error en la estampa de tiempo en las apertura/cierre de los equipos con 3 horas de atraso de acuerdo a horario real.	12/10/2016	00:00		
TRANSNET	S/E Linares datos scada del interruptor AT1, BT1 y B2 con indicación errónea.	08/11/2016	01:05		
TRANSNET	S/E Constitución datos scada de tensión en barra de 66 kV.	08/11/2016	07:15		
Transelec	S/E C. Pinto datos scada de transferencia del 52J1.	09/11/2016	09:21		
TRANSNET	S/E La Palma datos scada F/S	13/11/2016	22:53		
Cía. Minera Caserones	S/E Maitencillo líneas de 220 kV Maitencillo - Caserones.	16/11/2016	21:00		
TRANSNET	S/E Molina datos scada F/S	16/11/2016	21:38		
COLBUN	S/E Los Maquis datos scada F/S.	18/11/2016	03:01	09/12/2016	00:00
ENDESA	C. Ralco dato scada de cota.	01/12/2016	22:15		
Chungungo	S/E Quilapilún datos scada F/S.	03/12/2016	00:00		
Pacific Hydro Chile	C. Chacayes data scada.	09/12/2016	14:30	09/12/2016	18:40
COMASA	C. Lautaro 2 data scada.	09/12/2016	17:30		

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Hidroircay	Hot line F/S.	12/09/2016	19:50		
COMASA	Hot line principal F/S.	16/10/2016	01:00		
COMASA	Hot line alterno F/S.	20/10/2016	02:00		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 12 de diciembre de 2016

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
41201	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CERRO NAVIA (CHILECTRA)		Otro Tipo de Trabajo	Revisión y atención de falla de RTU en SE Cerro Navia, de ser necesario se deberá reemplazar tarjeta electrónica o fuente de energía. No generara indisponibilidad de otros equipos.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 17:27:00	09/12/2016 20:00:00	09/12/2016 17:28:00	09/12/2016 18:52:00
38920	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E OCHAGAVIA		Otro Tipo de Trabajo	Modificación de automatismo SDAC por adaptación a condición de verano. Se ajusta secuencia de desprendimiento de carga considerando capacidad para líneas a 30° C con sol y sobrecarga admisible de 10%. Se envía por e-mail información técnica	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 09:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 01:10:00	09/12/2016 02:02:00
40687	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL CANUTILLA R		Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento Operacional a equipo de transelec, sin maniobras	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 11:00:00	10/12/2016 18:00:00	09/12/2016 16:46:00	09/12/2016 17:02:00
40685	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL CANUTILLA R		Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento Operacional a equipos de transelec, sin maniobras	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 11:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 16:46:00	09/12/2016 17:02:00
40711	Subestación	Ejecución Exitosa	DUKE ENERGY	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E YUNGAY	MD S/E YUNGAY 154kV ATG4 P.	Verificación medidor de energía	Se revisará borneras de conexionado del medidor de energía ION 7650, Paño 4.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 20:00:00	09/12/2016 08:33:00	09/12/2016 12:46:00
40722	Subestación	Ejecución Exitosa	EÓLICA NEGRETE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CUEL		Otro Tipo de Trabajo	-Revisión de datos desde esclavo DNP del ZIV. -Cambio de configuración RTU SEL. -Pruebas de conexión con maestro DNP de PI.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 09:00:00	09/12/2016 16:00:00	09/12/2016 09:19:00	09/12/2016 12:16:00
37791	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de transelec no reconectar 52J2. Motivo: Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Línea 220 KV. La Cebada - Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 08:27:00	09/12/2016 16:16:00
40614	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS NEGROS		Otro Tipo de Trabajo	Modificación de configuración por pruebas de comandos en S/E Los Negros, puede que se pierda comunicación con la subestación mientras se realice el reinicio de la RTU.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 09:00:00	09/12/2016 20:00:00	09/12/2016 09:32:00	09/12/2016 12:18:00
40341	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUERTO MONTT		Otro Tipo de Trabajo	Equipo: S/E Puerto Montt: Sist. Microondas --- Tipo Trabajo: Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- S/E PUERTO MONTT: Proyecto Rahue, realizar conexión, mediciones y PES --- de Teleprotecciones de respaldo, Rahue-P Montt TPMO 7C --- Según EAP 97-2016 --- Restricciones: Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Rahue-Puerto Montt, C1 (Al inicio y durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Rahue. Obra por decreto. --- Trabajos coordinados con TRANSRUCATAYO. --- SW teleprotecciones via MMOO desconectadas en: --- Valdivia: TPH1; TPH7-1B --- Rahue: TPH1; TPMO115 --- P. Montt: TPH7-2B; TPMO115 --- Rucatayo: TPH7-1B; TPH7-2B --- ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	10/12/2016 23:59:00	10/12/2016 12:00:00	11/12/2016 20:59:00

40340	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Rahue: Sist. Microondas --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- S/E RAHUE. Proyecto Rahue, realizar conexión, mediciones y PES de --- Teleprotecciones de respaldo, Rahue-P Montt TPMO 7C, Rahue-Valdivia --- TPH7B y Rahue-Pichirahue TPH7 2B --- Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV. Valdivia-P.Montt ó Línea 220 kV. Valdivia-Rahue ó Línea --- 220 kV. Rahue-P.Montt ó pérdida SCADA de S/E Rahue (Al inicio y --- Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Rahue. Obra por decreto. --- Trabajos coordinados con TRANSRUCATAYO, --- SW teleprotecciones via MMOO desconectadas en: --- Valdivia: TPH1; TPH7-1B --- Rahue: TPH1; TPMO115 --- P. Montt: TPH7-2B; TPMO115 --- Rucatayo: TPH7-1B; TPH7-2B ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	10/12/2016 23:59:00	10/12/2016 12:15:00	11/12/2016 22:06:00
40137	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	S/E TEMUCO JR.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Temuco: Paño JR - Acoplador --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Desmontaje de aisladores de pedestal y desconector tripolar del Paño --- JR. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Temuco: Instalación de puesta a tierra provisional en 52JR lado --- barra transferencia. --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Temuco: Barra Principal de 220kV (Al inicio de la faena). --- Observaciones --- Trabajos relacionados con Obra STA3549 ampliación de S/E Temuco. --- decreto 158. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	16/12/2016 20:00:00	10/12/2016 18:14:00	20/12/2016 17:00:00
40118	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS	S/E CIRUELOS J3.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Ciruelos: Paño J3, Cir-P. Valdivia --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- S/E Ciruelos: Reemplazo de Protección 87B por Unidades de Bahía Paños --- J1, J2, J3 y J4. --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Se bloqueará protección diferencial 87B de la S/E Ciruelos --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV-Ciruelos o Paño Línea LJ03, CIR-Planta Valdivia o Línea --- 220kV Cautin-Ciruelos, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Paño --- J4 STS Mariquina - Ciruelos (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Ciruelos. Obras por Decreto. --- Trabajos coordinados con STS ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	14/12/2016 20:00:00	09/12/2016 09:49:00	21/12/2016 11:18:00
40117	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CIRUELOS	BA S/E CIRUELOS 220KV BARRA 1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Ciruelos : Barra Principal 220 kV --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- S/E Ciruelos: Reemplazo de Protección 87B por Unidades de Bahía Paños --- J1, J2, J3 y J4. --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Se bloqueará protección diferencial 87B de la S/E Ciruelos --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV o Paño Línea LJ03, CIR-Planta Valdivia o Línea 220kV --- Cautin-Ciruelos, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Paño J4 STS --- Mariquina - Ciruelos (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Ciruelos. Obra por Decreto. --- Trabajos coordinados con STS. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	14/12/2016 20:00:00	09/12/2016 09:49:00	21/12/2016 11:18:00
35511	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E RANCAGUA	BA S/E RANCAGUA 154KV.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Rancagua: Barra 154 kV --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Restricción solicitada por Transnet para efectuar maniobra operacional --- de apertura y cierre desconector 89AT4 por desconexión del --- Transformador N° 4 de 75 MVA y mantenimiento preventivo a equipos de sus --- paños asociados. --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Rancagua: No reconectar interruptores asociados a la Barra de 154 --- kV. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Rancagua: Barra 154 kV. --- Observaciones --- Solicitada por Terceros. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 05:00:00	09/12/2016 21:00:00	09/12/2016 05:00:00	09/12/2016 20:41:00
41200	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E MARISCAL	MARISCAL 110/23kV 30MVA T2.	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de transformador N° 2 de S/E Mariscal, por cambio de relación de transformación de (110KV/23KV a 110kV/12KV) y transferir protecciones de 52CT1A a 52ET2A y 52CT1B a 52ET2B, por falla en transformador N°1 de S/E Mariscal 50MVA/110/12 kV, según IF 3327/2016.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 17:16:00	09/12/2016 23:30:00	09/12/2016 17:19:00	09/12/2016 23:11:00
40675	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E BUIIN (TRANSNET)		Otro Tipo de Trabajo	Se requiere realizar el reemplazo de fuente de respaldo (UPS) a servidor del nodo Scada Buin., para lo cual se producirán pérdidas de comunicación intermitentes entre las SSEE asociadas al nodo Scada Buin y el Centro de Operación Transmisión COT.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 15:00:00	09/12/2016 17:00:00	09/12/2016 15:44:00	09/12/2016 18:31:00
40459	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SANTA ELVIRA	S/E SANTA ELVIRA CT2.	Obras Civiles	Se requiere orden de precaución de no reconectar 52CT2 en SE Santa Elvira, por trabajos de instalación de postes asociado a nuevo alimentador de MT 52C8.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 09:54:00	09/12/2016 15:30:00
39828	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTERRI CO	S/E MONTERRICO A1.	Roca y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°825, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 08:36:00	09/12/2016 17:40:00

39827	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1.	Roca y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°825, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 08:36:00	09/12/2016 17:40:00
37758	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPANIAS	S/E LAS COMPANIAS H2.	Otro Tipo de Trabajo	Precaución en interruptor 52H2, a solicitud de Transelec (SODI 4613), por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 07:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 09:37:00	09/12/2016 16:01:00
34941	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA	RANCAGUA 154/69KV 75MVA 4.	Otro Tipo de Trabajo	De acuerdo a plan anual de mantenimiento de transformadores en la zona, se requiere la desconexión del transformador N°4 154/66kV 75MVA por faenas de mantenimiento preventivo a CDBC y equipos asociados. Los consumos del transformador N°4 serán transferidos hacia S/E Paine, S/E Malloa y el transformador N°1 de S/E Rancagua mediante sistema de 66kV mientras se realicen los trabajos. Mientras se realicen los trabajos, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Paine como medida de precaución ante estas faenas.	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 05:00:00	09/12/2016 21:00:00	09/12/2016 05:00:00	09/12/2016 20:27:00
41195	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSRUC ATAYO S.A	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	S/E PICHIRRAHUE	S/E PICHIRRAHUE J1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec SODI N° 916 en S/E Pichirrahue Swc. OPAT TP6-2B dirección Pto. Montt DESCONECTADO. (Desalambrado, traslado y montaje de teleprotecciones desde S/E P. Montt a S/E Rahue)	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 15:00:00	09/12/2016 23:59:00	09/12/2016 23:18:00	28/12/2016 14:14:00
37502	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSRUC ATAYO S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PICHIRRAHUE	S/E PICHIRRAHUE J1.	Roca y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec SODI N° 827 no reconectar 52J1 en S/E Pichirrahue, por roca franja servidumbre en tramo Valdivia - Pilauco.	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 08:21:00	09/12/2016 18:30:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
40350	Línea	Ejecución Parcial	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para continuar con refuerzo de estructuras, levantamiento de Torres A.T.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 06:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 06:00:00	09/12/2016 06:01:00
40349	Línea	Ejecución Parcial	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C2, TAP LA LAJA - MAITENES 110KV C2, VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para continuar con refuerzo de estructuras, levantamiento de Torres A.T.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 06:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 06:00:00	09/12/2016 06:01:00
38827	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1, SECCION 2 DE 2 220KV C1, TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1, SECCION 1 DE 2 220KV C1, SECCION 2 DE 2 220KV C1, SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1.	Roce y puede franja servidumbre	Roce Químico - Manual faja servidumbre con bloqueo a la reconexión 52J10 S/E Charrua 220kV - 52JL1 S/E Celulosa Laja 220 kV - 52JT S/E SF Energia 220kV - 52JL3 S/E Papeles Rio Vergara - 52JL2 S/E Celulosa Santa Fe 220kV - 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara - 52JL1 S/E Celulosa Santa Fe 220kV - 52JL2 S/E Celulosa Pacifico 220kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 08:47:00	09/12/2016 19:00:00
40214	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES PLANTA MATTA 110KV	CARDONES - FUNDICION PAIPOTE 110KV C1, FUNDICION PAIPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Verificación de protección función 50BF e instalación de GPS en paño H6 en SE Cardones. SE Cardones: no reconectar interruptor H6.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 15:00:00	09/12/2016 10:42:00	09/12/2016 17:30:00
40002	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES PLANTA MATTA 110KV	CARDONES - FUNDICION PAIPOTE 110KV C1, FUNDICION PAIPOTE - PLANTA MATTA 110KV C1.	Lavado de Aislación	Lavado de aislación en S/E Planta Matta y L/T 110KV Cardones Planta Matta. Mantenimiento banco de baterías y cargador en S/E Planta Matta. Inspección Transformador 8MVA. Medición malla a tierra en S/E Planta Matta. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Cardones: No reconectar interruptor 52H6	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 17:00:00	09/12/2016 09:37:00	09/12/2016 12:54:00
39998	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4.	Lavado de Aislación	Lavado de aislación desde patio de mufas a estructura 114. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 17:00:00	09/12/2016 08:48:00	09/12/2016 13:33:00
39994	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2.	Lavado de Aislación	Lavados de aislación desde patio salida a estructura 94. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 17:00:00	09/12/2016 08:52:00	09/12/2016 18:00:00

40458	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - PUERTO MONTT 220KV	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV C2.ESTRUCTURA 795 - ESTRUCTURA 813 220KV C2.ESTRUCTURA 813 - ESTRUCTURA 1118 220KV C2.VALDIVIA - EST 795 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Puerto Montt: Paño J2 - Rahue 2 --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- S/E Puerto Montt: carga de nuevos ajustes, prueba y --- protocolización de sistema 1 y 2, protección distancia de Paño J2, por --- proyecto del seccionamiento línea Valdivia Puerto Montt. EAP 97-2016 --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Se inhabilitaran los trips de la protección 1 y 2 de forma alternada -- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Valdivia-Puerto Montt, C2 --- Observaciones --- S/E Puerto Montt: incorporación de nuevos ajustes, prueba y protocolizac ---	No tiene consumo afectado			ninguno	09/12/2016 08:00:00	10/12/2016 22:00:00	09/12/2016 18:20:00	10/12/2016 21:29:00
40456	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - PUERTO MONTT 220KV	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV C2.ESTRUCTURA 795 - ESTRUCTURA 813 220KV C2.ESTRUCTURA 813 - ESTRUCTURA 1118 220KV C2.VALDIVIA - EST 795 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Valdivia: Paño J3 - Puerto Montt --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- S/E Valdivia: carga de nuevos ajustes, prueba y protocolización --- de sistema 1 y 2, protección distancia de Paño J3, por proyecto del --- seccionamiento línea Valdivia Puerto Montt. EAP 97-2016. --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Se inhabilitaran los trips de la protección 1 y 2 de forma alternada -- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt, C2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Obra por decreto- seccionamiento Rahue ---	No tiene consumo afectado			ninguno	09/12/2016 08:00:00	10/12/2016 22:00:00	10/12/2016 15:56:00	10/12/2016 22:38:00
40141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Ciruelos: Paño J2 Línea Valdivia --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto -- Descripción del Trabajo --- S/E Ciruelos: Paño J2, modificación de alambrado de protecciones S1 y S2 --- para modo transferencia. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Ciruelos-Valdivia,(Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Ciruelos. Obra por Decreto ---	No tiene consumo afectado			ninguno	09/12/2016 08:00:00	10/12/2016 18:00:00	09/12/2016 09:49:00	10/12/2016 20:18:00
40116	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Ciruelos : Paño J2 línea Valdivia --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- S/E Ciruelos: Reemplazo de Protección 87B por Unidades de Bahía Paños --- J1, J2, J3 y J4 --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Se bloqueará protección diferencial 87B de la S/E Ciruelos --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV-Ciruelos O Paño Línea LJ03, CIR-Planta Valdivia o Línea --- 220kV Cautin-Ciruelos, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Paño --- J4 STS Mariquina - Ciruelos (Durante la faena) --- Observaciones --- Obras por ampliación S/E Ciruelos. Obras por Decreto. --- Trabajos coordinados con STS ---	No tiene consumo afectado			ninguno	09/12/2016 08:00:00	14/12/2016 20:00:00	09/12/2016 09:49:00	21/12/2016 11:18:00
40115	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1.TAP RIO TOLTEN - EST270 LONCOCHE 220KV C1,CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Ciruelos : Paño J1 línea Cautín --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- S/E Ciruelos: Reemplazo de Protección 87B por Unidades de Bahía Paños --- J1, J2, J3 y J4 --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Se bloqueará protección diferencial 87B de la S/E Ciruelos --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV-Ciruelos O Paño Línea LJ03, CIR-Planta Valdivia o Línea --- 220kV Cautin-Ciruelos, C1 o Línea 220kV Ciruelos-Valdivia, C1 o Paño --- J4 STS Mariquina - Ciruelos (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Ciruelos. Obra por Decreto. --- Trabajos coordinados con STS ---	No tiene consumo afectado			ninguno	09/12/2016 08:00:00	14/12/2016 20:00:00	09/12/2016 09:48:00	21/12/2016 11:18:00
39972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - PUERTO MONTT 220KV	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV C2.ESTRUCTURA 795 - ESTRUCTURA 813 220KV C2.ESTRUCTURA 813 - ESTRUCTURA 1118 220KV C2.VALDIVIA - EST 795 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Puerto Montt: Paño J2 Valdivia 2 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX -- Descripción del Trabajo --- S/E Puerto Montt: Incorporación de nuevos ajustes , pueba y --- protocolización de sistema S1 y S2. Protección distancia Paño Rahue 2. --- por proyecto del seccionamiento línea Valdivia Puerto Montt --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Verificar bloqueos de los trip de las protecciones sistema 1 y 2 de --- alternada, por parte de personal de Transelec --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt, C2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Rahue. Obra por Decreto ---	No tiene consumo afectado			protocolos_d e_pruebas	09/12/2016 08:00:00	10/12/2016 22:00:00	09/12/2016 18:05:00	12/12/2016 04:12:00
39971	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - PUERTO MONTT 220KV	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV C2.ESTRUCTURA 795 - ESTRUCTURA 813 220KV C2.ESTRUCTURA 813 - ESTRUCTURA 1118 220KV C2.VALDIVIA - EST 795 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Valdivia: Paño J3 P. Montt 2 --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto -- Descripción del Trabajo --- S/E Valdivia: Incorporación de nuevos ajustes, puebas y protocolización --- de sistema S1 y S2. Protección distancia Paño Rahue 2. por proyecto del --- seccionamiento línea Valdivia Puerto Montt --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Verificar bloqueos de los trip de las protecciones sistema 1 y 2 de --- forma alternada, por parte de personal de Transelec --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt, C2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Rahue. Obra por Decreto ---	No tiene consumo afectado			protocolos_d e_pruebas	09/12/2016 08:00:00	10/12/2016 22:00:00	10/12/2016 15:42:00	10/12/2016 22:58:00

39695	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Sodi N° 4745. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 08:19:00	09/12/2016 15:05:00
39668	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LAS PALMAS 220KV	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2,DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV LPA-TAI-DGO, C2 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Sodi N° 4725 y 4735. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap-Off Talinay. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 08:19:00	09/12/2016 15:06:00
39664	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal --- Alto Jahuel circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Endesa. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 09:52:00	09/12/2016 17:53:00
39662	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta y poda de árboles. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal --- Alto Jahuel circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Endesa. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 09:52:00	09/12/2016 17:53:00
39541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1,ABANICO - TRUPAN 154KV C1,ABANICO - TRUPAN 154KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue - Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los interruptores asociados a la Línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 07:46:00
39540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTEERRICO 154KV C1,MONTEERRICO - CHARRUA 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue - Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la --- faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 17:15:00
39538	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco-Charrua 1 ó Línea 220kV Antuco-Charrua 2 (durante --- la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 16:55:00
39537	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco-Charrua 1 ó Línea 220kV Antuco-Charrua 2 (durante --- la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 16:55:00

39271	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV	PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 155 a 163, --- Sodi N° 4628. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 07:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 10:03:00	09/12/2016 17:20:00
39268	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1,INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1,LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1,ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1,PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1,TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 52A a 102 y 446 --- a 510. Sodi N° 4613. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		modificacion proteccion	09/12/2016 07:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 09:33:00	09/12/2016 14:21:00
39100	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - RAHUE 220KV	VALDIVIA - RAHUE 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Valdivia-Rahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Valdivia-Rahue O Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt C2 --- (Durante la faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 18:30:00
39099	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - PUERTO MONTT 220KV	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV C2,ESTRUCTURA 795 - ESTRUCTURA 813 220KV C2,ESTRUCTURA 813 - ESTRUCTURA 1118 220KV C2,VALDIVIA - EST 795 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt, C2 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Valdivia-Rahue O Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt C2 O --- Línea 220kV Rahue-Puerto Montt,(Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con TRANSCRUCATAYO --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 18:30:00
38977	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - 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	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua 3 (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 17:15:00
38972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CAIDA 220KV C2,ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ralco-Charrua 1 ó Línea 220kV Ralco-Palmucho-Charrua 2 --- (durante la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 17:55:00
38968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ralco-Charrua 1 ó Línea 220kV Ralco-Palmucho-Charrua 2 --- (durante la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 17:55:00

38596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L1	CHARRUA - ANCOA 500KV L1 C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 500KV Charrúa - Ancoa 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:30:00	09/12/2016 17:30:00	09/12/2016 07:45:00	09/12/2016 07:46:00
38006	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1,CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1,EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1.VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas y placas peligro muerte --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kV Cipreses-Itahue, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) --- --- Observaciones --- Programa de obras de líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 19:00:00	09/12/2016 08:05:00	09/12/2016 19:03:00
37999	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2,EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2,TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2.VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas y placas peligro muerte --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kV Cipreses-Itahue, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) --- --- Observaciones --- Programa de obras de líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 19:00:00	09/12/2016 08:05:00	09/12/2016 19:03:00
40163	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALANE - LICANTEN 66KV	HUALANE - LICANTEN 66KV C1.	Obras Civiles	Se requiere el bloqueo de reconexión en ambos extremos de la línea (bloqueo de reconexión B1 SE Hualañé y precaución de no reconectar B2 de SE Licantén en coordinación con Arauco) por trabajos cercanos a la línea entre las E-38 y E-75 que consisten en confección de caminos, parado de postes en cercanías de la línea con el método de líneas energizadas a distancia.	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 10:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 10:21:00	09/12/2016 16:11:00
40655	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSRUC ATAYO S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	RUCATAYO PICHIRRAHUE 220KV	RUCATAYO - PICHIRRAHUE 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec mediante SODI 872. En S/E Pichirrahue: proyecto Rahue, realizar conexión, medición y PES de teleprotecciones de respaldo, Valdivia-Pichirrahue TPH7-1B, Pichirrahue -Rahue TPH7-2B	No tiene consumo afectado		ninguno	09/12/2016 09:00:00	11/12/2016 00:00:00	09/12/2016 14:54:00	28/12/2016 14:11:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Potencia	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
40488	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELEKTRAGEN	Intervención	Origen Interno	Programada	CONSTITUCIÓN 1	CONSTITUCIÓN 1 3,	Otro Tipo de Trabajo	9	Pruebas de funcionamiento con carga para testeos de temperatura, máximo 1,5MW. La central se encuentra disponible con 9MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	09/12/2016 09:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 09:58:00	09/12/2016 11:30:00
41209	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	BOCAMINA II	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	350	Cambio de duplexores de señales redundantes del BMS y DCS de transmisores N°1 y N°2 de presión de cámara combustión. Dichos duplexores generan desviaciones que ponen en riesgo la regulación de presión de la cámara combustión de caldera.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	09/12/2016 18:30:00	09/12/2016 20:30:00	09/12/2016 18:37:00	09/12/2016 19:55:00
41185	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	BOCAMINA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	128	Bomba de Agua Alimentación 1B (Equipo de respaldo, sin limitación de carga). Inspección y normalización de conexión eléctrica en Bomba Agua Alimentación 1B por aumento de temperatura.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	09/12/2016 15:30:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 15:32:00	10/12/2016 18:11:00
40201	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA	GUACOLDA 3,	Otro Tipo de Trabajo	152	Unidad debe permanecer a plena carga para realizar mediciones isocinéticas trimestrales solicitadas por la autoridad ambiental.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	N (Conectada Normal)	09/12/2016 19:00:00	09/12/2016 23:53:00	09/12/2016 20:08:00	09/12/2016 22:40:00
40712	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO CHACAYES	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHACAYES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere autorización para realizar 2 rechazos de carga con 100 MW cada uno, en el contexto de pruebas de medición del eje hidráulico del canal Chacayes, considerando un caudal turbinado de 65 m³/s. Estas pruebas son necesarias para corroborar las condiciones de operacionales con el caudal señalado. El horario aproximado de los rechazos de carga son los siguientes: Primer rechazo : 10:00 horas. Segundo rechazo: 14:30 horas	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)	N (Conectada Normal)	09/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	09/12/2016 16:26:00	10/12/2016 09:57:00
40691	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PEHUENCHE	Intervención	Origen Interno	Programada	PEHUENCHE	CENTRAL COMPLETA	Grupo Emergencia	560	Grupo de Emergencia S/E Pehuenche. Pruebas y verificación de parámetros del Grupo de Emergencia (Durante este periodo el grupo queda indisponible).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	09/12/2016 09:00:00	09/12/2016 14:00:00	09/12/2016 08:32:00	09/12/2016 21:05:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC
por la empresa Compañía Minera Maricunga

Número:

3328

Solicitante:

MINERA MARICUNGA

Empresa:

MINERA MARICUNGA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

CARDONES - REFUGIO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - ZONA ALTA 2500 MSNM - REFUGIO 4500 MSNM 110KV C1
Nombre : ZONA ALTA 2500 MSNM - REFUGIO 4500 MSNM 110KV C1
Fecha Perturbacion : 09/12/2016 00:00
Fecha Normaliza : 09/12/2016 00:00
Protección : En investigacion
Interruptor : 52H1 SE Cardones
Consumo : 6 MW
Comentario : Minera Maricunga

Tipo: secciones_tramos - CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSNM 110KV C1
Nombre : CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSNM 110KV C1
Fecha Perturbacion : 09/12/2016 00:00
Fecha Normaliza : 09/12/2016 00:00
Protección : En investigación
Interruptor : 52H1 SE Cardones
Consumo : 6 MW
Comentario : Minera Maricunga

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Copiapó

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Falla interna en línea 23 kV se propaga a línea de 110 kV.

Causas

-**Fenómeno Físico:** Origen no determinado (trip de interruptor)
-**Elemento:** Interruptores
-**Fenómeno Eléctrico:** Flashover en línea
-**Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-**Observaciones:** En investigación
-**Acciones Inmediatas:** Se aísla línea de 23 kV de Minera Maricunga y se realiza un cierre del interruptor 52H1 en SE Cardones . Se solicita Transelec y Minera Maricunga enviar protecciones operadas en SE Cardones y SE Refugio respectivamente.
-**Hechos Sucidos:** Se investiga
-**Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En espera de causa de falla para aplicar acciones.
-**Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En espera de causa de falla para aplicar acciones.

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


09/12/2016 04:00

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

09/12/2016 05:24

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

09/12/2016 05:18

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida
