

Estudio para análisis de falla EAF 403/2016

"Falla en línea 110 kV Diego de Almagro - El Salado"

Fecha de Emisión: 26-12-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	02/12/2016
Hora	11:54

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	27.89
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla

De acuerdo a lo informado por la empresa Transelec S.A., la desconexión forzada de la línea 110kV Diego de Almagro - El Salado se produjo por la apertura del interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro debido a una falla ocasionada por contacto de ave con conductor.

c.1 Fenómeno Físico:

ANI1: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

La instalación sí ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario

c.2 Elemento donde se produjo la falla

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla

3202: Diego de Almagro

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
LUZ DEL NORTE	1	120.00	11:54	12:06

Total: 139.00 MW

b. Sistemas de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Diego de Almagro - El Salado 110kV	DIEGO DE ALMAGO - TAP CHAÑARES 110 KV	11:54	12:11
Diego de Almagro - El Salado 110kV	TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV	11:54	12:11
TAP CHAÑARES - CHAÑARES 110KV		11:54	12:27

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Chañaral	1.62	0.020	11:54	12:11
S/E El Salado	2.27	0.030	11:54	12:11
S/E Minera La Candelaria	16.00	0.220	11:54	12:30
S/E Pellets	8.00	0.110	11:54	12:30

Total: 27.89 MW

0.380 %

- Las fechas y montos indicados corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Transnet S.A., Eléctrica Panguipulli S.A., Luz del Norte SpA, Compañía Contractual Minera Candelaria, Compañía Minera del Pacífico S.A. e Informe de Novedades del CDC del CDEC SIC.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Chañaral	EMELAT	Regulado	1.62	0.28	0.5
S/E El Salado	EMELAT	Regulado	2.27	0.28	0.6
S/E Minera La Candelaria	MINERA LA CANDELARIA	Libre	16.00	0.60	9.6
S/E Pellets	CMP	Libre	8.00	0.60	4.8

Clientes Regulados : 1.1 MWh

Clientes Libres : 14.4 MWh

Total : 15.5 MWh

- Los montos indicados corresponden a lo informado por las empresas Transnet S.A., Compañía Contractual Minera Candelaria y Compañía Minera del Pacífico S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7347.0 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 02 de Diciembre de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 02 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 02 de Diciembre de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 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

De acuerdo a lo informado por Transelec S.A.:

"A las 11:54 horas del día 2 de diciembre de 2016 se produjo la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado, por operación de sus sistemas de protección, producto de un cortocircuito monofásico en la fase B. En la proximidad de la estructura N°85 se encontró un jote electrocutado, a alrededor de 44 kilómetros de S/E Diego de Almagro".

De acuerdo a lo informado por Luz del Norte SpA:

"El día 02.12.2016 a las 11:54:11 horas, se produce la salida intempestiva de la Planta Luz del Norte debido a variaciones de tensión en el sistema 220 kV (Inversores de potencia disminuyen generación por protección de voltaje)".

De acuerdo al Informe de Novedades Relevantes del CDC del CDEC SIC:

"Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salado interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de Chañaral, 13 MW de C. M. Candelaria y generación de las Cs. PFVs Chañares con 19 MW, Luz del Norte con 120 MW, Javiera reduce 33 MW, Llano de Llampos reduce 45 MW, Conejo reduce 93 MW, Salvador reduce 57 MW. La frecuencia baja a 49,55 Hz. Causa informada: Jote electrocutado en estructura 85, según IF 3249".

Acciones correctivas a corto plazo

La empresa Transelec S.A. no señala acciones correctivas.

La empresa E.E. Panguipulli S.A. no señala acciones correctivas.

La empresa Luz del Norte SpA no señala acciones correctivas.

La empresa Compañía Contractual Minera Candelaria no señala acciones correctivas.

La empresa Compañía Minera del Pacífico S.A. no señala acciones correctivas.

Acciones correctivas a largo plazo

La empresa Transelec S.A. no señala acciones correctivas.

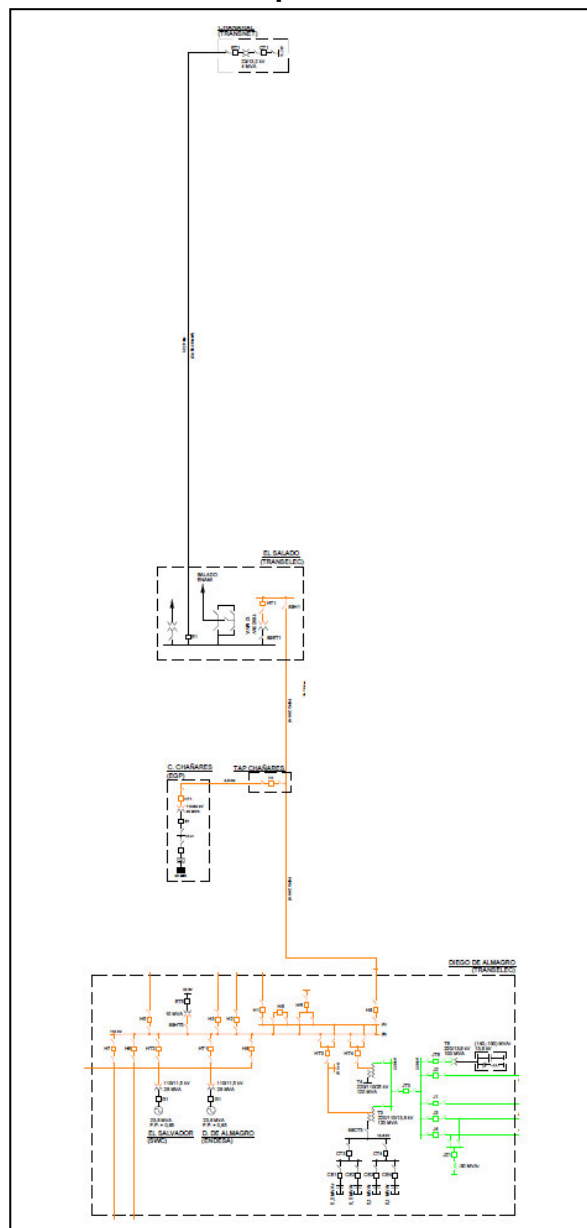
La empresa E.E. Panguipulli S.A. no señala acciones correctivas.

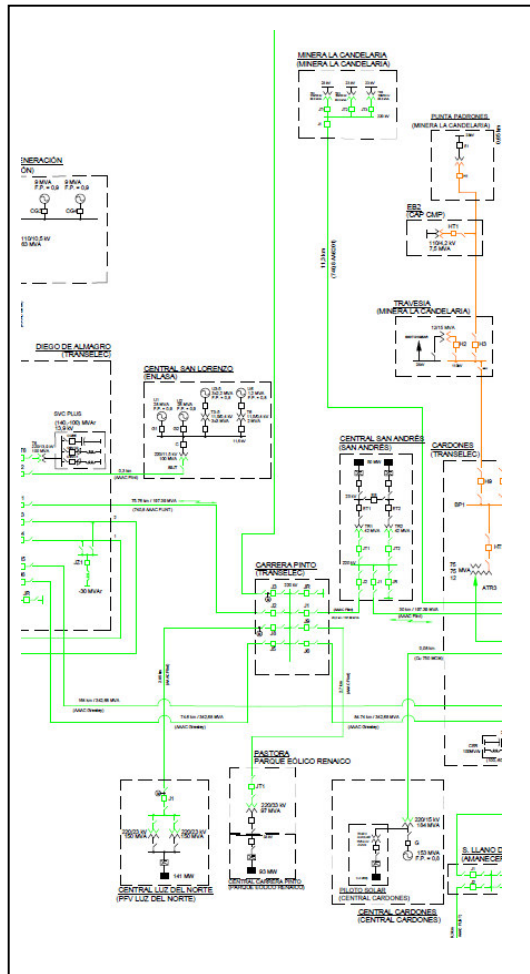
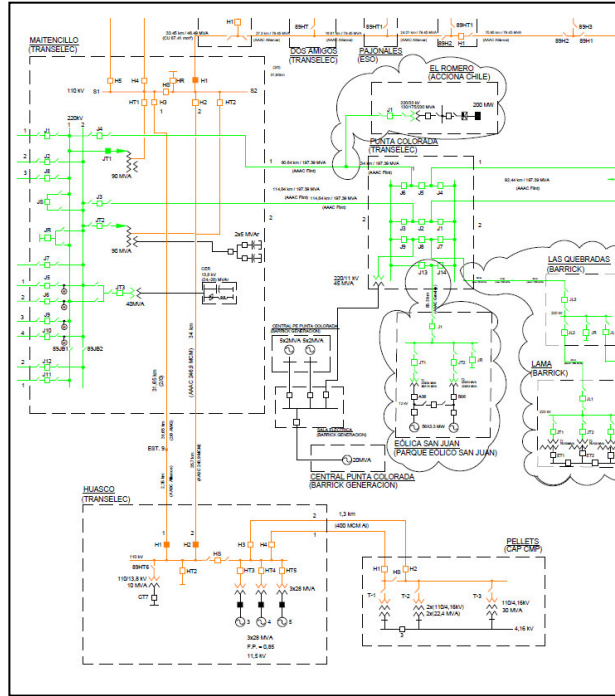
La empresa Luz del Norte SpA no señala acciones correctivas.

La empresa Compañía Contractual Minera Candelaria no señala acciones correctivas.

La empresa Compañía Minera del Pacífico S.A. 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
11:54	Apertura automática de interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro, asociado a línea 110kV Diego de Almagro - El Salado por operación de protecciones.
11:54	Apertura automática de interruptor 52H1 de S/E Tap Chañares, asociado al parque solar Chañares por operación de protecciones.
11:54	Apertura automática de interruptor 52J1 de S/E Luz del Norte, asociado al parque solar Luz del Norte por operación de protecciones.
11:54	Desconexión automática de carga del Molino SAG II de S/E Minera La Candelaria por operación del EDAC-BF.
11:54	Desconexión automática de carga de la planta de S/E Pellets por operación del EDAC-BF.

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Eléctrica Panguipulli S.A., Luz del Norte SpA, Compañía Contractual Minera Candelaria y Compañía Minera del Pacífico S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
02/12/2016	12:06	Cierre de interruptor 52J1 de S/E Luz del Norte. Se sincroniza al SIC el parque solar Luz del Norte.
02/12/2016	12:11	Cierre de interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro, asociado a línea 110kV Diego de Almagro - El Salado. Se recuperan los consumos de las SS/EE Chañares y El Salado.
02/12/2016	12:27	Cierre de interruptor 52H1 de S/E Tap Chañares. Se sincroniza al SIC el parque solar Chañares.
02/12/2016	12:30	Se normalizan los consumos de S/E Minera La Candelaria.
02/12/2016	12:30	Se normalizan los consumos de S/E Pellets.

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas Transelec S.A., Eléctrica Panguipulli S.A., Luz del Norte SpA, Compañía Contractual Minera Candelaria, Compañía Minera del Pacífico S.A. e Informe de Novedades del CDC del CDEC SIC.

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

De acuerdo a lo informado por la empresa Transelec S.A., la desconexión forzada de la línea 110kV Diego de Almagro - El Salado se produjo por la apertura del interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro debido a una falla ocasionada por contacto de ave con conductor.

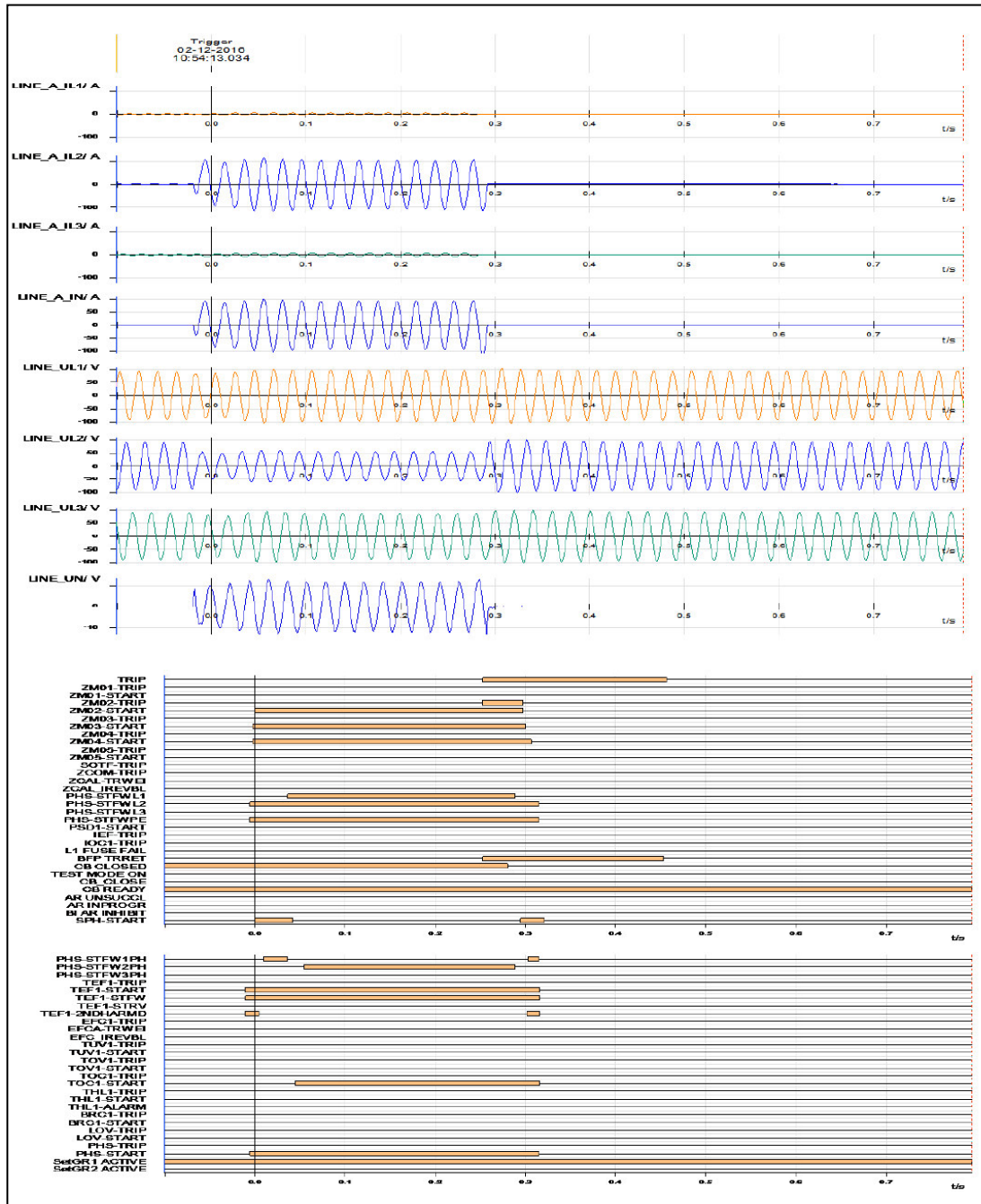
A consecuencia de la desconexión se genera la pérdida de 27.89 MW correspondiente a los consumos de las SS/EE Chañaral, El Salado, Minera La Candelaria y Pellets. También, se desconecta la central Chañares con 19 MW.

De acuerdo al Informe de Novedades del CDC y los antecedentes proporcionados por las empresas, debido a la desconexión de la línea 110kV Diego de Almagro - El Salado se produce una sobretensión momentánea en el sistema, lo cual produce la desconexión intempestiva de la central Luz del Norte con 120 MW. Adicionalmente, se produce la reducción de generación de las centrales solares Conejo, Llano de Llampos, Salvador y Javiera. En consecuencia, la frecuencia en el sistema baja y opera el EDAC-BF de las SS/EE Minera La Candelaria y Pellets.

S/E Diego de Almagro, paño H9:

En S/E Diego de Almagro, el paño H9 tiene dos sistemas de protección implementados en los relés ABB REL670 y ABB REL650, los cuales tiene habilitados los elementos distancia de fase y residual (21/21N), de sobrecorriente temporizados de fase y residual (51/51N), y la función de reconexión automática, la cual se bloquea cuando opera la protección de distancia.

De acuerdo al siguiente registro oscilográfico, se observan sobrecorrientes en la fase B y tierra, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra. De acuerdo al registro de señales digitales, se observa la activación del elemento de distancia residual en Zona 2, el cual da orden de apertura al interruptor después de 250 milisegundos.



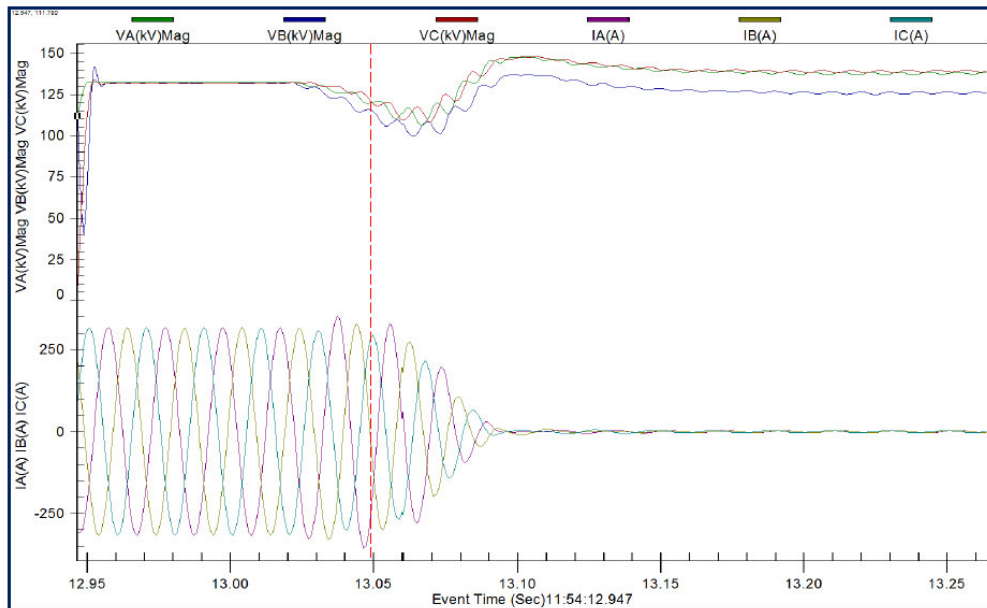
De acuerdo al siguiente registro de eventos, se observa la activación del elemento de distancia

residual en Zona 2 (N°10), el cual da orden de apertura al interruptor en 252 milisegundos (N°9).

Channel Number	Name	Status	Time
69	TEF1-START	On	02-12-2016 10:54:13.022
70	TEF1-STFW	On	02-12-2016 10:54:13.022
72	TEF1-2NDHARM	On	02-12-2016 10:54:13.022
23	PHS-STFWL2	On	02-12-2016 10:54:13.028
25	PHS-STFWPE	On	02-12-2016 10:54:13.028
91	PHS-START	On	02-12-2016 10:54:13.028
12	ZM03-START	On	02-12-2016 10:54:13.031
14	ZM04-START	On	02-12-2016 10:54:13.031
10	ZM02-START	On	02-12-2016 10:54:13.034
56	SPH-START	On	02-12-2016 10:54:13.034
72	TEF1-2NDHARM	Off	02-12-2016 10:54:13.038
57	PHS-STFW1PH	On	02-12-2016 10:54:13.043
22	PHS-STFWL1	On	02-12-2016 10:54:13.070
57	PHS-STFW1PH	Off	02-12-2016 10:54:13.070
56	SPH-START	Off	02-12-2016 10:54:13.076
82	TOC1-START	On	02-12-2016 10:54:13.078
58	PHS-STFW2PH	On	02-12-2016 10:54:13.088
1	TRIP	On	02-12-2016 10:54:13.286
9	ZM02-TRIP	On	02-12-2016 10:54:13.286
38	BFP TRRET	On	02-12-2016 10:54:13.286
46	CB CLOSED	Off	02-12-2016 10:54:13.314
22	PHS-STFWL1	Off	02-12-2016 10:54:13.322
58	PHS-STFW2PH	Off	02-12-2016 10:54:13.322
56	SPH-START	On	02-12-2016 10:54:13.328
9	ZM02-TRIP	Off	02-12-2016 10:54:13.331
10	ZM02-START	Off	02-12-2016 10:54:13.331
12	ZM03-START	Off	02-12-2016 10:54:13.334
72	TEF1-2NDHARM	On	02-12-2016 10:54:13.334
57	PHS-STFW1PH	On	02-12-2016 10:54:13.337
14	ZM04-START	Off	02-12-2016 10:54:13.340
23	PHS-STFWL2	Off	02-12-2016 10:54:13.349
25	PHS-STFWPE	Off	02-12-2016 10:54:13.349
57	PHS-STFW1PH	Off	02-12-2016 10:54:13.349
91	PHS-START	Off	02-12-2016 10:54:13.349
69	TEF1-START	Off	02-12-2016 10:54:13.350
70	TEF1-STFW	Off	02-12-2016 10:54:13.350
72	TEF1-2NDHARM	Off	02-12-2016 10:54:13.350
82	TOC1-START	Off	02-12-2016 10:54:13.350
56	SPH-START	Off	02-12-2016 10:54:13.355
38	BFP TRRET	Off	02-12-2016 10:54:13.487
1	TRIP	Off	02-12-2016 10:54:13.490

De acuerdo a lo informado por E.E. Panguipulli, la desconexión de la central Chañares se produjo por operación del elemento de baja tensión. Sin embargo, no se adjuntan antecedentes de la operación de protecciones para analizar su comportamiento.

De acuerdo a lo informado por Luz del Norte SpA y el registro oscilográfico del relé SEL-451, se produjo una variación de tensión en el sistema, lo cual produjo la operación del elemento de sobretensión. Sin embargo, no se adjuntan antecedentes de la operación de protecciones para analizar su comportamiento.



Por otra parte, no se cuenta con antecedentes y registros necesarios para analizar el comportamiento del EDAC-BF de las subestaciones Minera La Candelaria y Pellets. No obstante, el Informe de Novedades Relevantes del CDC indican que la frecuencia alcanzó un valor mínimo de 49.55 Hz, valor muy por encima del umbral de operación del EDAC BF.

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

Detalle de la generación programada para el día 02 de Diciembre de 2016 (Anexo N°1)

Detalle de la generación real del día 02 de Diciembre de 2016 (Anexo N°2)

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes del CDC correspondientes al día 02 de Diciembre de 2016 (Anexo N°3)

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de Diciembre de 2016 (Anexo N°4)

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por Transelec S.A., Transnet S.A., E.E. Panguipulli S.A., Luz del Norte SpA, Compañía Contractual Minera Candelaria y Compañía Minera del Pacífico S.A. (Anexo N°5)

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A., Transnet S.A., Luz del Norte SpA y Compañía Minera del Pacífico S.A. (Anexo N°6)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo a lo informado por la empresa Transelec S.A., la desconexión forzada de la línea 110kV Diego de Almagro - El Salado se produjo por la apertura del interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro debido a una falla ocasionada por contacto de ave con conductor.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Transelec S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Transelec S.A., E.E. Panguipulli S.A. y Luz del Norte SpA:

- Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro.
- Se presume correcta operación de las protecciones asociadas al interruptor 52H1 de S/E Tap Chañares.
- No se cuenta con antecedentes y registros necesarios para analizar el comportamiento de las protecciones asociadas al interruptor 52J1 de S/E Luz del Norte.

9.3 Desempeño EDAC

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Compañía Contractual Minera Candelaria y Compañía Minera del Pacífico S.A.:

- Se presume incorrecta operación del EDAC-BF de S/E Minera La Candelaria.
- Se presume incorrecta operación del EDAC-BF de S/E Pellets.

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 02 de Diciembre de 2016

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

Se solicitará información a las siguientes empresas:

- E.E. Panguipulli S.A., Compañía Contractual Minera Candelaria y Compañía Minera del Pacífico S.A.: envío del informe de falla de 5 días.
- Luz del Norte SpA: registros adicionales de la operación de las protecciones asociadas al interruptor 52J1 de S/E Luz del Norte y el correspondiente análisis del comportamiento de protecciones.
- Conejo Solar SpA, Amanecer Solar SpA, Javiera SpA y PV Salvador SpA: antecedentes que expliquen la causa de la reducción de generación de su respectivo parque.

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 2 de diciembre de 2016

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 2 de diciembre de 2016

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades del
CDC correspondientes al día 2 de diciembre de 2016

02-12-2016		Central				MOTIVO		Etapa de la central		Condición de la central	
Hora AM	Inicio de Unidad	Central	GENER. MW	REACT. MW	OTROS						
00:00		Raizo			350	U-1 regula frecuencia	RALCO	sinv	Normal		(1) E/S Reguladora
00:00		Candelaria 1	120	0	0	Control Suministro de Gas	CANDELAIRA B1 GNL		Normal		(8) E/S
00:00		Candelaria 2	120	0	0	Control Suministro de Gas	CANDELAIRA B2 GNL		Normal		(8) E/S
00:00		VINALDES	6	16	0	Cambio en la Política de Precios	VINALDES B1 GNL		Normal		(7) E/S Plena Carga
00:00		Nueva Renca	6	16	0	Cambio en la Política de Precios	RENCA GNL		Normal		(7) E/S Min Técnico
00:00		Escudador	1,5	6,5	0	Cambio en la Política de Precios	ESCUADOR		Normal		(5) E/S Min Técnico
00:00		Basimilla	53	75	0	Cambio en la Política de Precios			Normal		(5) E/S Min Técnico
00:00		Rapel	40	80	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
00:00		El Toro	110	40	0	0	El Toro		Normal		(8) E/S
00:00		Angostura	100	100	0	Control Cota Angostura			Normal		(8) E/S
02:22		Raizo	70	100	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
04:40		Colbu	100	0	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
05:00		Guasolida 5	110	110	0	Finaliza pruebas y cancela NM 37196/2016			Normal		(7) E/S Plena Carga
1:00		Rapel	110	40	0	0	Rapel		Normal		(5) E/S Min Técnico
1:24		Rapel	40	80	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
1:24		Canutilar	80	80	0	0	Canutilar		Normal		(8) E/S
1:52		Rapel	40	80	0	0	Rapel		Normal		(5) E/S Min Técnico
1:52		Parque	300	300	0	Control Cota Parque			Normal		(8) E/S
2:00		Pehuenteche	120	0	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
2:28		Canutilar	57	57	0	Operación de servicio por convenio de rango del Maull			Normal		(8) E/S
2:44		Ventanas 1	48	0	0	0	Ventanas 1		Normal		(8) E/S
3:08		Guasolida 5	40	80	0	Limitada según L. 1678/2016			Normal		(10) E/S con limitación
3:08		Canutilar	70	40	0	0	Canutilar		Normal		(5) E/S Min Técnico
3:28		Canutilar	40	80	0	0	Canutilar		Normal		(8) E/S
3:28		El Toro	40	80	0	0	El Toro		Normal		(8) E/S
3:34		El Toro	40	80	0	U-4 toma la regulación de frecuencia	ELTORO	sinv	Normal		(1) E/S Reguladora
3:34		Raizo	90	90	0	Deja de regular Frecuencia	RALCO	sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico
3:52		Isa	48	96	0	0	Isa		Normal		(8) E/S
4:13		Parque	40	260	0	Control Cota Parque			Normal		(8) E/S
5:13		Men COM6				Movimiento para estimar COM6 horario	RALCO	sinv	Normal		(8) E/S
5:18		Raizo	50	140	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
5:41		Raizo	40	180	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
5:52		Curfilhue	60	60	0	0	Curfilhue		Normal		(8) E/S
6:23		6-80 Candelaria 1	120	120	0	120	Operatividad de Gas	CANDELAIRA B1 GNL		Normal	(7) E/S Plena Carga
6:23		6-80 Candelaria 2	120	120	0	120	Operatividad de Gas	CANDELAIRA B2 GNL		Normal	(7) E/S Plena Carga
6:30		Guasolida 2	90	60	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol. Flujo No S. (Optimización de recurso ERNC)			Normal		(7) E/S Plena Carga
6:37		Cipréses	50	50	0	Sincroniza en servicio por convenio de rango del Maull			Normal		(8) E/S
6:40		Guasolida 5	60	60	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol. Flujo No S. (Optimización de recurso ERNC)			Normal		(5) E/S Min Técnico
6:49		Guasolida 4	90	90	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol. Flujo No S. (Optimización de recurso ERNC)			Normal		(5) E/S Min Técnico
6:49		Parque	40	220	0	Control Cota Parque			Normal		(5) E/S Min Técnico
6:52		Loma Alta	28	28	0	0	Loma Alta		Normal		(8) E/S
7:00		Angostura	40	140	0	Control Cota Angostura			Normal		(8) E/S
7:00		Raizo	47	230	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
7:11		Mapia	70	6	0	Finaliza pruebas según NM 33430/2016			Normal		(8) E/S
7:23		CMPC Condillera	13	13	0	En Prueba según NM 36237/2016			Normal		(2) E/S En Prueba
7:33		Raizo	50	300	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
7:42		Guasolida 1	90	60	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol. Flujo No S.			Normal		(5) E/S Min Técnico
7:42		Guasolida 3	60	60	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol. Flujo No S.			Normal		(5) E/S Min Técnico
8:00		VINALDES	6	22	0	Cambio en la Política de Precios	VINALDES B1 GNL		Normal		(7) E/S Plena Carga
8:00		Nueva Renca	6	22	0	Cambio en la Política de Precios	RENCA GNL		Normal		(7) E/S Plena Carga
8:00		Basimilla	53	120	0	0	Basimilla		Normal		(7) E/S Plena Carga
8:01		Raizo	40	140	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
8:02		Rapel	60	100	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
8:08		Canutilar	40	120	0	0	Canutilar		Normal		(8) E/S
8:14		8-30 Pehuenteche	120	120	0	0	Pehuenteche		Normal		(5) E/S Min Técnico
8:17		Canutilar	40	140	0	0	Canutilar		Normal		(7) E/S Plena Carga
8:17		Angostura	50	200	0	Control Cota Angostura			Normal		(8) E/S
8:24		Rapel	80	180	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
8:24		La Higuera	80	80	0	Salida Intermittiva por Fallo U-1			Normal		(8) E/S
8:24		Raizo	60	420	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
8:30		8-41 Colbu	100	100	0	0	Colbu		Normal		(5) E/S Min Técnico
8:40		C-PPV Los Loros	20	0	0	Salida control transferencia con celda de control SICT-2N por línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.			Normal		(8) E/S
8:40		Parque	40	260	0	Control Cota Parque			Normal		(8) E/S
8:41		Pehuenteche	60	200	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
9:00		Antihua TG	43	43	0	Con faenas programadas 38307			Normal		(1) E/S En Prueba
9:24		Colbu	50	150	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
9:30		Raizo	45	45	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
9:48		Raizo	50	100	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
9:51		Colbu	50	200	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
9:59		Pehuenteche	80	280	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
10:26		Rapel	10	220	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
10:50		Guasolida 5	10	90	0	Limitada según L. 1677/2016			Normal		(10) E/S con limitación
10:57		Colbu	100	300	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
11:00		Guasolida 5	50	50	0	Salida Intermittiva por fallo # 3347			Normal		(8) E/S
11:46		Pehuenteche	70	180	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
11:54		Raizo	120	120	0	Fallo L-110 V D de Almagro-El Salado se pierden PPV's Chalares (15 MW) Luz del Norte (113 MW) Conajó (70 MW) Salvador (50 MW). Frecuencia 49.55 Hz. # 3348			Normal		(8) E/S
11:54		Colbu	140	140	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
11:54		Colbu	140	140	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
12:04		Parque	120	240	0	0	Parque		Normal		(8) E/S
12:04		Colbu	140	140	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
12:08		Parque	130	250	0	Normalizar frecuencia.			Normal		(8) E/S
12:09		Parque	70	530	0	Normalizar frecuencia.			Normal		(8) E/S
12:13		Raizo	70	480	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
12:21		Angostura	140	140	0	Control Cota Angostura			Normal		(8) E/S
12:21		Raizo	40	120	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
12:21		Santa María	95	200	0	Limitada según L. 1678/2016.			Normal		(10) E/S con limitación
12:25		La Higuera	100	100	0	0	La Higuera		Normal		(7) E/S Plena Carga
12:30		Pehuenteche	50	400	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
12:38		Raizo	50	50	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
12:38		Rapel	60	280	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
12:39		Parque	50	300	0	Control Cota Parque			Normal		(8) E/S
13:14		Colbu	50	250	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
13:38		Pehuenteche	50	350	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
13:48		Raizo	60	60	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
13:41		Parque	50	300	0	Control Cota Parque			Normal		(8) E/S
14:00		Curfilhue	70	50	0	Normalización Línea 154 kV Cipréses-Raizo L.			Normal		(8) E/S
14:23		Colbu	70	320	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
14:23		Pehuenteche	100	450	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
14:23		Santa María	95	200	0	Cancelada Limitación L. 1678/2016. Continúa con L. 6000/2016			Normal		(7) E/S Plena Carga
14:27		Curfilhue	73	75	0	Normalización Línea 154 kV Cipréses-Raizo L.			Normal		(8) E/S
14:27		Cipréses	43	75	0	0	Cipréses		Normal		(8) E/S
14:30		Colbu	70	250	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
14:38		Raizo	100	100	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
14:48		Pehuenteche	100	50	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
14:49		Raizo	100	600	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
14:51		Colbu	50	300	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
14:54		Raizo	60	60	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
15:00		Rapel	70	160	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
15:08		Antihua TG	43	43	0	Con faenas programadas 38307			Normal		(8) E/S
15:16		Parque	90	440	0	Control Cota Parque			Normal		(8) E/S
15:26		Colbu	100	200	0	Control Cota Maichura			Normal		(8) E/S
15:26		Raizo	60	60	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
15:24		Angostura	60	200	0	Control Cota Angostura			Normal		(8) E/S
15:24		Colbu	100	100	0	Control Cota Maichura.			Normal		(8) E/S
15:35		Colbu	20	100	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
15:35		Angostura	20	220	0	Control Cota Angostura			Normal		(8) E/S
15:36		Rapel	20	330	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
15:40		Rapel	50	280	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
15:58		Raizo	60	460	0	0	Raizo		Normal		(7) E/S Plena Carga
16:00		Rapel	70	160	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
16:04		Cipréses	8	47	0	0	Cipréses		Normal		(8) E/S
16:11		Raizo	80	400	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
16:14		Rapel	50	300	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
16:18		Rapel	50	50	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
16:30		Raizo	100	450	0	0	Raizo		Normal		(8) E/S
16:30		Rapel	50	300	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
16:58		Total ERNC Solar	-10	-10	0	Preparata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol. Flujo No S.			Normal		(8) E/S
16:58		C-PPV Los Loros	40	90	0	Preparata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol. Flujo No S.			Normal		(8) E/S
16:58		Colbu	100	300	0	0	Colbu		Normal		(8) E/S
17:00		Pehuenteche	100	100	0	Se declara en condición de Agotamiento			Agotamiento		(8) E/S
17:13		Raizo	100	200	0	330 Se declara en condición de Agotamiento Cota 641.36 con un gasto de 150MW			Agotamiento		(8) E/S
17:30		Cipréses	13	84	0	0	Cipréses		Normal		(8) E/S
17:37		Loma La Candelaria 1	1	0	0	Control Suministro de Gas			Normal		(8) E/S
17:37		Rapel	80	220	0	0	Rapel		Normal		(8) E/S
17:37		Mapia	9	80	0	En Prueba. SDD140 PVM			Agotamiento		(3) E/S En Prueba
17:50		Pehuenteche	70	280	0	0	Pehuenteche		Normal		(8) E/S
17:48		Angostura	20	200	0	Control Cota Angostura			Normal		(8) E/S
17:48</											

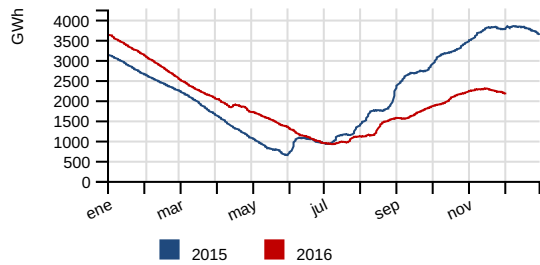
INFORME DE NOVEDADES SIC CDC Viernes 02 de Diciembre de 2016



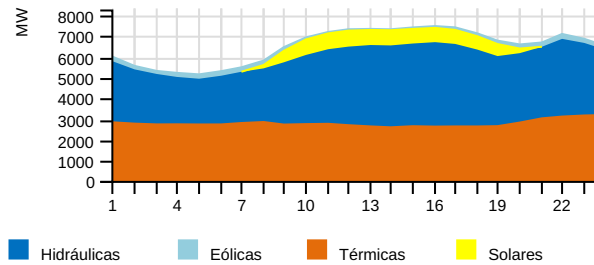
1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

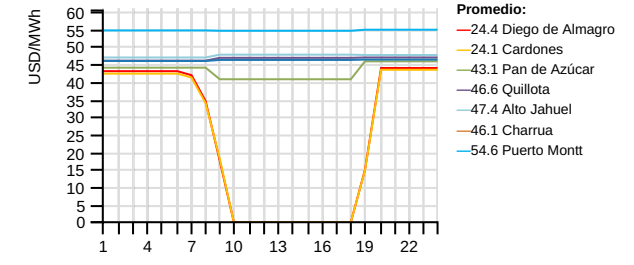
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 02/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	3.7	2.4%	10.4	15.4	-4.01	1.79	1.68	6.28
Hidráulica	77.6	49.5%	146.9	195.8	-36.62	17.66	21.24	-17.10
Solar	8.0	5.1%	15.1	7.7	86.21	1.49	0.88	69.08
Térmica	67.6	43.1%	137.4	88.3	100.66	28.62	24.88	14.69
Total	156.9	100%	309.7	307.2	1.38	49.56	48.67	1.51

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 02/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.7	1.0%	1.4	1.4	21.78	0.23	0.21	8.63
Biomasa	4.0	5.9%	8.1	9.9	-8.21	2.21	1.96	11.99
Carbón	34.9	51.7%	71.5	62.7	32.56	15.84	13.36	18.25
Diésel	0.2	0.4%	0.5	1.6	-42.77	0.75	0.76	-2.11
Gas Natural	27.8	41.1%	55.8	12.3	2370.57	9.60	8.52	12.23
Total	67.6	100%	137.4	87.9	100.80	28.62	24.82	14.98

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 02/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	3.2%	1.4	1.4	20.23	0.23	0.21	7.33
Biomasa	3.2	15.7%	6.5	7.1	19.59	1.85	1.62	13.73
Eólica	3.7	18.1%	10.4	15.4	-4.01	1.79	1.68	6.28
Minihidro	4.9	24.2%	9.9	7.8	29.39	1.46	1.18	23.91
Solar	8.0	38.9%	15.1	7.7	86.21	1.49	0.88	69.08
Total	20.4	100%	43.3	39.4	27.20	6.81	5.56	22.14

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	Vie 02/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Embalse	35.6	45.8%	63.1	102.7	-55.01	7.45	10.50	-29.27
Pasada	42.0	54.2%	83.8	93.0	-14.76	10.21	10.73	-5.19
Total	77.6	100%	146.9	195.8	-36.62	17.66	21.24	-17.10

Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (GWh) (*)		
	Vie 02/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	315.9	14.4%	1.0	0.4	241.12	116.41	25.96	347.10
Solar	1879.5	85.6%	4.3	1.4	186.67	195.34	42.73	355.77
Total	2195.4	100%	5.2	1.8	200.54	311.75	68.69	352.49

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	Vie 02/dic	Jue 01/dic	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	46.6	47.5	-1.93	50.5	89.1	-43.36
Quillota	46.6	47.5	-1.93	60.9	93.2	-34.70
Charrúa	46.6	47.5	-1.93	60.8	92.3	-34.19
Promedio	46.6	47.5	-1.93	57.4	91.5	-37.34

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Vie 02/dic	Jue 01/dic	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	382.7	-13.65	-16.97
Invernada	0.0	0.0	882.1	-31.70	-30.92
Melado	0.0	0.0	882.6	-39.16	-43.03
Colbún	0.0	0.0	864.8	-55.53	-53.10
Laja	0.0	0.0	1176.5	-37.66	-38.00
Pangue	0.0	0.0	1656.5	-29.21	-44.16
Chapo	0.0	0.0	2113.8	-29.61	-37.80

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Vie 02/dic	Jue 01/dic	2016	2016
Rapel	103.95	104.23	105.00	100.50
Invernada	1294.52	1294.39	1318.00	1282.80
Melado	641.16	641.30	648.00	641.00
Colbun	428.80	428.85	437.00	397.00
Laja	1317.78	1317.82	1368.00	1308.48
Ralco	719.07	719.46	725.00	692.00
Pangue	507.51	509.41	510.00	501.00
Chapo	227.51	227.63	243.00	222.00

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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Vie 02/dic	Jue 01/dic	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7495.3	7182.6	4.35	7784.6	7577.0	2.74
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	7213.0	16		7495.3	16	3.91
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	152.7	-		156.9	-	2.71
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.21	18:57:21				
Frecuencia Mínima	49.55	11:54:23				

Crecimiento anual

1.51%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

46.6 USD/MWh

Participación anual ERNC

13.74%

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

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

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

2.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	682.0	-2.01 %		Los Guindos	0.0	0.0	-	
Alfalfal	3439.0	3887.6	+13.04 %		Los Hierros	96.0	97.5	+1.55 %	
Alto Renaico	-	28.8	-	PMG	Los Hierros II	24.0	17.9	-25.54 %	
Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-		Los Molles	332.0	370.0	+11.45 %	
Andes Generación FO6	0.0	0.0	-		Los Pinos	0.0	0.0	-	
Angostura	2550.0	4042.0	(*) +58.51 %		Los Quilos	879.0	886.2	+0.82 %	
Antihue TG	0.0	245.0	GNP		Los Vientos	0.0	0.0	-	
Antuco	3168.0	3127.0	-1.29 %		Machicura	552.0	552.0	-	
Arauco	240.0	299.5	+24.79 %		Maitenes	299.0	298.0	-0.33 %	
Blanco	1380.0	1379.2	-0.06 %		Malalcahuello	72.0	74.7	+3.78 %	
Bocamina	2608.0	2549.0	-2.26 %		Mampil	249.0	190.9	-23.35 %	
Bocamina 2	0.0	0.0	-	IF	Mariposas	48.0	50.9	+6.04 %	
Callao	6.0	5.5	-7.98 %		Masisa	0.0	98.2	GNP	SDCF, IL, PMM
Calle Calle	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Campiche	6528.0	6535.0	+0.11 %		Naicas	45.0	44.1	-2.10 %	
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	1992.0	-2.35 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	PMM
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	1980.0	-2.94 %		Nehuenco GNL	7680.0	7631.0	-0.64 %	
Canutillar	2660.0	3142.0	+18.12 %		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Capullo	138.0	128.0	-7.25 %		Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	IF, PMM
Cardones	0.0	0.0	-		Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
Carena	209.0	221.9	+6.17 %	IL	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Carilafquén	288.0	346.4	+20.27 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Celco	72.0	171.7	+138.47 %		Nueva Aldea 1	336.0	206.4	-38.57 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	816.4	-8.06 %	
Chacabuquito	528.0	522.5	-1.04 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Chacayes	1320.0	1342.7	+1.72 %	IL	Nueva Renca GNL	6880.0	6770.0	-1.60 %	
Chiburgo	342.0	342.0	-		Nueva Ventanas	6528.0	0.0	(*) -100.00 %	IF
Chiloé	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	96.0	113.0	+17.67 %	
Cholguán	216.0	259.8	+20.28 %		Olivos	0.0	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IF	Palmucho	744.0	720.0	-3.23 %	
Cipreses	1360.0	1061.0	-21.99 %		Pangue	4400.0	7422.0	(*) +68.68 %	
CMPC Cordillera	288.0	393.0	+36.46 %		Pehuenco	4410.0	4272.0	-3.13 %	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Petropower	1560.0	1387.0	-11.09 %	
CMPC Pacífico	552.0	635.1	+15.05 %		Peuchén	310.0	246.1	-20.63 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Picoiquén	96.0	117.5	+22.38 %	
CMPC Tissue	-	38.1	GNP		Pilmaiquén	562.0	571.4	+1.67 %	
Colbún	2470.0	2640.0	+6.88 %		Placilla	0.0	0.0	-	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-		Planta Valdivia	0.0	0.0	-	PMM
Colihues HFO	0.0	0.0	-		Providencia	48.0	45.6	-5.00 %	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-		Pulefu	120.0	106.2	-11.50 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel TG	0.0	0.0	-	
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Curillínque	1842.0	1187.0	-35.56 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Paso	820.0	937.7	+14.35 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	5.8	-4.00 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	3863.0	3859.0	-0.10 %	
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	3.0	1.6	-46.67 %	
Eólica Canela 2	64.0	28.9	-54.84 %	
Eólica Cuel	248.0	197.9	-20.20 %	
Eólica El Arrayán	145.0	126.3	-12.90 %	
Eólica La Esperanza	-	112.6	-	PMG
Eólica Lebu	49.0	56.0	+14.29 %	
Eólica Los Buenos Aires	157.0	190.5	+21.34 %	
Eólica Los Cururos	91.0	92.0	+1.10 %	
Eólica Monte Redondo	37.0	16.5	-55.41 %	
Eólica Punta Colorada	26.0	27.2	+4.56 %	
Eólica Punta Palmeras	6.0	11.8	+96.58 %	
Eólica Renaico	698.0	1039.5	+48.93 %	
Eólica San Juan	-	668.5	GNP	
Eólica San Pedro	34.0	4.2	-87.56 %	
Eólica San Pedro II	-	1.2	GNP	
Eólica Talinay Oriente	250.0	244.5	-2.22 %	
Eólica Talinay Poniente	136.0	108.9	-19.93 %	
Eólica Taltal	525.0	707.5	+34.75 %	
Eólica Totoral	35.0	7.5	-78.57 %	
Eólica Ucuquer 2	18.0	22.9	+27.44 %	
Escuadrón	144.0	195.6	+35.83 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	582.0	563.4	-3.20 %	
Guacolda 1	2544.0	2638.0	+3.69 %	
Guacolda 2	2544.0	2485.0	-2.32 %	
Guacolda 3	3464.0	2623.0	(*) -24.28 %	
Guacolda 4	2176.0	2534.0	+16.45 %	
Guacolda 5	0.0	963.0	(*) GNP	IF
Guayacán	274.0	280.7	+2.43 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1066.0	1378.2	+29.29 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1464.0	1092.0	-25.41 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	631.0	640.5	+1.51 %	
La Confluencia	3182.0	3247.8	+2.07 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullínque	420.0	423.5	+0.83 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	421.0	402.5	-4.39 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	993.0	998.0	+0.50 %	
Quilleco	526.0	478.0	-9.13 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	
Quintero GNL	0.0	0.0	-	
Ralco	6830.0	8176.0	(*) +19.71 %	
Rapel	2120.0	4103.0	(*) +93.54 %	
Renaico	143.0	139.3	-2.59 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	129.0	128.9	-0.09 %	
Rucatayo	603.0	616.4	+2.22 %	
Rucúe	1242.0	1161.0	-6.52 %	
San Andrés	700.0	794.8	+13.54 %	
San Clemente	96.0	103.2	+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	9120.0	9006.0	-1.25 %	
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	8581.0	+0.72 %	
Santa Marta	192.0	237.6	+23.75 %	
Sauzal	1473.0	1636.0	+11.07 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	264.0	264.0	-	
SF Energía	1200.0	483.1	-59.74 %	
Solar Carrera Pinto	993.0	712.0	-28.30 %	
Solar Chañares	86.0	199.8	+132.33 %	
Solar Diego de Almagro	59.0	202.0	+242.44 %	
Solar El Romero	-	1044.8	(*) GNP	
Solar Javiera	186.0	448.4	+141.08 %	
Solar Lalackama	192.0	547.2	+185.02 %	
Solar Lalackama 2	63.0	165.8	+163.14 %	
Solar La Silla	21.0	17.3	-17.52 %	
Solar Llano de Llampos	938.0	789.1	-15.87 %	
Solar Loma Los Colorados	-	6.2	-	PMG
Solar Los Loros	364.0	12.0	-96.70 %	
Solar Luz del Norte	1243.0	1200.7	-3.41 %	
Solar Pampa Solar Norte	371.0	736.2	+98.43 %	
Solar PV Conejo	530.0	808.7	+52.58 %	
Solar PV Salvador	298.0	641.4	+115.22 %	
Solar Quilapiñún	-	0.0	-	
Solar San Andrés	253.0	215.5	-14.83 %	
Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	450.0	0.0	-100.00 %	
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	3720.0	3313.7	-10.92 %	
Laja Energía Verde	216.0	136.0	-37.04 %	
Laja I	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 1	0.0	0.0	-	PMMep
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMMep
Licán	92.0	94.9	+3.10 %	
Licantén	0.0	0.0	-	PMMep
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	484.4	+0.92 %	
Llauqueroo	12.0	9.0	-24.87 %	PMG
Loma Alta	825.0	471.0	-42.91 %	
Loma Los Colorados I	0.0	3.8	GNP	IF
Loma Los Colorados II	384.0	402.5	+4.82 %	

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	349.0	GNP	PMM
Ventanas 2	4320.0	4284.0	-0.83 %	IL
Viñales	480.0	665.7	+38.69 %	
Volcán	306.0	306.0	-	
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	151510.0	155397.5	+2.57 %	

2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	55.0	49.6	-9.82 %
Ancali	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	108.0	99.7	-7.66 %
Bellavista	0.0	0.0	-
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Boquiamargo	-	0.0	-
Bureo	-	16.8	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chuchiñi	-	21.3	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	5.0	5.1	+1.82 %
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	5.5	-
Don Walterio	0.0	0.0	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Agrio	17.0	16.6	-2.18 %
El Canelo	43.0	42.2	-1.79 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Diuto	72.0	70.1	-2.64 %
El Divisadero	34.0	34.9	+2.76 %
El Llano	26.0	19.2	-26.23 %
El Manzano	50.0	49.4	-1.22 %
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	125.3	+0.21 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	14.0	8.1	-41.86 %
Los Corrales II	15.0	0.0	-100.00 %
Los Morros	70.0	69.4	-0.86 %
Los Padres	5.0	4.2	-16.14 %
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	2.0	2.4	+20.00 %
Mallarauco	71.0	71.6	+0.85 %
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	0.9	-53.50 %
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Munilque 1	-	9.8	-
Munilque 2	-	10.4	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	3.0	0.0	-100.00 %
Puclaro	3.0	141.1	+4604.00 %
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	8.0	6.9	-13.75 %
Quillaileo	8.0	6.9	-14.00 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	13.0	12.0	-7.69 %
Roblería	52.0	51.8	-0.32 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	4.7	-
Santa Julia	0.0	21.6	-
Sauce Andes	0.0	0.0	-
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	-	7.8	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	13.0	24.6	+89.54 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	31.0	30.8	-0.81 %
Galpon	16.0	13.6	-15.00 %
gr-chanleufu	-	0.0	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	64.0	59.3	-7.29 %
Hidrobonito MC2	19.0	18.0	-5.11 %
Hidroeléctrica Cumpeo	-	94.3	-
Hidroeléctrica Rio Mulchen	-	0.0	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	8.0	0.0	-100.00 %
La Chapeana	18.0	26.0	+44.63 %
La Paloma	40.0	24.0	-40.00 %
Las Araucarias	-	0.0	-
Las Flores	43.0	39.1	-9.10 %
Las Mollacas	18.0	19.8	+10.04 %
Las Pampas	0.0	9.4	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
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	0.0	-
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	-
Solar Luna	20.0	0.0	-100.00 %
Solar Pama	13.0	15.2	+16.69 %
Solar PSF Lomas Coloradas	5.0	15.5	+209.60 %
Solar Santa Cecilia	18.0	18.4	+2.04 %
Solar Sol	21.0	0.0	-100.00 %
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	22.0	24.9	+13.13 %
Tirúa	0.0	0.0	-
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	0.0	8.9	-
Tránquil	-	0.0	-
Trebal Mapocho	0.0	0.0	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	38.0	34.3	-9.74 %
Triful Triful	15.0	13.2	-12.00 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-
Total	1223.0	1474.6	+20.58 %

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 (*)

Angostura	Mayor generación real por control cota.
Guacolda 3	Menor generación real por control transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
Guacolda 5	GNP por disponibilidad anticipada.
Nueva Ventanas	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por control cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
Solar El Romero	GNP en 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	Indisponibilidad por trip de caldera.
Guacolda 5	28.0	Alta temperatura en descanso de ventilador de tiro forzado.
Nehuenco II Gas	0.0	Incendio en el transformador de la TG.
Nueva Ventanas	0.0	Pérdida de vacío en el condensador.
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 2	82.0	Control de temperatura descarga de agua de mar.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco 9B GNL	0.0	En mantenimiento mayor.
Nehuenco II Gas	0.0	En mantenimiento mayor.
Ventanas 1	13.0	En mantenimiento mayor.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Ralco U-1 regula frecuencia.
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).
00:01	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:13	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.
00:34	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 reconexión manual de prueba sin éxito.
01:04	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
01:37	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, Nirivilo y Constitución hacia S/E Itahue, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
02:44	C. Ventanas 1 sale del servicio en forma intempestiva con 49 MW en pruebas.
03:06	C. Guacolda 5 limitada a 80 MW. Causa informada: Bajo flujo de agua de circulación, según IL 1675.
03:34	C. El Toro U-4 toma la regulación de frecuencia.
03:52	C. Isla sincronizada.
05:17	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por reparación de la línea 1, según SICF 40014.
06:34	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.
06:37	C. PFV Chañares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
06:38	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.
07:00	Chilectra SDAC habilitado.
07:51	S/E Carrera Pinto abierto 52JS para optimizar recursos de ERNC.
08:02	C. Masisa F/S en pruebas.
08:23	C. La Higuera U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW, la frecuencia baja a 49,76 Hz. Causa informada: Alta temperatura aceite del gobernador hidráulico, según IF 3246.
08:42	Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
09:53	S/E Ancoa BCS6 de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Cable suelto en protección discordancia de polos, según IF 3248.
10:23	C. San Isidro II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: En el sistema damper caldera existen dos ventiladores que aportan al sello del damper uno en servicio y otro de respaldo. Actualmente ambos están en servicio lo que implica un riesgo para los equipos y su necesidad investigación.
10:39	C. Guacolda U-5 limitada a 50 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 1677.
11:03	C. Guacolda U-5 sale del servicio en forma intempestiva con 54 MW. Causa informada: Alta temperatura en descanso del VTF, según IF 3247.
11:03	C. Guacolda U-5 cancela limitación a 80 y 50 MW.
11:03	S/E Itahue abierto interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2 por seguridad sistema de 154 kV.
11:06	S/E Lo Aguirre abierto interruptores de lado 220 kV de ATR de 500/220 kV, 750 MVA por control transferencia de línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia.
11:23	S/E Ventanas barra de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación correspondiente a equipos PASS 110 kV (TR4 y TP) y patio de mufas de Unidad N° 1, según SICF 40056.
11:54	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salado interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de Chañaral, 13 MW de C. M. Candelaria y generación de las Cs. PFVs Chañares con 19 MW, Luz del Norte con 120 MW, Javiera reduce 33 MW, Llano de Llampos reduce 45 MW, Conejo reduce 93 MW, Salvador reduce 57 MW. La frecuencia baja a 49,55 Hz. Causa informada: Jote electrocutado en estructura 85, según IF 3249.
12:05	C. PFV Luz del Norte sincronizada y centrales fotovoltaicas normalizan su generación.
12:11	Cerrada línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salado y normalizado los consumos.
12:25	C. La Higuera U-1 sincronizada.
12:25	C. Santa María limitada a 260 MW. Causa informada: Falla en VTI, según IL 1678.
12:27	C. PFV Chañares sincronizada.
12:30	C. M. Candelaria normaliza sus consumos.
12:53	C. PFV Chañares cancelada limitación, según IL 1671.
14:00	C. Los Molles U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Vibraciones en el perno basculante del eje del motor.
14:13	S/E Ventanas barra de 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

Hora	Observación
14:24	C. Santa María cancelada limitación y continúa limitada a 355 MW por pérdida de eficiencia en la TV..
14:27	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 cerrado tramo Curillinque - Itahue. Topología normalizada.
14:27	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:01	C. Los Molles U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
15:57	S/E Itahue cerrado interruptores A3 y A4 de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2.
16:58	Inicio control transferencia de línea de 220 kV Cardones - San Andrés.
17:00	C. Colbún se declara en condición de agotamiento.
17:00	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento.
17:01	S/E Ancoa BCS6 de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 disponible y E/S.
17:45	C. PFV Luz del Norte cancelada limitación.
17:46	C. San Isidro II cancelada solicitud de intervención de curso forzoso por sistema damper caldera.
18:00	C. Rapel se declara en condición de agotamiento.
18:15	C. Ventanas 1 sincronizada en pruebas.
18:27	Finaliza control transferencia de línea de 220 kV Cardones - San Andrés.
18:34	Finaliza control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Pan de Azúcar - Punta Colorada.
19:17	Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 40175 y 40176.
19:56	Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
20:00	C. Ventanas 1 sale del servicio en forma intempestiva con 33 MW. Continúa en pruebas.
20:27	S/E Carrera Pinto cerrado 52JS.
20:34	C. Ventanas 1 sincronizada en pruebas.
20:53	C. Guacolda U-5 sincronizada en pruebas.
21:41	C. PE Punta Palmeras deshabilitada del SICT-ZN. Causa informada: Falla de comunicación.
22:55	C. Masisa cancela mantenimiento mayor y limitación de operar a mínimo técnico, sube a 7,7 MW y continúa limitada por consumo de vapor a secado en los procesos de la planta, según IL 1679.
23:15	C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
23:15	C. Santa Fe Energía sale del servicio en forma intempestiva con 60 MW. Causa informada: Operación switch de nivel en intercambiador de calor VBBP de la turbina, según IF 3254.
23:28	C. Santa Fe Energía sincronizada en pruebas.
23:34	S/E Lo Aguirre cerrado interruptores del lado de 220 kV del ATR de 500/220 kV, 750 MVA.
23:50	Chilectra SDAC deshabilitado.

4.2. Otras Observaciones

Observación
Laguna del Maule el promedio de extracciones diarias fue de 27.28 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		
ENDESA	C. Taltal datos scada F/S.	21/11/2016	19:55		
ENDESA	C. Ralco dato scada de cota.	01/12/2016	22:15		

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Hidrolircay	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		
AESGENER	Hot line con CDC de respaldo F/S.	01/12/2016	13:22		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 2 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
40056	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E VENTANAS	S/E VENTANAS HT5 (A2).	Lavado de Aislación	Debido a exceso de contaminación se debe realizar lavado de aislación correspondiente a equipos: PASS 110 kV (TR4 y TP) y patio de mufas Unidad N° 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 11:13:00	02/12/2016 15:00:00	02/12/2016 11:23:00	02/12/2016 14:13:00
39200	Subestación	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Otro Tipo de Trabajo	Intermitencia en las comunicaciones con la subestación, por integración VPN First Solar a la red MPLS del Centro de Control Celeo Redes.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 13:00:00	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 13:00:00	02/12/2016 16:46:00
39197	Subestación	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA		Otro Tipo de Trabajo	Intermitencia en las comunicaciones con la subestación, por integración VPN First Solar a la red MPLS del Centro de Control Celeo Redes.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 13:00:00	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 13:00:00	02/12/2016 16:46:00
39196	Subestación	Ejecución Exitosa	AJTE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL		Alambrado de control	Intervención de alambrado de control a solicitud de Transelec en salas de control circuitos 3 y 4 de Celeo Redes. Trabajos implican riesgo de desconexión de LT 500 kV Ancoa - A. Jahuel circuitos 3 ó 4.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	18/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:23:00	22/12/2016 18:00:00
39612	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E OCHAGAVIA	BA S/E OCHAGAVIA 110KV BA1,BA S/E OCHAGAVIA 110KV BA2.	Otro Tipo de Trabajo	Se realiza desconexión con la finalidad de realizar mantenimiento preventivo de los desconectores 110 kV asociados al paño H4	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 23:00:00	03/12/2016 07:00:00	02/12/2016 22:54:00	03/12/2016 05:11:00
39611	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E OCHAGAVIA	S/E OCHAGAVIA H4.	Otro Tipo de Trabajo	Se realiza desconexión con la finalidad de realizar mantenimiento preventivo de los desconectores 110 kV asociados al paño	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 23:00:00	03/12/2016 07:00:00	02/12/2016 22:54:00	03/12/2016 05:11:00
38345	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1.	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kV de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:11:00	02/12/2016 15:18:00
38940	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINTERO	QUINTERO 110/12KV 22.5MVA 2.	Lavado de Aislación	Realizar lavado de aislación a patios energizados 110 kV y 12 kV. Considera bloqueo a la reconexión en caso de falla.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 18:30:00	02/12/2016 10:04:00	02/12/2016 14:07:00
38835	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LA CALERA	BA S/E LA CALERA 110KV.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de AESGENER se desconecta y aterriza arranque 110kV La Calera N°1, debido a trabajos de mantenimiento en la línea 110kV Las Vegas - San Pedro Cto. 1.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 06:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 06:14:00	02/12/2016 15:31:00

39598	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J2.	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere ABRIR paño J1-2 en San Luis (interruptor 52J1-2 y desconectores 89J1-2-1 , 89J1-2-2) para realizar MPB al desconector 89JTG3.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 16:00:00	02/12/2016 09:22:00	02/12/2016 16:34:00
39158	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL CANUTILLA R		Otro Tipo de Trabajo	Cambio de dirección IP, de la GETAWAY en cada regleta de protecciones, Eventualmente podríamos perder comunicación entre los equipos de protección hacia despacho.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 12:38:00	02/12/2016 16:17:00
37780	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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:12:00	02/12/2016 17:13:00
37452	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2.	Lavado de Aislación	A solicitud de transelec no reconectar 52J2. Motivo: Lavado de Aislacion estructura 197B a 527. Línea 220 KV. La Cebada - Pan de Azucar	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:12:00	02/12/2016 16:32:00
37423	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J1.	Lavado de Aislación	A solicitud de transelec no reconectar 52J1. Switch 79/U1. Motivo: Lavado de Aislacion estructura 197b a 527. Línea 220 KV. Las Palmas - La Cebada .	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:12:00	02/12/2016 16:32:00
39519	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP BUREO	TAP BUREO J1.	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar 52J1 en Sub estación Bureo, a solicitud de Transelec por trabajos de montaje, torqueo y armado de nueva estructura 474 (Nueva Sub estación Los Peumos de Transnet).	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:01:00	02/12/2016 21:54:00
39434	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO		Otro Tipo de Trabajo	faenas en sistema SCADA de STS que consisten en la reprogramación de servidor de datos al CDEC para integración de nuevas variables, puede que haya perdida de comunicación mientras se produce el reset del servidor.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 11:36:00	02/12/2016 19:50:00
39374	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO	RE S/E POLPAICO KZ2 525KV 85MVAR.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Polpaico. Reactor 2 de 500 kV. --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Polpaico: Mantenimiento programado a Reactor shunt de 500 kV n° 2 y --- neutro. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp..Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra --- provisionales instaladas en bushings del reactor 2 y en reactor del --- neutro, previa verificación de ausencia de tensión. --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Polpaico: Reactor 2 de 500 kV (al energizar). --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 15:00:00	02/12/2016 11:35:00	02/12/2016 14:25:00
39373	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CERRO NAVIA (TRANSELE C)	BC S/E CERRO NAVIA JCE1 220KV 50 MVAR.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E C. Navia. Banco CCEE 1 de 220 kV. --- Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio --- Descripción del Trabajo --- S/E Cerro Navia: Ajuste y verificación de rele de cierre y apertura --- sincronizada (RPH2) asociado a interruptor 52JCE1. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp..Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Cerro Navia: Delimitación y señalización zona de trabajo. Puestas --- a tierra provisionales a ambos lados de 52JCE1. (Precución a la --- reconexión). --- --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV sección 1. --- Observaciones --- Banco de CC/EE N° 1 está fuera de servicio por falla. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 15:00:00	02/12/2016 09:16:00	02/12/2016 15:10:00
39082	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E ANCOA: PDCE Ancoa --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E ANCOA: MANTENIMIENTO TRIMESTRAL PDCE FASE II-ANC, NODO CONTROL 500KV --- Y NODO INTERRUPTORES 500 KV. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- DELIMITACION ZONA DE TRABAJO --- Instalaciones con riesgo --- S/E ANCOA: BANCO CC.EE. N° 2, 220 kV (DURANTE LA FAENA) --- Observaciones --- PROGRAMA MANTENIMIENTO TRIMESTRAL DE PDCE ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 16:00:00	02/12/2016 12:48:00	02/12/2016 16:51:00

38759	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SECCIONAD ORA LO AGUIRRE	BA S/E LO AGUIRRE 230KV SECCION 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-Lo Aguirre --- Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla --- Descripción del Trabajo --- S/E Lo Aguirre: Prueba de sobrepresión a compartimentos de los --- interruptores 52J3, 52J6 y 52J8 --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. --- (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Lo Aguirre: Barra 220 kV, Sección 2 --- Observaciones --- Trabajos a desarrollar por el suministrador del equipamiento en el --- marco de las garantías. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	04/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:48:00	04/12/2016 22:08:00
38563	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	MAITENCILLO TR3 220/13.8KV 40MVA U1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Tr. Trifásico 03, 220/13,8kV-Maitencillo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Maitencillo: Levantamiento circuitos indicadores de posición de --- equipos (52JT3, 89JT3-1A, 89JT3-1B, 89JT3-2, 89JT3-3). --- Restricciones:Sin restricciones --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Tr. Trifásico 03, 220/13,8kV-Maitencillo --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 10:30:00	02/12/2016 13:00:00	02/12/2016 11:07:00	02/12/2016 12:23:00
38559	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado con equipos energizados patio 110 kV, incluye --- marcos de barra, transferencia y líneas. Sodi N° 4708. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:14:00	02/12/2016 15:05:00
38557	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado con equipos energizados patio 110 kV, incluye --- marcos de barra, transferencia y líneas. Sodi N° 4708. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar O Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar --- Observaciones --- S/E Pan de Azúcar: Lavado con equipos energizados patio 110 kV, incluye ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:14:00	02/12/2016 15:05:00
38435	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUALPEN	HUALPEN TR1 220/161/66KV 100MVA UNIDAD DE RESERVA,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Tr. Reserva 01, 220/154/66kV-Hualpén --- Tipo Trabajo:Otros trabajos --- Descripción del Trabajo --- S/E Hualpén: Unidad reserva, Verificación de protección de temperatura --- de enrollado 26E del ATR. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Hualpén: Instalar equipos de puesta a tierra en los bushing de 220 --- KV, 154 KV y 66 KV del ATR1 Unidad R. --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Lagunillas: B. Monofásico 01, 220/154/66kV (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 09:00:00	05/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:59:00	02/12/2016 14:14:00
38431	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR5 525/230/66KV 250MVA 3U,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Charrúa: B. Monofásico 05, 500/220kV --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles en Línea 500/220kv. Interconexión Charrúa. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No se instalan --- Instalaciones con riesgo --- S/E Charrúa: Banco Monofásico 05, 500/220kV ó Banco Monofásico 06, --- 500/220kV (Durante la Faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 16:09:00
38430	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR6 525/230/66KV 250MVA 3U,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Charrúa: B. Monofásico 06, 500/220kV --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles en Línea 500/220 Interconexión Charrúa. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No se instalan --- Instalaciones con riesgo --- S/E Charrúa: Banco Monofásico 05, 500/220kV ó Banco Monofásico 06, --- 500/220kV (Durante la Faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 16:09:00

38419	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUALPEN	HUALPEN TR1 220/161/66KV 100MVA UNIDAD DE RESERVA.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Tr. Reserva 01, 220/154/66KV-Hualpén --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Hualpen: Inspección y limpieza aislación bushings, pruebas --- funcionamiento ventiladores Unidad R Banco ATR1 (Unidad R desvinculada - del servicio) --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Hualpen: Instalar equipos de puesta a tierra en los bushing de 220 --- KV, 154 KV y 66 KV del ATR1 Unidad R. --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Hualpen: B. Monofásico 01, 220/154/66KV(AI inicio de la faena) --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 06:59:00	02/12/2016 14:14:00
39663	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN FERNANDO		Otro Tipo de Trabajo	Se requiere realizar el reemplazo de fuente de respaldo (UPS) a servidor del nodo Scada San Fernando., para lo cual se producirán pérdidas de comunicación intermitentes entre las SSEE asociadas al nodo Scada San Fernando y el Centro de Operación Transmisión COT.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 15:00:00	02/12/2016 19:30:00	02/12/2016 17:15:00	02/12/2016 17:43:00
39462	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PUNITAQUI	BA S/E PUNITAQUI 13.2KV,BA S/E PUNITAQUI 66KV,BA S/E PUNITAQUI 13.2KV BP2,BA S/E PUNITAQUI 110KV BP1.	Lavado de Aislación	Lavado de aislación de equipos de patio, con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptores 52B5 y 52H1 de S/E Ovale. 52B1 de S/E Punitaqui y precauciones en interruptores 52BT1, 52CT1, 52CT2 y 52HT2 de la misma S/E. Los bloqueos de reconexión se realizarán en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 10:22:00	02/12/2016 18:43:00
39252	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAULE	S/E MAULE AT.	Otro Tipo de Trabajo	Órdene de Precaución sobre la Barra de 154 KV, debido a traslado del Desconectador 89A2-1	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 11:00:00	02/12/2016 13:00:00	02/12/2016 11:30:00	02/12/2016 13:06:00
39062	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINTA DE TILCOCO		Alambrado de control	Se requiere intervención por trabajos de tendido y alambrado de control detrás de paneles, en caseta de comando de S/E Quinta de Tilcoco, asociados a proyecto de reemplazo de Transformador N° 2. Los trabajos serán ejecutados de acuerdo a procedimiento MIO 3.17.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 09:50:00	02/12/2016 18:16:00
39050	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VICUNA	BA S/E VICUNA 110KV,BA S/E VICUNA 23KV.	Obras Civiles	Se realizan trabajos de obras civiles para preparar instalación de Transformador Móvil. Se requiere eventualmente precaución sobre los Interruptores 52HT y 52ET1	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 19:00:00	02/12/2016 12:36:00	02/12/2016 18:38:00
39028	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PILLANLELBUN		Alambrado de control	Intervención SCADA nodo Temuco producto de integración de nuevas señales asociadas a aumento de potencia en SE Pillanlelun. Se intervendrá el nodo SCADA Temuco por periodos de 5 minutos durante el transcurso de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 09:14:00	02/12/2016 20:55:00
39014	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINTA DE TILCOCO	S/E QUINTA DE TILCOCO BT.	Otro Tipo de Trabajo	Por trabajos de obras civiles próximos a barra de 66kV de SE Quinta de Tilcoco, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 52BT.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 09:50:00	02/12/2016 18:16:00
38865	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MOLINA	BC S/E MOLINA CE 13.2KV 5 MVAR.	Alambrado de control	Realizar levantamiento de alambrado de control del Banco de Condensadores 52CB.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 10:04:00	02/12/2016 17:10:00
38512	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINQUIMO	S/E QUINQUIMO H1.	Obras Civiles	Trabajos de obras civiles asociadas al reemplazo del 52H1 de S/E Quinquimo, interruptor de línea hacia Choapa. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del 52H3 de S/E Choapa, interruptor de línea hacia Quinquimo.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 09:25:00	02/12/2016 18:57:00

38491	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PILLANLELBUN		Alambrado de control	SE Pillanlelbun: Trabajos en alambrado de control por habilitación de nuevos alimentadores MT	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 09:14:00	02/12/2016 20:55:00
38223	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°839/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38222	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°839/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38221	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°839/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38220	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°839/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38219	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°839/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38218	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°839/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38217	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°841/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38216	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°841/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38211	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°841/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38208	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°841/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta Cortés 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00

38207	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°841/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52A2 de S/E Malloa 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38206	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°841/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52A1 de S/E Malloa 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38205	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°840/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52AT de S/E Paine 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38198	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N° 840/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52A2 de S/E Fátima 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38197	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N° 840/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52A1 de S/E Fátima 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38196	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N° 840/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52AT de S/E Paine 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38194	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N° 840/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52A2 de S/E Malloa 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
38193	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N° 840/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52A1 de S/E Malloa 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 17:42:00
37986	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2.	Roce y poda franja servidumbre	A solicitud de TRANSELEC de acuerdo a sodi N°840 no reconectar 52J2 por faenas de d corte y poda de árboles en línea 220 kV Duqueco - Temuco.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 15:59:00
37949	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec (según SODI 898/2016), se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52A1 de S/E Coronel. Esto por trabajos en la línea LT 154 kV Lagunillas-Coronel-Bocamina. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 17:15:00
37941	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°310/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154kV 52A2 de S/E Fátima 154/66kV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 19:00:00

37940	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°310/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 19:00:00
37939	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°310/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 19:00:00
37938	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°310/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 19:00:00
37937	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°310/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 19:00:00
37936	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°310/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:08:00	02/12/2016 19:00:00
37754	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR 66KV.	Otro Tipo de Trabajo	Precaución en interruptores 52HT 8/11, 52HT2 y bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H6, a solicitud de Transelec (SODI N° 4708), por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:17:00	02/12/2016 15:05:00
37079	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAS ENCINAS	LAS ENCINAS 66/15KV 25MVA 2.	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión programada transformador T2 de SE Las Encinas por mantenimiento preventivo a cambiador de Tap (CDBC). No existe interrupción de suministro ya que consumos serán respaldados a través del transformador T1 y redes MT	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 07:30:00	02/12/2016 18:30:00	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:50:00
36366	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPAÑIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2.	Otro Tipo de Trabajo	Precaución en interruptor 52H2, a solicitud de Transelec (SODI 4512), por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:36:00	02/12/2016 15:05:00
36356	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTERRICO	S/E MONTERRICO A1.	Roca y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°809, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 17:15:00
36349	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°809, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 17:15:00
35063	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4.	Roca y pode franja servidumbre	A solicitud de ENEL (SODI N° 52) se bloquea la reconexión automática del interruptor 52B4 en S/E Duqueco por faenas de Roca, poda y corte de arboles en la totalidad de la línea faja de seguridad y servidumbre	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:34:00	02/12/2016 14:54:00

39634	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUIL LOTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J1-2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E San Luis: Paño J1-2 Central Diag.1-2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Transquilota para trabajos de mantenimiento desconectador --- en C.Nehuenco. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp..Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con Riesgo --- L.220 kV San Luis - TV C.Nehuenco 2 y TG C.Nehuenco 3 --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 16:00:00	02/12/2016 09:28:00	02/12/2016 16:14:00
37794	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSRUC ATAYO S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PICHIRRAH UE		Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec SODI N° 837 NO RECONECTAR 52J1 sin previo aviso al CNOT, por trabajos de roce en franja de servidumbre, tramo Valdivia - Paillaco.	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 08:10:00	02/12/2016 18:05:00

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
37617	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	SAN PEDRO - TAP PACHACAMA 110KV C1, TAP PACHACAMA - LA CALERA 110KV C1, TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para realizar revisión de herrajes y limpieza de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 06:40:00	02/12/2016 14:47:00
39609	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada	LO ESPEJO OCHAGAVIA 110KV	FFCC - OCHAGAVIA 110KV C2, LO ESPEJO - TORRE 2 110KV C2, TORRE 2 - TORRE 7 110KV C2, TORRE 7 - TAP CISTERNA 110KV C2, TAP LA CISTERNA - FFCC 110KV C2, TAP LA CISTERNA - LA CISTERNA 110KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de los trabajos informados en solicitud n° 39597	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 23:00:00	11/12/2016 03:00:00	03/12/2016 05:21:00	11/12/2016 18:04:00
39608	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada	LO ESPEJO BUIJN 110KV	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C2, TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C2, TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C2, TAP SAN BERNARDO - BUIJN 110KV C2, TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de los trabajos informados en solicitud n° 39597	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 23:00:00	11/12/2016 03:00:00	03/12/2016 05:21:00	11/12/2016 18:04:00
39607	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHENA - LO ESPEJO 110KV	CHENA - LO ESPEJO 110KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de los trabajos informados en solicitud n° 39597	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 23:00:00	11/12/2016 03:00:00	03/12/2016 05:21:00	11/12/2016 18:04:00
39587	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LO ESPEJO BUIJN 110KV	LO ESPEJO - TAP LAS ACACIAS 110KV C1, TAP LACACIAS - TAP SBERNARDO 110KV C1, TAP LAS ACACIAS - LAS ACACIAS 110KV C1, TAP SAN BERNARDO - BUIJN 110KV C1, TAP SAN BERNARDO - SAN BERNARDO 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Se realiza desconexión con la finalidad de abrir puentes en Torres N° 11 y N°34.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 23:00:00	03/12/2016 07:00:00	02/12/2016 22:54:00	03/12/2016 05:11:00
39586	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHENA - LO ESPEJO 110KV	CHENA - LO ESPEJO 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Se realiza desconexión con la finalidad de abrir puentes en Torres N° 11 y N°34.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 23:00:00	03/12/2016 07:00:00	02/12/2016 22:54:00	03/12/2016 05:11:00
38392	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV	TAP ALGARROBO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2, TAP SAN SEBASTIAN - SAN ANTONIO 66KV C2, TAP SAN SEBASTIAN - SAN SEBASTIAN 66KV C2.	Mantenimiento preventivo	Desconexión de línea 66KV San Antonio-Tap Algarrobo cto. 2 para mantenimiento de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 19:00:00	02/12/2016 08:09:00	02/12/2016 16:32:00

38822	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 pode franja servidumbre	Roce Quimico - Manual faja servidumbre con bloqueo a la reconexion 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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 09:18:00	02/12/2016 20:00:00
37844	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	CANDELARIA - COLBUN 220KV	CANDELARIA - COLBUN 220KV C1,CANDELARIA - COLBUN 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizara trabajos de roce y podas en las estructuras 131 a 151, además se realizara trabajos con retroexcavadora en la reparación de accesos y caminos en las localidades de Pelarco y cumpeo. Se solicita bloquear la reconexión automática de los circuitos N° 1 y 2 de la LAT 2x220 Kv. Colbun Candelaria	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 08:16:00	02/12/2016 18:23:00
39012	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	LINEA 2X220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO, CIRCUITO 3-4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. 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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 09:08:00	02/12/2016 14:47:00
38996	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	LINEA 2X220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. 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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 08:27:00	02/12/2016 14:51:00
39990	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER - MANTOVER DE	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1.	Lavado de Aislación	Por exceso de contaminación en colleras de aisladores en Tramo de Línea desde Torre 78 a la 100, se requiere realizar lavados de aislación con sistema energizado. Restricciones: En S/E Diego de Almagro: No reconectar interruptor 52H6	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 18:16:00
40176	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	RAPEL - LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C2, TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo: L. 220 kV Rapel - Lo Aguirre Circ. 2. --- Tipo Trabajo: Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- Retiro de elemento extraño en estructura 56 a 58, fase media. --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo --- Aguirre circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. --- Observaciones --- EVENTUAL FALLA POR ELEMENTO EXTRAÑO EN LA LÍNEA. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 20:00:00	02/12/2016 19:17:00	02/12/2016 19:56:00
40175	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	RAPEL - LO AGUIRRE 220KV	RAPEL - TAP ALTO MELIPILLA 220KV C1, TAP ALTO MELIPILLA - LO AGUIRRE 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo: L. 220 kV Rapel - Lo Aguirre Circ. 1. --- Tipo Trabajo: Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- Retiro de elemento extraño en estructura 56 a 58, fase media. --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rapel - Lo --- Aguirre circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Rapel - Lo Aguirre circuito 1 o 2. --- Observaciones --- EVENTUAL FALLA POR ELEMENTO EXTRAÑO EN LA LÍNEA. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 20:00:00	02/12/2016 19:17:00	02/12/2016 19:56:00

40014	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	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, Cto 2 --- Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente --- Descripción del Trabajo --- Restricción de la línea por trabajos de reparación en circuito 1 por --- robo de conductor. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 154 kV Cipreses --- Itahue Circuito 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses - Itahue Circuito 2 (Al inicio de la faena) o --- línea 154 kV Cipreses - Itahue Circuito 1 (Al término de la faena) --- Observaciones --- Trabajos en circuito adyacente. ---	No tiene consumo afectado					02/12/2016 04:00:00	02/12/2016 14:00:00	02/12/2016 05:17:00	02/12/2016 14:27:00
38562	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación,estructuras 197B a 527. --- (SODI- 4649 a Don Goyo). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L 220 kV Don Goyo - P. Azúcar C2 --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado					02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:05:00	02/12/2016 16:32:00
38561	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:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación,estructuras 197B a 527. --- (SODI- 4634 a Talinay) (SODI- 4639 a Don Goyo). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L 220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap Off Talinay. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado					02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:05:00	02/12/2016 16:32:00
38560	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - LAS PALMAS 220KV	TAP MONTE REDONDO - LAS PALMAS 220KV C1,LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV LPA-MRE-LCE, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación,estructuras 197B a 527. --- (SODI- 4624 a M. Redondo) (SODI- 4629 a La Cebada). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L 220 kV Las Palmas - La Cebada y Tap Off Monte Redondo. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado					02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:05:00	02/12/2016 16:32:00
38556	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 - 171 --- a 318 - 446 a 510 y 555 a 569, sector Maitencillo - Algarrobo --- estructuras 1 a 10 y 137 a 148. Sodi N° 4512. --- 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					02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:35:00	02/12/2016 15:05:00
38555	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:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación,estructuras 197B a 527. --- (SODI- 4644 a La Cebada). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L 220 kV La Cebada - P. Azúcar C1 --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado					02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:05:00	02/12/2016 16:32:00
38553	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1,TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 001 a 172. --- Sodi N° 4654. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado					02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 07:53:00	02/12/2016 12:26:00

38552	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° 4738 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:05:00	02/12/2016 17:15:00
38551	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° 4718 y 4728. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:05:00	02/12/2016 17:15:00
38464	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 220 kV Rahue-Puerto Montt. (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con TRANSCRUCATAYO. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea, --- ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 18:20:00
38463	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - TEMUCO 220KV	DUQUECO - TAP BUREO 220KV C1,TAP BUREO - TEMUCO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Duqueco-Temuco --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Duqueco-Temuco (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con TRANSNET y ENEL Bureo. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea, --- ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 16:00:00
38458	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	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 18:20:00
38400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	ITAHUE - PARRAL 154KV	ITAHUE - MAULE 154KV C1,LINARES - PARRAL 154KV C1,MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1.YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 154kV Itahue-Charrúa, s. Itahue-Parral --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de TRANSNET por restricción sobre la línea, para trabajos de --- traslado de desconector 89A2-1 próximo a la barra de 154 kV en S/E --- Maule, --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 154 kV Itahue- --- Charrúa, sector Itahue-Parral --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Itahue-Charrúa, sector Itahue-Parral (durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos solicitados por TRANSNET. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 11:00:00	02/12/2016 13:00:00	02/12/2016 11:34:00	03/12/2016 17:15:00
38175	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C1.LAMPA - POLPAICO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX - Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo en estructuras, --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia --- Polpaico circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 15:16:00
38167	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 --- Corta y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 10:20:00	02/12/2016 18:04:00

38165	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2,VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2,TAP RANCAGUA 154KV C2,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 154 kV Ting. -Ranc.-A.Jah Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Obra CAPEX: Instalación de placas de numeración en estructuras de la --- línea. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV --- Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con TRANSNET. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 10:03:00	02/12/2016 19:00:00
38164	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1,TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 154 kV Ting. -Ranc.-A.Jah Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Obra CAPEX: Instalación de placas de numeración en estructuras de la --- línea. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV --- Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con TRANSNET. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 10:03:00	03/12/2016 19:00:00
38158	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:Restricción a la reconexión --- 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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 10:20:00	02/12/2016 18:04:00
37904	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	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	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:36:00
37901	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:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Abanico - Charrúa (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:15:00
37898	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 - Charrúa 1 ó Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:42:00
37897	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 - Charrúa 1 ó Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:42:00
37893	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:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Antuco - Charrúa 1 ó Línea 220KV Antuco - Charrúa 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:57:00

37892	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:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco - Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco - Charrúa 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la líneas. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:57:00
37889	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:Restricción a la reconexión --- 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	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:15:00
37869	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	PEHUENCH E - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Colbún S.A. para efectuar Tendido Fibra Optica sobre cable --- de guardia utilizando sistema Sky Wrap entre estructuras torre 1 a 23 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 220 kV Pehuenche-Canal --- Melado-Ancoa 1 y a línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó línea 220 kV Pehuenche- --- Ancoa 2 (Durante la ejecución de los trabajos) --- Observaciones --- Trabajos solicitados por Colbún S.A. sobre la línea, para trabajos de --- instalación de Fibra Óptica en cable de guardia de ésta. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:42:00	02/12/2016 20:50:00
37863	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	PEHUENCH E - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1, TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1, TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Colbún S.A. para efectuar Tendido Fibra Optica sobre cable --- de guardia utilizando sistema Sky Wrap entre estructuras torre 1 a 23 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 220 kV Pehuenche-Canal --- Melado-Ancoa 1 y a línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó línea 220 kV Pehuenche- --- Ancoa 2 (Durante la ejecución de los trabajos) --- Observaciones --- Trabajos solicitados por Colbún S.A. sobre la línea, para trabajos de --- instalación de Fibra Óptica en cable de guardia de ésta. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:42:00	02/12/2016 20:50:00
37734	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	TAP QUIÑENCO - BOCAMINA 154KV C1, LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1, TAP QUIÑENCO - CORONEL 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de Aislación y Cruceetas con línea energizada --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas o Línea 220kV Bocamina --- Lagunillas (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:15:00
37725	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLA S - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Bocamina-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de Aislación y Cruceetas con línea energizada --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas o Línea 220kV Bocamina --- Lagunillas (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:30:00	02/12/2016 17:30:00	02/12/2016 07:42:00	02/12/2016 17:15:00
37471	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C2, LAMPA - POLPAICO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo en estructuras. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia --- Polpaico circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 15:18:00
37021	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - ITAHUE 154KV	CIPRESSES - 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 Cipresses-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 Cipresses-Itahue, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipresses-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de obras de líneas. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:21:00	02/12/2016 18:09:00

37005	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	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:Restriccion a la reconexion --- 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	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:21:00	02/12/2016 18:09:00
36952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2,VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154KV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154kV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 17:36:00
36865	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1,TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154KV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154kV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:03:00	02/12/2016 17:36:00
36858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:31:00	02/12/2016 16:10:00
36856	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2,VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154KV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154kV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:03:00	02/12/2016 17:36:00
36853	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:31:00	02/12/2016 16:10:00
36888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:10:00	02/12/2016 18:00:00
36881	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restriccion a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:10:00	02/12/2016 18:00:00

3665	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1,TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154KV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Tinguiririca- --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154kV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 17:36:00
39454	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Por proyecto de modificación de línea de transmisión a solicitud del MOP, se realizará construcción de variante provisoria a estructura 416 y montaje de nueva estructura. Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Curanilahue. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:53:00	02/12/2016 22:20:00
38849	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1.	Lavado de Aislación	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio para lo cual se requiere el bloqueo de reconexión automática del 52H1 de S/E Copayapu y del 52H1 de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:49:00	02/12/2016 14:40:00

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
38680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALBA	Desconexión	Origen Interno	Programada	EÓLICA SAN PEDRO	EOLICA SAN PEDRO 8,EOLICA SAN PEDRO 9.	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento programada aeros 8 y 9.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 09:01:00	02/12/2016 18:10:00
39543	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	SOLAR DIEGO DE ALMAGRO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	32	Posible perdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
38337	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CMPC PAPELES CORDILLERA	Intervención	Origen Interno	Programada	CMPC CORDILLERA	CMPC CORDILLERA.	Otro Tipo de Trabajo	24	Pruebas de Potencia máxima según carta DO 2012/2016	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 07:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 07:12:00	02/12/2016 12:26:00
39567	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25.2	Se efectuara cambio de posición física de medida de nivel de cámara de carga n°1 y n°2 debido a trabajos de reubicación de transmisores de nivel por trabajos por implementación de sistema de limpieza automática cámara de carga. Los niveles se cambiarán de uno y se recomienda trabajar en regulación de potencia las unidades.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 17:00:00	02/12/2016 08:52:00	02/12/2016 18:58:00
38307	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTILHUE TG	ANTILHUE 1.	Otro Tipo de Trabajo	45	Ejecución de Mediciones Isocinéticas en la unidad N°1de Antilhue, se requiere operar la unidad a lo menos 4 horas continuas para las mediciones y tomas de Material Particulado, de acuerdo a este ensayo.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)	RO (Unidad con Restricción Operativa)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 18:00:00	02/12/2016 08:40:00	02/12/2016 15:15:00
39563	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	LALACKAMA 2	LALACKAMA 2.	Servicios Auxiliares	16	Posible perdida de SITR, por trabajos en circuitos de Servicios auxiliares en parque solar Lalackama.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 19:30:00	03/12/2016 07:30:00	02/12/2016 20:14:00	03/12/2016 01:55:00
39562	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	LALACKAMA	LALACKAMA.	Servicios Auxiliares	56	Posible perdida de SITR, por trabajos en circuitos de Servicios auxiliares en parque solar Lalackama.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 19:30:00	03/12/2016 07:30:00	02/12/2016 20:14:00	03/12/2016 01:55:00
39552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	51	Posible perdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39552	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	PILMAIQUÉ	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	41	Posible perdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00

39550	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	EOLICA TALINAY PONIENTE 1,EOLICA TALINAY PONIENTE 2,EOLICA TALINAY PONIENTE 3,EOLICA TALINAY PONIENTE 4,EOLICA TALINAY PONIENTE 5,EOLICA TALINAY PONIENTE 6,EOLICA TALINAY PONIENTE 7,EOLICA TALINAY PONIENTE 8,EOLICA TALINAY PONIENTE 9,EOLICA TALINAY PONIENTE 10,EOLICA TALINAY PONIENTE 11,EOLICA TALINAY PONIENTE 12,EOLICA TALINAY PONIENTE 13,EOLICA TALINAY PONIENTE 14,EOLICA TALINAY PONIENTE 15,EOLICA TALINAY PONIENTE 16,EOLICA TALINAY PONIENTE 17,EOLICA TALINAY PONIENTE 18,EOLICA TALINAY PONIENTE 19,EOLICA TALINAY PONIENTE 20,EOLICA TALINAY PONIENTE 21,EOLICA TALINAY PONIENTE 22,EOLICA TALINAY PONIENTE 23,EOLICA TALINAY PONIENTE 24,EOLICA TALINAY PONIENTE 25,EOLICA TALINAY PONIENTE 26,EOLICA TALINAY PONIENTE 27,EOLICA TALINAY PONIENTE 28,EOLICA TALINAY PONIENTE 29,EOLICA TALINAY PONIENTE 30,EOLICA TALINAY PONIENTE 31,EOLICA TALINAY PONIENTE 32.	Otro Tipo de Trabajo	61	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00	
39546	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	LALACKAM A 2	LALACKAMA 2.	Otro Tipo de Trabajo	16	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39545	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	LALACKAM A	LALACKAMA.	Otro Tipo de Trabajo	56	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39544	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Intervención	Origen Interno	Programada	CHAÑARES	CHAÑARES,CHAÑARES,CHAÑARES,CHAÑARES.	Otro Tipo de Trabajo	36	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
40111	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	LOS MOLLES	LOS MOLLES 2.	Otro Tipo de Trabajo	0	UNIDAD GENERADORA N° 2 Investigar ruido anormal en sector de anillos rozantes de Unidad, posible daño mayor unidad.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 13:40:00	02/12/2016 15:30:00	02/12/2016 14:00:00	02/12/2016 15:01:00
40036	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	SAN ISIDRO II	SAN ISIDRO II TV.	Otro Tipo de Trabajo	380	En el sistema Dampor Caldera, existen dos ventiladores que aportan al selo del dampor uno en servicio y otro de respaldo. Actualmente ambos están en servicio lo que implica un riesgo para los equipos y su necesidad investigación.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 10:00:00	02/12/2016 23:59:00	02/12/2016 10:23:00	02/12/2016 17:46:00
38807	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA	GUACOLDA 4.	Otro Tipo de Trabajo	60	Limitada en 60 MW por proceso de validación de equipo CEMS MP.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 08:00:00	02/12/2016 19:00:00	02/12/2016 09:05:00	02/12/2016 12:05:00
39250	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	LUZ DEL NORTE	LUZ DEL NORTE.	Puesta en servicio de nueva instalación	0.01	Pruebas de inyección de potencia reactiva del nuevo Banco Condensador Planta Luz del Norte. Considerar 4 Bloques de generación de 8 MVAr (Total potencia reactiva 32 MVAr).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 20:00:00	03/12/2016 08:00:00	02/12/2016 20:25:00	02/12/2016 23:11:00
38907	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Intervención	Origen Interno	Programada	LUZ DEL NORTE	LUZ DEL NORTE.	Puesta en servicio de nueva instalación	0.01	Primera energización Banco Condensador Planta Solar Fotovoltaica Luz del Norte. Pruebas SAT banco condensador (inyección de potencia reactiva al SIC).	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 20:00:00	03/12/2016 08:00:00	02/12/2016 20:25:00	02/12/2016 23:11:00

39559	Central Generadora	Ejecución Exitosa	MAINCO	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO RENAICO	ALTO RENAICO.	Otro Tipo de Trabajo	1.5	Prueba de puesta en marcha, con carga variable de 0 a 1.5 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 08:00:00	09/12/2016 18:00:00	02/12/2016 19:50:00	10/12/2016 11:28:00
39558	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Interno	Programada	PARQUE EÓLICO RENAICO	PARQUE EOLICO RENAICO.	Otro Tipo de Trabajo	88	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39557	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Interno	Programada	EÓLICA LOS BUENOS AIRES	PARQUE EOLICO LOS BUENOS AIRES.	Otro Tipo de Trabajo	24	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39556	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Interno	Programada	SOLAR LA SILLA	CENTRAL LA SILLA.	Otro Tipo de Trabajo	2	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39548	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Interno	Programada	PAMPA SOLAR NORTE	PARQUE PAMPA SOLAR NORTE.	Otro Tipo de Trabajo	79	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39547	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO	PARQUE SOLAR CARRERA PINTO.	Otro Tipo de Trabajo	97	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39549	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO TALINAY	Intervención	Origen Interno	Programada	EÓLICA TALINAY ORIENTE	EOLICA TALINAY ORIENTE 1,EOLICA TALINAY ORIENTE 2,EOLICA TALINAY ORIENTE 3,EOLICA TALINAY ORIENTE 4,EOLICA TALINAY ORIENTE 5,EOLICA TALINAY ORIENTE 6,EOLICA TALINAY ORIENTE 7,EOLICA TALINAY ORIENTE 8,EOLICA TALINAY ORIENTE 9,EOLICA TALINAY ORIENTE 10,EOLICA TALINAY ORIENTE 11,EOLICA TALINAY ORIENTE 12,EOLICA TALINAY ORIENTE 13,EOLICA TALINAY ORIENTE 14,EOLICA TALINAY ORIENTE 15,EOLICA TALINAY ORIENTE 16,EOLICA TALINAY ORIENTE 17,EOLICA TALINAY ORIENTE 18,EOLICA TALINAY ORIENTE 19,EOLICA TALINAY ORIENTE 20,EOLICA TALINAY ORIENTE 21,EOLICA TALINAY ORIENTE 22,EOLICA TALINAY ORIENTE 23,EOLICA TALINAY ORIENTE 24,EOLICA TALINAY ORIENTE 25,EOLICA TALINAY ORIENTE 26,EOLICA TALINAY ORIENTE 27,EOLICA TALINAY ORIENTE 28,EOLICA TALINAY ORIENTE 29,EOLICA TALINAY ORIENTE 30,EOLICA TALINAY ORIENTE 31,EOLICA TALINAY ORIENTE 32,EOLICA TALINAY ORIENTE 33,EOLICA TALINAY ORIENTE 34,EOLICA TALINAY ORIENTE 35,EOLICA TALINAY ORIENTE 36,EOLICA TALINAY ORIENTE 37,EOLICA TALINAY ORIENTE 38,EOLICA TALINAY ORIENTE 39,EOLICA TALINAY ORIENTE 40,EOLICA TALINAY ORIENTE 41,EOLICA TALINAY ORIENTE 42,EOLICA TALINAY ORIENTE 43,EOLICA TALINAY ORIENTE 44,EOLICA TALINAY ORIENTE 45.	Otro Tipo de Trabajo	90	Posible pérdida de SITR, por trabajos de configuración en servidores ICCP.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	02/12/2016 09:00:00	02/12/2016 09:30:00	02/12/2016 07:55:00	02/12/2016 10:12:00
39572	Central Generadora	Ejecución Exitosa	RIO ALTO GENERACION	Intervención	Origen Interno	Programada	EÓLICO SAN PEDRO II	AEG 8.	Otro Tipo de Trabajo	1	Energización de aerogenerador 8. Una vez terminada las pruebas de energización se realizará pruebas de inyección.	No tiene consumo afectado	ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)	P (Prueba de Puesta en Servicio)	02/12/2016 08:00:00	14/12/2016 20:00:00	06/12/2016 16:23:00	14/12/2016 09:58:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC
las empresas Transelec S.A., Transnet S.A., E.E. Panguipulli S.A., Luz del Norte
SpA, Compañía Contractual Minera Candelaria y
Compañía Minera del Pacífico S.A.

Número:

3249

Solicitante:

Jefe Turno

Empresa:

TRANSELEC

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1

Nombre : DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 02/12/2016 11:54

Fecha Normaliza : 02/12/2016 12:11

Protección : 21-21N, Zona 2, Fase 2, Loc: 11.77 km

Interruptor : H9

Consumo : 0

Comentario : No hay

Tipo: secciones_tramos - TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1

Nombre : TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1

Fecha Perturbacion : 02/12/2016 11:54

Fecha Normaliza : 02/12/2016 12:11

Protección :

Interruptor : HT1

Consumo : 3.9

Comentario : No hay

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Diego de Almagro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado (trip de interruptor)**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Se investiga**-Elemento:** Se investiga**-Fenómeno Eléctrico:** Se investiga**-Operación de los interruptores:** Se investiga**Observaciones:****-Observaciones:** No hay**-Acciones Inmediatas:** Informar al CDEC-SIC.**-Hechos Sucidos:** Falla línea 110 kV Diego de Almagro - El Salado.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se investiga**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Se investiga**Consumo:**

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMELAT / Perd. Estm. de Potencia: 3.9 / Región : Atacama

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

02/12/2016 11:54




Fechas / Horas Estimadas Retorno:

02/12/2016 12:11

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

02/12/2016 12:11

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Causa definitiva. IF 3249_Linea 110 kV Diego de Almagro-El Salado_02.12.16.docx (/informe_fallas/download_file/5841910ae10e460b17df291c/Causa definitiva. IF 3249_Linea 110 kV Diego de Almagro-El Salado_02.12.16.docx)	02/12/2016 12:51:39
 IF03249_2016.rar (/informe_fallas/download_file/5841910ae10e460b17df291c/IF03249_2016.rar)	12/12/2016 18:35:01
 IF03249_2016.v2.rar (/informe_fallas/download_file/5841910ae10e460b17df291c/IF03249_2016.v2.rar)	12/12/2016 19:06:05

Número:

3252

Solicitante:

Operadores-COT

Empresa:

TRANSNET

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHAÑARAL

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CHANARAL 13.8KV

Nombre : BA S/E CHANARAL 13.8KV

Fecha Perturbacion : 02/12/2016 11:54

Fecha Normaliza : 02/12/2016 12:11

Protección : Perdida de suministro

Interruptor : 52CT1

Consumo : 4

Comentario : Pérdida de suministro en punto de inyección LT 110KV Diego de Almagro - El Salado,

Tipo: barras - BA S/E CHANARAL 23KV

Nombre : BA S/E CHANARAL 23KV

Fecha Perturbacion : 02/12/2016 11:54

Fecha Normaliza : 02/12/2016 12:11

Protección : Perdida de suministro

Interruptor : 52ET1

Consumo : 4

Comentario : Pérdida de suministro en punto de inyección LT 110KV Diego de Almagro - El Salado,

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Chañaral

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal


Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Se investiga.**-Elemento:** Se investiga.**-Fenómeno Eléctrico:** Se investiga.**-Operación de los interruptores:** Se investiga.**Observaciones:****-Observaciones:** Pérdida de suministro en punto de inyección LT 110KV Diego de Almagro - El Salado, que afectó a S/E Chañaral, a raíz de interrupción forzada de protecciones de Transelec.**-Acciones Inmediatas:** Coordinación con CDEC- SIC y con Transelec S.A.**-Hechos Sucidos:** En análisis.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** En análisis.**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** En análisis.**Consumo:**

Consumo Regulado
Distribuidoras Afectadas
EMELAT / Perd. Estm. de Potencia: 4 / Región : Atacama
Retorno Automatico:
No Tiene Retorno Automático
Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:
02/12/2016 11:54
Fechas / Horas Estimadas Retorno:
02/12/2016 12:11
Fechas / Horas Efectiva Retorno:
02/12/2016 12:11

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF3252-2016 02-12-2016 SE Chañaral VF.rar (/informe_fallas/download_file/58419e4de10e460b17df2936/IF3252-2016 02-12-2016 SE Chañaral VF.rar)	16/12/2016 13:17:12

Número:

3250

Solicitante:

Centro de Control

Empresa:

LUZ DEL NORTE

Tipo de Origen:

Externo

Central:

LUZ DEL NORTE

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :LUZ DEL NORTE

Potencia :119.6MW

Fecha Perturbacion :02/12/2016 11:54

Fecha Normaliza :02/12/2016 12:05

Protección :Proteccion de sobrevoltaje

Interruptor :Des conexión de Unidades

Consumo :119.6

Comentario :Planta retoma generación normal.

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Copiapó

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla externa a nuestras instalaciones.

Causas**-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrevoltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Se investiga.**-Elemento:** Se investiga.**-Fenómeno Eléctrico:** Se investiga.**-Operación de los interruptores:** Central retoma generación sin problemas.**Observaciones:****-Observaciones:** Planta retoma generación normalmente.**-Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones.**-Hechos Sucedidos:** Desconexión de la planta por variación de tensión.**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Revisión de equipos**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** N/A**Consumo:**

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


02/12/2016 11:54

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

02/12/2016 12:05


Fechas / Horas Efectiva Retorno:

02/12/2016 12:05

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 Informe de Falla PFV Luz del Norte del día 02.12.2016.pdf (/informe_fallas/download_file/58419cbce10e460b17df2933/Informe de Falla PFV Luz del Norte del día 02.12.2016.pdf)

06/12/2016
09:22:55

Número:

3251

Solicitante:

ELÉCTRICA PANGUIPULLI

Empresa:

ELÉCTRICA PANGUIPULLI

Tipo de Origen:

Externo

Central:

CHAÑARES

Afecta a todas las unidades**Potencia:**

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre :CHAÑARES

Potencia :6.3MW

Fecha Perturbacion :02/12/2016 11:55

Fecha Normaliza :02/12/2016 12:21

Protección :Trip 52H1

Interruptor :52H1

Consumo :0

Comentario :Se investiga

Nombre :CHAÑARES

Potencia :6.3MW

Fecha Perturbacion :02/12/2016 11:55

Fecha Normaliza :02/12/2016 12:21

Protección :Trip 52H1

Interruptor :52H1

Consumo :0

Comentario :Se investiga

Nombre :CHAÑARES

Potencia :6.3MW

Fecha Perturbacion :02/12/2016 11:55

Fecha Normaliza :02/12/2016 12:21

Protección :Trip 52H1

Interruptor :52H1

Consumo :0

Comentario :Se investiga

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Diego de Almagro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas**-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Se investiga**-Elemento:** Se investiga**-Fenómeno Eléctrico:** Se investiga**-Operación de los interruptores:** Se investiga**Observaciones:**

-Observaciones: Se investiga
-Acciones Inmediatas: Se investiga
-Hechos Sucedidos: Se investiga
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Se investiga
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se investiga

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Estado Operativo:

DF (Desconexión Forzada)

Estado Operativo Efectivo:

N (Conectada Normal)

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

02/12/2016 11:55

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

02/12/2016 12:21

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

02/12/2016 12:27

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Número:

3362

Solicitante:

Rodrigo Pruneda

Empresa:

CAP CMP

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PELLETS

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E PELLETS 110KV

Nombre : BA S/E PELLETS 110KV

Fecha Perturbacion : 02/12/2016 11:54

Fecha Normaliza : 02/12/2016 12:30

Protección : EDAC BF

Interruptor : Interruptor EDAC BF

Consumo : 8

Comentario : Operación esquema EDAC BF debido a baja frecuencia en el SIC, originada en apertura intempestiva de línea 110 kV Diego de Almagro-El Salado

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Huasco

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

Operación esquema EDAC BF debido a baja frecuencia en el SIC, originada en apertura intempestiva de línea 110 kV Diego de Almagro-El Salado.

Causas**-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Interruptores**-Fenómeno Eléctrico:** Frecuencia**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:****-Elemento:****-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:****Observaciones:****-Observaciones:** Operación esquema EDAC BF debido a baja frecuencia en el SIC, originada en apertura intempestiva de línea 110 kV Diego de Almagro-El Salado**-Acciones Inmediatas:** Recuperación de servicio de acuerdo a planes establecidos.**-Hechos Sucidos:** Operación esquema EDAC BF debido a baja frecuencia en el SIC, originada en apertura intempestiva de línea 110 kV Diego de Almagro-El Salado**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No hay**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay**Consumo:**

Libre

Distribuidoras Afectadas

CAP CMP / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : Atacama

Retorno Automatico:


No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

02/12/2016 11:54


Fechas / Horas Estimadas Retorno:

02/12/2016 12:30

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 Oscilografia_EDAC_CMP-Pellets_2Dic16.docx (/informe_fallas/download_file/584edaa0e10e461e3608eddc/Oscilografia_EDAC_CMP-Pellets_2Dic16.docx)

12/12/2016 15:01:44

Número:

3253

Solicitante:

Moises Gabriel Rojas Quispe

Empresa:

MINERA CANDELARIA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MINERA LA CANDELARIA

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E MINERA LA CANDELARIA 23KV B2

Nombre : BA S/E MINERA LA CANDELARIA 23KV B2

Fecha Perturbacion : 02/12/2016 11:54

Fecha Normaliza : 02/12/2016 12:08

Protección : 81

Interruptor : E 1A

Consumo : 16 MW

Comentario : Sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Atacama

Comuna

Tierra Amarilla

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Baja frecuencia

Comentarios Tipo Causa:

Baja Frecuencia Sistema Interconectado Central

Causas**-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Sistema protecciones**-Fenómeno Eléctrico:** Frecuencia**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Operación Relé Baja Frecuencia**-Elemento:** Operación de acuerdo a ajuste**-Fenómeno Eléctrico:****-Operación de los interruptores:** Valor de Frecuencia sistema por debajo de segundo escalón**Observaciones:****-Observaciones:** Baja Frecuencia sistema obliga operación protección BF**-Acciones Inmediatas:** Una veza clarado el origen se solicita a Despacho de Carga Gener retomar Consumos**-Hechos Sucidos:** hoy a las 11:54:20 producto de una baja Frecuencia en el Sistema Interconectado Central se detuvo el Molino SAG II, la condición externa se originó producto de una falla en la línea Diego de Almagro-Salado la cual a su vez provoco el desprendimiento de 250 MW de inyección ERNC**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se retoma carga**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No Aplica**Consumo:**

Libre

Distribuidoras Afectadas

MINERA CANDELARIA / Perd. Estm. de Potencia: 16 / Región : Atacama

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


02/12/2016 11:54

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

02/12/2016 12:08

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

02/12/2016 12:11

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por las empresas Transelec S.A., Transnet S.A.,
Luz del Norte SpA y Compañía Minera del Pacífico S.A.

Informe de Desconexión Forzada IF3249/2016 día 02 de diciembre de 2016. Código 2029

1. Características de la desconexión forzada

A las 11:54 horas del día 2 de diciembre de 2016 se produjo la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado, por operación de sus sistemas de protección, producto de un cortocircuito monofásico en la fase B. En la proximidad de la estructura N°85 se encontró un jote electrocutado, a alrededor de 44 kilómetros de S/E Diego de Almagro.

2. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado.
 - ii. S/E El Salado
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Chañaral propiedad de Transnet.
 - ii. S/E Tap – Off Chañares, propiedad de EGP.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Tercera Región, provincia de Chañaral, comuna de Diego de Almagro, código de comuna 3202.

3. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

TRANSELEC no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

4. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

Previo a la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado, se transmitían del orden de 15 MW hacia el paño H9 en S/E Diego de Almagro desde el Tap - Off Chañares, según los registros oscilográficos entregados por los sistemas de protección.

5. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

A las 11:54 horas del día 02 de diciembre de 2016 se produjo la apertura del interruptor 52H9 de la S/E Diego de Almagro, por operación de sus dos sistemas de protección, producto de un cortocircuito monofásico en la fase B. En la proximidad de la estructura N°85 se encontró un jote electrocutado, a alrededor de 44 kilómetros de S/E Diego de Almagro.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. A las 12:09 horas, en conocimiento de las empresas involucradas, se solicita a CDC autorización para reconexión manual de prueba del interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro.
 - ii. A las 12:11 horas, en coordinación con el CDC, se cierra el interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro, normalizando la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado, recuperando así, todos los consumos asociados.

6. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

- a. Detalle de las protecciones operadas

Línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado.
- i. Paño H9, 110 kV, de S/E Diego de Almagro.

Sistema 1, protección ABB REL 670, función 21N, Zona 2, fase B a tierra.

Sistema 2, protección ABB REL 650, función 21N, Zona 2, fase B a tierra.

- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).
- c. Registros de la falla.
En el anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por la protección operada.
En el anexo 3, se muestran los registros de eventos generados por la protección operada.
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
Paño H9, 110 kV, S/E Diego de Almagro:
 - Sistema 1 – ABB REL 670: De las oscilografías, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual en zona 2. Transcurridos 250 ms, se da orden de apertura al interruptor 52H9, operando de acuerdo a sus ajustes. Cabe mencionar que la función de reconexión automática se encuentra ajustada para fallas que sean detectadas en zona 1, por lo tanto no se lleva a cabo el ciclo de reconexión automática desde este paño.
 - Sistema 2 – ABB REL 650: De las oscilografías, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase B, el cual es detectado hacia adelante por la función de distancia residual en zona 2. Transcurridos aproximadamente 250 ms se da orden de apertura al interruptor 52H9, operando de acuerdo a sus ajustes.

7. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla
A las 11:54 horas del día 2 de diciembre de 2016 se produjo la desconexión de la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado, por operación de sus sistemas de protección, producto de un cortocircuito monofásico en la fase B. En la proximidad de la estructura N°85 se encontró un jote electrocutado, a alrededor de 44 kilómetros de S/E Diego de Almagro.
- b. Actuación de los dispositivos de protección y control,
Los sistemas de protección operan correctamente de acuerdo a sus ajustes.
- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
 - i. Ver punto 5.b.

8. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos doce meses

Se registran las siguientes desconexiones previas de la línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado, en los últimos 12 meses, con la misma causa:

- IF00690/2016, 15/03/2016, código Causa: 2029: *Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).*
- IF00689/2016, 15/03/2016, código Causa: 2029: *Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).*
- IF01019/2016, 06/04/2016, código Causa: 2029: *Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).*

- IF01054/2016, 09/04/2016, código Causa: 2029: *Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).*
- IF01645/2016, 03/06/2016, código Causa: 2029: *Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).*
- IF01904/2016, 05/07/2016, código Causa: 2029: *Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).*

9. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.
No hay.

10. Códigos según DO N° 0815/2014.

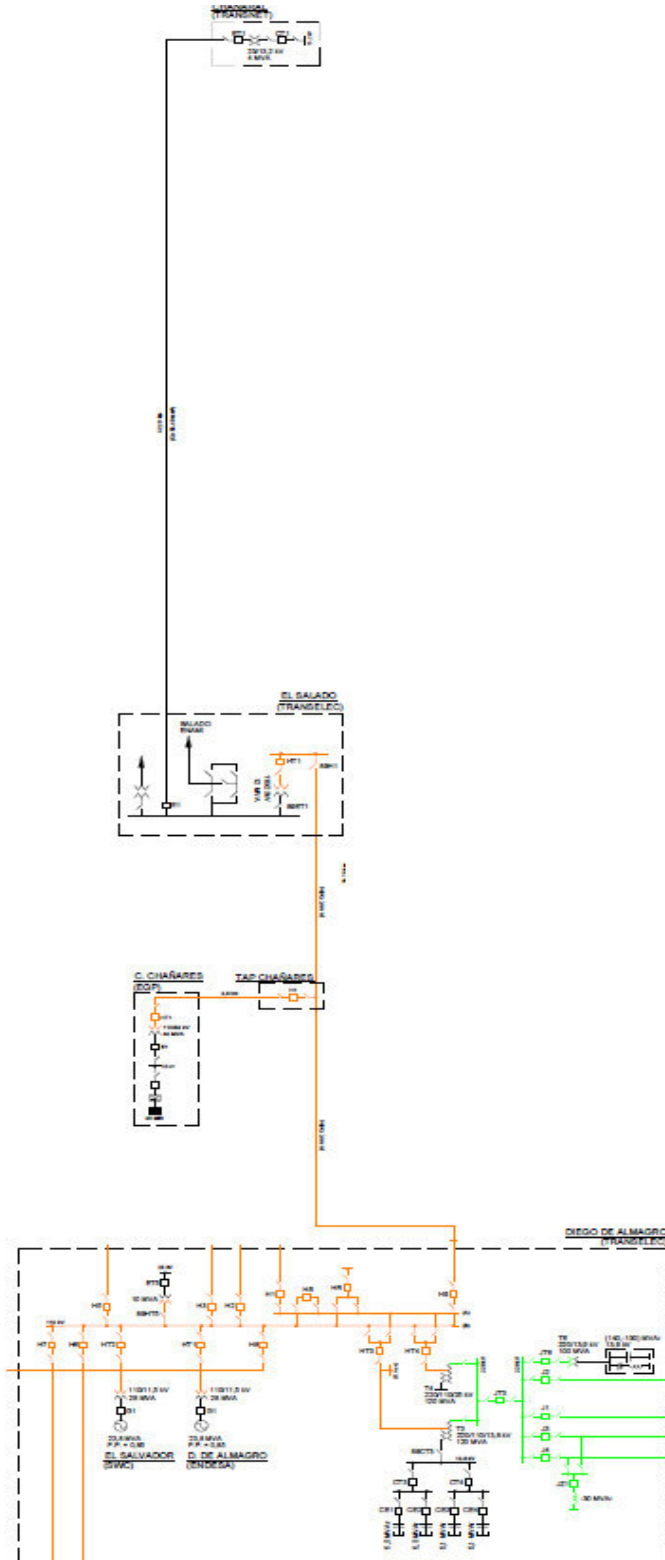
	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	ANI1	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
ELEMENTO_ID	TX2	Conductores
FENOMENO_ELECTRICO_ID	DI21N	Distancia residual
MODO_ID	13	Opera según lo esperado

11. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el Anexo 2, se adjuntan los registros oscilográficos y las señales digitales generadas por las protecciones operadas.
- En el Anexo 3, se adjuntan los registros de eventos generados por las protecciones operadas.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama Unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



Anexo 2: Oscilografías

Figura 2: Registro de oscilografía y señales digitales.

Sistema 1: ABB REL670, paño H9, S/E Diego de Almagro.

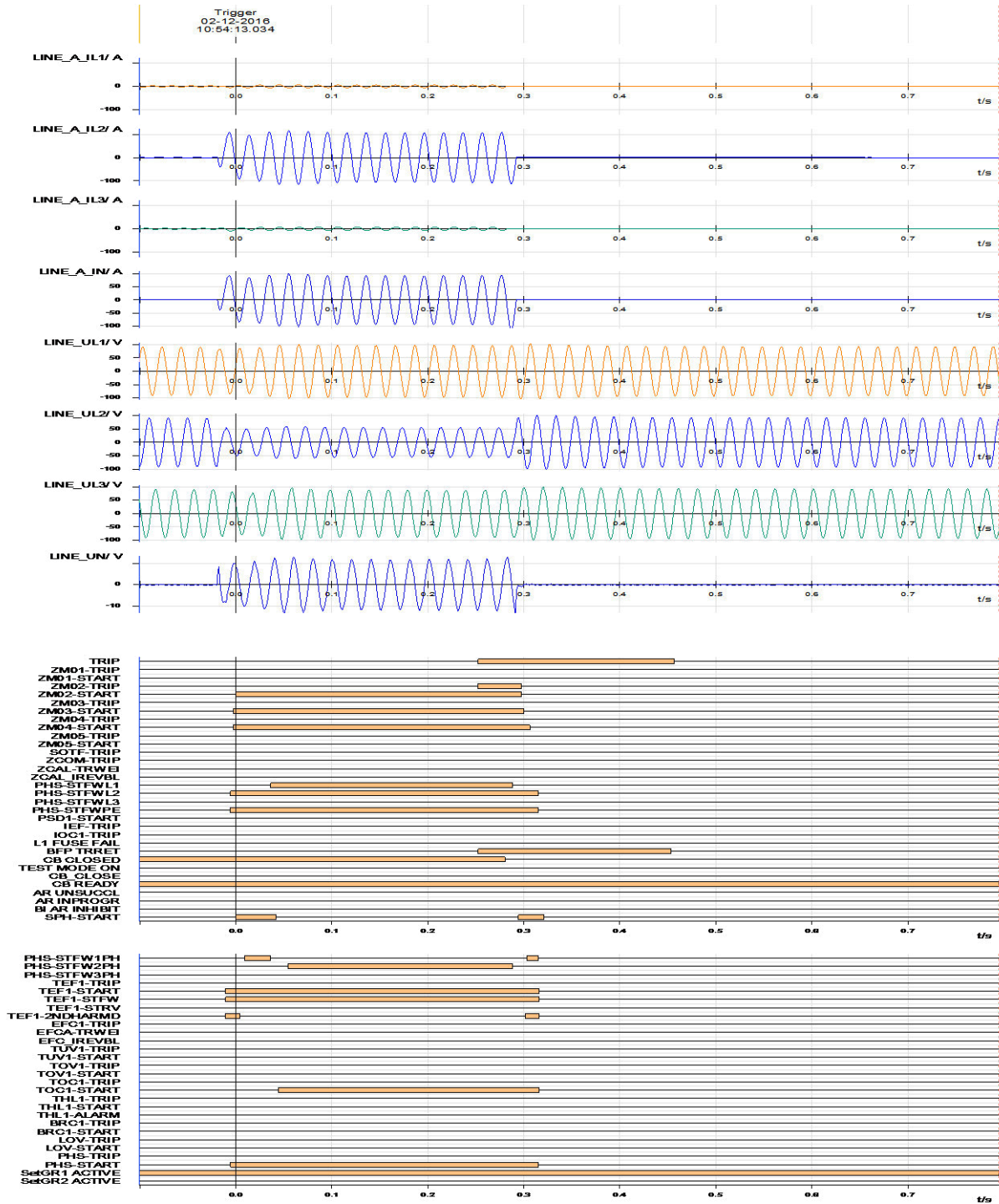
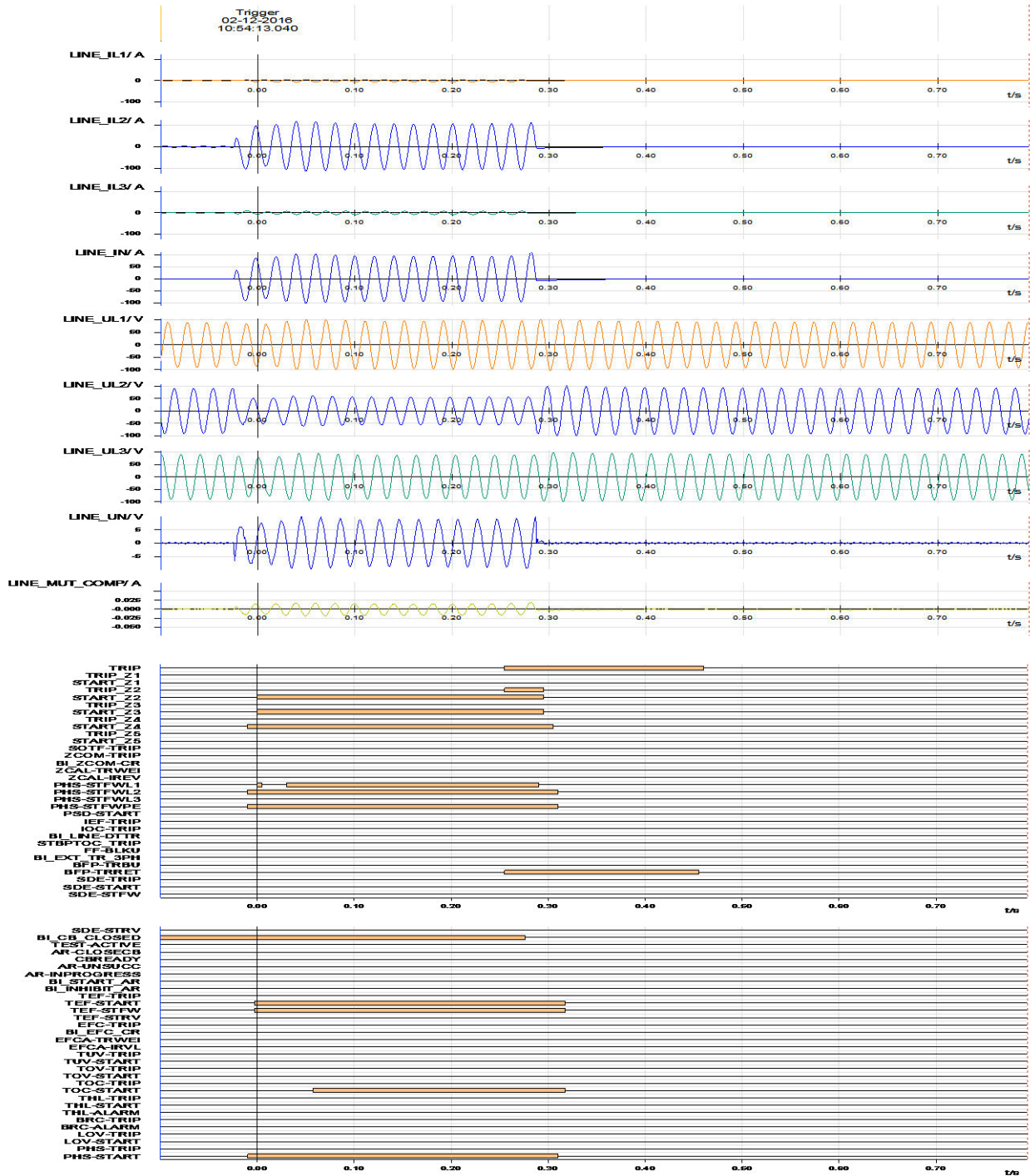


Figura 3: Registro de oscilografía y señales digitales.

Sistema 2: ABB REL650, paño H9, S/E Diego de Almagro.



Anexo 3: Registro de Eventos

Figura 4: Registro de Eventos.

Sistema 1: ABB REL670, paño H9, S/E Diego de Almagro.

Events List Channel Number	Name	Status	Time
69	TEF1-START	On	02-12-2016 10:54:13.022
70	TEF1-STFW	On	02-12-2016 10:54:13.022
72	TEF1-2NDHARM	On	02-12-2016 10:54:13.022
23	PHS-STFWL2	On	02-12-2016 10:54:13.028
25	PHS-STFWPE	On	02-12-2016 10:54:13.028
91	PHS-START	On	02-12-2016 10:54:13.028
12	ZM03-START	On	02-12-2016 10:54:13.031
14	ZM04-START	On	02-12-2016 10:54:13.031
10	ZM02-START	On	02-12-2016 10:54:13.034
56	SPH-START	On	02-12-2016 10:54:13.034
72	TEF1-2NDHARM	Off	02-12-2016 10:54:13.038
57	PHS-STFW1PH	On	02-12-2016 10:54:13.043
22	PHS-STFWL1	On	02-12-2016 10:54:13.070
57	PHS-STFW1PH	Off	02-12-2016 10:54:13.070
56	SPH-START	Off	02-12-2016 10:54:13.076
82	TOC1-START	On	02-12-2016 10:54:13.078
58	PHS-STFW2PH	On	02-12-2016 10:54:13.088
1	TRIP	On	02-12-2016 10:54:13.286
9	ZM02-TRIP	On	02-12-2016 10:54:13.286
38	BFP TRRET	On	02-12-2016 10:54:13.286
46	CB CLOSED	Off	02-12-2016 10:54:13.314
22	PHS-STFWL1	Off	02-12-2016 10:54:13.322
58	PHS-STFW2PH	Off	02-12-2016 10:54:13.322
56	SPH-START	Off	02-12-2016 10:54:13.328
9	ZM02-TRIP	Off	02-12-2016 10:54:13.331
10	ZM02-START	Off	02-12-2016 10:54:13.331
12	ZM03-START	Off	02-12-2016 10:54:13.334
72	TEF1-2NDHARM	On	02-12-2016 10:54:13.334
57	PHS-STFW1PH	On	02-12-2016 10:54:13.337
14	ZM04-START	Off	02-12-2016 10:54:13.340
23	PHS-STFWL2	Off	02-12-2016 10:54:13.349
25	PHS-STFWPE	Off	02-12-2016 10:54:13.349
57	PHS-STFW1PH	Off	02-12-2016 10:54:13.349
91	PHS-START	Off	02-12-2016 10:54:13.349
69	TEF1-START	Off	02-12-2016 10:54:13.350
70	TEF1-STFW	Off	02-12-2016 10:54:13.350
72	TEF1-2NDHARM	Off	02-12-2016 10:54:13.350
82	TOC1-START	Off	02-12-2016 10:54:13.350
56	SPH-START	Off	02-12-2016 10:54:13.355
38	BFP TRRET	Off	02-12-2016 10:54:13.487
1	TRIP	Off	02-12-2016 10:54:13.490

Figura 5: Registro de Eventos.

Sistema 2: REL650, paño H9, S/E Diego de Almagro.

Events List Channel Number	Name	Status	Time
14	START_Z4	On	02-12-2016 10:54:13.029
23	PHS-STFWL2	On	02-12-2016 10:54:13.029
25	PHS-STFWPE	On	02-12-2016 10:54:13.029
91	PHS-START	On	02-12-2016 10:54:13.029
66	TEF-START	On	02-12-2016 10:54:13.036
67	TEF-STFW	On	02-12-2016 10:54:13.036
10	START_Z2	On	02-12-2016 10:54:13.039
12	START_Z3	On	02-12-2016 10:54:13.039
22	PHS-STFWL1	On	02-12-2016 10:54:13.039
22	PHS-STFWL1	Off	02-12-2016 10:54:13.044
22	PHS-STFWL1	On	02-12-2016 10:54:13.069
82	TOC-START	On	02-12-2016 10:54:13.096
1	TRIP	On	02-12-2016 10:54:13.294
9	TRIP_Z2	On	02-12-2016 10:54:13.294
38	BFP-TRRET	On	02-12-2016 10:54:13.294
46	BI_CB_CLOSED	Off	02-12-2016 10:54:13.315
22	PHS-STFWL1	Off	02-12-2016 10:54:13.329
9	TRIP_Z2	Off	02-12-2016 10:54:13.334
10	START_Z2	Off	02-12-2016 10:54:13.334
12	START_Z3	Off	02-12-2016 10:54:13.334
14	START_Z4	Off	02-12-2016 10:54:13.344
23	PHS-STFWL2	Off	02-12-2016 10:54:13.349
25	PHS-STFWPE	Off	02-12-2016 10:54:13.349
91	PHS-START	Off	02-12-2016 10:54:13.349
66	TEF-START	Off	02-12-2016 10:54:13.356
67	TEF-STFW	Off	02-12-2016 10:54:13.356
82	TOC-START	Off	02-12-2016 10:54:13.356
38	BFP-TRRET	Off	02-12-2016 10:54:13.494
1	TRIP	Off	02-12-2016 10:54:13.499

INFORME (s) CDEC N°: IF3252/2016	FECHA DE FALLA: 02 de diciembre 2016
INSTALACIÓN (ES): S/E CHAÑARAL	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA

1.1. Fecha y hora de la Falla

Fecha	02 de Diciembre 2016
Hora	11:54

1.2. Localización de la falla

Externa, en instalaciones de TRANSELEC.

1.3. Causa de la Falla:

Pérdida de suministro en S/E Chañaral por falla externa, que de acuerdo a lo informado por medios oficiales del CDEC SIC fue a causa de interrupción forzada por protecciones del 52H9 de S/E Diego de Almagro, propiedad de TRANSELEC (Ver anexo N°1).

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	(*)	-
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	(*)	-
Modo	(*)	-

(*) Por parte de TRANSNET, para este caso no existen protecciones operadas. Los equipos que despejan la falla son de propiedad de Transelec.

1.5. Comuna donde se originó la falla:

3201, Chañaral.

1.6. Reiteración:

2. IF N°	Fecha falla	Hora Falla
IF 00687/2016	15-03-2016	11:16
IF 00706/2016	18-03-2016	08:45
IF 00728/2016	22-03-2016	06:37
IF 00816/2016	31-03-2016	15:05
IF 00824/2016	31-03-2016	18:30
IF 01018/2016	06-04-2016	00:53
IF 01066/2016	09-04-2016	23:45

INFORME (s) CDEC N°: IF3252/2016	FECHA DE FALLA: 02 de diciembre 2016
INSTALACIÓN (ES): S/E CHAÑARAL	

IF 01636/2016	03-06-2016	11:01
IF 01905/2016	05-07-2016	11:12
IF 02121/2016	26-07-2016	17:16

2. INSTALACIONES AFECTADAS

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA INICIO	HORA NORMALIZACIÓN
Chañaral	Transformador N°1 23/13.8 kV	11:54	12:11

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

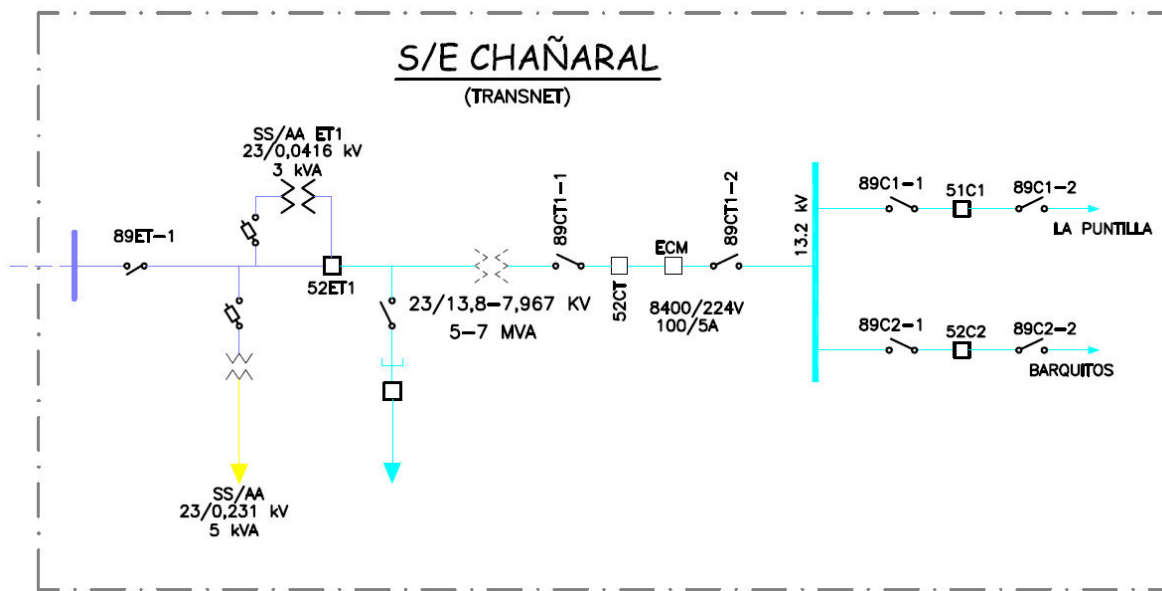


Figura 1. Diagrama Unilineal simplificado de Subestación Chañaral.

PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de TRANSNET, involucrada en la falla.

INFORME (s) CDEC N°: IF3252/2016	FECHA DE FALLA: 02 de diciembre 2016
INSTALACIÓN (ES): S/E CHAÑARAL	

4. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Chañaral	Transformador N°1 23kV/13.8 kV	1,62	11:54	12:11	Recupera 100% de los consumos de Emelat
El Salado (PROPIEDAD TRANSELEC)	Alimentador El Salar	2,27	11:54	12:11	Recupera 100% de los consumos de Emelat
	TOTAL	3,89			

ENS = 1,1 MWH

5. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario desconexión
Chañaral	Pérdida de suministro en punto de inyección por falla externa a instalaciones de TRANSNET.	11:54
Chañaral	Normalización del suministro.	12:11

INFORME (s) CDEC Nº: IF3252/2016	FECHA DE FALLA: 02 de diciembre 2016
INSTALACIÓN (ES): S/E CHAÑARAL	

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

Correctamente no existen protecciones operadas de propiedad de Transnet a causa de la falla externa.

7. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

8. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

9. CONCLUSIONES

Por causa de falla externa a instalaciones de TRANSNET, se produce la pérdida de suministro que afectó a S/E Chañaral. Correctamente no existe operación de protecciones de propiedad de TRANSNET.

10. ANÁLISIS CONJUNTO

A las 11:54 horas del día viernes 02 de diciembre del 2016 se registra pérdida de tensión en punto de inyección de S/E Chañaral, que de acuerdo a lo informado por medios oficiales del CDEC SIC fue a causa de interrupción forzada por protecciones del interruptor 52H9 de S/E Diego de Almagro.

Esta pérdida de suministro afectó a la S/E Chañaral que alimenta consumos de la empresa distribuidora eléctrica Emelat, los que fueron recuperados en un 100% a las 12:11 horas del mismo día.

INFORME (s) CDEC N°: IF3252/2016	FECHA DE FALLA: 02 de diciembre 2016
INSTALACIÓN (ES): S/E CHAÑARAL	

ANEXO N°1

EXTRACTO NOVEDADES DEL CDEC SIC
02/12/2016

INFORME (s) CDEC Nº: IF3252/2016	FECHA DE FALLA: 02 de diciembre 2016
INSTALACIÓN (ES): S/E CHAÑARAL	



4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Ralco U-1 regula frecuencia.
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 Quilapilín, 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).
00:01	Chléctra SDAC deshabilitado.
00:13	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.
00:34	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 reconexión manual de prueba sin éxito.
01:04	Línea de 66 kV Talcahuano - Latorre 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
01:37	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, Nirivlo y Constitución hacia S/E Itahue, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
02:44	C. Ventanas 1 sale del servicio en forma intempestiva con 49 MW en pruebas.
03:06	C. Guacolda 5 limitada a 80 MW. Causa informada: Bajo flujo de agua de circulación, según IL 1675.
03:34	C. El Toro U-4 toma la regulación de frecuencia.
03:52	C. Isla sincronizada.
05:17	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por reparación de la línea 1, según SICF 40014.
06:34	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.
06:37	C. PFV Chañares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
06:38	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, Nirivlo 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.
07:00	Chléctra SDAC habilitado.
07:51	S/E Carrera Pinto abierto 523S para optimizar recursos de ERNC.
08:02	C. Masisa F/S en pruebas.
08:23	C. La Higuera U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 80 MW, la frecuencia baja a 49,75 Hz. Causa informada: Alta temperatura aceite del gobernador hidráulico, según IF 3246.
08:42	Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
09:53	S/E Ancoa BCS6 de línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Cable suelto en protección discordancia de polos, según IF 3248.
10:23	C. San Isidro II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: En el sistema damper caldera existen dos ventiladores que aportan al sello del damper uno en servicio y otro de respaldo. Actualmente ambos están en servicio lo que implica un riesgo para los equipos y su necesidad investigación.
10:39	C. Guacolda U-5 limitada a 50 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de agua de mar, según IL 1677.
11:03	C. Guacolda U-5 sale del servicio en forma intempestiva con 54 MW. Causa informada: Alta temperatura en descanso del VTF, según IF 3247.
11:03	C. Guacolda U-5 cancela limitación a 80 y 50 MW.
11:03	S/E Itahue abierto interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2 por seguridad sistema de 154 kV.
11:06	S/E Lo Aguirre abierto interruptores de lado 220 kV de ATR de 500/220 kV, 750 MVA por control transferencia de línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia.
11:23	S/E Ventanas barra de 110 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación correspondiente a equipos PASS 110 kV (TR4 y TP) y patio de mufas de Unidad Nº 1, según SICF 40056.
11:54	Línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salado interrupción forzada por protecciones, se pierden 4 MW de consumos de Chañaral, 13 MW de C. M. Candelaria y generación de las Cs. PFVs Chañares con 19 MW, Luz del Norte con 120 MW. Javiera reduce 33 MW, Llano de Llampos reduce 45 MW, Conejo reduce 93 MW, Salvador reduce 57 MW. La frecuencia baja a 49,85 Hz. Causa informada: Jote electrocutado en estructura B5, según IF 3249.
12:05	C. PFV Luz del Norte sincronizada y centrales fotovoltaicas normalizan su generación.
12:11	Cerrada línea de 110 kV Diego de Almagro - El Salado y normalizado los consumos.
12:25	C. La Higuera U-1 sincronizada.
12:25	C. Santa María limitada a 260 MW. Causa informada: Falla en VTI, según IL 1678.
12:27	C. PFV Chañares sincronizada.
12:30	C. M. Candelaria normaliza sus consumos.
12:53	C. PFV Chañares cancelada limitación, según IL 1671.
14:00	C. Los Molles U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Vibraciones en el perno basculante del eje del motor.
14:13	S/E Ventanas barra de 110 kV cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.

INFORME DE FALLA DÍA 02.12.2016

**PLANTA SOLAR FOTOVOLTAICA
LUZ DEL NORTE**

Informe de Falla Planta Fotovoltaica Luz del Norte del día 02.12.2016

1. Antecedentes Generales.

a. Fecha y hora del envío del Informe de Falla.

Fecha	06.12.2016
Hora	11:00:00

b. Razón Social de la empresa

Parque Solar Fotovoltaico Luz del Norte SPA

c. Fecha y Hora de Inicio de la Falla

Fecha	02.12.2016
Hora	11:54:12

d. Identificación de las Instalaciones que presentan falla y/o Instalaciones Afectadas.

De acuerdo al informe de novedades del CDC, el día 02.11.2016 a las 11:54 horas hubo una interrupción forzada x protecciones de la Línea 110 kV Diego de Almagro – El Salado.

Parque Solar Luz del Norte	Salida intempestiva con 120 MW x Variación de tensión en el sistema de 220 kV.
Parque Solar Chañares	Salida intempestiva con 19 MW.
Parque Solar Javiera	Salida intempestiva con 33 MW.
Parque Solar Llano de LLamos	Salida intempestiva con 45 MW.
Parque Solar Conejo	Salida intempestiva con 93 MW.
Parque Solar Salvador	Salida intempestiva con 57 MW.

C.M. Candelaria	Reduce consumo en 13 MW.
S/E Chañaral	Reduce consumo de 4 MW.

e. Estimación de la Pérdida de Generación de la Planta Luz del Norte.

Generación Desconectada	120.00 MW
Consumo Desconectado	00 MW

f. Tiempo de duración de la falla.

Se adjunta fecha y hora de la normalización de la Planta.

Fecha de Normalización	02.12.2016
Hora de Normalización	12:05:47

g. Descripción de la Falla.

El día 02.12.2016 a las 11:54:11 horas, se produce la salida intempestiva de la Planta Luz del Norte debido a variaciones de tensión en el sistema 220 kV (Inversores de potencia disminuyen generación por protección de voltage).

Tal como lo muestra la oscilografía de tensión a las 11:54:12 horas, el voltage vario entre 172.45 y 255.61 kV, lo cual fue detectado por el sistema de protección de los inversores de potencia.

Lo anterior puede ser verificado en el Anexo 1, donde se muestran las oscilografías de tensión y corriente durante la falla.

La figura N°3 muestra la generación de la Planta en el medidor del Paño J8 de la S/E Carrera Pinto.

h. Cronología de Eventos.

11:54

Planta Luz del Norte deja de inyectar al sistema 120 MW.

11:55

Se informa a Centro de Control (Celeo Redes) de la salida intempestiva de la planta Luz del Norte.

11:58

Se chequea registro Oscilográfico en controlador de paño J1.

12:00

Se informa a centro de control que la causa de la salida de la planta obedece a variaciones de tensión en el sistema 220 kV.

12:05

Planta disponible para generación de energía.

i. Acciones Inmediatas.

1° Se Informa a Centro de Control (Celeo Redes) de la salida de la planta.

2° Inspección registro Oscilográfico en controlador de paño J1 (SEL-451) para determinar causa.

3° Se informa causa a centro de control.

4° Etapa de Normalización de la generación de energía de la planta.

ANEXO N°1

Figura N°1. Registro Oscilográfico de Tensión.

Se observa los niveles de tensión en el sistema de 220 kV

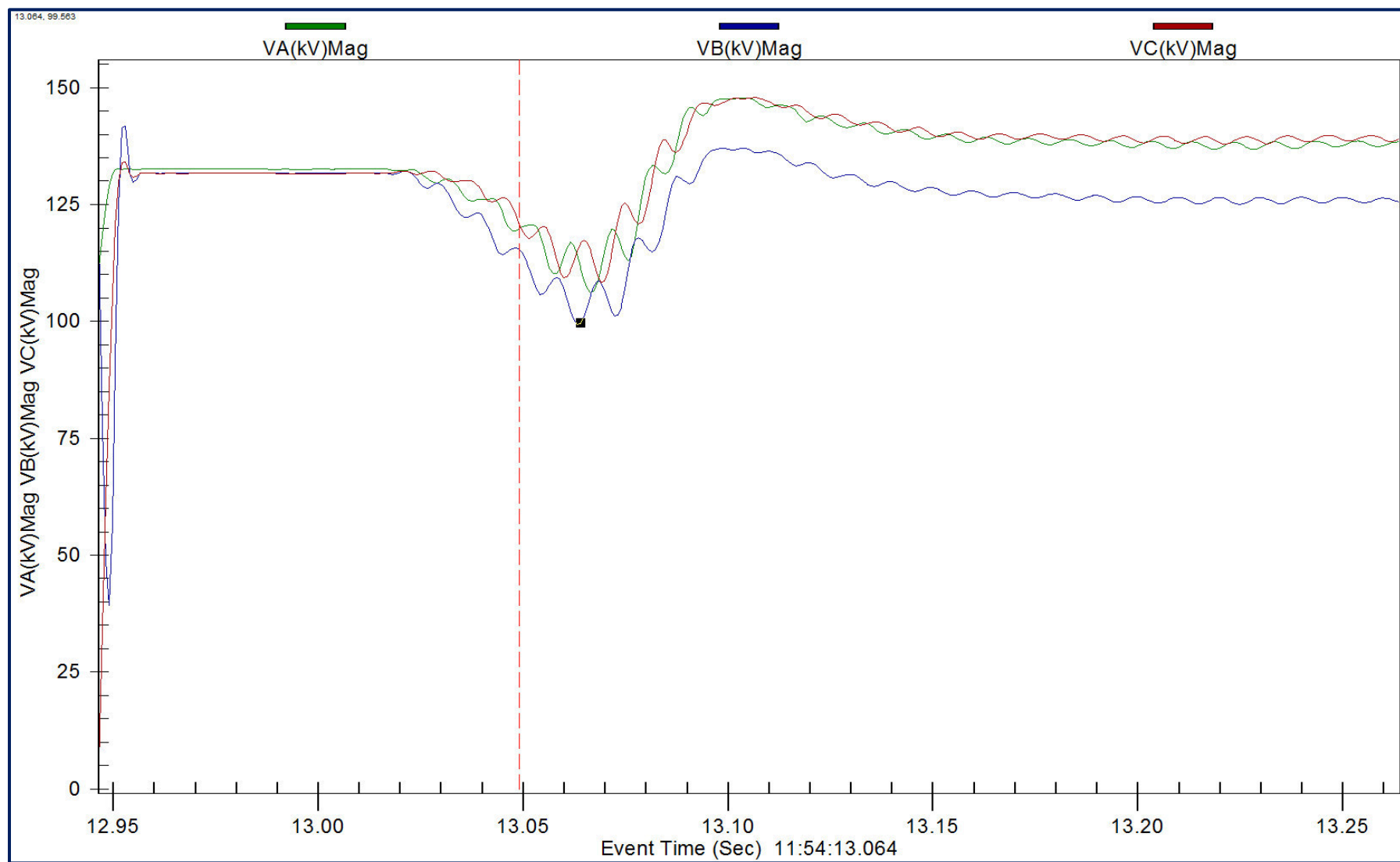


Figura N°2. Registro Oscilográfico de corriente.

Se observa los niveles de corriente en el sistema de 220 kV para la planta Luz del Norte.

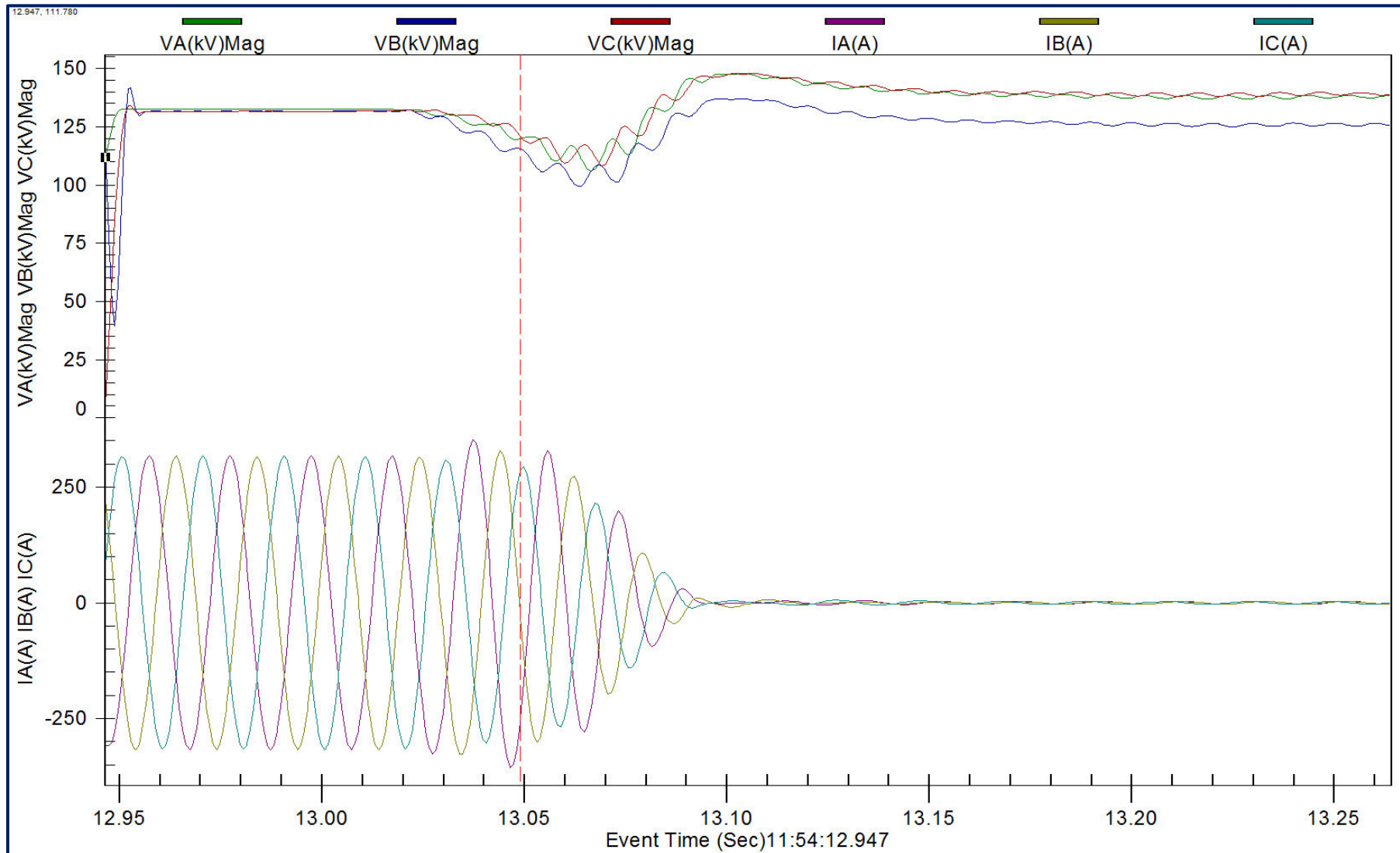
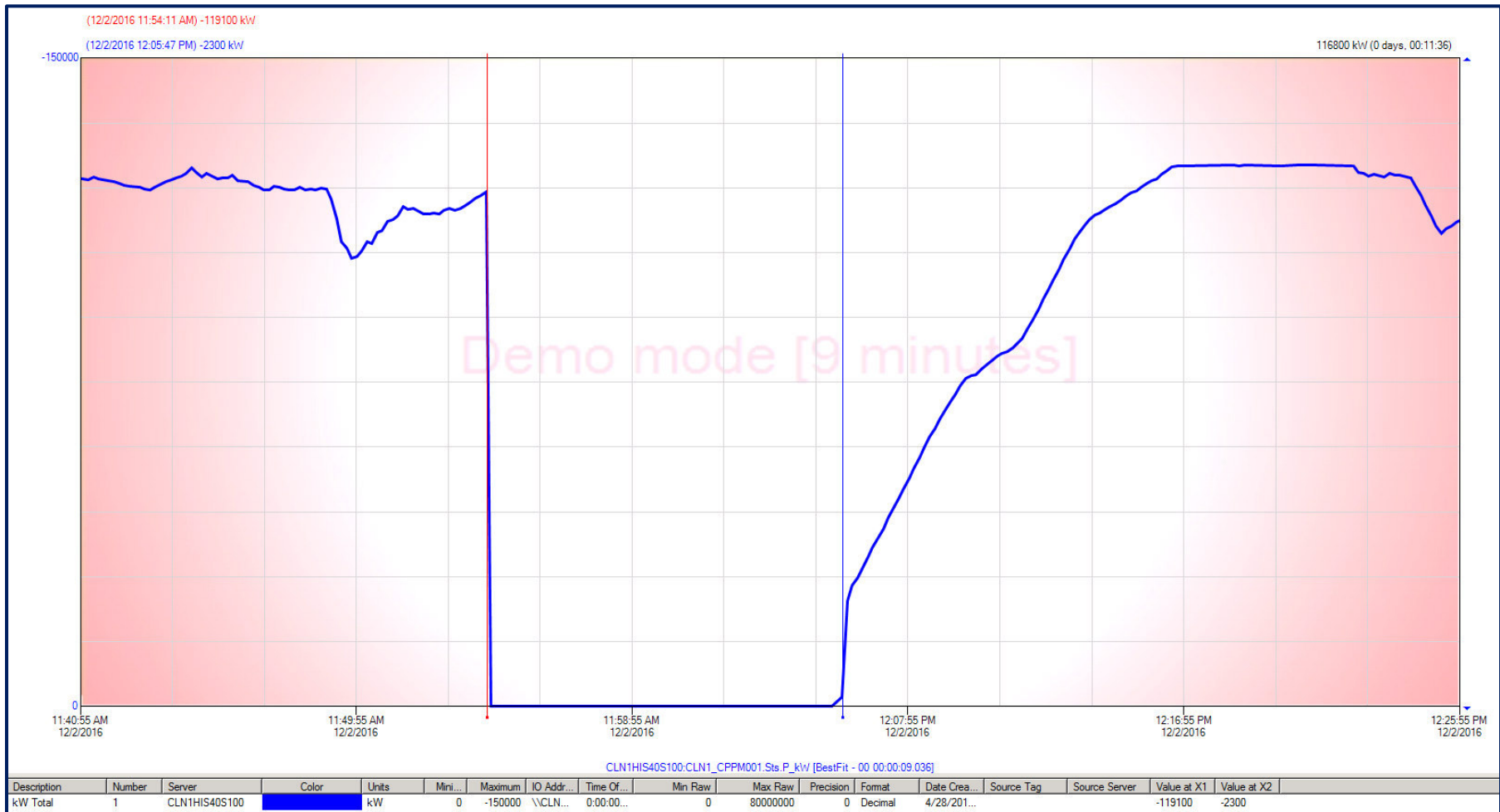


Figura N°3. Registro SCADA del Medidor de Energía en el Paño J8 de la S/E Carrera Pinto.

A las 11:54:12 horas, la generación de energía de la PFV Luz del Norte decrece a 0.00 MW.



OSCILOGRAFÍA EDAC CMP PELLETS

