

Estudio para análisis de falla EAF 399/2016

"Falla en línea 110 kV San Bernardo - Malloco"

Fecha de Emisión: 23-12-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/12/2016
Hora	12:54

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	48.00
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla

De acuerdo a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV San Bernardo - Malloco por operación de protecciones, debido a una falla monofásica en vano 14-15, originada por reducción de la distancia eléctrica entre la línea y máquina retroexcavadora de terceros.

c.1 Fenómeno Físico:

OPE13: Maquinaria de trabajo pesado

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla

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

13401: San Bernardo

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total: 0.00 MW

b. Sistemas de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
San Bernardo - Malloco 110kV		12:54	14:43

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Malloco	48.00	0.690	12:54	14:46

Total: 48.00 MW

0.690 %

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Malloco	ENEL DISTRIBUCIÓN	Regulado	48.00	1.87	89.6

Clientes Regulados : 89.6 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 89.6 MWh

- Los montos indicados corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 6969.02 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro Unidad 4

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de Diciembre de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 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 01 de Diciembre de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 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 la empresa Enel Distribución S.A.:

"Siendo las 12:54 horas, del día jueves 01 de diciembre de 2016, se produce la desconexión automática de la línea 110 kV San Bernardo - Malloco, debido a una falla monofásica en vano 14-15, originada por la reducción de distancia eléctrica entre la línea y máquina retroexcavadora, causando una descarga eléctrica entre fase y tierra."

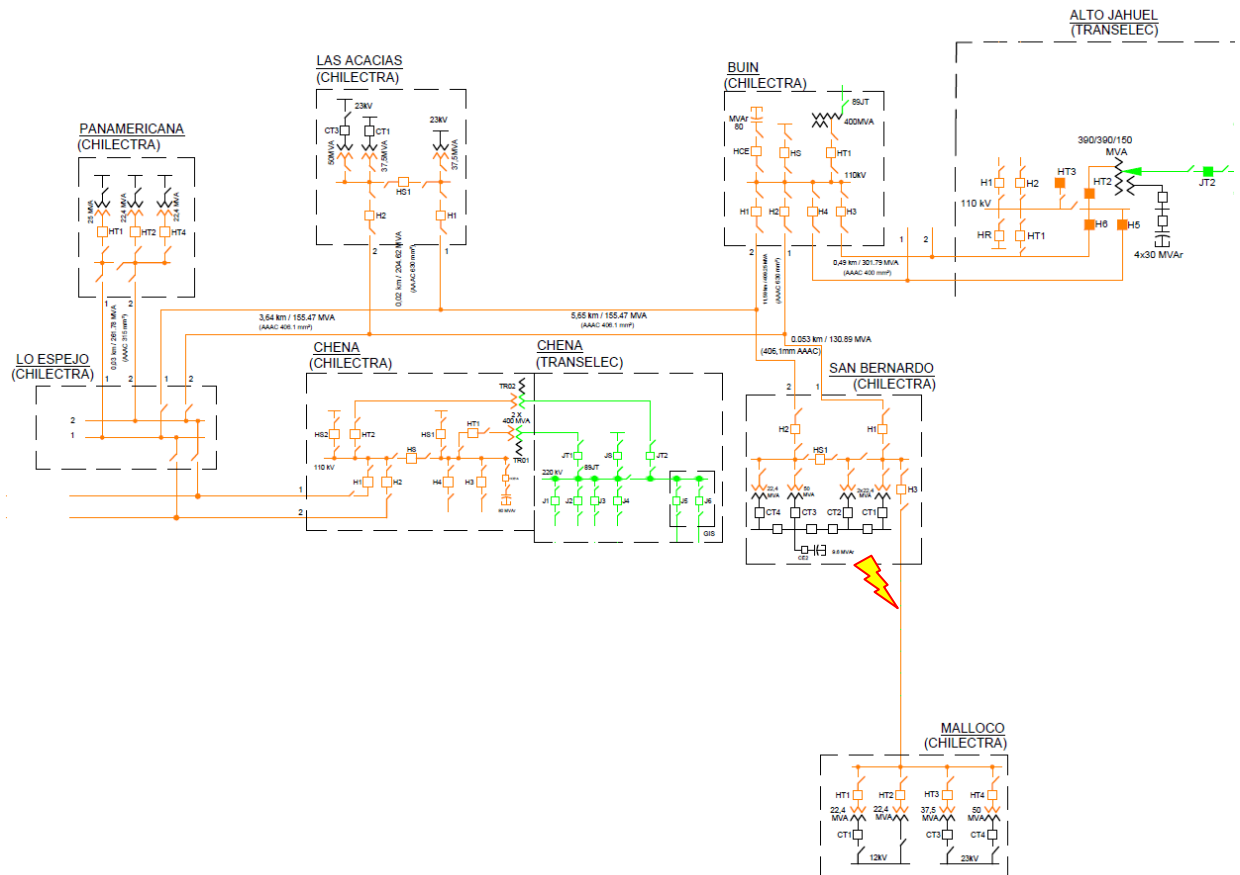
Acciones correctivas a corto plazo

No hay

Acciones correctivas a largo plazo

No hay

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
12:54	Apertura automática de interruptor 52H3 de S/E San Bernardo, asociado a línea 110kV San Bernardo - Malloco, por operación de protecciones.

- La hora indicada corresponde a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
01/12/2016	13:14	Apertura manual de interruptores 52HT1, 52HT2, 52HT3 y 52HT4 de S/E Malloco, por maniobras operacionales.
01/12/2016	14:43	Cierre manual interruptor 52H3 de S/E San Bernardo, normalizando línea 110kV San Bernardo - Malloco.
01/12/2016	14:46	Cierre manual de interruptores 52HT1 52HT2 52HT3 y 52HT4 de S/E Malloco, recuperando la totalidad de los consumos.

- Las fechas y horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A. y la información disponible en sistema SCADA del CDEC-SIC.

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

Antecedentes de la falla

De acuerdo a lo informado por la empresa Enel Distribución S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV San Bernardo - Malloco por operación de protecciones, debido a una falla monofásica en vano 14-15, originada por reducción de la distancia eléctrica entre la línea y máquina retroexcavadora de terceros.

A raíz de esta falla se produjo la pérdida de 48 MW asociados a la S/E Malloco.

Ajustes de los sistemas de protecciones

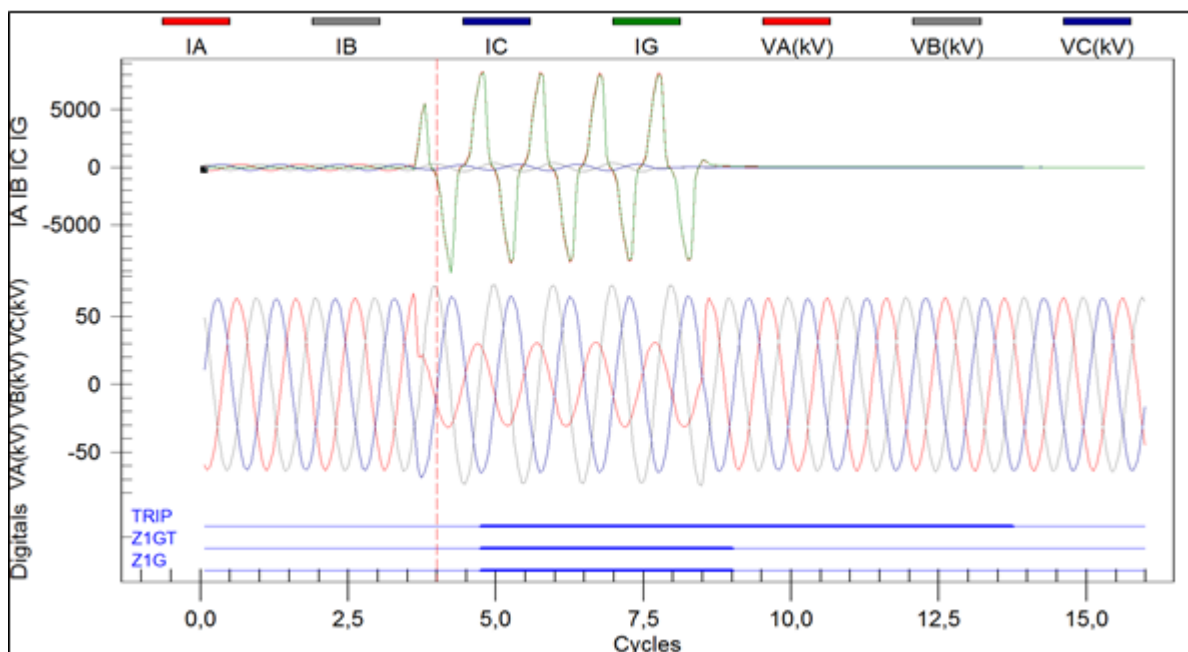
Protecciones asociadas al paño H3 de S/E San Bernardo

La empresa Enel Distribución S.A. no informa sobre los ajustes de las funcionalidades habilitadas en los sistemas de protección del paño H3 de S/E San Bernardo.

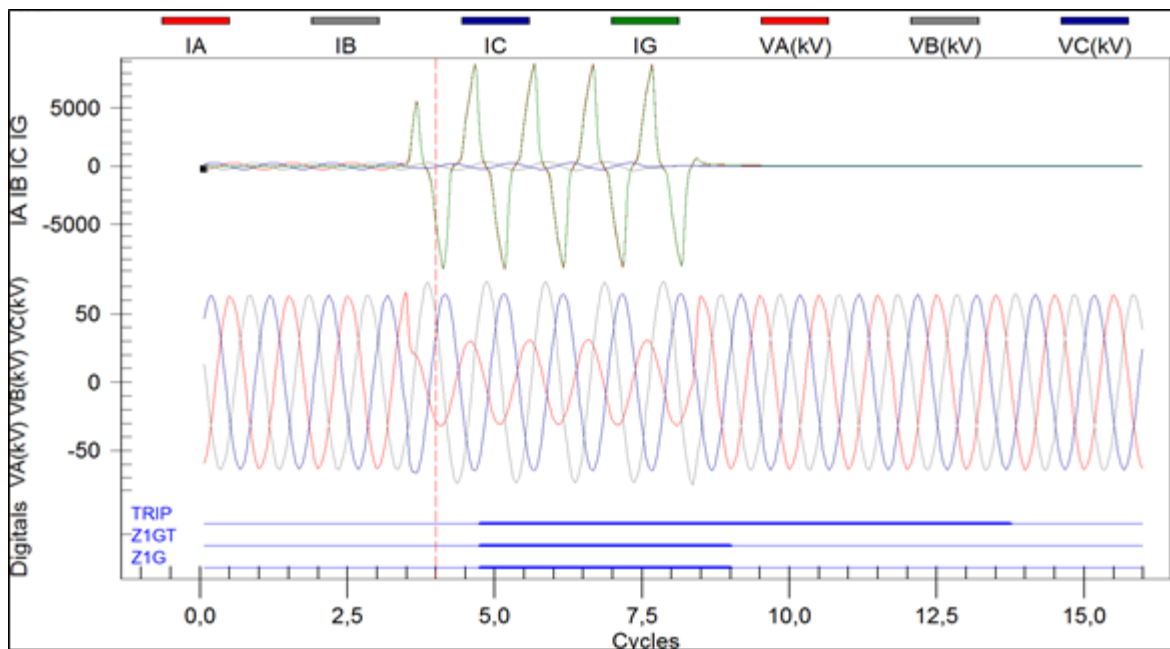
Análisis del comportamiento de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño H3 de S/E San Bernardo

Registro oscilográfico sistema 1



Registro oscilográfico sistema 2



Como se puede apreciar de ambos oscilogramas, existe un gran aumento en la magnitud de corriente de la fase A, una gran disminución en la tensión de la misma fase, además de la presencia de corriente residual. Todo lo anterior permite inferir que se trata de un cortocircuito monofásico en la fase A.

Por otro lado, de los canales digitales es posible ver la detección la falla por medio de la funcionalidad de distancia residual en su primera zona (Z1G), enviando orden de trip de forma instantánea (Z1GT).

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

Detalle de la generación programada para el día 01 de Diciembre de 2016 (Anexo N°1)

Detalle de la generación real del día 01 de Diciembre de 2016 (Anexo N°2)

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes del CDC correspondientes al día 01 de Diciembre de 2016 (Anexo N°3)

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de Diciembre de 2016 (Anexo N°4)

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por Enel Distribución S.A. (Anexo N°5)

Otros antecedentes aportados por Enel Distribución 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 Enel Distribución S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV San Bernardo - Malloco por operación de protecciones, debido a una falla monofásica en vano 14-15, originada por reducción de la distancia eléctrica entre la línea y máquina retroexcavadora de terceros.

A raíz de esta falla se produjo la pérdida de 48 MW asociados a la S/E Malloco.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Enel Distribución S.A.

9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Enel Distribución S.A.:

◦ Se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño H3 de S/E San Bernardo.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4 Desempeño EDAG

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

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 01 de Diciembre de 2016.

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

Se solicitará la siguiente información adicional a Enel Distribución S.A.:

- Ajustes de protecciones asociadas al paño H3 de S/E San Bernardo.

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 01 de diciembre de 2016

Éolica El Totoral	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	5	6	6	7	7	8	10	13	13	10	7	111
Éolica Monte Redondo	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	5	7	8	10	11	12	12	10	7	5	4	106
Éolica Ucoquer	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	1	4	7	7	8	7	4	4	4	3	2	1	66	
Éolica Ucoquer 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	12	
Éolica Talnay	11	7	5	3	3	4	5	4	3	4	6	12	20	27	33	39	44	46	43	38	30	21	13	9	430
Éolica Punta Colorada	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	6	7	7	6	1	0	0	0	36
Éolica Cuel	2	3	5	8	8	8	8	7	7	6	5	4	4	4	6	8	10	12	15	18	21	22	22	22	217
Éolica El Arroyan	2	1	1	1	1	2	2	2	2	3	5	7	9	12	14	17	20	22	22	21	20	19	17	214	
Éolica San Pedro	4	5	6	7	8	9	9	9	9	8	7	6	5	4	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	120
Éolica Los Cururos	2	1	0	0	0	0	0	0	0	3	10	16	21	26	30	33	33	33	30	22	14	8	5	2	289
Éolica Punta Palmeras	1	1	0	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	11	9	7	43	43	
Éolica Talay	20	13	45	49	48	40	27	17	10	5	3	3	3	4	6	9	11	13	19	21	10	4	2	5	407
Éolica Talnay Poniente	4	3	2	2	2	2	2	2	2	3	4	6	8	11	12	15	18	21	21	20	18	15	13	11	217
Éolica Raki	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Éolica Husachne	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Éolica Los Buenos Aires	0	1	3	5	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	5	6	8	9	10	11	12	13	13	14	145
Éolica Renaco	14	19	23	27	28	28	28	27	27	26	24	23	22	22	23	25	29	33	38	41	43	44	44	44	702
Solares	0	0	0	0	0	0	2	207	444	484	497	502	507	510	507	499	489	469	427	266	24	0	0	5.828	
Solar Tambo Real	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar SDO01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Esperanza	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Llano de Llampos	0	0	0	0	0	0	0	27	59	79	85	86	86	85	84	83	83	78	61	34	5	0	0	0	935
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	6	18	22	22	22	22	22	22	22	22	22	20	10	1	0	0	0	253
Solar Santa Cecilia	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
Solar PSF Pama	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
Solar PSF Lomas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	60
Solar Los Terreros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Juarez	0	0	0	0	0	0	0	9	18	15	13	12	12	12	13	13	14	15	21	20	2	0	0	0	189
Solar Chañares	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	7	6	5	5	6	6	7	7	9	7	1	0	0	0	87
Solar Lalackama	0	0	0	0	0	0	0	13	26	19	15	13	11	11	11	11	12	13	18	14	1	0	0	0	188
Solar PV Salvador	0	0	0	0	0	0	0	17	33	25	22	20	20	20	19	20	20	22	29	23	2	0	0	0	292
Solar Luna	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Lalackama 2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	7	3	5	5	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0	67
Solar Sol	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Lagunilla	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Tectoy de Altamira	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Luz del Norte	0	0	0	0	0	0	1	41	86	110	120	124	125	125	125	124	118	108	85	43	4	0	0	0	1.339
Solar Carrera Pinto	0	0	0	0	0	0	1	24	55	77	86	90	93	94	93	91	91	90	70	33	3	0	0	0	991
Solar La Chagapana	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
Solar Las Molucas	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
Solar Belavista	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Solar Santa Julia	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	28
Solar TI TI	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
Solar La Silla	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
Solar Los Loros	0	0	0	0	0	0	0	3	11	24	34	41	46	47	45	41	34	24	11	3	0	0	0	0	364
Solar Consejo	0	0	0	0	0	0	0	36	66	47	40	36	34	34	35	36	37	39	48	37	3	0	0	0	528
Solar El Divisadero	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	36
Solar Pampa Solar Norte	0	0	0	0	0	0	0	19	38	29	26	24	25	26	25	24	25	30	36	27	2	0	0	0	356
Total Generación SIC	5.875	6.497	6.288	5.182	5.154	5.228	5.415	5.762	6.307	6.719	6.894	6.997	6.989	7.014	7.146	7.210	7.143	6.938	6.660	6.537	6.723	7.022	6.799	6.341	152.840
Termoeléctrico	57,9%	61,9%	64,3%	62,4%	62,8%	63,7%	62,8%	61,0%	54,3%	50,9%	49,6%	48,9%	48,8%	48,8%	47,9%	47,5%	47,9%	49,3%	53,4%	55,8%	54,2%	51,9%	53,6%	57,5%	
Hidroeléctrico	41,0%	36,7%	33,9%	35,5%	35,1%	34,3%	35,5%	33,5%	37,6%	40,8%	42,0%	42,6%	42,1%	42,0%	42,8%	43,0%	42,3%	40,5%	36,5%	36,4%	41,8%	45,0%	43,7%	39,9%	
Solar	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	7,8%	7,2%	7,2%	7,3%	7,3%	7,1%	6,9%	6,8%	6,8%	6,4%	6,0%	6,4%	6,0%	6,0%	6,0%	6,0%	
Éólico	1,16%	1,46%	1,89%	2,06%	2,10%	1,97%	1,68%	1,37%	1,13%	1,06%	1,13%	1,16%	1,15%	1,18%	1,22%	1,22%	1,28%	1,43%	1,77%	1,87%	1,64%	1,60%	1,72%	1,59%	

Nota: el Programa Diario no incluye posible producción de centrales en etapa de pruebas

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real para el día 01 de diciembre de 2016

Jueves 01 diciembre 2016

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWH)

Generación

Table with columns for plant names (e.g., Los Moches, Aconcagua, etc.), 24 columns for hourly generation (1-24), and 3 columns for Real, Máxima, and Prog. values.

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 01 de diciembre de 2016

Hora Movi.	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		El Toro			150	U-4 regula frecuencia	ELTORO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:00		Candelaria 1			120	Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B1_GNL	-	(8) F/S
0:00		Candelaria 2			120	Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B2_GNL	-	(8) F/S
0:03		Pangué			50	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:08		Colbún			100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
0:19		Bocamina II			210	Salida Intempestiva por Falla a la frecuencia baja a 49.45 Hz.	-	-	(8) F/S
0:19		Ralco	160		250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:19		Pehuenche	130		250	DCR	-	Normal	(6) E/S
0:31		Pehuenche		90	160	DCR	-	Normal	(6) E/S
0:33		Ralco		90	160	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:48		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
0:50		Canutillar		80	80	DCR	-	Normal	(6) E/S
0:52		Pehuenche		40	120	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:00		Bocamina		8	120	Limitada según IL 1669/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
1:09		Canutillar		80	0	DCR	-	Normal	(8) F/S
1:29		Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
1:49		Pehuenche		120	0	DCR	-	Normal	(8) F/S
2:14		Angostura		60	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
2:58		Ralco		70	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
3:02		Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) F/S
3:23		Pangué		30	50	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
3:25		Nueva Renca		60	240	DCR	NRENCA_GNL	Normal	(5) E/S Min Técnico
3:25		Escuadrón		5,5	6,5	DCR	ESCUADRON	-	(5) E/S Min Técnico
3:25		Bocamina		20	100	DCR	-	-	(6) E/S
4:25		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
4:35		Bocamina	20		120	Limitada según IL 1669/2016 cumple tiempo de estabilización a las 05:42 hrs.	-	-	(10) E/S con limitación
4:35		Escuadrón	5,5		12	QCR	ESCUADRON	-	(7) E/S Plena Carga
4:35		Nueva Renca	60		300	QCR cumple tiempo de estabilización a las 05:27 hrs.	NRENCA_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
4:35		Canutillar	80		80	QCR	-	Normal	(6) E/S
5:22	5:29	Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
5:30		Ventanas 2			180	Disponible y continúa limitada según IL 1651/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
5:34		Cipreses			10	Convenio de riego	CIPRESSES_sinv	Normal	(6) E/S
6:00		Ralco	50		140	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
6:00		Pangué			70	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
6:17		Ralco			60	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
6:30	6:43	Candelaria 1	120		120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B1_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
6:30	6:44	Candelaria 2	120		120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B2_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
6:30		Guacolda 2		90	60	Control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol Flujo N>S (Optimización de recurso ERNC)	-	-	(5) E/S Min Técnico
6:51		Ralco		110	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
6:51		Canutillar		40	40	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:06		Ralco		60	150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:10		Canutillar		40	80	QCR	-	Normal	(6) E/S
7:14		Guacolda 4		50	60	Control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol Flujo N>S (Optimización de recurso ERNC)	-	-	(5) E/S Min Técnico
7:49		Guacolda 1		90	60	Control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol Flujo N>S	-	-	(7) E/S Plena Carga
7:49		Guacolda 3		50	100	Control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol Flujo N>S	-	-	(6) E/S
7:57		Canutillar		40	120	QCR	-	Normal	(6) E/S
7:59		Pangué		30	100	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:00		Vinales		6	22	Cambio en la Política de Precios	VINALES_3	-	(7) E/S Plena Carga
8:06	8:17	Pehuenche	120		120	QCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:30		Pehuenche		80	200	QCR	-	Normal	(6) E/S
8:34		Pangué		50	150	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:39		Guacolda 3		40	60	Control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol Flujo N>S	-	-	(5) E/S Min Técnico
8:48		Colbún		100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:53						Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar.	-	-	-
8:53		C. PFV Los Loros		20	0	Control transferencia por línea de 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar.	-	-	-
9:00		D. de Almagro		18	38	Con faenas programadas 39375.	-	-	(3) E/S En Prueba
9:02		Pehuenche		160	360	QCR	-	Normal	(6) E/S
9:02		Colbún		50	150	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:09		Antihue TG		45	45	Con faenas programadas 38306.	-	-	(3) E/S En Prueba
9:29						Inicia Prorrata por control transferencia líneas 220 kv San Andrés-Cardones.	-	-	-
9:29		Total ERNC			-21	Prorrata por control transferencia líneas 220 kv San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.	-	-	-
9:29		Total ERNC Solar			-21	Prorrata por control transferencia líneas 220 kv San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.	-	-	-
9:29		C. PFV Luz del Norte		21	102	Prorrata por control transferencia líneas 220 kv San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol Flujo N>S.	-	-	-
9:30	9:33	Rapel		40	40	QCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
10:16		Total ERNC			-20	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
10:16		Total ERNC Solar			-20	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
10:16		C. PFV FS. Norte		10	87	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
10:16		C. PFV Conejo		10	57	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
10:26		Total ERNC			-10	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
10:26		Total ERNC Solar			-10	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
10:26		C. PFV Conejo		10	77	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
10:46		Rapel			80	QCR	-	Normal	(6) E/S
10:47		Canutillar		40	140	QCR	-	Normal	(6) E/S
10:47		Angostura		40	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:00		Angostura		40	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:00		Colbún		50	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
11:05		Rapel		20	100	QCR	-	Normal	(6) E/S
11:10		D. de Almagro		18	0	Canceladas faenas programadas 39375.	-	-	(8) F/S
11:22		Ralco		50	200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:28		Arauco			10	Finaliza MM. Disponible y E/S.	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
11:50		Total ERNC			-22	Prorrata por control transferencia líneas 220 kv San Andrés-Cardones. 172 MVA a 29 °C con Sol Flujo N>S.	-	-	-
11:50		Total ERNC Solar			-22	Prorrata por control transferencia líneas 220 kv San Andrés-Cardones. 172 MVA a 29 °C con Sol Flujo N>S.	-	-	-
11:50		C. PFV Luz del Norte		22	80	Prorrata por control transferencia líneas 220 kv San Andrés-Cardones. 172 MVA a 29 °C con Sol Flujo N>S.	-	-	-
11:50		Total ERNC			10	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
11:50		Total ERNC Solar			10	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
11:50		C. PFV Conejo		10	87	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro	-	-	-
12:04		C. PFV Pampa Solar Norte				Celda de control SICT-ZN habilitada	-	-	-
12:42		Canutillar		40	100	DCR	-	Normal	(6) E/S
12:50		Santa María		132	223	Limitada según IL xxx/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
13:33		Bocamina		8	128	Cancelada Limitación IL 1669/2016.	-	-	(7) E/S Plena Carga
13:43		Colbún		20	220	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
13:52		Nueva Ventanas		270	0	Salida Intempestiva por Falla IF 3227. Frecuencia Ilega a 49.53 Hz.	-	-	(8) F/S
13:52		Ralco		100	300	Restablecer Frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:52		Angostura		20	140	Restablecer Frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:52		Canutillar		60	160	Restablecer Frecuencia.	-	Normal	(6) E/S
13:52		Pangué		50	200	Restablecer Frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:53		Pehuenche		90	450	Restablecer Frecuencia.	-	Normal	(6) E/S
13:55						Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kv Los Vilos - Las Palmas.	-	-	-
14:09		Colbún		20	240	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
14:12		Ralco		50	350	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:12		Pehuenche		50	400	DCR	-	Normal	(6) E/S
14:19		Pehuenche		50	350	DCR	-	Normal	(6) E/S
14:23		Ralco		50	400	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:36		Rapel		50	150	QCR	-	Normal	(6) E/S
15:08		Pangué		40	160	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:08		Ralco		50	450	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:14		Colbún		60	300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
15:15		C. PFV Luz del Norte				Fin prorrata por control transferencia líneas 220 kv San Andrés-Cardones. Celda de control SICT-ZN habilitada	-	-	-
15:17		Antihue TG		45	0	En Pruebas - Cancela SD38306	-	-	(8) F/S
15:30		Pangué		70	220	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:39		Colbún		50	350	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
15:39		Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:42		Masisa		9	9	En Pruebas SD 33410	-	-	(3) E/S En Prueba
16:42		Angostura		30	70	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:42		Rapel		50	100	DCR	-	Normal	(6) E/S
16:51		Colbún		50	300	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:56		Ralco		50	400	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:01		C. PE Taltal		10	0	No sigue consigna	-	-	-
17:19		Ralco		50	350	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:28		Ralco		50	300	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

17:33	Rapel		60	40	DCR	-	Normal	(6) E/S
17:37	Ralco		50	250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:44	Ralco		50	200	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:44	Pangue		20	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:50	Santa María	132		355	Cancela IL 1674/2016 y continua con Limitada según IL 001/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
18:00	Guacolda 1			60	Cambio en la política de precios - No sube por control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(5) E/S Min Técnico
18:00	Guacolda 2			60	Cambio en la política de precios - No sube por control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(5) E/S Min Técnico
18:00	Guacolda 4			60	Cambio en la política de precios - No sube por control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(5) E/S Min Técnico
18:01	Colbún		100	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
18:04	Rapel		40	0	DCR	-	Normal	(8) F/S
18:18	Colbún		100	100	DCR - Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
18:30	Guacolda 2	90		150	Optimización de recursos ERNC	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:36	Ralco		100	300	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:40	Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
18:54					Fin control transferencia con celda de control SICT-2N por línea de 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar.			
18:54	C. PFV Los Loros	20		20	Control transferencia línea de 220 kv Punta Colorada-Pan de Azúcar	-	-	
18:54	Guacolda 3	90		150	Control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:16	Ventanas 1	70		70	Sincroniza en Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
19:20	Guacolda 1	90		150	Control transferencia líneas 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:27	Guacolda 4	50		110	Control de transferencia línea de 220 kv Punta Colorada - Pan de Azúcar no sigue subiendo por control Tx Maitencillo - Guacolda 560 MVA SD25355	-	-	(6) E/S
19:35	Ralco		100	400	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:35	Pangue		20	220	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:09	Ralco		50	350	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:13	Ralco			350	Toma la regulación de frecuencia U-1	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
20:13	El Toro		50	200	Deja de regular frecuencia	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:23	El Toro		100	100	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:45	20:57 Colbún		100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
20:46	Angostura		70	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:51	El Toro		50	150	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
21:04	El Toro		50	200	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
21:13	Colbún		100	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:51	El Toro		50	250	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:06	El Toro		10	240	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:20	Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:22					Falla líneas 154 kv Cipreses - Itahue 1 y 2 según IF 3235-3236/2016 la frecuencia baja a 49.65 Hz			
22:22	Cipreses		57	0	Salida Intempestiva por Falla	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
22:22	Ojos de Agua			5	Salida Intempestiva por Falla			
22:22	Isla		62		Salida Intempestiva por Falla			
22:22	Curillinque		77		Salida Intempestiva por Falla			
22:23	Colbún		50	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:31	Pehuenche		100	450	QCR	-	Normal	(6) E/S
22:33	Angostura		60	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:33	El Toro		60	300	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:43	Pehuenche		100	350	QCR	-	Normal	(6) E/S
22:46	Guacolda 4	40		150	Sube a plena carga cancelada NM 25355 por control Tx Maitencillo - Guacolda 560 MVA	-	-	(7) E/S Plena Carga
22:49	El Toro		60	240	DCR	-	-	(6) E/S
22:55	Pehuenche		70	280	DCR	-	Normal	(6) E/S
22:57	Guacolda 5	150		150	En Pruebas según 37196.	-	-	(3) E/S En Prueba
23:01	Colbún		100	100	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:08	El Toro		70	170	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
23:08	Rapel		0	120	QCR	-	Normal	(6) E/S
23:11	Curillinque		77	77	Sincronizada	-	Normal	(6) E/S
23:17	Pehuenche		100	180	DCR	-	Normal	(6) E/S
23:22	Cipreses		57	57	Sincronizada en servicio por convenio de riego del Maule	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
23:26	Pehuenche		60	120	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:36	Ojos de Agua		5	5	Sincronizada	-	Normal	(6) E/S
23:49	El Toro		20	150	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S

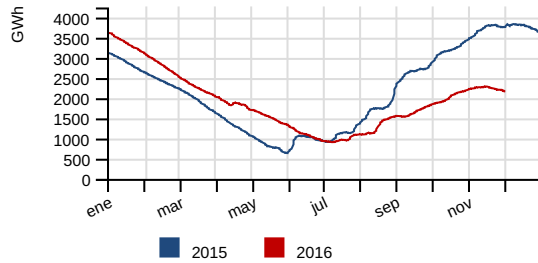
INFORME DE NOVEDADES SIC CDC Jueves 01 de Diciembre de 2016



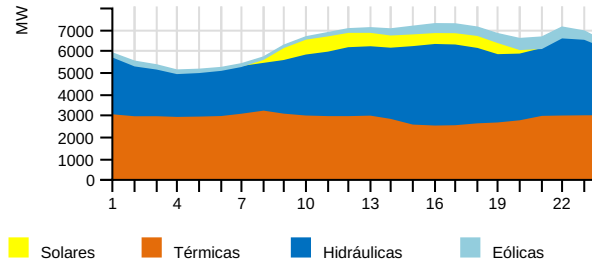
1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

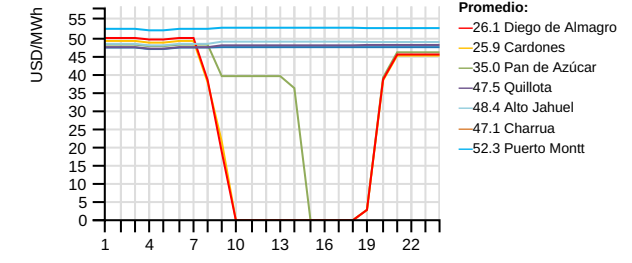
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	6.7	4.4%	6.7	8.1	2.81	1.78	1.67	6.55
Hidráulica	69.3	45.3%	69.3	101.2	-37.44	17.58	21.14	-17.09
Solar	7.4	4.8%	7.4	4.1	84.38	1.48	0.87	68.91
Térmica	69.5	45.5%	69.5	40.6	103.01	28.56	24.84	14.63
Total	152.8	100%	152.8	154.0	1.30	49.40	48.52	1.51

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	0.9%	0.6	0.7	21.76	0.23	0.21	8.62
Biomasa	4.0	5.7%	4.0	4.9	-7.07	2.20	1.96	12.07
Carbón	36.6	52.7%	36.6	27.0	33.78	15.81	13.32	18.30
Diésel	0.2	0.4%	0.2	1.3	-41.64	0.75	0.76	-2.11
Gas Natural	28.0	40.3%	28.0	6.3	2857.05	9.57	8.52	11.98
Total	69.5	100%	69.5	40.3	103.15	28.55	24.77	14.93

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	2.8%	0.6	0.7	20.26	0.23	0.21	7.33
Biomasa	3.2	13.9%	3.2	3.8	20.63	1.84	1.61	13.76
Eólica	6.7	29.2%	6.7	8.1	2.81	1.78	1.67	6.55
Minihidro	5.0	21.8%	5.0	3.9	29.53	1.46	1.17	23.90
Solar	7.4	32.2%	7.4	4.1	84.38	1.48	0.87	68.91
Total	22.8	100%	22.8	20.5	29.71	6.79	5.54	22.19

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Embalse	27.5	39.8%	27.5	54.5	-55.86	7.41	10.45	-29.28
Pasada	41.7	60.2%	41.7	46.7	-15.35	10.17	10.69	-5.17
Total	69.3	100%	69.3	101.2	-37.44	17.58	21.14	-17.09

Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (GWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	635.0	20.8%	0.6	0.2	252.27	116.10	25.74	349.74
Solar	2417.6	79.2%	2.4	0.6	178.23	193.46	41.94	359.88
Total	3052.6	100%	3.1	0.8	197.10	309.56	67.68	356.03

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	Jue 01/dic	Mié 30/nov	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	47.5	47.7	-0.45	50.5	89.2	-43.44
Quillota	47.5	47.7	-0.45	60.9	93.4	-34.77
Charrúa	47.5	47.7	-0.45	60.8	92.5	-34.26
Promedio	47.5	47.7	-0.45	57.4	91.7	-37.41

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 01/dic	Mié 30/nov	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	-37.95
Pangue	0.0	0.0	1656.5	-29.21	-44.12
Chapo	0.0	0.0	2113.8	-29.61	-37.75

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 01/dic	Mié 30/nov	2016	2016
Rapel	104.23	104.25	105.00	100.50
Invernada	1294.39	1294.39	1318.00	1282.80
Melado	641.30	642.24	648.00	641.00
Colbun	428.85	428.83	437.00	397.00
Laja	1317.82	1317.85	1368.00	1308.48
Ralco	719.46	719.68	725.00	692.00
Pangue	509.41	509.00	510.00	501.00
Chapo	227.63	227.72	243.00	222.00

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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 01/dic	Mié 30/nov	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7233.1	7330.7	-1.33	7784.6	7577.0	2.74
	Programado	Hora		Real	Hora	var%
Demanda Máx.	7210.0	16		7233.1	16	0.32
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	152.8	-		152.8	-	-0.01
	Hz	Hora				
Frecuencia Máxima	50.12	03:49:57				
Frecuencia Mínima	49.53	13:51:43				

Crecimiento anual

1.51%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

47.5 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	684.0	-1.72 %		Los Guindos	0.0	0.0	-	
Alfalfal	3450.0	3712.9	+7.62 %		Los Hierros	96.0	97.8	+1.91 %	
Alto Renaico	-	28.7	-	PMG	Los Hierros II	24.0	18.0	-25.04 %	
Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-		Los Molles	331.0	357.0	+7.85 %	
Andes Generación FO6	0.0	0.0	-		Los Pinos	0.0	0.0	-	
Angostura	1180.0	2182.0	(*) +84.92 %		Los Quilos	879.0	882.3	+0.38 %	
Antihue TG	0.0	243.0	GNP		Los Vientos	0.0	0.0	-	
Antuco	3096.0	3053.0	-1.39 %		Machicura	552.0	552.0	-	
Arauco	240.0	252.6	+5.25 %		Maitenes	300.0	302.0	+0.67 %	
Blanco	1352.0	1322.4	-2.19 %		Malalcahuello	72.0	76.3	+6.01 %	
Bocamina	2956.0	2927.0	-0.98 %		Mampil	193.0	234.2	+21.34 %	
Bocamina 2	8400.0	66.0	(*) -99.21 %	IF	Mariposas	72.0	54.1	-24.86 %	
Callao	7.0	5.9	-15.10 %		Masisa	0.0	0.0	-	SDCF, IL, PMM
Calle Calle	0.0	0.0	-		Maule	0.0	0.0	-	
Campiche	6528.0	6528.0	-		Naicas	46.0	44.6	-3.07 %	
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	2011.0	-1.42 %		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	1995.0	-2.21 %		Nehuenco GNL	7680.0	7442.0	-3.10 %	
Canutillar	2000.0	2680.0	+34.00 %		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Capullo	145.0	135.5	-6.55 %		Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	IF, PMM
Cardones	0.0	0.0	-		Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	221.8	+2.69 %	IL	Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Carilafquén	280.0	365.0	+30.37 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Celco	72.0	189.3	+162.92 %		Nueva Aldea 1	336.0	182.1	-45.80 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	925.8	+4.26 %	
Chacabuquito	528.0	525.1	-0.55 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Chacayes	1320.0	1344.1	+1.83 %	IL	Nueva Renca GNL	7230.0	7262.0	+0.44 %	
Chiburgo	342.0	345.0	+0.88 %		Nueva Ventanas	6528.0	3785.0	(*) -42.02 %	IF
Chiloé	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	96.0	107.3	+11.78 %	
Cholguán	216.0	198.2	-8.24 %		Olivos	0.0	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IF	Palmucho	744.0	720.0	-3.23 %	
Cipreses	1584.0	1341.0	-15.34 %		Pangué	1570.0	3485.0	(*) +121.97 %	
CMPC Cordillera	0.0	306.4	GNP		Pehuenche	6040.0	5650.0	-6.46 %	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM	Petropower	1560.0	1455.0	-6.73 %	
CMPC Pacífico	552.0	567.0	+2.72 %		Peuchén	231.0	338.9	+46.70 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Picoiquén	96.0	124.3	+29.50 %	
CMPC Tissue	-	36.6	GNP		Pilmaiquén	594.0	603.1	+1.53 %	
Colbún	2530.0	2815.0	+11.26 %		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	108.1	-9.92 %	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	-	
Curillinque	1917.0	1717.0	-10.43 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	3.0	GNP	
El Paso	750.0	892.8	+19.04 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	5.8	-4.00 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	3868.0	3815.0	-1.37 %	
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	19.0	63.3	+233.16 %	
Eólica Canela 2	193.0	247.7	+28.34 %	
Eólica Cuel	217.0	225.4	+3.87 %	
Eólica El Arrayán	224.0	551.5	+146.21 %	
Eólica La Esperanza	-	138.4	-	PMG
Eólica Lebu	73.0	91.7	+25.62 %	
Eólica Los Buenos Aires	149.0	250.0	+67.79 %	
Eólica Los Cururos	289.0	523.7	+81.21 %	
Eólica Monte Redondo	106.0	183.8	+73.40 %	
Eólica Punta Colorada	36.0	27.7	-23.00 %	
Eólica Punta Palmeras	43.0	207.7	+383.06 %	
Eólica Renaico	702.0	1140.5	+62.46 %	
Eólica San Juan	-	1245.8	(*) GNP	
Eólica San Pedro	120.0	105.6	-12.03 %	
Eólica San Pedro II	-	34.1	GNP	
Eólica Talinay Oriente	430.0	561.4	+30.57 %	
Eólica Talinay Poniente	217.0	343.2	+58.14 %	
Eólica Taltal	407.0	576.6	+41.67 %	
Eólica Totoral	111.0	139.1	+25.32 %	
Eólica Ucuquer 2	12.0	6.9	-42.58 %	
Escuadrón	276.0	211.6	-23.33 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	583.0	584.6	+0.27 %	
Guacolda 1	2728.0	2580.0	-5.43 %	
Guacolda 2	2544.0	2473.0	-2.79 %	
Guacolda 3	3648.0	2659.6	(*) -27.09 %	
Guacolda 4	2000.0	2050.0	+2.50 %	
Guacolda 5	0.0	0.0	-	PMM
Guayacán	288.0	277.2	-3.76 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1066.0	1384.5	+29.88 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1512.0	1385.0	-8.40 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	631.0	649.6	+2.95 %	
La Confluencia	2887.0	3279.6	+13.60 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullinque	450.0	452.9	+0.65 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	417.0	417.5	+0.12 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	1000.0	990.0	-1.00 %	
Quilleco	506.0	493.0	-2.57 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	
Quintero GNL	0.0	0.0	-	
Ralco	2020.0	5892.0	(*) +191.68 %	
Rapel	850.0	946.0	+11.29 %	
Renaico	141.0	141.2	+0.14 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	129.0	128.9	-0.09 %	
Rucatayo	642.0	649.0	+1.10 %	
Rucúe	1182.0	1185.0	+0.25 %	
San Andrés	575.0	756.7	+31.60 %	
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	9060.0	8981.0	-0.87 %	
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	8138.0	-4.48 %	
Santa Marta	192.0	239.2	+24.58 %	
Sauzal	1646.0	1532.0	-6.93 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	264.0	261.0	-1.14 %	
SF Energía	1200.0	661.8	-44.85 %	
Solar Carrera Pinto	991.0	520.3	-47.50 %	
Solar Chañares	87.0	256.6	+194.92 %	IL
Solar Diego de Almagro	60.0	76.7	+27.80 %	
Solar El Romero	-	1055.0	(*) GNP	
Solar Javiera	189.0	441.9	+133.81 %	
Solar Lalackama	188.0	544.1	+189.43 %	
Solar Lalackama 2	67.0	165.9	+147.58 %	
Solar La Silla	21.0	15.9	-24.10 %	
Solar Llano de Llampos	935.0	700.5	-25.08 %	
Solar Loma Los Colorados	-	5.6	-	PMG
Solar Los Loros	364.0	14.1	-96.13 %	
Solar Luz del Norte	1339.0	1002.4	-25.14 %	IL
Solar Pampa Solar Norte	356.0	713.3	+100.36 %	
Solar PV Conejo	528.0	842.4	+59.55 %	
Solar PV Salvador	292.0	574.9	+96.88 %	
Solar Quilapiñún	-	18.1	GNP	
Solar San Andrés	253.0	217.6	-13.99 %	
Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	3653.0	3846.4	+5.29 %	
Laja Energía Verde	216.0	131.0	-39.35 %	
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	97.0	103.0	+6.13 %	
Licantén	0.0	0.0	-	PMMep
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	484.8	+1.00 %	
Llauquereo	15.0	10.1	-32.94 %	PMG
Loma Alta	815.0	750.0	-7.98 %	
Loma Los Colorados I	0.0	5.2	GNP	IF
Loma Los Colorados II	384.0	386.3	+0.60 %	

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	0.0	-	PMM
Ventanas 2	4320.0	3945.0	-8.68 %	IL, IF
Viñales	480.0	671.1	+39.81 %	
Volcán	304.0	306.0	+0.66 %	
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	151592.0	151338.8	-0.17 %	

2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	53.0	59.4	+12.08 %
Ancali	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	112.0	101.3	-9.56 %
Bellavista	0.0	0.0	-
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Boquiamargo	-	0.0	-
Bureo	-	13.1	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chuchiñi	-	22.0	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	5.0	4.5	-9.72 %
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	5.2	-
Don Walterio	0.0	0.0	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Agrio	19.0	17.3	-9.12 %
El Canelo	43.0	41.8	-2.81 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Diuto	48.0	70.4	+46.67 %
El Divisadero	36.0	33.9	-5.96 %
El Llano	26.0	26.2	+0.62 %
El Manzano	50.0	49.7	-0.58 %
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	126.0	125.4	-0.47 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	12.0	11.1	-7.75 %
Los Corrales II	18.0	12.8	-29.11 %
Los Morros	70.0	68.1	-2.71 %
Los Padres	6.0	4.5	-24.40 %
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	2.0	2.4	+20.00 %
Mallarauco	72.0	72.0	-
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	-56.90 %
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Munilque 1	-	9.3	-
Munilque 2	-	9.9	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	4.0	2.2	-44.75 %
Puclaro	0.0	132.8	-
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	9.0	9.3	+3.33 %
Quillaileo	8.0	8.2	+2.12 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	14.0	11.9	-15.00 %
Roblería	35.0	51.2	+46.25 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	3.1	-
Santa Julia	28.0	21.7	-22.46 %
Sauce Andes	0.0	0.0	-
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	-	7.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	66.0	9.6	-85.53 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	31.0	30.7	-0.84 %
Galpon	14.0	15.2	+8.57 %
gr-chanleufu	-	0.0	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	67.0	61.6	-8.08 %
Hidrobonito MC2	20.0	18.6	-7.10 %
Hidroeléctrica Cumpeo	-	101.3	-
Hidroeléctrica Rio Mulchen	-	0.0	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	12.0	6.8	-43.33 %
La Chapeana	21.0	22.5	+7.25 %
La Paloma	44.0	28.8	-34.55 %
Las Araucarias	-	0.0	-
Las Flores	47.0	25.3	-46.11 %
Las Mollacas	19.0	18.2	-4.21 %
Las Pampas	0.0	3.8	-
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	8.0	0.0	-100.00 %
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	-
Solar Luna	0.0	0.0	-
Solar Pama	15.0	15.0	+0.07 %
Solar PSF Lomas Coloradas	5.0	15.3	+206.40 %
Solar Santa Cecilia	4.0	18.5	+363.60 %
Solar Sol	0.0	0.0	-
Solar Tambo Real	0.0	0.0	-
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Til Til Solar	22.0	23.9	+8.53 %
Tirúa	0.0	0.0	-
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	0.0	9.4	-
Tránquil	-	0.0	-
Trebal Mapocho	0.0	0.0	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	40.0	36.8	-8.00 %
Triful Triful	15.0	15.4	+2.67 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-
Total	1248.0	1485.4	+19.02 %

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.
Bocamina 2	Menor generación real por indisponibilidad.
Eólica San Juan	GNP por pruebas.
Guacolda 3	Menor generación real por control transferencia de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
Nueva Ventanas	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por control cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Solar El Romero	GNP por pruebas.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	0.0	Indisponibilidad por trip de caldera.
Nehuenco II Gas	0.0	Incendio en el transformador de la TG.
Nueva Ventanas	58.0	Pérdida de vacío en el condensador.
San Isidro GNL	0.0	Falla en el bushing fase 3 del transformador principal de la TG.
Ventanas 2	77.0	Falla en el sistema de excitación.

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 m3/s.
Solar Luz del Norte	94.0	Falla en transformador N°7 de la línea N°2.
Ventanas 2	82.0	Control de temperatura descarga de agua de mar.

3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 5	0.0	En mantenimiento mayor.
Nehuenco 9B GNL	0.0	En mantenimiento mayor.
Nehuenco II Gas	0.0	En mantenimiento mayor.
Ventanas 1	0.0	En mantenimiento mayor.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. El Toro U-4 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).
00:16	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:17	S/E Talca cerrado interruptor seccionador de barras de 66 kV y abierto interruptor BT en S/E Maule, para transferir los consumos de las SS/EE Maule, San Miguel, La Palma, Piduco, TR-2 de Talca, San Javier, Nirivilo y Constitución hacia S/E Itahue, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
00:19	C. Bocamina 2 sale del servicio en forma intempestiva en pruebas con 210 MW. La frecuencia baja a 49,45 Hz.
00:23	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.
01:00	C. Bocamina limitada a 120 MW. Causa informada: Falla en sistema de alimentación de carbón, según IL 1669.
01:13	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta por regulación de tensión.
02:06	S/E San Andrés cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Interruptor J1 queda disponible para ser maniobrado vía telemando.
02:58	S/E Quelentaro TR-1 de 220/110 kV; 195 MVA interrupción forzada por protecciones. Se pierden 65 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Mandinga, Chocalán, Paniahue, Lihueimo, El Peumo, Santa Rosa, Alhué, Las Arañas, Portezuelo, Alcones, La Esperanza y Marchigüe. Causa informada: Falla en motor de accionamiento de interruptor HT1, según IF 3223.
03:08	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta por regulación de tensión.
03:11	SS/EE Mandinga y Chocalán normalizados sus consumos desde S/E Bajo Melipilla.
03:48	S/E Paniahue normalizados sus consumos desde S/E San Fernando.
04:10	S/E Lihueimo normalizados sus consumos desde S/E San Fernando.
04:14	SS/EE El Peumo, Santa Rosa, Alhué y Las Arañas normalizados sus consumos desde Tap Nihue.
05:04	Cerrada línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1.
05:27	Cerrada línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1.
05:30	C. Ventanas 2 disponible y continúa limitada a 180 MW por control de parámetros de combustión, según IL 1651.
05:37	S/E Quelentaro TR-1 de 220/110 kV; 195 MV en servicio e interruptor HT1 con limitación. Causa informada: Sólo se puede operar en modo local por falla en motor de accionamiento, según IL 1670.
05:38	SS/EE Portezuelo, Alcones, La Esperanza y Marchigüe normalizados sus consumos desde S/E Quelentaro (topología normal).
05:57	SS/EE El Peumo, Santa Rosa, Alhué y Las Arañas normalizada topología.
06:02	SS/EE Mandinga y Chocalán normalizada topología.
06:15	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.
06:20	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.
06:43	S/E Lihueimo normalizada topología.
06:57	PFV Chañares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso y queda limitada a 26 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea 3 de producción (52E5) para revisión de falla en el circuito de media tensión.
07:00	Chilectra SDAC habilitado.
07:11	Cerrada línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.
07:23	S/E Paniahue normalizada topología.
07:49	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor sólo en S/E Loncoche, según IF 3226.
07:53	S/E Carrera Pinto abierto 52JS para optimizar recursos de ERNC.
08:08	S/E Loncoche cerrado interruptor 52B5 de línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1.
08:50	S/E Quelentaro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo del motor quemado del cierre del 52HT1, según SICF 39780.
08:53	Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
09:00	C. PFV Luz del Norte cancelada limitación por falla en transformador N° 7 del bloque 2, según IL1665.
09:00	C. PFV Luz del Norte limitada a 131,6 MW. Causa informada: Falla en transformador N°14 del Bloque N° 2 de 380/23 KV desde los inversores a la Barra 23 KV, se requiere reemplazo del transformador, según IL1673.
09:00	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3224.
09:29	Inicio control transferencia línea de 220 kV San Andrés Cardones.
09:49	S/E Itahue abierto interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2 por seguridad sistema de 154 kV.

Hora	Observación
10:16	Inicio control transferencia líneas de 220 kV Cardones - Diego de Almagro para evitar oscilaciones de tensión.
11:28	C. Arauco TG-6 finalizado mantenimiento mayor, disponible y E/S.
12:04	Finaliza control transferencia líneas de 220 kV Cardones - Diego de Almagro, sin oscilaciones de tensión.
12:50	C. Santa María limitada a 220 MW. Causa informada: Falla en precipitador electrostático, según IL 1674.
12:54	Línea de 110 kV San Bernardo - Malloco interrupción forzada por protecciones, se pierden 48 MW de consumos correspondientes a S/E Malloco. Causa informada: Máquina retroexcavadora hace contacto con red AT provocando un cortocircuito en el vano 14-15, según IF 3229.
13:15	Recuperado el 15% de los consumos de S/E Malloco por red de media tensión.
13:33	C. Bocamina sin limitación.
13:52	C. Nueva Ventanas sale del servicio en forma intempestiva con 272 MW, la frecuencia baja a 49,53 Hz. Causa informada: Pérdida de vacío en el condensador, según IF 3227.
13:55	Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
14:31	S/E Rauquén transformador N° 1 de 66/15 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos, según IF 3228.
14:36	S/E Rauquén recuperado el 100% de los consumos a través del transformador N° 2 de 66/15 kV, 25 MVA.
14:43	Cerrada línea de 110 kV San Bernardo - Malloco, normalizado el 100% de los consumos.
15:15	Finaliza control transferencia línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
15:15	S/E Polpaico banco de CC.EE. de 100 MVAR disponible (cancelado IF01332/2015 del 04.05.2015)
15:40	C. Masisa sincronizada en pruebas.
16:29	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 3232.
17:33	C. Los Molles U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 3233.
17:35	S/E Ovalle interruptor ET1 general de barra 1 de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 11,2 MW de consumos, según IF 3230.
17:38	S/E Ovalle cerrado interruptor ET1 general de barra 1 de 23 kV.
17:39	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recupera 1 MW de consumos.
17:40	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recuperan 0.4 MW de consumos.
17:41	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recuperan 6.5 MW de consumos.
17:47	Línea de 66 kV Portezuelo - La Esperanza interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3231.
17:50	C. Santa María sube a 355 MW y continúa limitada por pérdida de eficiencia de la turbina de vapor, según IL 1/2016.
17:57	Cerrada línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2.
18:09	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recupera la totalidad de los consumos.
18:23	C. Los Molles U-2 sincronizada en pruebas.
18:27	Cerrada línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.
18:54	Finaliza control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
19:02	S/E Quelentaro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Interruptor HT1 sin limitación.
19:06	S/E Carrera Pinto cerrado 52JS.
19:16	C. Ventanas 1 sincronizada en pruebas.
19:43	S/E Rauquén interruptor CT2 con solicitud de intervención de curso forzoso . Causa Informada: Reparación asociada a IF 3228/2016, según SICF 39981.
20:13	C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
20:56	S/E Rauquén interruptor CT2 cancela solicitud de intervención de curso forzoso.
21:09	S/E Rauquén transformador N° 1 de 66/15 kV, disponible y E/S.
22:22	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 326-327 y daños en crucetas, según IF 3235.
22:22	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor sólo en el extremo de S/E Cipreses, según IF 3236.
22:22	Cs. Cipreses, Isla, Curillínque y Ojos de Agua salen del servicio en forma intempestiva con 57, 62, 77 y 5 MW respectivamente, la frecuencia baja a 49,65 Hz. Causa informada: Falla de las líneas de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2, según IF 3238, 3242, 3244 y 3243.
22:22	S/E Linares interruptor AT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 32 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Linares, Chacahuín, Panimávida, Tap Linares Norte, Villa Alegre y EFE Villa Alegre. Causa informada: Coincidente con falla en líneas de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2, según IF 3234.
22:24	Cerrada línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2.
22:24	C. Isla queda indisponible, según IF 3241.
22:27	S/E Linares cerrado interruptor AT1 y normalizados los consumos de SS/EE Linares, Chacahuín, Panimávida, Tap Linares Norte, Villa Alegre y EFE Villa Alegre.
22:37	Cerrada línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1, tramo Cipreses - Curillínque.
22:40	Cerrada línea de 220 kV Guacolda - Maitencillo 2, finaliza trabajos programados por cambio de conductor, según SD 25355.
22:41	C. PFV Chañares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar falla del 30/11/2016 en circuito de producción, según SDCF 39781.
22:57	C. Guacolda U-5 sincronizada en pruebas.
23:11	C. Curillínque sincronizada.
23:22	C. Cipreses sincronizada.
23:36	C. Ojos de Agua sincronizada.
23:59	S/E Itahue cerrado interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2.

4.2. Otras Observaciones

Observación

Laguna del Maule el promedio de extracciones diarias fue de 26.02 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		
San Andrés Spa	Data scada	01/12/2016	02:06	01/12/2016	07:08
TRANSNET	S/E Fátima datos scada F/S.	01/12/2016	08:00	01/12/2016	09:29
TRANSNET	S/E Fátima datos scada F/S.	01/12/2016	14:17	01/12/2016	14:50
COLBUN	C. Canutillar data scada.	01/12/2016	16:59	01/12/2016	05:45
STS	Datos scada.	01/12/2016	20:10	01/12/2016	22:17
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
Hidroircay	Hot line F/S.	12/09/2016	19:50		
COMASA	Hot-line principal F/S.	16/10/2016	01:00		
COMASA	Hot-line alterno F/S.	20/10/2016	02:00		
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 01 de diciembre de 2016

Número	Tipo	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
38317	Subestación	AES GENER	Intervención	Programada	S/E RENCA		Se requiere realizar mantenimiento programado de sistema SCADA, en la ejecución de estos trabajos es posible que se generen intermitencia de datos.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 14:15:00	01/12/2016 14:15:00	01/12/2016 18:42:00
39527	Subestación	CHILECTRA	Intervención	Programada	S/E LOS ALMENDROS	S/E LOS ALMENDROS J4.	Apertura del desconector de 220 kV lado barra principal del paño a solicitud de AES-Gener	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 05:59:00	01/12/2016 11:23:00
38995	Subestación	CHILECTRA	Desconexión	Programada	S/E PANAMERICANA	BA S/E PANAMERICANA 12KV BP4.	Se realiza desconexión por cercanía durante trabajos de obras civiles.	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 00:17:00	01/12/2016 17:46:00
38991	Subestación	CHILECTRA	Desconexión	Programada	S/E PANAMERICANA	PANAMERICANA 110/12.5KV 22.4MVA 4R.	Se realiza desconexión por cercanía durante trabajos de obras civiles.	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 00:17:00	01/12/2016 17:46:00
38362	Subestación	CHILECTRA	Desconexión	Programada	S/E FLORIDA	S/E FLORIDA H8.	Apertura del desconector de 110 kV lado barra principal del paño a solicitud de AES-Gener	01/12/2016 05:00:00	01/12/2016 19:00:00	01/12/2016 06:19:00	01/12/2016 18:09:00
38344	Subestación	CHILECTRA	Intervención	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1.	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kV de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:58:00
38833	Subestación	CHILQUINTA	Desconexión	Programada	S/E LA CALERA	BA S/E LA CALERA 110KV.	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.	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:17:00	01/12/2016 17:31:00
37560	Subestación	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	Intervención	Programada	S/E SAG	SAG 220/13.2KV 75MVA T2.	Objetivo: Implementar cambios puntuales en ajustes de protecciones transformadores T1 y T2 (220/13.2 KV) en subestación Sag, de acuerdo a "Informe de falla S/E Sag, N°12027-01-EE-IT-022" enviado a Ernesto Huber el 19 de Julio del presente año.	01/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	01/12/2016 11:27:00	02/12/2016 20:00:00
38650	Subestación	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Programada	S/E MINERO	BA S/E MINERO 110KV BP1, BA S/E MINERO 110KV BP2.	Adicionalmente se protocolizarán las protecciones en subestación Sag de los paños JT1,J2,J3 con los ajustes vigentes e informados a CDEC SIC en dichos paños.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 17:06:00
38151	Subestación	COLBÚN	Intervención	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J1.	Se realizarán MPB a desconectores de Barra 80H9-1 y 80H9-2 de S/E Minero, para tal efecto se solicitara traspaso de carga de barra 1 a barra 2 y viceversa dependiendo del equipo a intervenir.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 17:06:00
37745	Subestación	COLBÚN	Desconexión	Programada	S/E MINERO	S/E MINERO H9.	Equipo:S/E San Luis. Paño J1 -TV Neh 2-TG Neh 3 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E San Luis: Mantenimiento programado a transformadores de medida y --- pararrayos del paño J1 (inspección visual, lectura de contadores y --- limpieza de cajas de control de los equipos que lo componen). --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV San Luis - TV C. Nehuenco 2/TG Nehuenco 3. --- Observaciones --- Trabajos a nivel de piso. ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 10:00:00	01/12/2016 09:31:00	01/12/2016 10:14:00
39781	Subestación	ELECTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Curso Forzoso	S/E CENTRAL CHAÑARES	S/E CENTRAL CHAÑARES HT1.	-Se solicita maniobras en paño H9 en S/E Minero, para desconexión de línea 110 kV Minero-Sewell N°2. Motivo: Trabajos de mantenimiento preventivo en paño H9.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 17:06:00
39418	Subestación	EMR	Intervención	Programada	S/E CENTRAL MONTE REDONDO		Desconexión de 52HT1 en Parque Solar Chañares, a consecuencia de interrupción del 30/11/2016, se requiere realizar trabajos en Barra MT por falla en circuito de producción.	01/12/2016 20:00:00	02/12/2016 07:00:00	01/12/2016 22:41:00	02/12/2016 06:37:00
39428	Subestación	GUACOLDA	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA		Se realizaron pruebas, cambios y orden de equipamiento en Rack de Comunicaciones y Datos de Central PEMR. En la cual existirá un lapso de 1 hora con pérdidas de datos y comunicaciones al Cdec.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:05:00	01/12/2016 17:55:00
37779	Subestación	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2.	Intervención en S/E Pan de Azúcar para verificar y/o reparar el funcionamiento del Sistema EDAG ERAG III, debido a fallas reiteradas de éste. DURANTE ESTE PERIODO SE REQUIERE EDAG ERAG FASE III FUERA DE SERVICIO	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 18:01:00
37451	Subestación	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2.	A solicitud de transelec no reconectar 52/J2. Motivo: Tratamiento anticorrosivo. Arrendo, aplicación de revestimiento y pintura epoxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Línea 220 KV. La Cebada - Pan de Azúcar.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 17:04:00
37426	Subestación	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J1.	A solicitud de transelec no reconectar 52/J1. Switch 79/J1. Motivo: Lavado de Aislación estructura 197b a 527. Línea 220 KV. Las Palmas - La Cebada	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 17:03:00
39518	Subestación	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Programada	TAP BUREO	TAP BUREO J1.	No reconectar 52/J1 en Sub estación Bureo, a solicitud de Transelec por trabajos de montaje, torque y armado de nueva estructura 474 (Nueva Sub estación Los Peumos de Transelc).	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:11:00	01/12/2016 20:59:00
38879	Subestación	STS	Intervención	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B4.	No reconectar interruptor 52B4 a solicitud de ENEL por faenas de corte y poda de arboles en faja de servidumbre en línea 66 kV Pitaquiung Osorno N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:56:00	01/12/2016 16:42:00
38876	Subestación	STS	Intervención	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B3.	No reconectar interruptor 52B3 a solicitud de ENEL por faenas de corte y poda de arboles en faja de servidumbre en línea 66 kV Pitaquiung Osorno N°1.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:56:00	01/12/2016 16:42:00
36233	Subestación	STS	Intervención	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	S/E CHOLGUAN JT1.	No reconectar interruptor 52JT1 a solicitud de Transelec por corte y poda de arboles en línea 220 kV Pangu Charrua	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:31:00	01/12/2016 16:52:00
39456	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E RAHUE		Equipo:S/E Rahue: SCADA Local --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Programación e integración de nuevos paños J3, J4, y JS al sistema de --- control, según la ingeniería en controladores de paño y protecciones --- principal y secundaria. (Pruebas de señalización simple y doble. Pruebas --- de Medición, Pruebas de enclavamientos). --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Rahue S. Auxiliares C. Continua O SCADA Local Rahue O S. --- Auxiliares C.Alterna (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Rahue. Obras por Decreto. ---	01/12/2016 08:00:00	04/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:40:00	04/12/2016 23:01:00
39446	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E POLPAICO	BA S/E POLPAICO 220KV SECCION 2.	Equipo:S/E Polpaico. Barra 220 kV sección 2. --- Tipo Trabajo:Análisis Fasorial --- Descripción del Trabajo --- S/E Polpaico: Pruebas de control y energización de Banco de CC/EE N° 1 --- de 220 kV. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Polpaico: El Jefe de Faena bloqueará la protección 50BF JCE1 --- mientras dure la intervención. Queda a disposición del Jefe de Faena --- interruptor 52JCE1. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- S/E Polpaico: Barra 220 kV sección 2. --- Observaciones --- Banco de CC/EE N°1 está fuera de servicio por falla de TP. --- Se reemplazó TP fallado y se habilitó protección de sobretensión --- residual (EAP N° 47/2016). ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 10:08:00	01/12/2016 15:15:00
39429	Subestación	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS JS.	Equipo:Paño Seccionador JS01-Los Vilos --- Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio --- Descripción del Trabajo --- S/E Los Vilos: Retiro Estructura Existente desde el patio. Montaje de --- Nuevo Interruptor 52JS, ensayos eléctricos protocolares, Conexión --- primaria del equipo. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Los Vilos: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos --- extremos de 52JS. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con Riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Los Vilos O Barra 220 kV, Sección 2-Los Vilos --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	30/12/2016 18:00:00	01/12/2016 11:55:00	20/12/2016 14:30:00
38613	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO E3.	Equipo:Paño Línea LE03, DDA-Inca de Oro --- Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adjacente Descripción del Trabajo --- Descripción del Trabajo --- línea y reemplazo reemplazo de conductor en --- línea 220 kV. Carrera Pinto - Diego de Almagro. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Paño Línea LE03, DDA-Inca de Oro --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	13/12/2016 18:00:00	02/12/2016 07:56:00	13/12/2016 19:55:00
38544	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR9 220/115/13.2KV 90MVA 1U.	Equipo:Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a --- distancia de pararrayos de transformadores. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:57:00	01/12/2016 11:50:00
38543	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR4 220/115/13.8KV 75MVA 1U.	Equipo:Tr. Trifásico 04, 220/110kV-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a --- distancia de pararrayos de transformadores. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Tr. Trifásico 04, 220/110kV-P. Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:57:00	01/12/2016 11:50:00

38542	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR3 220/115/13.8KV 75MVA 1U,	Equipo:Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar --- Tipo Trabajo: Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a --- distancia de pararrayos de transformadores. --- Restricciones: Restricción a la reconexión. --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:57:00	01/12/2016 11:50:00
38538	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 1 EN AIRE,	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo --- Tipo Trabajo: Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Maitencillo: Montaje de estructuras bajas para construcción de nuevo --- paño J17, de Parque Eólico SARCO. --- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Precaución a la reconexión. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	05/12/2016 20:00:00	01/12/2016 10:04:00	05/12/2016 18:30:00
38532	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 2,	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° 4707. --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 11:54:00	01/12/2016 17:22:00
38528	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 1,	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° 4707. --- 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 11:54:00	01/12/2016 17:22:00
38275	Subestación	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E LAGUNILLAS	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 390MVA,	Equipo: B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas --- Tipo Trabajo: Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Lagunillas: Limpieza de aislamiento y medidas a transformador de --- potencial J1 (TT/PP). --- Restricciones: Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo: Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Lagunillas: Instalar equipos de puesta a tierra en TPJ1 --- Instalaciones con riesgo --- S/E Lagunillas: Barra 220 kV, Sección 1 (Al inicio de la faena) --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 14:00:00	01/12/2016 09:26:00	01/12/2016 11:47:00
38274	Subestación	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E LAGUNILLAS	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 390MVA,	Equipo: B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas --- Tipo Trabajo: Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E Lagunillas: Investigar y corregir anomalía del sistema de --- refrigeración del Banco Autotransformador. --- Restricciones: Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo: Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Lagunillas: Se bloquean trips de las protecciones 50BF-52A4, 50BF-52A5, 50BF-52J1 y 50BF-52J2 --- Instalaciones con riesgo --- S/E Lagunillas: Barra 220 kV, Sección 1 O Barra 154 kV, Sección 1 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 14:00:00	01/12/2016 09:26:00	01/12/2016 12:10:00
37909	Subestación	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR4 220/13.8KV 10MVA 1U,	Equipo: S/E Charrúa: Transformador 04, 220/13,8kV --- Tipo Trabajo: Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Actualización del CTBC del transformador N°4. --- Restricciones: Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo: Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Charrúa: Instalar equipos de puesta a tierra a ambos lados del --- Transformador N°4. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Charrúa: Transformador 04, 220/13,8kV (Al término de la faena) --- Observaciones --- No Hay ---	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 22:00:00	01/12/2016 05:56:00	02/12/2016 19:38:00
37908	Subestación	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR4 220/13.8KV 10MVA 1U,	Equipo: Tr. Trifásico 04, 220/13,8kV Charrúa --- Tipo Trabajo: Otros trabajos --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Cambio de razón de transformación de corriente en --- controlador de paño. Verificación de protección 50BF-JT4 --- Restricciones: Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo: Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Charrúa: Bloqueo de 50BF-52JT4 --- Instalaciones con riesgo --- S/E Charrúa: Barra 220 kV, Sección 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:01:00	01/12/2016 18:21:00
37883	Subestación	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E ANCOA	ANCOA TR1 525/230KV 750MVA Unidad de reserva (TR1 y TR2),	Equipo: S/E Ancoa. TR Reserva 01-02 220/500kV --- Tipo Trabajo: Otros trabajos --- Descripción del Trabajo --- S/E Ancoa: Levantamiento de información de misas de relés Buchholz de --- unidades de reserva de autotransformadores 1 y 2. --- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo: Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Ancoa --- Delimitación de la zona de trabajo. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Ancoa: Banco ATR2, 220/500 kV (Al inicio de la faena) --- Observaciones --- Programa de mantenimiento de Equipos. ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 14:00:00	01/12/2016 08:53:00	01/12/2016 11:45:00
37873	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CHARRUA	MD S/E CHARRUA 220KV JT4 P,	Equipo: Tr. Trifásico 04, 220/13,8kV Charrúa --- Tipo Trabajo: Trabajos varios - Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Cambio de razón de transformación del TTCC en Medidor de --- facturación. --- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Charrúa: Bloqueo de 50BF-52JT4 --- --- Instalaciones con riesgo --- S/E Charrúa: Barra 220 kV, Sección 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:01:00	01/12/2016 18:21:00
37078	Subestación	TRANSELEC	Desconexión	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HT2,	Equipo: Paño Transformación HT02-Huasco --- Tipo Trabajo: Pruebas De Control --- Descripción del Trabajo --- S/E HUASCO: Medidas de aislamiento, Pruebas de control y limpieza de relés --- auxiliares a 52HT2. Sodi N° 4479. --- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo: Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Fusibles de control a disposición del jefe de faena y Bloqueo de --- arranque de 50BF. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- Barra 110 kV, Sección 1-Huasco. --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:35:00	01/12/2016 19:35:00
37018	Subestación	TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E ITAHUE	MD S/E ITAHUE 154kV A1 P,	Equipo: S/E Itahué: Medidor de Paño A1-Cipreses1 --- Tipo Trabajo: Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- S/E ITAHUE: REEMPLAZO MEDIDOR JEM-10, PAÑO A1, INSTALACIÓN DE BLOC DE --- PRUEBAS SCHNEIDER Y ANÁLISIS FASORIAL A ANTIGUO Y NUEVO MEDIDOR. --- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E ITAHUE: CORTOCIRCUITAR CORRIENTES DE ENTRADA A MEDIDOR JEM-10 PAÑO --- A1. --- NOTA: DURANTE EL RETIRO Y MONTAJE, CON PÉRDIDA DE INFORMACIÓN AL CNOT --- DE POTENCIAS P Y Q. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses-Itahué, Circuito 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- PROGRAMA DE OBRA DE SISTEMAS DE CONTROL "REEMPLAZO DE MEDIDORES" ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:20:00	01/12/2016 20:39:00
39780	Subestación	TRANSNET	Intervención	Curso Forzoso	S/E QUELENTARO	Debido a falla de hoy 01/12/2016 en S/E Quelentaro según IF 3223/2016, se requiere revisión de toda la S/E Quelentaro por intervención y revisión de SSA, Sistema de control y protecciones, cargador de baterías y reemplazo de Motor de cierre quemado del 52HT1 con Informe de Limitación 1670/2016.	01/12/2016 08:42:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 08:50:00	01/12/2016 19:02:00	
39522	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E HUALANE	Por motivo de cambio de UPS se realizará intervención en el sistema scada lo que provocará pérdida de la comunicación por un periodo de 3 minutos en cada intervención.	01/12/2016 19:00:00	01/12/2016 21:00:00	01/12/2016 16:53:00	01/12/2016 17:41:00	
39521	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E CURICO	Por motivo de cambio de UPS se realizará intervención en el sistema scada lo que provocará pérdida de la comunicación por un periodo de 3 minutos en cada intervención.	01/12/2016 15:00:00	01/12/2016 16:00:00	01/12/2016 19:30:00	01/12/2016 20:30:00	
39204	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E LOS ANGELES (TRANSNET)	Por trabajos del proveedor de comunicaciones de datos, consistentes en el reemplazo de la UPS ubicada en Los Angeles, se producirá una breve interrupción menor a 20 minutos en el nodo scada Los Angeles, afectando las SSEE Los Angeles, Manso de velasco y El aveallano.	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 16:53:00	01/12/2016 17:11:00	
39027	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PILLANLELBUN	Intervención SCADA notó Temuco producto de integración de nuevas señales asociadas a aumento de potencia en SE Pillanlelbus. Se intervirá el nodo SCADA Temuco por periodos de 5 minutos durante el transcurso de los trabajos.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:58:00	01/12/2016 19:53:00	
38887	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	En S/E Duqueco: Precaución operacional en interruptor 52J2 No reconectar de forma manual. Por trabajos de montaje y armado de nueva torre 474 asociada a LT 220kV Temuco-Duqueco. (Trabajos coordinados con Transelc)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 09:21:00	01/12/2016 19:54:00	
38864	Subestación	TRANSNET	Desconexión	Programada	S/E MOLINA	Realizar levantamiento de alambrado de control del Banco de Condensadores 52C9.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 10:39:00	01/12/2016 21:24:00	
38863	Subestación	TRANSNET	Desconexión	Programada	S/E MOLINA	Realizar levantamiento de alambrado de control del Banco de Condensadores.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 10:25:00	01/12/2016 21:24:00	
38510	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E QUINQUIMO	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.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:51:00	01/12/2016 19:36:00	

38215	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT.	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38214	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2.	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38213	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38212	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT.	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38210	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2.	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38209	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38204	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT.	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38203	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2.	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38202	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38201	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT.	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38200	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2.	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38192	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT.	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38191	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2.	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38190	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38189	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT.	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38188	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2.	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38187	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38073	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E ALTO JAHUEL	MD S/E ALTO JAHUEL 66KV B3 P.	De acuerdo a proyecto de reemplazo de medidores en instalaciones de Transmisión O'Higgins, se realizará el reemplazo del medidor asociado al paño B3 en S/E Alto Jahuel. Para esto, se consideran trabajos de alambrado y calado en panel de medición al interior de caseta de comando. Considera desconexión del paño, transfiriendo los consumos hacia S/E Fátima.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:13:00	01/12/2016 17:00:00
37985	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2.	A solicitud de TRANSELEC de acuerdo a sodi N°940 no reconectar 52J2 por faenas de d corte y poda de árboles en líneas 220 kv Duqueco - Temuco.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:26:00	01/12/2016 17:22:00
37948	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL A1.	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 periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:54:00	01/12/2016 16:45:00
37932	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2.	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37931	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37930	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT.	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37929	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT.	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37928	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2.	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37927	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, 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 Tinguirica- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01-12-2016 8:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00

37753	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR 66KV.	Precaución en interruptores 52HT 8/11, 52HT2 y bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H6, a solicitud de Transelec (SODI N° 4707), por trabajos en sus instalaciones.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 12:00:00	01/12/2016 17:28:00
36635	Subestación	TRANSNET	Desconexión	Programada	S/E TEMUCO	TEMUCO 230/69/13.8KV 75MVA 2.	S/E Temuco: Desconexión programada transformador T2 220/66 kv 75MVA por trabajos de mantenimiento preventivo en CDB2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:46:00	01/12/2016 19:00:00
36362	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E LAS COMPANIAS	S/E LAS COMPAÑIAS H2.	Precaución en interruptor 52H2, a solicitud de Transelec (SODI 4511), por trabajos en sus instalaciones.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:07:00	01/12/2016 16:09:00
36347	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MONTE RRICO	S/E MONTE RRICO A1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°808, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:26:00	01/12/2016 18:32:00
36328	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1.	A solicitud de Transelec, según SODI N°808, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:26:00	01/12/2016 18:32:00
35062	Subestación	TRANSNET	Intervención	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4.	A solicitud de ENEL (SODI N° 51) se bloquea la reconexión automática del interruptor 52B4 en S/E Duqueco por faenas de Roca, poda y corte de árboles en la totalidad de la línea faja de seguridad y servidumbre.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:56:00	01/12/2016 18:20:00
37793	Subestación	TRANSRUCATAYO S.A	Intervención	Programada	S/E PICHIRRAHUE	S/E PICHIRRAHUE	A solicitud de Transelec SODI N° 836 NO RECONECTAR 52J1 sin previo aviso al CNOT, por trabajos de roce en franja de servidumbre tramo Valdivia-Paillico.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:42:00	01/12/2016 18:06:00

Número	Tipo	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
37828	Línea	AES GÉNER	Desconexión	Programada	TAP LA LAJA - QUEL TEHUES 110KV	TAP LA LAJA - QUEL TEHUES 110KV C2.	Desconexión de circuito, para continuar con refuerzo estructural y extensión de Torres A.T. en tramo Laja Florida	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 06:11:00	02/12/2016 18:06:00
37825	Línea	AES GÉNER	Desconexión	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C2.TAP LA LAJA - MAITENES 110KV C2.VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C2.	Desconexión de circuito, para continuar con refuerzo estructural y extensión de Torres A.T. en tramo Laja Florida	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 06:11:00	02/12/2016 18:06:00
37616	Línea	AES GÉNER	Desconexión	Programada	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	SAN PEDRO - TAP PACHACAMA 110KV C1.TAP PACHACAMA - LA CALERA 110KV C1.TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C1.	Desconexión de circuito, para realizar revisión de herrajes y limpieza de aislación.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:13:00	01/12/2016 17:12:00
38821	Línea	CMPC CELULOSA	Intervención	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 Químico - Manual faja servidumbre con bloqueo a la reconexión 52J10 S/E Charrua 220kv - 52JL1 S/E Celulosa Laja 220 kv - 52J1 S/E SF Energía 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.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:45:00	01/12/2016 18:44:00
38727	Línea	CODELCO CHILE - DIVISION EL TEMIENTE	Desconexión	Programada	MINERO - SEWELL 110KV	MINERO - SEWELL 110KV C2.	Colbun solicita desconexión de circuito N°2 de línea Minero Sewella, para mantenimiento programado de equipos y control en S/E Minero	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:24:00	01/12/2016 16:54:00
38959	Línea	COLBUN	Desconexión	Programada	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C2.	Trabajos de podas de árboles entre las estructuras N° 10 a 12 en la zona, estos trabajos los ejecutara personal del Fundo el retro, por lo que se requiere la línea desconectada.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 11:15:00	01/12/2016 17:16:00
37843	Línea	COLBUN TRANSMISION ELECTRICA	Intervención	Programada	CANDELARIA - COLBUN 220KV	CANDELARIA - COLBUN 220KV C1,CANDELARIA - COLBUN 220KV C2.	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	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 20:25:00
38801	Línea	PANGUIPULLI	Intervención	Programada	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C1,PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C2.	no reconectar interruptor 52B1 y 52B2 por trabajos de poda en los ctos 1 y 2 de Pilmaiquen - Osorno	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:53:00	01/12/2016 16:45:00
39010	Línea	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4.	LÍNEA 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	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 07:48:00	01/12/2016 16:03:00
38993	Línea	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2.	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. □ LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDAA ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5, 52J6	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 07:48:00	01/12/2016 15:40:00
38645	Línea	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4.	Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J10 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J10	01/12/2016 10:30:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 09:49:00	01/12/2016 18:41:00
38643	Línea	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4.	A solicitud de Transelec, en S/E Maitencillo se requiere realizar levantamiento de circuitos indicadores de posición de equipos. Con sistema energizado	01/12/2016 10:30:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 09:49:00	01/12/2016 18:41:00
36133	Línea	STS	Intervención	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1.	A solicitud de Transelec, en S/E Maitencillo se requiere realizar levantamiento de circuitos indicadores de posición de equipos. Con sistema energizado	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 08:46:00	01/12/2016 14:10:00
39188	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL SALADO - CHANARAL 23KV	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1.	Equipo: L 023KV El Salado-Chañaral, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación -- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 170. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- L 023KV El Salado-Chañaral, C1 --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:40:00	01/12/2016 18:04:00
38525	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1.	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. Sodí N° 4737. --- 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 18:03:00
38459	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	VALDIVIA - RAHUE 220KV	VALDIVIA - RAHUE 220KV C1.	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, ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:08:00
38437	Línea	TRANSELEC	Desconexión	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1.	Equipo:L 220KV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Tipo Trabajo:Otros trabajos --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de conductor Flint por AAAC DOVE, preparación de tendido --- (poleas, muertos), tendido conductor, engrampado, templado, Remates. --- Cruce sobre alimentador Inca de Oro en vano 660 - 661. --- Restricciones:Equipo Indispensable --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Estructuras 582 y 777, adicionalmente se instalaran bloques en tramos --- a intervenir. --- Instalaciones con Riesgo --- L 220KV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	13/12/2016 18:00:00	02/12/2016 07:48:00	13/12/2016 19:55:00
38436	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON GOYO - LAS PALMAS 220KV	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2.DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2	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. Sodí N° 4717 y 4727. --- 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 --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y pintura ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 18:03:00
38233	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	DUQUECO - TEMUCO 220KV	DUQUECO - TAP BUREO 220KV C1,TAP BUREO - TEMUCO 220KV C1.	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. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:04:00	01/12/2016 17:25:00
38231	Línea	TRANSELEC	Intervención	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.	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 ó Línea 220kv Valdivia-Puerto Montt C2 ó --- Línea 220 kv Rahue- Puerto Montt (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con TRANSRUCATAYO. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea, ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:08:00

37905	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L1	CHARRUA - ANCOA 500KV L1 C1,	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. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:03:00
37902	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1,	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. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 17:44:00
37900	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2,	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 la línea. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:12:00
37899	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CAIDA 220KV C2,ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2,	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. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 17:44:00
37896	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1,ABANICO - TRUPAN 154KV C1,ABANICO - TRUPAN 154KV C2,	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. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 17:32:00
37894	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1,	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. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:12:00
37891	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1,MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1,	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. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 17:35:00
37890	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1,	Equipo:S/E Charrúa: Paño J6- Concepción --- Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Tendido de conductor entre caseta del paño e interruptor --- para habilitar reconexión automática --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- L 220KV Charrúa-Concepción, C1 (durante la faena) --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 09:00:00	03/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:54:00	02/12/2016 15:34:00
37886	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2,PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2,TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2,SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2,	Equipo:Línea 220kV Pangué - Charrúa --- 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 se instalan --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Pangué-Charrúa (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 16:52:00
37870	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2,	Equipo:Línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Tipo Trabajo:Solicitud por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Cobán S.A. para efectuar Tendido Fibra Óptica 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 Cobán S.A. sobre la línea, para trabajos de --- instalación de Fibra Óptica en cable de guardia de ésta. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 18:56:00
37864	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1,TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1,TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1,	Equipo:L 220kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Cobán S.A. para efectuar Tendido Fibra Óptica 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 Cobán S.A. sobre la línea, para trabajos de --- instalación de Fibra Óptica en cable de guardia de ésta. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 18:56:00
37727	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	TAP QUINENCO - BOCAMINA 154KV C1,LAGUNILLAS - TAP QUINENCO 154KV C1,TAP QUINENCO - CORONEL 154KV C1,	Equipo:Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de Aislación y Cruzetas 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 ó Línea 220KV Bocamina --- Lagunillas (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 16:45:00
37726	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Bocamina-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de Aislación y Cruzetas 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 ó Línea 220KV Bocamina --- Lagunillas (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 16:45:00
37142	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,	Equipo:L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protecc --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: paño J1, DDA-CPI sistema 2, cambio de ajustes de --- la protección 21-21N según EAP 77/2016 y verificación de los --- cambios por Omicron. --- Restricciones:Protección inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- TRIP PROTECCIÓN FUERA DE SERVICIO. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 Y Barra 220 kV, Sección 1-D. --- Almagro. --- Observaciones --- No Hay ---	01/12/2016 13:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 23:01:00	02/12/2016 03:33:00
37141	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,	Equipo:L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protecc --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: paño J1, DDA-CPI sistema 1, cambio de ajustes de --- la protección 21-21N según EAP 77/2016 y verificación de los --- cambios por Omicron. --- Restricciones:Protección inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E D. Almagro: TRIP PROTECCIÓN FUERA DE SERVICIO. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 Y Barra 220 kV, Sección 1-D. --- Almagro. --- Observaciones --- No Hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 12:30:00	01/12/2016 12:46:00	01/12/2016 19:10:00
37128	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1,TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1,	Equipo:L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 001 a 17 172 -sod 4853. --- 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. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:36:00	01/12/2016 12:20:00

37077	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	LAS COMPANIAS - MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1, INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1, LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1, ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1, PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1, TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1.	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° 4511. --- 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. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:57:00	01/12/2016 16:13:00
37076	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1.	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 4643 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. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:07:00
37075	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	LA CEBADA - LAS PALMAS 220KV	TAP MONTE REDONDO - LAS PALMAS 220KV C1, LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1.	Equipo: L 220KV LPA-MRE-LCE, C1 --- Tipo Trabajo: Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 197B a 527. --- (SODI 4623 a M. Redondo), (SODI 4628 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 - Don Goyo y Tap-off Monte Redondo. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:07:00
37074	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2.	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 4648 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. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:07:00
37073	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	DON GOYO - LAS PALMAS 220KV	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2, DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2.	Equipo: L 220KV LPA-TAI-DGO, C2 --- Tipo Trabajo: Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 197B a 527. --- (SODI 4633 a Talinay), (SODI 4638 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. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:07:00
37022	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2, EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2, TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2, VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2.	Equipo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2 --- Tipo Trabajo: Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas y placas peligro muerte --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kV Cipreses-Itahue, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de obras de líneas. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:04:00
37006	Línea	TRANSELEC	Intervención	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.	Equipo: Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 --- Tipo Trabajo: Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas y placas peligro muerte --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kV Cipreses-Itahue, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de obras de líneas. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:04:00
36869	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2, VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2, TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2, TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2, TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2, TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2, TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2.	Equipo: Línea 154KV TIN-RAN-AJA, Circuito 2 --- Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos --- 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:26:00	01/12/2016 17:27:00
36868	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1.	Equipo: Franja Servidumbre L 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo: Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca 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 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:17:00	01/12/2016 17:33:00
36862	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1, VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1, TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1, TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1, TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1, TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1, TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1, TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1.	Equipo: Línea 154KV TIN-RAN-AJA, Circuito 1 --- Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos --- 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:26:00	01/12/2016 17:27:00
36857	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 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.	Equipo: Franja Servidumbre L 154KV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo: Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en franja de servidumbre --- 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:40:00
36852	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2.	Equipo: Franja Servidumbre L 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo: Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca 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 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:17:00	01/12/2016 17:33:00
36850	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1, VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1, TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1, TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1, TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1, TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1, TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1, TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1.	Equipo: Franja Servidumbre L 154KV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo: Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en franja de servidumbre --- 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:40:00
36744	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 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.	Equipo: L 154 kV Ting-Ranc-AJA 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 - Alto Jahuel 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con TRANSNET. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:02:00	01/12/2016 18:40:00
36743	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2.	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. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:02:00	01/12/2016 18:10:00
36740	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1.	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. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:02:00	01/12/2016 18:10:00

						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.	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. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:02:00	01/12/2016 18:40:00
36738	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV						
36730	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C2,LAMPA - POLPAICO 220KV C2.	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. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:44:00
36727	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C1,LAMPA - POLPAICO 220KV C1.	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. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:44:00
36684	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2.	Equipo:Franja Servidumbre L. 220kV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbres de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:17:00	01/12/2016 18:25:00
36678	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1,TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1.	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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:40:00
36675	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2,VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2.	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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:40:00
36673	Línea	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1.	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:Restricción a la reconexión --- 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 ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:17:00	01/12/2016 18:25:00
39238	Línea	TRANSNET	Intervención	Programada	OVALLE - ILLAPEL 66KV	OVALLE - PUNTAQUI 66KV C1.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 en S/E Ovale. El Bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:41:00	01/12/2016 21:18:00
38888	Línea	TRANSNET	Desconexión	Programada	EL PENON - OVALLE 110KV	EL PENON - OVALLE 110KV C2.	Desconexión de circuito El Peñón - Ovale N°2, para conexión de by pass auxiliar entre estructuras 65 y 69, durante faena de reemplazo de estructuras. Estos modificaciones se realizan a solicitud del MOP, debido a construcción de doble vía entre Ovale y Coquimbo. Se considera bloqueo de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón y precaución en interruptor 52H2 de S/E Ovale. Durante la desconexión, los consumos de SSEE Ovale y Monte Patria, serán respaldados a través del circuito El Peñón - Ovale N°1, además se considera transferir los consumos de Puntaqui (110 y 66 kV) y El Saucé hacia el nodo Choapa.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:20:00	01/12/2016 10:25:00
38848	Línea	TRANSNET	Intervención	Programada	COPIYAPU - GALLEGUILLOS 110KV	COPIYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1.	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.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:07:00	01/12/2016 16:58:00
38482	Línea	TRANSNET	Desconexión	Programada	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1.	Desconexión LT Quillota-Marbella. Mantenimiento de estructuras N°21 a la estructura N°25. Se considera respaldar los consumos asociados a las SS.EE. Marbella, Casas Viejas y Cabildo a través del cierre del interruptor 52HS acoplador de barra de SE Quinquimó.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 07:10:00	01/12/2016 18:54:00
37161	Línea	TRANSNET	Desconexión	Programada	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV	TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1,RANCAGUA - DOLE 66KV C1,DOLE - TAP INDURA 66KV C1.	Se requiere la desconexión de la línea 66kV Alto Jahuel - Buiñ por faenas de mantenimiento preventivo a las instalaciones. Adicionalmente se realizarán faenas de mantenimiento preventivo en equipos de asociados al paño B3 de S/E Alto Jahuel.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 06:28:00	01/12/2016 19:32:00
34939	Línea	TRANSNET	Desconexión	Programada	ALTO JAHUEL - BUIÑ TRANSNET 66KV	ALTO JAHUEL - BUIÑ TRANSNET 66KV C1.	Se requiere la desconexión de la línea 66kV Alto Jahuel - Buiñ por faenas de mantenimiento preventivo a las instalaciones. Adicionalmente se realizarán faenas de mantenimiento preventivo en equipos de asociados al paño B3 de S/E Alto Jahuel. Los consumos del transformador N°1 de S/E Buiñ serán transferidos hacia el paño B6 de S/E Fátima.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:12:00	01/12/2016 15:13:00

Número	Tipo	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Central	Unidad	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
39417	Central Generadora	ALMEYDA SOLAR	Intervención	Programada	SOLAR DIEGO DE ALMAGRO	SOLAR DIEGO DE ALMAGRO.	Pruebas efectivas de variaciones de generación a travez del PPC, controlador de potencia del parque. Se requiere celdas de generación deshabilitada generando de acuerdo a recurso. Las variaciones serán coordinadas con el CDC	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:48:00	01/12/2016 19:00:00
39325	Central Generadora	COLBÚN	Intervención	Programada	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO 2.	Cambio de fuente de poder tablero armario PLC control gobernador de velocidad y automatización.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 15:00:00	01/12/2016 10:00:00	01/12/2016 19:17:00
38956	Central Generadora	COLBÚN	Intervención	Programada	CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	medición de pérdida en sello eje turbina unidades 1, 2, 3 y 4, al 50, 75 y 100%.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 14:00:00	01/12/2016 10:00:00	01/12/2016 15:23:00
38953	Central Generadora	COLBÚN	Intervención	Programada	LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Cambio STS N°2 Sala de control complejo Aconcagua. Al realizar este cambio quedaran sin alimentación los siguientes equipos. *Memborg Lan-Time M 3000 (Señal Horario). *Hirschmann mach 102-8T. (Switch señal unidades a PC operador). *Convertor de Medios TP-Link MC110CS. (SAP e Internet todo complejo Aconcagua)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 15:57:00	01/12/2016 19:17:00
38306	Central Generadora	COLBÚN	Intervención	Programada	ANTILHUE TG	ANTILHUE 2.	Ejecución de mediciones Isocinéticas en la unidad N°2 de Antilhue, se requiere operar la unidad a lo menos 4 horas continuas para las mediciones y toma de Material Particulado, de acuerdo a este ensayo.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 15:17:00
36583	Central Generadora	COLBÚN	Intervención	Programada	NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA	Se requiere carga entre 260 y 293 MW entre las 09:00 y las 19:00 para mediciones ambientales comprometidas con la autoridad	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 19:00:00	01/12/2016 09:09:00	01/12/2016 12:29:00
39782	Central Generadora	ELECTRICA PANGUIPULLI	Desconexión	Curso Forzoso	CHAÑARES	CHAÑARES,CHAÑARES,CHAÑARES,CH AÑARES.	Desconexión de 52ET1 en Parque Solar Chañares, a consecuencia de interrupción del 30/11/2016, se requiere realizar trabajos en Barra MT por falla en circuito de producción.	01/12/2016 20:00:00	02/12/2016 07:00:00	01/12/2016 22:41:00	02/12/2016 06:37:00
39375	Central Generadora	ENDESA	Desconexión	Programada	DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO 1.	S/E Diego de Almagro: Paño 52HT1 Turbo-Gas N°1: Certificación partida en Negro y Cierre Interruptor Contra Barra Muerta. Se reponen maniobras para realizar arranque normal y sincronizar la Unidad hasta carga base.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 13:00:00	01/12/2016 08:20:00	01/12/2016 11:10:00
39362	Central Generadora	ENDESA	Intervención	Programada	SAN ISIDRO II	SAN ISIDRO II TV.	Ejecutar Mantenimiento Operacional Valvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:56:00	01/12/2016 12:28:00
39322	Central Generadora	ENDESA	Desconexión	Programada	CIPRESES	CIPRESES 3.	UNIDAD N°3: ELIMINAR FILTRACIÓN DE AGUA POR TUBERÍA EN PRESIÓN E INSPECCIÓN Y REPARACIÓN DE VÁLVULA DE VACIADO TUBERÍA	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 07:58:00	01/12/2016 20:49:00

39305	Central Generadora	ENDESA	Intervención	Programada	BOCAMINA	BOCAMINA ,	Caldera: Limpieza: Tomas de señales de Flujo de aire, señales de alarma y bloqueo de la depresión cámara de combustión.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 12:00:00	01/12/2016 09:18:00	01/12/2016 12:55:00
39361	Central Generadora	EÓLICA CANELA	Desconexión	Programada	CANELA II	CANELA 2 29,	Aerogenerador G06. Mantenimiento preventivo menor mecánico/eléctrico (inspecciones, mediciones y limpieza general)	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 09:08:00	01/12/2016 17:13:00
38806	Central Generadora	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA	GUACOLDA 4,	Limitada en 60 MW por proceso de validación de equipo CEMS MR □	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 19:00:00	01/12/2016 08:50:00	01/12/2016 17:55:00
38894	Central Generadora	LUZ DEL NORTE	Desconexión	Programada	LUZ DEL NORTE	LUZ DEL NORTE.	Desconexión Planta Solar Fotovoltaica Luz del Norte. □ Desenergización switchgear 23 kV y apertura del interruptor 52J1 x conexión cables de poder del Banco condensador a las celdas 52E4 y 52E8.	01/12/2016 20:00:00	02/12/2016 08:00:00	01/12/2016 20:20:00	02/12/2016 02:03:00
38305	Central Generadora	PUNTA PALMERAS	Desconexión	Programada	EÓLICA PUNTA PALMERAS	CENTRAL COMPLETA	Desconexión de la Central por trabajos en el paño de 220 kV. Revisión del seccionador 89J1 en ST Punta Palmeras. Aplicación de Silicona elastomérica en aisladores de dicha instalación. Condiciones: Abierto paño J1 S/E Punta Palmeras y paño J9 S/E Las Palmas. Asociado a SD 38304.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 20:00:00	02/12/2016 08:20:00	02/12/2016 21:41:00

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la(s)
empresa(s) Enel Distribución S.A.

Número:

3229

Solicitante:

Jaime Soto

Empresa:

CHILECTRA

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

SAN BERNARDO - MALLOCO 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - SAN BERNARDO - MALLOCO 110KV C1
Nombre : SAN BERNARDO - MALLOCO 110KV C1
Fecha Perturbacion : 01/12/2016 12:54
Fecha Normaliza : 01/12/2016 14:46
Protección : Sobrecorriente residual
Interruptor : 110 kV
Consumo : 48
Comentario : Sin comentario

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Calera de Tango
Talagante
Peñaflor

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Máquina retroexcavadora hace contacto con red AT provocando un cortocircuito en el vano 14-15

Causas

-Fenómeno Físico: Maquinaria de trabajo pesado
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Protección de sobrecorriente temporizada residual
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Retroexcavadora hace contacto con red AT provocando cortocircuito.
-Elemento: Sin daños.
-Fenómeno Eléctrico: Sin comentario
-Operación de los interruptores: Sin comentario

Observaciones:

-Observaciones: Sin comentario
-Acciones Inmediatas: Se verificó la red AT sin daños
-Hechos Suciedidos: Retroexcavadora hace contacto con la fase roja de la línea 110 kV San Bernardo-Mallico y provoca su operación automática quedando sin servicio la S/E Mallico.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No es necesario
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No hay.

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CHILECTRA / Perd. Estm. de Potencia: 48 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:


01/12/2016 12:54

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

01/12/2016 14:46


Fechas / Horas Efectiva Retorno:

01/12/2016 14:43

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 Informe Definitivo 03229.zip (/informe_fallas/download_file/58407a5be10e463b4dcabe8c/Informe Definitivo 03229.zip)

12/12/2016 18:13:04

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la(s) empresa(s) Enel Distribución S.A.



Informe de Falla Definitivo N° 03229/2016

Desconexión automática de la línea 110 kV San Bernardo – Malloco.

01 de Diciembre de 2016, a las 12:54 horas

Zona: Región Metropolitana

Área Operación de Red |
Subgerencia Operaciones y Mantenimiento |

21 de diciembre de 2016

1 Causa u origen de la falla

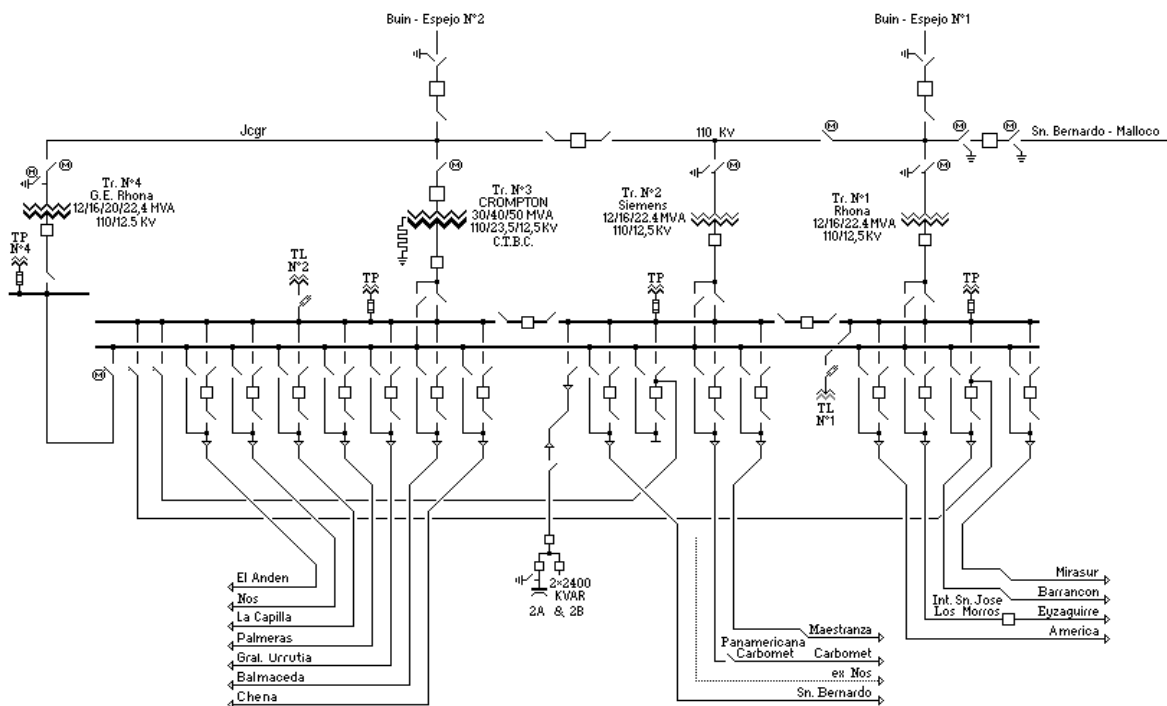
Desconexión automática de la línea 110 kV San Bernardo - Malloco, debido a una falla monofásica en vano 14-15, originada por reducción de la distancia eléctrica entre la línea y máquina retroexcavadora de terceros.

2 Instalaciones afectadas

2.1 Estado y configuración en los momentos previos.

Esquema y carga normal.

2.2 Diagrama simplificado



2.3 Zona geográfica

13122 Peñalolén, Santiago.

3 Pérdidas de generación

No aplica.

4 Pérdidas de consumo

Lugar	Lugar o Equipo	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh
Subestación San Bernardo	Cto. 110 kV San Bernardo - Malloco	01/12/2016	12:54	01/12/2016	14:46	48.000	89.600

5 Cronología de eventos

5.1 Eventos durante la evolución de la falla

- A las 12:54 horas, se produce la desconexión automática de la línea 110 kV San Bernardo – Malloco.

5.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- A las 13:00 horas, se abre interruptor 110 kV de la línea San Bernardo - Malloco.
- A las 14:43 horas, se cierra interruptor 110 kV de la línea San Bernardo - Malloco.

5.3 Registros sistema Scada



Mensajes SCADA.xls

6 Esquemas de protección y control

6.1 Detalle de las protecciones operadas:

Subestación San Bernardo:

Protección de distancia, fase roja a tierra, zona 1.

6.2 Registros de falla

Se adjunta registro oscilográfico de la protección mencionada en el punto anterior.



Oscilos

6.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:

De acuerdo a las características de la falla, ubicación y análisis de los registros obtenidos de las protecciones, se concluye que esta operó en forma correcta.

7 Análisis conjunto

Siendo las 12:54 horas, del día jueves 01 de diciembre de 2016, se produce la desconexión automática de la línea 110 kV San Bernardo - Malloco, debido a una falla monofásica en vano 14-15, originada por la reducción de distancia eléctrica entre la línea y máquina retroexcavadora, causando una descarga eléctrica entre fase y tierra.

De acuerdo a las características de la falla, ubicación y análisis de los registros obtenidos de las protecciones, se concluye que esta operó en forma correcta.

8 Otros antecedentes

8.1 Reiteración de la falla
No aplica.

8.2 Acciones correctivas CP
No aplica.

8.3 Acciones correctivas LP
No aplica.

8.4 Código de falla

Fenómeno Físico	DIS6	Ruptura de capacidad dieléctrica
Elemento ID	TX2	Conductores
Fenómeno eléctrico ID	DI21N	Distancia residual
Modo ID	13	Opera según lo esperado

S/E San Bernardo: Línea San Bernardo – Malloco

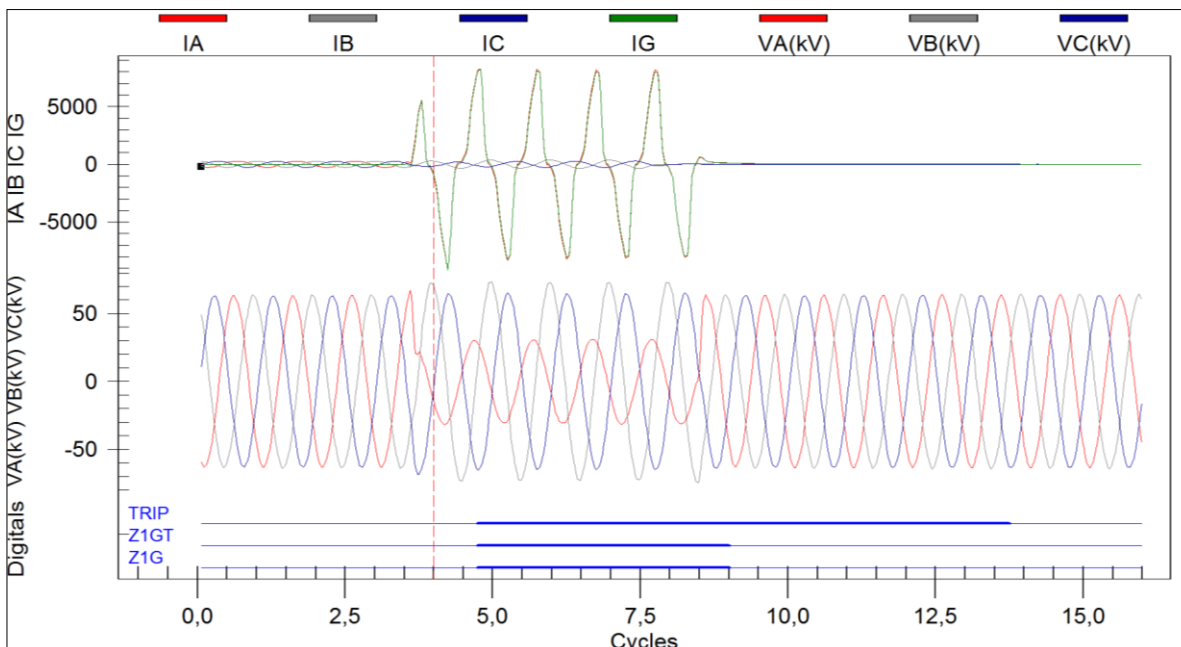


Fig. 1 Registro oscilográfico y activación de señales digitales protección primaria

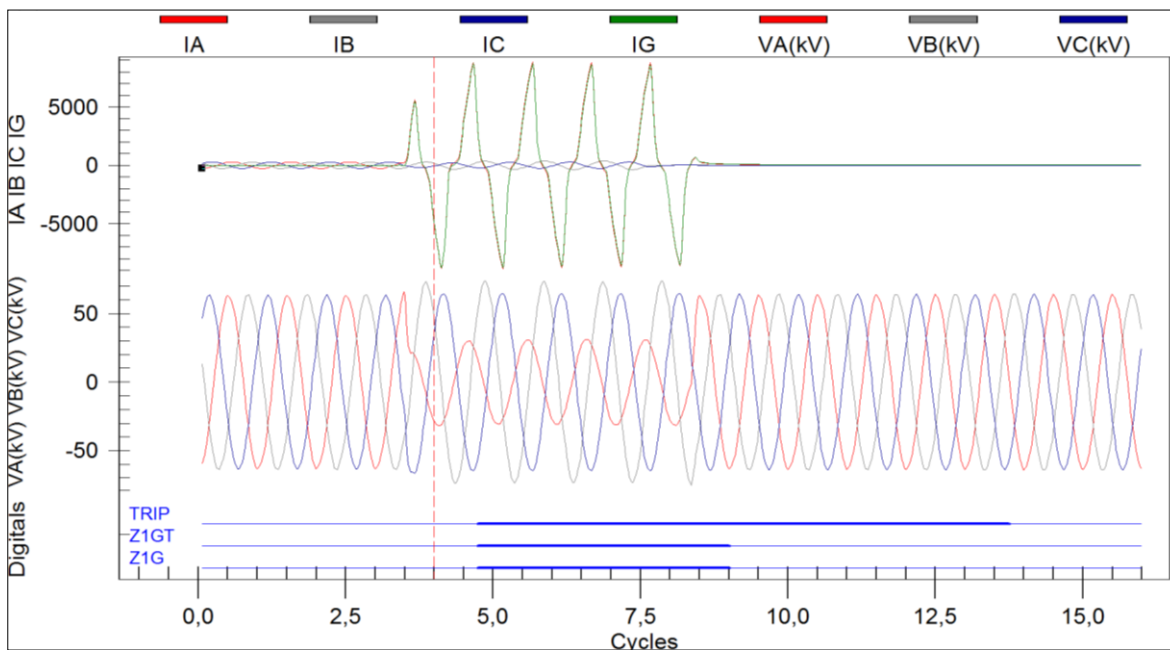


Fig. 2 Registro oscilográfico y activación de señales digitales protección secundaria

Señales Digitales:

- Z1G : arranque primera zona unidad de distancia residual.
- Z1GT : orden de apertura primera zona unidad de distancia residual.
- TRIP : orden de apertura.

Mallico	110	cCTBC03	C_BTAP	AlarmSt	0,00					01.12 14:46:48	Mallico	110	Tap Trans Bajando TAP	open						
Mallico	23	BP3	Vlim	U1limV B	24,10	24,20	25			01.12 14:46:50,558	Mallico	23	KV Barra Principal #3	Lim S1 Voltaje	24.1 by	24.2Normal				
Mallico	110	cCTBC03	TAP_SB	TapPos	15,00					01.12 14:46:51,000	Mallico	110	KV Tap Transformador #3	Posici'ambiador de	15					
Mallico	23	BP3	Vlim	U1limV B	24,10	24,20	25	mgg	M07P	01.12 14:47:02,580	Mallico	23	KV Barra Principal #3	Lim S1 Voltaje	24.1 by	24.2Normal	R mgg	M07P	P	
Mallico	12	BP1	Vlim	L3LimV B	12,40	11,40	3	mgg	M07P	01.12 14:47:02,580	Mallico	12	KV Barra Principal #1	Lim I3 Voltaje	12.4 by	11.4Normal	R mgg	M07P	P	
Mallico	12	BP1	Vlim	L2LimV B	12,40	11,40	2	mgg	M07P	01.12 14:47:02,580	Mallico	12	KV Barra Principal #1	Lim I2 Voltaje	12.4 by	11.4Normal	R mgg	M07P	P	
Mallico	No Volt	AL SSAA	C_AL06	AlarmSt	0,00					01.12 14:48:49,828	Mallico	*****	SS/AA	Alarma Cuadro Anuncia	Normal					
Mallico	No Volt	AL SSAA	C_AL06	AlarmSt	0,00					01.12 14:48:49	Mallico	No V SS/AA	Alarma Cuadro Anunci	open						
Mallico	23	Adesol	Int1	Status	1,00			mgg	M07P	01.12 15:06:41,574	Mallico	23	KV Alim. Autop. del Sol	Estado del Interruptor	Cerrado	RC	mgg	M07P	P	
Mallico	23	Adesol	Int1	Status	1,00					01.12 15:06:41	Mallico	23	KV Alim. Autop. del Sol	Estado del	close					
Mallico	23	RAAdesol	RecoAuto	StatusEq	1,00					01.12 15:06:46,639	Mallico	23	KV Alim. Autop. del Sol	Reco.Auto. Interruptor	Conctda.					
Mallico	23	RAAdesol	RecoAuto	StatusEq	1,00					01.12 15:06:46	Mallico	23	KV Alim. Autop. del Sol	Reco.Auto.	close					
Mallico	23	EmosMall	Qlim	U1limV B	6,40	6,00	25			01.12 17:01:42,116	Mallico	23	KV Alim. Emos Mallico	Lim S1 Potencia React	6.4 by	6.0Violado				
Mallico	23	EmosMall	Qlim	U1limV B	6,40	6,00	25			01.12 17:01:55,526	Mallico	23	KV Alim. Emos Mallico	Lim S1 Potencia React	6.4 by	6.0Normal				
Mallico	23	EmosMall	Qlim	U1limV B	6,40	6,00	25	mgg	M07P	01.12 17:01:56,716	Mallico	23	KV Alim. Emos Mallico	Lim S1 Potencia React	6.4 by	6.0Violado	R mgg	M07P	P	
Mallico	23	EmosMall	Qlim	U1limV B	6,40	6,00	25	mgg	M07P	01.12 17:01:59,958	Mallico	23	KV Alim. Emos Mallico	Lim S1 Potencia React	6.4 by	6.0Normal	R mgg	M07P	P	
Mallico	110	cCTBC03	TAP_SB	TapPos	1,00			mgg	M07P	01.12 18:13:40,181	Mallico	110	KV Tap Transformador #3	Posici'ambiador de	Subir	RC	mgg	M07P	P	
Mallico	110	cCTBC03	C_STAP	AlarmSt	1,00					01.12 18:13:41,208	Mallico	110	KV Tap Transformador #3	Subiendo TAP	Alarma					
Mallico	110	cCTBC03	C_STAP	AlarmSt	1,00					01.12 18:13:41	Mallico	110	KV Tap Transformador #3	Subiendo TAP	close					
Mallico	110	cCTBC03	C_STAP	AlarmSt	0,00					01.12 18:13:46,469	Mallico	110	KV Tap Transformador #3	Subiendo TAP	Normal					
Mallico	110	cCTBC03	C_STAP	AlarmSt	0,00					01.12 18:13:46	Mallico	110	KV Tap Transformador #3	Subiendo TAP	open					
Mallico	110	cCTBC03	TAP_SB	TapPos	16,00					01.12 18:13:48,000	Mallico	110	KV Tap Transformador #3	Posici'ambiador de	16					