

## Estudio para análisis de falla EAF 367/2016

### "Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E El Maitén "

Fecha de Emisión : 29-11-2016

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

##### a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	08-11-2016
Hora	10:51:00

##### b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	4.28
-----------------------------	------

##### c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo falla en el alimentador 13.2 kV Lumbreras de S/E El Maitén, originando la apertura del alimentador Soinca de dicha S/E, el cual se encontraba suministrando los consumos de la barra 13.2 de S/E El Maitén desde S/E Bajo Melipilla, por medio de la interconexión en redes MT con el alimentador Vicuña Mackenna de esta última S/E.

##### c.1 Fenómeno físico:

OPE6: Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución

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

##### c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

##### c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51: Protección temporizada de sobrecorriente de fase

##### c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

##### d. Comuna donde se presenta la falla :

13501: Melipilla

#### 2. Descripción del equipamiento afectado

##### a. Sistema de Generación

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

Total : MW

##### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Barra 13.2 kV S/E El Maitén		10:51	11:01

### c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
El Maitén (alimentador Lumbreras)	1.38	0.020	10:51	11:14
El Maitén (alimentador Pomaire)	1.60	0.023	10:51	11:03
El Maitén (alimentador Chiñigüe)	1.30	0.018	10:51	11:04

**Total : 4.28 MW 0.061%**

- Las horas y montos corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
El Maitén (alimentador Lumbreras)	CGE	Regulado	1.38	0.38	0.52
El Maitén (alimentador Pomaire)	CGE	Regulado	1.60	0.20	0.32
El Maitén (alimentador Chiñigüe)	CGE	Regulado	1.30	0.22	0.29

**Clientes Regulados : 1.13 MWhr**

**Clientes Libres : 0.00 MWhr**

**Total : 1.13 MWhr**

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 7052 MW

#### Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

#### Operación Programada

En anexo Nº 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 08 de Noviembre de 2016.

#### Operación Real

En anexo Nº 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 08 de Noviembre de 2016.

#### Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo Nº 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 08 de Noviembre de 2016.

#### Mantenimientos

En anexo Nº 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de Noviembre de 2016.

## Estado y configuración previo a la falla

Por maniobras de recuperación de servicio asociadas a falla en la línea 66 kV Paine – Isla de Maipo de las 05:57 horas (EAF 366-2016), la topología en el sistema de transmisión era la siguiente:

- 52B3 de S/E Paine abierto.
- 89B2 de S/E Isla de Maipo cerrado.
- 52CT1 de S/E El Maitén abierto.
- El alimentador Vicuña Mackenna de S/E Bajo Melipilla se encontraba suministrando los consumos de la barra 13.2 kV de S/E El Maitén, a través de una interconexión en redes de MT con el alimentador So inca de S/E El Maitén.

## Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A.:

"Siendo las 10:51 hrs. del día 08 de noviembre del 2016, se produce la desconexión forzada de interruptor 52C1 en SE El Maitén, en momento que se encontraban transferidos todos los consumos de esta subestación hacia el alimentador Vicuña Mackenna, paño C3, de SE Melipilla, a través de interruptor 52C1 de SE El Maitén (Ver Anexo 2). En ese momento interruptor 52C1 actuaba como general de barra MT de SE El Maitén con su reconexión bloqueada.

Luego de esto Despacho CGED informa al COT Transnet que se ha producido una falla en redes MT de alimentador Lumberas, 52C2 de SE El Maitén, por lo que se procede a realizar procedimiento de recuperación de Barra MT.

Se energiza la Barra MT de SE El Maitén, a las 11:01 hrs. mediante el cierre de interruptor 52C1, previa apertura manual de todos los interruptores de cabecera MT.

Finalmente se recupera la totalidad de los consumos a las 11:14 hrs."

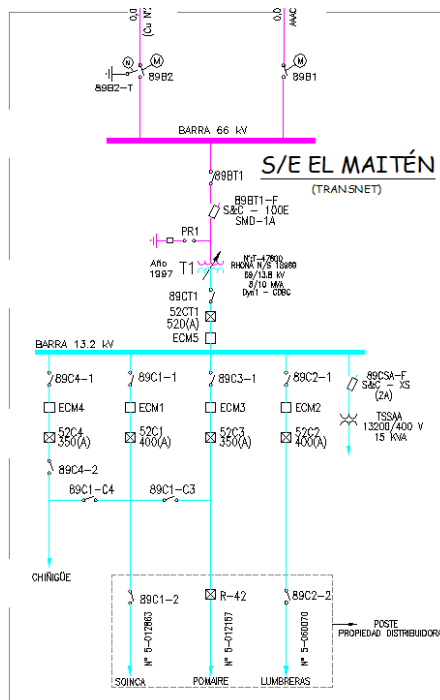
## Acciones correctivas a corto plazo

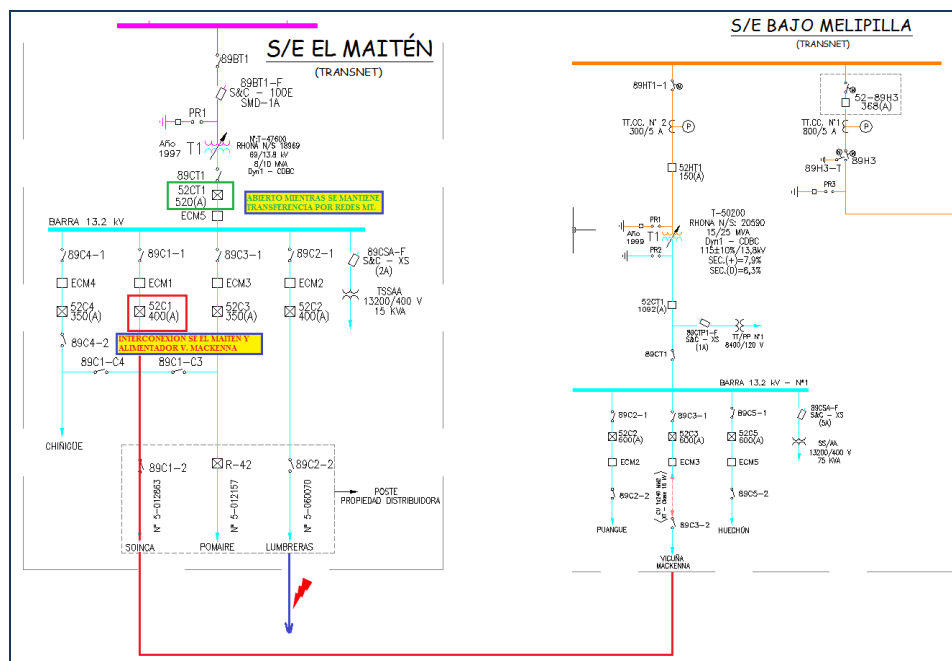
No se indican.

## Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Evento
10:51	Apertura automática del interruptor 52C1 de S/E El Maitén, asociado al alimentador Soinca, por operación de protección temporizada de sobrecorriente de fase.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
08-11-2016	11:01	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E El Maitén, asociado al alimentador Lumberas, por maniobras operacionales.
08-11-2016	11:01	Apertura manual del interruptor 52C3 de S/E El Maitén, asociado al alimentador Pomaire, por maniobras operacionales.
08-11-2016	11:01	Apertura manual del interruptor 52C4 de S/E El Maitén, asociado al alimentador Chiñigüe, por maniobras operacionales.
08-11-2016	11:01	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E El Maitén, asociado al alimentador Soinca, por maniobras operacionales. Se energiza en vacío barra 13.2 kV de S/E El Maitén desde S/E Bajo Melipilla.
08-11-2016	11:03	Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E El Maitén, asociado al alimentador Pomaire, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos del alimentador Pomaire.
08-11-2016	11:04	Cierre manual del interruptor 52C4 de S/E El Maitén, asociado al alimentador Chiñigüe, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos del alimentador Chiñigüe.
08-11-2016	11:14	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E El Maitén, asociado al alimentador Lumberas, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos del alimentador Lumberas.

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

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

### **Antecedentes de la falla**

Se produce la desconexión de la barra 13.2 kV de S/E El Maitén, originada por falla en alimentador Lumbreras, la cual es despejada por el alimentador Soinca, el cual por maniobras de recuperación de servicio asociadas a la falla en la línea 66 kV Paine – Isla de Maipo, ocurrida a las 05:57 horas, se encontraba energizando la barra de MT de esta S/E mediante la interconexión en redes de MT de dicho alimentador con el alimentador Vicuña Mackenna de S/E Bajo Melipilla.

### **Ajustes de los sistemas de protecciones**

Los sistemas de protección del alimentador Lumbreras de S/E El Maitén cuentan con protecciones temporizadas de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N) implementadas en un Control Form 5.

Los sistemas de protección del alimentador Lumbreras de S/E El Maitén cuentan con protecciones temporizadas de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N) implementadas en un Control Form 6.

Mayores antecedentes de los sistemas de protecciones se pueden encontrar en Anexo N°6.

### **Análisis de la operación de protecciones**

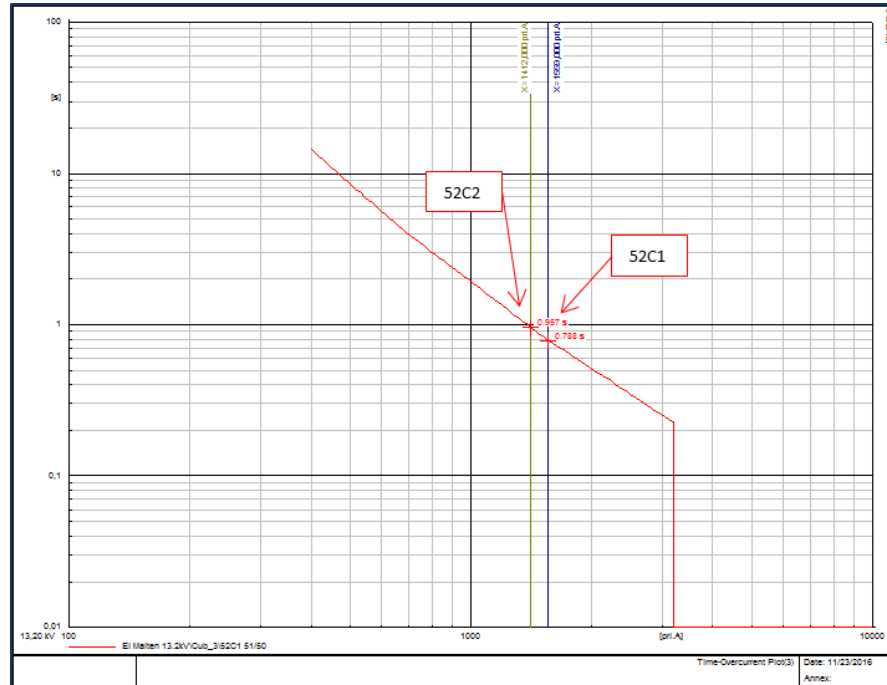
#### ➤ **Paño C1 S/E El Maitén**

User device name = Form6										
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
14	08/11/2016	10:53:55.530	no control alarm	0	0	0	0	0	0	0
15	08/11/2016	10:53:54.136	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
16	08/11/2016	10:39:51.911	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
17	08/11/2016	10:39:38.219	FAULT DATA (pri)	790	1559	1016	167	0	0	0
18	08/11/2016	10:39:38.172	OVERCURRENT TRIP	789	1559	1013	147	0	0	0
19	08/11/2016	10:39:38.172	CONTROL LOCKOUT	789	1559	1013	147	0	0	0
20	08/11/2016	09:01:14.177	no control alarm	186	142	187	4	0	0	0
21	08/11/2016	09:01:13.185	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0

Listado de eventos paño C1 S/E El Maitén

A partir del listado de eventos se observa en el registro N°18, la operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases asociada al alimentador Soinca 52C1, para una falla monofásica a tierra por fase B, con una corriente de magnitud 1559 [A] por dicha fase.

Por otro lado, la empresa Transnet S.A. indica que los ajustes de las protecciones temporizadas de sobrecorriente de fase de los alimentadores Lumbreras y Soinca de S/E El Maitén son los mismos, por lo tanto, considerando la topología presente durante la falla, la corriente total vista por el alimentador Soinca 52C1 es mayor a la vista por el alimentador Lumbreras 52C2, razón por la cual abre primero el interruptor 52C1.



Curva de protecciones 51 paños C1 y C2 S/E El Maitén

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

Detalle de la generación programada para el día 08 de Noviembre de 2016 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 08 de Noviembre de 2016 (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 08 de Noviembre de 2016 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 08 de Noviembre de 2016 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A. (Anexo N°5).

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

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Se produce la desconexión de la barra 13.2 kV de S/E El Maitén, originada por falla en alimentador Lumbreras, la cual es despejada por el alimentador Soinca, el cual por maniobras de recuperación de servicio asociadas a la falla en la línea 66 kV Paine – Isla de Maipo, ocurrida a las 05:57 horas, se encontraba energizando la barra de MT de esta S/E mediante la interconexión en redes de MT de dicho alimentador con el alimentador Vicuña Mackenna de S/E Bajo Melipilla.
- Se pierden 4.28 [MW] de consumos en la S/E El Maitén.
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Transnet S.A.

## **9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas**

- De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Transnet S.A.:
  - o Se concluye correcta operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fase, asociada al paño C1 de S/E El Maitén, de acuerdo con sus ajustes.

## **9.3 Desempeño EDAC**

- No existe operación de EDAC ante este evento.

## **9.4. Desempeño EDAG**

- No aplica.

## **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 08-11-2016.

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

- No se solicitó información adicional.
- Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

## ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 08 de Noviembre  
de 2016



Operación Programada del Sistema Interconectado Central

martes 08 noviembre 2016

Table with 27 columns: Centrales (1-27), and rows listing various power plants and their scheduled output for each hour of the day. The table includes a 'Prog.' column at the end for each row.



Solar Llano de Llampos	0	0	0	0	0	0	0	0	18	55	78	80	87	85	82	82	82	82	70	50	23	1	0	0	0	875
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	0	5	15	15	13	13	13	13	13	14	15	19	10	0	0	0	0	171	
Solar Santa Cecilia	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17	
Solar PSF Pama	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15	
Solar PSF Lomas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7	
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	10	14	14	14	13	11	10	8	6	2	0	0	0	116	
Solar Las Terrazas	0	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 Javier	0	0	0	0	0	0	0	0	8	24	25	26	26	24	24	23	23	24	24	23	15	1	0	0	290	
Solar Challares	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	11	12	13	12	12	12	12	13	13	6	0	0	0	0	540	
Solar Lallackama	0	0	0	0	0	0	0	0	10	27	24	20	20	19	17	17	18	20	21	22	9	0	0	0	244	
Solar PV Salvador	0	0	0	0	0	0	0	0	9	30	32	32	34	34	33	34	34	32	31	36	20	0	0	0	391	
Solar Luna	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21	
Solar Lallackama 2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	5	4	4	4	3	3	3	4	5	2	0	0	0	0	51	
Solar Sol	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21	
Solar Lagunilla	0	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 Techos 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	0	0	19	60	68	71	72	72	72	70	67	63	56	53	23	0	0	0	766	
Solar Carrera Pinto	0	0	0	0	0	0	0	0	17	19	13	12	12	12	12	12	12	12	14	18	20	0	0	0	185	
Solar La Chapetana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	19	
Solar Las Mollecas	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18	
Solar Bellavista	0	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	0	1	3	3	3	3	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	0	28	
Solar TI Til	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	22	
Solar La Silla	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19	
Solar Los Lunos	0	0	0	0	0	0	0	0	3	12	25	31	43	43	43	43	41	34	23	10	2	0	0	0	353	
Solar Conejo	0	0	0	0	0	0	0	0	23	64	62	61	61	62	64	63	62	62	61	59	23	0	0	0	727	
Solar El Divisadero	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33	
Solar Pampa Solar Norte	0	0	0	0	0	0	0	0	13	40	44	44	44	43	45	44	42	40	38	36	16	0	0	0	491	
<b>Total Generación SIC</b>	<b>5 844</b>	<b>5 483</b>	<b>5 260</b>	<b>5 152</b>	<b>5 160</b>	<b>5 218</b>	<b>5 492</b>	<b>5 849</b>	<b>6 319</b>	<b>6 683</b>	<b>6 925</b>	<b>7 063</b>	<b>7 102</b>	<b>7 076</b>	<b>7 170</b>	<b>7 165</b>	<b>7 092</b>	<b>6 871</b>	<b>6 622</b>	<b>6 634</b>	<b>6 971</b>	<b>7 145</b>	<b>6 870</b>	<b>6 426</b>	<b>153 592</b>	
Termoelectrico	54.4%	57.9%	60.4%	61.7%	61.6%	60.3%	57.8%	54.3%	51.7%	48.4%	46.7%	45.5%	44.8%	44.7%	43.7%	43.3%	42.3%	44.4%	46.1%	48.3%	46.4%	45.9%	47.8%	51.1%		
Hidroelectrico	41.1%	38.2%	36.0%	34.6%	34.1%	34.0%	36.8%	38.7%	38.4%	41.8%	43.7%	44.6%	44.7%	44.4%	45.0%	44.7%	44.1%	42.4%	40.2%	40.5%	45.7%	46.7%	44.7%	41.0%		
Solar	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	2.3%	6.0%	6.3%	6.3%	6.6%	6.5%	6.5%	6.3%	6.2%	6.1%	5.7%	5.5%	2.6%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%		
Eólico	4.55%	3.87%	3.56%	3.71%	4.30%	5.16%	5.32%	4.72%	3.96%	3.46%	3.22%	3.37%	3.91%	4.40%	5.05%	5.69%	6.54%	7.47%	8.20%	8.12%	7.83%	7.35%	7.50%	7.89%		

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 08 de Noviembre  
de 2016







## ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y Novedades  
relevantes del CDC correspondientes al día 08 de  
Noviembre de 2016



08-11-2016		POTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
de Unidad	Central	SUBE	BAJA	QUEDA				
00:00		Ralco		150	U1 Regula frecuencia.			
00:00		El Toro		99	1 DCR mantiene U4 en servicio por control reserva en giro.	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
00:00		Candelaria 1		120	0 Control Suministro de Gas	ELTORO_sinv	Normal	(4) E/S Reserva en Giro
00:00		Candelaria 2		120	0 Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B1_GNL		(8) F/S
00:00		Viñales		0	0 Cancela IF 2956/2016 y vigente SD34524 por Mantenimiento Mayor.	CANDELARIA_B2_GNL		(8) F/S
00:12		Pehuenche	80	430	QCR	VINALES_1	-	(8) F/S
00:31	00:52	EMELDA U2	34	34	En Pruebas SD 34077-34081	-	Normal	(6) E/S
00:34		Colbún		100	0 DCR	-	-	(3) E/S En Prueba
01:05		Angostura		40	40 Control Cota Angostura	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
01:12		Canutillar		20	80 DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
01:24		Pehuenche		80	350 DCR	-	Normal	(6) E/S
01:26		Pehuenche		150	200 DCR	-	Normal	(6) E/S
01:34		EMELDA U2		34	0 En Pruebas SD 34077-34081	-	-	(8) F/S
01:56		Bocamina II		350	0 Salida Intempestiva por Falla la frecuencia baja a 49.01 Hz.	-	-	(8) F/S
01:56		El Toro	79	80	QCR y se solicitan U1 y U3 como reserva en giro	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
01:56		Rapel	80	80	QCR	-	Normal	(6) E/S
01:56		Pehuenche	150	350	QCR	-	Normal	(6) E/S
01:56		Pangue	130	230	Restablecer frecuencia en el sistema	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
02:05		Pangue		130	100 Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
02:05		Pehuenche	50	400	QCR	-	Normal	(6) E/S
02:11		El Toro		77	3 Control Reserva en Giro	ELTORO_sinv	Normal	(4) E/S Reserva en Giro
02:22		Pehuenche	50	450	QCR	-	Normal	(6) E/S
02:22		Rapel	80	0	DCR	-	Normal	(8) F/S
03:09		Canutillar		40	40 DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
03:17		Pehuenche	30	480	QCR	-	Normal	(6) E/S
03:19		Antuco		20	90 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
04:19		Mov. CMG			Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
04:23		Pangue	100	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
04:23		Pehuenche		80	400 DCR	-	Normal	(6) E/S
05:08		Pehuenche		50	350 DCR	-	Normal	(6) E/S
05:41		Cipreses	10	20	control vibraciones C. Loma Alta.	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
06:09		Pehuenche	50	400	QCR	-	Normal	(6) E/S
06:43		Pehuenche		50	350 DCR	-	Normal	(6) E/S
07:06		Pehuenche	40	390	QCR	-	Normal	(6) E/S
07:09		Angostura	60	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
07:11		Pehuenche	80	470	QCR	-	Normal	(6) E/S
07:12		El Toro	97	100	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
07:12		Antuco	30	120	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
07:12		Canutillar	120	160	QCR	-	Normal	(7) E/S Plena Carga
07:30		Bocamina II	350	350	En Pruebas. IF 2961	-	-	(3) E/S En Prueba
07:36	0.33125	Candelaria 1	120	120	Disponibilidad de Gas y tiempo de partida de 20 min.	CANDELARIA_B1_GNL		(7) E/S Plena Carga
07:36	0.33333333	Candelaria 2	120	120	Disponibilidad de Gas y tiempo de partida de 20 min.	CANDELARIA_B2_GNL		(7) E/S Plena Carga
07:43		Canutillar		80	80 DCR	-	Normal	(6) E/S
07:43		Pehuenche		120	350 DCR	-	Normal	(6) E/S
08:00		Celco	2	5	Cambio en la Política de Precios	CELCO_2	-	(7) E/S Plena Carga
08:29		Cipreses	60	80	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
08:36		Colbún	100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
08:36		Angostura	40	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
08:40		Pangue	100	300	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
09:00		Total ERNC			Inicio Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés			
09:00		Total ERNC		-120	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		Total ERNC Solar		-118	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		Total ERNC Eólico		-2	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV Chañares		4	24 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV Carrera Pinto		8	64 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV Diego de Almagro		4	22 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV Javiera		11	47 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV Lalackama		15	49 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV Luz del Norte		30	96 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV PS. Norte		9	61 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV Salvador		12	46 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PFV Conejo		25	70 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:00		C. PE Taltal		2	18 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 259 MVA a 19 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		Total ERNC		-49	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		Total ERNC Solar		-49	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		Total ERNC Eólico		0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV Chañares		2	22 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV Carrera Pinto		5	59 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV Diego de Almagro		3	19 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV Javiera		5	42 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV Lalackama		5	44 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV Luz del Norte		11	85 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV PS. Norte		6	55 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV Salvador		5	41 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PFV Conejo		7	63 Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
09:18		C. PE Taltal		18	Central sin variación por líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés			

09:19	Canutillar	40	120	QCR	-	-	Normal	(6) E/S
09:20	Guacolda 4		60	Control de Transferencia L.220 kV Pan de Azucar - Punta Colorada 380 MVA de N->S	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
09:20	Guacolda 5		60	Control de Transferencia L.220 kV Pan de Azucar - Punta Colorada 380 MVA de N->S	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
09:20	Guacolda 2	90	60	Control de Transferencia L.220 kV Pan de Azucar - Punta Colorada 380 MVA de N->S	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
09:27	Total ERNC		-39	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	Total ERNC Solar		-39	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	Total ERNC Eólico		0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF Chañares		2	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF Carrera Pinto		6	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF Diego de Almagro		1	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF Javiera		4	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF Lalackama		4	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF Luz del Norte	7	78	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF PS. Norte	5	50	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF Salvador	4	37	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PVF Conejo	6	57	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 253 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.				
09:27	C. PE Taltal		18	Central sin variación por líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés				
09:44	Total ERNC		-30	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	Total ERNC Solar		-30	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	Total ERNC Eólico		0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF Chañares	2	18	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF Carrera Pinto	4	49	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF Diego de Almagro	2	16	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF Javiera	3	35	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF Lalackama	3	37	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF Luz del Norte	6	72	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF PS. Norte	4	46	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF Salvador	2	35	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PVF Conejo	4	53	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 247 MVA a 21 °C con Sol flujo N>S.				
09:44	C. PE Taltal		18	Central sin variación por líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés				
09:53	Celco	3	8	Control de Tensión zona Constitución	CELCO_3	-	-	(7) E/S Plena Carga
09:53	Constitución 1 Elektragen	1.5	1.5	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
09:53	Maule	1.5	1.5	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
10:02	Constitución 1 Elektragen	1.5	3	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(6) E/S
10:02	Maule	1.5	3	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(6) E/S
10:11	Colbún	100	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	Normal	(6) E/S
10:11	Maule	1.5	4.5	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(6) E/S
10:15	Maule	1.5	6	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(6) E/S
10:20	Total ERNC		-40	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	Total ERNC Solar		-39	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	Total ERNC Eólico		-1	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF Chañares	2	16	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF Carrera Pinto	5	44	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF Diego de Almagro	1	15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF Javiera	4	31	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF Lalackama	4	33	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF Luz del Norte	8	64	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF PS. Norte	5	41	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF Salvador	4	31	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PVF Conejo	6	47	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:20	C. PE Taltal	1	17	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 241 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.				
10:38	Rapel	100	100	QCR	-	-	Normal	(6) E/S
10:39	Colbún	40	240	QCR	COLBUN_sinv	Normal	Normal	(5) E/S Min Técnico
10:44	Antuco	10	130	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	Normal	(6) E/S
10:59	Total ERNC		-20	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	Total ERNC Solar		-20	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	Total ERNC Eólico		0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF Chañares	1	15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF Carrera Pinto	3	41	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF Diego de Almagro	1	14	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF Javiera	2	29	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF Lalackama	2	31	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF Luz del Norte	4	60	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF PS. Norte	2	39	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF Salvador	2	29	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PVF Conejo	3	44	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 229 MVA a 24 °C con Sol flujo N>S.				
10:59	C. PE Taltal		17	Central sin variación por líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés				
11:01	Bocamina		28	SICF 35186	-	-	-	(10) E/S con limitación
11:15	Canutillar	20	140	QCR	-	-	Normal	(6) E/S
11:15	Angostura	60	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	Normal	(6) E/S
11:27	DEGAN	36	36	En Pruebas con SD 34785	-	-	-	(3) E/S En Prueba
12:00	Total ERNC		-20	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	Total ERNC Solar		-20	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	Total ERNC Eólico		0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PVF Chañares	1	14	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PVF Carrera Pinto	2	39	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PVF Diego de Almagro	1	13	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PVF Javiera	2	27	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PVF Lalackama	2	29	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				

12:00	C. PFV Luz del Norte		4	56	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PFV PS. Norte		3	36	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PFV Salvador		2	27	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PFV Conejo		3	41	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 209 MVA a 27 °C con Sol flujo N>S.				
12:00	C. PE Taltal			17	Central sin variación por líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés				
12:05	Colbún		40	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
12:06	Rapel		20	80	QCR	-	Normal	(6) E/S	
13:06	Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-
13:12	Pangue		60	240	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
13:42	Bocamina II			350	Cancela IF 2961. disponible y E/S.	-	-	-	(7) E/S Plena Carga
14:08	Guacolda 1		90	60	Control de Transferencia L.220 kV Las Palmas - Los Vilos 380 MVA de N-->S	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
14:15	Guacolda 3		50	100	Control de Transferencia L.220 kV Las Palmas - Los Vilos 380 MVA de N-->S	-	-	-	(6) E/S
15:03	Pehuenche	50		400	QCR	-	Normal	(6) E/S	
15:05	Pehuenche	50		450	QCR	-	Normal	(6) E/S	
15:20	Rapel	40		120	QCR	-	Normal	(6) E/S	
15:22	Rapel	30		150	QCR	-	Normal	(6) E/S	
15:25	Angostura		30	170	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
15:25	Pangue		40	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
15:54	Angostura		30	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
15:55	Guacolda 3		40	60	Control de Transferencia L.220 kV Las Palmas - Los Vilos 380 MVA de N-->S	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
15:59	Pehuenche		50	400	DCR	-	Normal	(6) E/S	
16:59	Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
17:02	Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
0.71111111	Rapel		70	80	DCR	-	Normal	(6) E/S	
17:29	Colbún		50	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
17:30	Rapel		40	40	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
17:30	Canutillar		40	100	DCR	-	Normal	(6) E/S	
17:33	Total ERNC			39	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	Total ERNC Solar			34	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	Total ERNC Eólico			5	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV Chañares	2		14	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV Carrera Pinto	5		39	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV Diego de Almagro	2		13	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV Javiere	3		27	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV Lalackama	3		28	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV Luz del Norte	7		56	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV PS. Norte	4		36	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV Salvador	3		27	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PFV Conejo	5		41	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:33	C. PE Taltal	5		40	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
17:58	Rapel		40	0	DCR	-	Normal	(8) F/S	
17:59	Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S	
18:02	Angostura		30	70	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
18:02	Pehuenche		50	350	DCR	-	Normal	(6) E/S	
18:03	El Toro		30	70	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
18:05	Pangue		20	180	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
18:31	Total ERNC			36	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	Total ERNC Solar			36	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	Total ERNC Eólico			0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés. 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV Chañares	2		16	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV Carrera Pinto	4		43	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV Diego de Almagro	1		14	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV Javiere	4		31	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV Lalackama	4		32	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV Luz del Norte	7		63	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV PS. Norte	5		41	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV Salvador	4		31	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PFV Conejo	5		46	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés 224 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.				(6) E/S
18:31	C. PE Taltal			35	Central sin variación por líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés				(6) E/S
18:35	Guacolda 3	90		150	Control de Transferencia L.220 kV Las Palmas - Los Vilos 380 MVA de N-->S	-	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:56	Guacolda 1	90		150	Control de Transferencia L.220 kV Las Palmas - Los Vilos 380 MVA de N-->S	-	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:00					Fin prorrata por control transferencia líneas 220 kV C. Pinto-San Andrés.				
19:02	Guacolda 2			60	No sube por limitación de 12 horas en tiempo de estabilización.	-	-	-	(5) E/S Min Técnico
19:02	Guacolda 4	90		150	Control de Transferencia L.220 kV Las Palmas - Los Vilos 380 MVA de N-->S	-	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:06	Pangue		30	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
19:06	Canutillar		20	80	DCR	-	Normal	(6) E/S	
19:17	EMELDA_U1			0	Cancela SD 34077-34081	-	-	-	(8) F/S
19:20	Pangue	70		220	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
19:26	DEGAN		36	0	En Pruebas con SD 34785	-	-	-	(3) E/S En Prueba
19:35	Angostura	30		100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
19:36	Maule		3	3	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(8) F/S
19:42	Maule		3	0	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(6) E/S
20:05	Constitución 1 Elektragen		1.5	1.5	Control de Tensión zona Constitución	-	-	-	(6) E/S
20:18	Angostura		60	160	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
20:20	El Toro		50	120	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
20:21	Canutillar		60	140	QCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
20:22	Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
20:35	El Toro	60		180	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
20:40	0.869444444	Taltal 1	65	65	SD 34752 Desconexión Línea 220kV Punta Colorada-Maitencillo 2 - Taltal E/S. +30 MW Tx máxima en línea Maitencillo Punta Colorada 1.	TALTAL_1_GNL_2			(6) E/S

20:41	Colbún	50	150	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:43	Angostura	40	200	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
20:44	Rapel	40	40	QCR		-	Normal	(6) E/S
20:57	Taltal 1	25	90	SD 34752 Desconexión Línea 220kV Punta Colorada-Maitencillo 2 - Taltal E/S. +30 MW Tx máxima en línea Maitencillo Punta Colorada 1.		TALTAL_1_GNL_2		(6) E/S
20:59	Pangue	70	150	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:00	Angostura	40	160	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:02	El Toro	80	100	DCR		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
21:07	Colbún	50	200	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:11	Colbún	40	240	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:17	Constitución 1 Elektragen	1.5	3	Control de Tensión zona Constitución		-	-	(6) E/S
21:34	Taltal 1	25	65	Apertura Línea 220kV Punta Colorada-Maitencillo 2 - Taltal E/S. +30 MW Tx máxima en línea Maitencillo Punta Colorada 1.		TALTAL_1_GNL_2		(6) E/S
21:34	Total ERNC		-50	<b>Inicio prorrata por control transferencia líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos . 274 MVA por protecciones flujo N&gt;S.</b>				
21:34	Total ERNC Solar		0	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos . 274 MVA por protecciones flujo N>S.				
21:34	Total ERNC Eólico		-50	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos . 274 MVA por protecciones flujo N>S.				
21:34	C. PE Canela I		10	Central sin variación por líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos				
21:34	C. PE Canela II		31	Central sin variación por líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos				
21:34	C. PE Arrayán	15	95	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos . 274 MVA por protecciones flujo N>S.				
21:34	C. PE Los Cururos	6	84	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos . 274 MVA por protecciones flujo N>S.				
21:34	C. PE Monte Redondo		30	Central sin variación por líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos				
21:34	C. PE. Punta Colorada		0	Central sin variación por líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos				
21:34	C. PE Punta Palmera	7	38	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos . 274 MVA por protecciones flujo N>S.				
21:34	C. PE Talinay Oriente	14	76	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos . 274 MVA por protecciones flujo N>S.				
21:34	C. PE Talinay Poniente	8	52	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos . 274 MVA por protecciones flujo N>S.				
21:34	C. PE Totoral		20	Central sin variación por líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos				
21:34	C. PE San Juan		91	Central sin variación por líneas 220 kV Las Palmas-Los Vilos				(6) E/S
21:34	Pehuenche	70	280	DCR	-	Normal	(6) E/S	
21:59	El Toro	30	70	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(8) F/S	
21:59	Rapel	40	0	DCR	-	Normal	(7) E/S Plena Carga	
22:00	Guacolda 3	90	60	Bajada anticipada por proximo inicio de Mantenimiento Mayor	-	-	(7) E/S Plena Carga	
22:00	Guacolda 5	90	150	Control Tx líneas de 220kV entre Guacolda Maitencillo (520 MVA)	-	-	(6) E/S	
22:00	Canutillar	40	100	QCR	-	Normal	(6) E/S	
22:21	Pangue	50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
22:23	Angostura	60	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
22:28	Antuco	50	80	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
22:29	Guacolda 2		60	No sube por control Tx Línea 220kV Guacolda-Maitencillo (520 MVA)	-	-		
22:44				<b>Finaliza prorrata por control transferencia de línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.</b>				(5) E/S Min Técnico
22:51	Colbún	140	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S	
22:54	Constitución 1 Elektragen	3	0	Control de Tensión zona Constitución	-	-	(7) E/S Plena Carga	
22:54	Celco	3	5	Control de Tensión zona Constitución	CELCO_2	-	(6) E/S	
22:59	Cipreses	50	20	DCR, no se retira por control vibraciones C. Loma Alta	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S	
23:10	Colbún	100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S	
23:20	Guacolda 3	60	0	Según SD 33250 mantenimiento mayor.	-	-	(6) E/S	
23:20	Guacolda 2	30	90	Control Tx Línea 220kV Punta Colorada-Maitencillo 1 +-30 MW.	-	-	(6) E/S	
23:36	Pehuenche	80	200	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
23:41	Pehuenche	80	120	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
23:45	Canutillar	60	40	QCR	-	Normal	(4) E/S Reserva en Giro	
23:46	El Toro	68	2	DCR Mantiene por reserva en giro.	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
23:46	Pangue	50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
23:46	Angostura	40	60	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal		

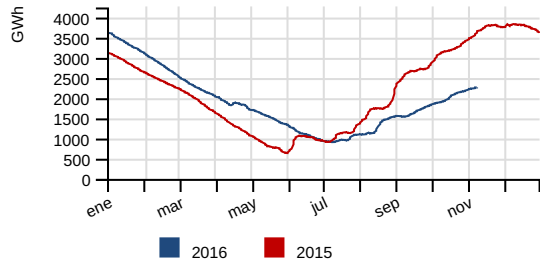
# INFORME DE NOVEDADES SIC CDC Martes 08 de Noviembre de 2016



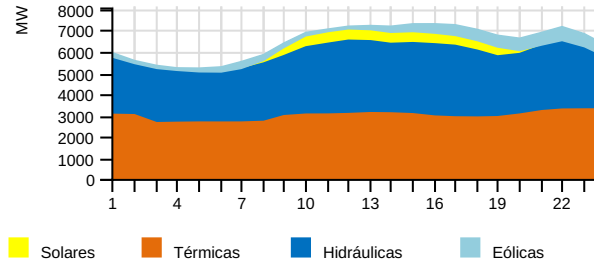
## 1. RESUMEN EJECUTIVO

### RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

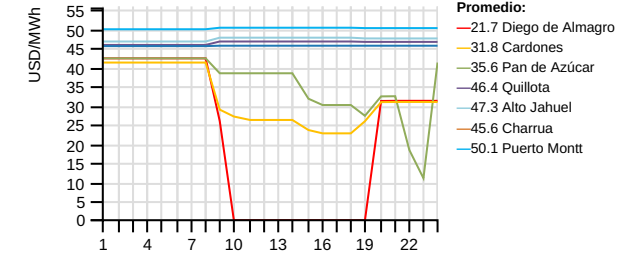
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 08/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	8.5	5.5%	72.0	33.9	35.63	1.64	1.50	8.93
Hidráulica	68.5	44.1%	478.8	773.9	-36.27	16.14	18.83	-14.56
Solar	5.4	3.5%	44.3	29.6	71.16	1.30	0.78	65.66
Térmica	72.9	46.9%	565.1	291.7	62.00	26.94	24.05	11.64
<b>Total</b>	<b>155.3</b>	<b>100%</b>	<b>1160.3</b>	<b>1129.1</b>	<b>1.23</b>	<b>46.01</b>	<b>45.16</b>	<b>1.56</b>

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 08/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.7	1.0%	5.9	4.1	36.85	0.21	0.20	8.01
Biomasa	4.8	6.6%	42.3	41.5	21.14	2.11	1.86	13.20
Carbón	38.5	52.8%	307.6	241.6	17.17	14.94	12.69	17.40
Diésel	0.2	0.3%	0.9	1.5	-78.33	0.74	0.75	-1.66
Gas Natural	28.6	39.2%	208.4	2.9	420.52	8.93	8.49	4.77
<b>Total</b>	<b>72.9</b>	<b>100%</b>	<b>565.1</b>	<b>291.7</b>	<b>62.23</b>	<b>26.93</b>	<b>23.99</b>	<b>11.93</b>

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 08/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.7	3.0%	5.8	4.1	37.37	0.21	0.20	6.73
Biomasa	4.2	17.1%	37.7	30.3	51.70	1.77	1.55	13.51
Eólica	8.5	34.9%	72.0	33.9	35.63	1.64	1.50	8.93
Minihidro	5.6	23.1%	49.3	35.2	38.49	1.33	1.07	23.70
Solar	5.4	22.0%	44.3	29.6	71.16	1.30	0.78	65.66
<b>Total</b>	<b>24.5</b>	<b>100%</b>	<b>209.2</b>	<b>133.1</b>	<b>46.90</b>	<b>6.25</b>	<b>5.10</b>	<b>22.06</b>

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mar 08/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Embalse	28.4	41.4%	184.5	416.8	-55.23	6.86	9.19	-25.54
Pasada	40.1	58.6%	294.3	357.1	-14.16	9.27	9.64	-4.09
<b>Total</b>	<b>68.5</b>	<b>100%</b>	<b>478.8</b>	<b>773.9</b>	<b>-36.27</b>	<b>16.14</b>	<b>18.83</b>	<b>-14.56</b>

Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (GWh) (*)			
	Mar 08/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	287.7	8.8%	6.9	2.3	634.51	97.36	21.25	356.64
Solar	2969.4	91.2%	18.2	8.5	172.45	158.01	30.07	423.82
<b>Total</b>	<b>3257.2</b>	<b>100%</b>	<b>25.1</b>	<b>10.8</b>	<b>259.99</b>	<b>255.36</b>	<b>51.32</b>	<b>396.00</b>

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	Mar 08/nov	Lun 07/nov	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	42.7	44.0	-2.88	51.4	92.8	-44.66
Quillota	46.4	45.8	1.16	62.0	97.4	-36.37
Charrúa	46.4	45.8	1.16	61.9	96.5	-35.87
<b>Promedio</b>	<b>45.1</b>	<b>45.2</b>	<b>-0.15</b>	<b>58.4</b>	<b>95.6</b>	<b>-38.88</b>

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mar 08/nov	Lun 07/nov	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	382.7	-13.18	-16.15
Invernada	0.0	0.0	854.6	-32.48	-31.63
Melado	0.0	0.0	872.9	-39.11	-43.03
Colbún	0.0	0.0	860.5	-55.54	-52.74
Laja	0.0	0.0	1133.0	-38.54	-38.44
Pangue	0.0	0.0	1553.2	-32.39	-46.01
Chapo	0.0	0.0	1947.3	-30.89	-38.97

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mar 08/nov	Lun 07/nov	2016	2016
Rapel	104.18	104.13	105.00	100.50
Invernada	1293.03	1292.85	1318.00	1282.80
Melado	644.97	646.60	648.00	641.00
Colbun	428.89	428.66	437.00	397.00
Laja	1318.31	1318.31	1368.00	1308.48
Ralco	720.81	720.82	725.00	692.00
Pangue	508.55	509.05	510.00	501.00
Chapo	228.16	228.21	243.00	222.00

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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mar 08/nov	Lun 07/nov	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7294.5	7324.0	-0.40	7784.6	7577.0	2.74
	<b>Programado</b>	<b>Hora</b>		<b>Real</b>	<b>Hora</b>	<b>var%</b>
Demanda Máx.	7170.0	15		7294.5	16	1.74
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	153.6	-		155.3	-	1.14
	<b>Hz</b>	<b>Hora</b>				
Frecuencia Máxima	50.21	06:24:24				
Frecuencia Mínima	49.01	01:56:25				

Crecimiento anual

1.56%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

46.4 USD/MWh

Participación anual ERNC

13.58%

(\*) 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	714.0	+2.59 %		Los Guindos	0.0	0.0	-	
Alfalfal	3584.0	3670.4	+2.41 %		Los Hierros	144.0	182.9	+26.98 %	
Alto Renaico	-	28.8	-	PMG	Los Hierros II	24.0	34.6	+44.21 %	
Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-		Los Molles	332.0	402.0	+21.08 %	
Andes Generación FO6	0.0	0.0	-		Los Pinos	0.0	0.0	-	
Angostura	2460.0	2704.0	+9.92 %		Los Quilos	873.0	891.7	+2.14 %	
Antihue TG	0.0	0.0	-		Los Vientos	0.0	0.0	-	
Antuco	2720.0	2658.0	-2.28 %		Machicura	408.0	432.0	+5.88 %	
Arauco	0.0	0.0	-	PMM	Maitenes	295.0	298.0	+1.02 %	
Blanco	1198.0	1400.5	+16.90 %		Malalcahuello	120.0	115.3	-3.88 %	
Bocamina	3072.0	2637.0	-14.16 %		Mampil	336.0	297.2	-11.55 %	
Bocamina 2	8400.0	5661.0	(*) -32.61 %	IF	Mariposas	96.0	77.5	-19.27 %	
Callao	45.0	26.0	-42.23 %		Masisa	0.0	0.0	-	SDCF, IL, PMM
Calle Calle	0.0	0.0	-		Maule	0.0	56.0	GNP	
Campiche	6528.0	6537.0	+0.14 %		Naicas	68.0	56.8	-16.47 %	
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	1920.0	1903.0	-0.89 %		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Candelaria 2	0.0	0.0	-		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	1920.0	1883.0	-1.93 %		Nehuenco GNL	7680.0	7729.0	+0.64 %	
Canutillar	2240.0	2454.0	+9.55 %		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Capullo	272.0	226.6	-16.69 %		Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	IF, PMM
Cardones	0.0	0.0	-		Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	210.8	-2.41 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Carilafquén	288.0	271.4	-5.77 %		Newen Gas	0.0	0.0	-	
Celco	104.0	86.9	-16.44 %		Nueva Aldea 1	336.0	182.6	-45.65 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-		Nueva Aldea 3	888.0	930.8	+4.82 %	
Chacabuquito	474.0	475.2	+0.25 %		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Chacayes	1320.0	1329.8	+0.74 %		Nueva Renca GNL	7440.0	7499.0	+0.79 %	
Chiburgo	160.0	280.0	+75.00 %		Nueva Ventanas	6528.0	6553.0	+0.38 %	
Chiloé	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	96.0	102.2	+6.49 %	
Cholguán	216.0	243.3	+12.64 %		Olivos	0.0	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.0	-		Palmucho	0.0	0.0	-	PMM
Cipreses	600.0	1286.0	+114.33 %		Pangue	3935.0	4476.0	+13.75 %	
CMPC Cordillera	288.0	330.3	+14.69 %		Pehuenco	6905.0	8872.0	(*) +28.49 %	
CMPC Laja	360.0	144.0	-60.00 %		Petropower	1560.0	1438.0	-7.82 %	
CMPC Pacífico	552.0	641.0	+16.12 %		Peuchén	430.0	398.2	-7.39 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %		Picoiquén	175.0	181.7	+3.82 %	
CMPC Tissue	-	28.3	GNP		Pilmaiquén	636.0	642.1	+0.96 %	
Colbún	2460.0	2378.0	-3.33 %		Placilla	0.0	0.0	-	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-		Planta Valdivia	240.0	351.2	+46.33 %	IL
Colihues HFO	0.0	0.0	-		Providencia	72.0	60.0	-16.67 %	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-		Pulefú	182.0	163.2	-10.33 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	37.6	-	PMG, PMM
Coronel TG	0.0	0.0	-	
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	288.0	291.6	+1.25 %	
Curillinque	1458.0	1699.0	+16.53 %	
Degañ	0.0	10.8	GNP	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
El Paso	420.0	653.9	+55.69 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	6.0	-	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	1867.0	1616.0	-13.44 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	97.5	GNP	
Emelda 2	0.0	21.7	GNP	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	IL, PMM
Eólica Canela	84.0	75.8	-9.76 %	
Eólica Canela 2	631.0	383.8	-39.18 %	
Eólica Cuel	464.0	399.0	-14.01 %	
Eólica El Arrayán	1102.0	741.6	-32.70 %	
Eólica La Esperanza	-	168.6	-	PMG
Eólica Lebu	154.0	149.3	-3.05 %	
Eólica Los Buenos Aires	281.0	372.3	+32.48 %	
Eólica Los Cururos	992.0	977.3	-1.48 %	
Eólica Monte Redondo	465.0	300.0	-35.48 %	
Eólica Punta Colorada	74.0	89.5	+20.89 %	
Eólica Punta Palmeras	484.0	410.7	-15.14 %	
Eólica Renaico	1234.0	1398.2	+13.31 %	
Eólica San Juan	-	771.2	GNP	
Eólica San Pedro	281.0	297.6	+5.92 %	
Eólica Talinay Oriente	714.0	872.0	+22.13 %	
Eólica Talinay Poniente	811.0	709.5	-12.52 %	
Eólica Taltal	173.0	178.6	+3.24 %	
Eólica Totoral	326.0	187.0	-42.64 %	
Eólica Ucuquer 2	57.0	37.4	-34.39 %	
Escuadrón	144.0	147.9	+2.71 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	522.0	468.1	-10.33 %	
Guacolda 1	3348.0	3205.3	-4.26 %	
Guacolda 2	2176.0	2283.4	+4.93 %	
Guacolda 3	3648.0	3173.0	-13.02 %	
Guacolda 4	2916.0	1824.0	(*) -37.45 %	
Guacolda 5	2206.0	1572.0	-28.74 %	
Guayacán	277.0	277.0	-0.01 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1111.0	1314.8	+18.34 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1176.0	1380.0	+17.35 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	510.0	619.9	+21.55 %	PMMep
La Confluencia	2175.0	2474.9	+13.79 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullinque	495.0	493.0	-0.40 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	398.0	432.0	+8.54 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	768.0	748.0	-2.60 %	PMM
Quilleco	344.0	458.0	+33.14 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	
Quintero GNL	0.0	0.0	-	
Ralco	6290.0	5786.0	-8.01 %	
Rapel	1600.0	812.0	(*) -49.25 %	PMM
Renaico	141.0	141.4	+0.28 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	129.0	108.2	-16.12 %	
Rucatayo	681.0	715.7	+5.10 %	
Rucúe	800.0	1105.0	+38.13 %	
San Andrés	144.0	374.5	+160.07 %	
San Clemente	96.0	90.7	-5.52 %	
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	-	IL
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	9120.0	8993.0	-1.39 %	
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	0.0	0.0	-	PMM
Santa Marta	192.0	247.6	+28.96 %	
Sauzal	1711.0	1668.0	-2.51 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	264.0	264.0	-	
SF Energía	0.0	1964.8	(*) GNP	
Solar Carrera Pinto	185.0	483.0	+161.09 %	
Solar Chañares	140.0	137.0	-2.13 %	
Solar Diego de Almagro	116.0	119.8	+3.29 %	
Solar Javiera	290.0	275.0	-5.17 %	
Solar Lalackama	244.0	288.2	+18.12 %	
Solar Lalackama 2	51.0	84.3	+65.24 %	
Solar La Silla	19.0	17.4	-8.53 %	
Solar Llano de Llampos	875.0	892.9	+2.05 %	
Solar Loma Los Colorados	-	5.9	-	PMG
Solar Los Loros	353.0	337.0	-4.53 %	
Solar Luz del Norte	766.0	754.7	-1.47 %	
Solar Pampa Solar Norte	491.0	387.9	-21.00 %	
Solar PV Conejo	727.0	454.7	-37.46 %	
Solar PV Salvador	391.0	324.7	-16.96 %	
Solar Quilapilún	-	385.4	GNP	
Solar San Andrés	171.0	209.8	+22.71 %	
Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	270.0	211.0	-21.85 %	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
La Higuera	3048.0	3429.2	+12.51 %	
Laja Energía Verde	48.0	26.0	-45.83 %	
Laja I	35.0	0.0	-100.00 %	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 1	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Licán	168.0	195.7	+16.48 %	
Licantén	0.0	0.0	-	PMMep
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	484.0	+0.83 %	
Llauquereo	24.0	13.3	-44.75 %	PMG
Loma Alta	608.0	739.0	+21.55 %	
Loma Los Colorados I	0.0	13.5		GNP IF
Loma Los Colorados II	384.0	315.6	-17.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Teno	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Trapén	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 1	0.0	0.0	-	IL, PMM
Ventanas 2	3840.0	3629.0	-5.49 %	IL
Viñales	0.0	0.0	-	PMM
Volcán	304.0	306.0	+0.66 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas	0.0	0.0	-	PMM
Yungay 4	0.0	0.0	-	PMM
<b>Total</b>	<b>151788.0</b>	<b>153247.1</b>	<b>+0.96 %</b>	

## 2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	49.0	53.8	+9.80 %
Ancali	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	109.0	96.8	-11.20 %
Bellavista	0.0	0.0	-
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Boquiamargo	-	0.0	-
Bureo	-	24.3	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chuchiñi	-	21.2	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	117.0	31.6	-73.03 %
Contra	-	0.0	-
Contulmo	0.0	0.0	-
Curacautin	0.0	0.0	-
Curaua	0.0	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Dongo	0.0	60.9	-
Donguil	0.0	5.9	-
Don Walterio	0.0	0.0	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Agrio	-	30.4	-
El Canelo	47.0	45.9	-2.29 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Diuto	69.0	68.1	-1.30 %
El Divisadero	33.0	28.7	-13.00 %
El Llano	21.0	26.2	+24.57 %
El Manzano	50.0	47.9	-4.19 %
El Mirador	-	0.0	-
El Molle	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	0.0	122.1	-
Ensenada	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Los Álamos	0.0	0.0	-
Los Bajos	123.0	123.2	+0.14 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	22.0	16.0	-27.27 %
Los Corrales II	4.0	14.9	+272.75 %
Los Morros	74.0	73.4	-0.81 %
Los Padres	11.0	9.2	-16.14 %
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	2.0	2.4	+20.00 %
Mallarauco	67.0	73.4	+9.55 %
María Elena	0.0	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
Molinera Villarrica	0.0	0.0	-
Monte Patria	0.0	0.0	-
Muchi	6.0	4.9	-17.53 %
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Munilque 1	-	9.4	-
Munilque 2	-	9.6	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	25.0	12.6	-49.80 %
Puclaro	139.0	141.1	+1.53 %
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	10.0	9.5	-5.00 %
Quillaileo	13.0	1.8	-86.38 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	22.0	18.1	-17.73 %
Roblería	69.0	68.3	-1.02 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	0.0	-
Santa Julia	28.0	0.0	-100.00 %
Sauce Andes	0.0	0.0	-
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	-	0.0	-
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	0.0	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	41.0	20.8	-49.17 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	23.0	26.8	+16.70 %
Galpon	-	14.4	-
gr-chanleufu	-	0.0	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	161.0	117.5	-27.04 %
Hidrobonito MC2	33.0	24.4	-26.11 %
Hidroeléctrica Cumpeo	-	66.2	-
Hidroeléctrica Río Mulchen	-	0.0	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	160.0	63.9	-60.06 %
La Chapeana	19.0	25.3	+33.27 %
La Paloma	24.0	45.1	+87.92 %
Las Araucarias	-	0.7	-
Las Flores	48.0	47.9	-0.28 %
Las Mollacas	18.0	15.3	-15.22 %
Las Pampas	0.0	5.7	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lebu	0.0	0.0	-
Lonquimay	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Lagunilla	0.0	29.5	-
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	-
Solar Luna	21.0	21.6	+2.86 %
Solar Pama	15.0	15.2	+1.20 %
Solar PSF Lomas Coloradas	7.0	15.5	+120.71 %
Solar Santa Cecilia	17.0	18.0	+5.89 %
Solar Sol	21.0	21.4	+1.90 %
Solar Tambo Real	0.0	0.0	-
Solar Techos de Altamira	0.0	0.7	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Til Til Solar	22.0	20.4	-7.49 %
Tirúa	0.0	0.0	-
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	0.0	14.1	-
Trebal Mapocho	0.0	148.5	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	48.0	43.4	-9.58 %
Triful Triful	16.0	15.8	-1.25 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-
<b>Total</b>	<b>1804.0</b>	<b>2089.5</b>	<b>+15.83 %</b>

## Abreviaturas:

**GNP:** Generación no programada

**IF:** Indisponibilidad por Falla

**IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras

**PMG:** Pequeño Medio de Generación

**PMGD:** Pequeño Medio de Generación Distribuida

**PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor

**PMMEp:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

**SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso

**SI:** Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Bocamina 2	Menor generación real por indisponibilidad por falla.
Guacolda 4	Menor generación real por control transferencia líneas de 220 kV Las Palmas - Los Vilos.
Pehuenche	Mayor generación real por Cmg.
Rapel	Menor generación real por Cmg.
SF Energía	Mayor generación real por postergación de Mantenimiento Mayor.

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

### 3. ESTADO DE LAS CENTRALES

#### 3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	48.0	Alta vibración en bombas de refrigeración por fuerte sismo en la zona.
Nehuenco II Gas	0.0	Incendio en el transformador de la TG.

#### 3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
San Isidro GNL	60.0	Limitada por fuga de agua en enfriador del generador de la TV.
Ventanas 1	0.0	Control parámetros de temperatura en descarga de turbina de baja presión.
Ventanas 2	72.0	Limitada por falla en silo de carbón 2E.

#### 3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco II Gas	0.0	En mantenimiento mayor.
Rapel	80.0	U-1 en mantenimiento mayor.
Santa María	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. Ralco U-1 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Santa Marta U-9 y 10, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), PE La Esperanza, PFV Quilapilún, PE San Juan, PE San Pedro 2 y Loma los Colorados 2 U15 y U16 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).
00:00	C. Viñales queda disponible e inicia desconexión por Mantenimiento Mayor.
00:10	S/E Punta de Cortés se mantiene abierto interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor.
00:16	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.
00:18	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.
01:05	Línea de 154 kV Itahue - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Yerbas Buenas, Linares, Chacahuín, Panimávida y Villa Alegre. Causa informada: Robo de conductor, según IF 2959.
01:07	SS/EE Linares, Chacahuín, Panimávida y Villa Alegre se recupera el 100 % de los consumos.
01:14	Línea de 154 kV Itahue - Parral cierre manual sin éxito.
01:56	C. Bocamina 2 sale del servicio en forma intempestiva con 350 MW, la frecuencia baja 49,01 Hz. Causa informada: Alta vibración en bombas de refrigeración por fuerte sismo en la zona, según IF 2961.
02:20	Cerrada línea de 154 kV Itahue - Parral tramo Itahue - Yerbas Buenas, queda indisponible tramo Yerbas Buenas - Parral.
02:22	S/E Yerbas Buenas se recupera el 100 % de los consumos.
02:49	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.
05:20	S/E Villa Alegre interruptor de línea de 66 kV Villa Alegre - Linares abierta manual, se pierden 3.7 MW de S/E Linares Norte. Causa informada: intervención fortuita por indicación errónea del estado del 52B1 S/E Villa Alegre, según IF 2962.
05:21	S/E Villa Alegre cerrado interruptor de línea de 66 kV Villa Alegre - Linares, se recupera el 100% de los consumos de S/E Linares Norte.
05:30	C. FV Conejo se deshabilita en forma automática celda de control del SICT-ZN. Causa informada: Falla de comunicación.
05:57	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo interrupción forzada por protecciones, se pierden 22 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Isla de Maipo, Talagante y Papelera Talagante. Causa informada: Estructura 71 dañada por accidente vehicular, según IF 2967.
06:07	C. FV Conejo habilitada celda de control del SICT-ZN.
06:10	Línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo cierre manual sin éxito.
06:49	Cerrada línea de 154 kV Parral - Linares, queda indisponible tramo de línea Yerbas Buenas - Linares.
06:49	C. Llauquereo sale del servicio en forma intempestiva con 0,6 MW.
06:56	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.
07:01	S/E Punta de Cortés cerrado interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2.
07:04	Chilectra SDAC habilitado.
07:30	Bocamina II sincronizada en pruebas.
07:30	Línea de 110 kV Illapel - Ovalle transferida desde S/E Illapel hacia S/E Ovalle topología normal.
07:39	S/E Isla de Maipo transformador N° 1 de 66/12 kV, 25 MVA, recuperado los consumos desde S/E Bajo Melipilla.
07:45	S/E Isla de Maipo transformador N° 3 de 66/23 kV, 30 MVA, recuperados el 100 % de los consumos por redes de MT.
08:46	Líneas de 220 kV Guacolda - Maitencillo 1, 2, 3 y 4 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por exceso de contaminación, según SICF 35170 y 35171.
09:00	C. Llauquereo disponible y en servicio.
09:00	Inicio del control de transferencia de la línea de 220 kV Carrera Pinto - San Andrés.
10:31	C. Chiburgo U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 16 MW, según IF 2965.
10:50	C. Chiburgo U-1 y U-2 disponible y en servicio.
10:51	S/E El Maitén interrupción forzada por protecciones, se pierden 5 MW de consumos. Causa informada: Coincidente con falla en alimentador MT, según IF 2968.
11:01	C. Bocamina limitada a 100 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corrección de balanceo a exhaustor en molino de carbón por aumento de vibraciones, según SICF 35186.
11:03	SS/EE Chocalán y Mandinga transfieren sus consumos hacia S/E Las Arañas por control transferencia del interruptor de línea de 110 kV Alto Melipilla - Bajo Melipilla.
11:14	S/E El Maitén normaliza el 100 % de los consumos por redes MT.

Hora	Observación
11:18	S/E Charrúa banco de CCEE de 30 MVAR con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar fusibles quemados y reemplazar unidades del banco de CCEE, según SDCF 35251.
11:54	S/E Talagante y Papelera Talagante, se recuperan el 100 % de los consumos.
13:41	Línea de 66 kV El Paico - El Monte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por poda de árboles cercano a la línea, según SICF 35256.
13:42	C. Bocamina II disponible y en servicio.
13:52	S/E Lo Aguirre abierto interruptores J7 y J8 del ATR de 500/220 kV, 750 MVA por control de transferencia de la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 1 y 2.
13:55	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Árboles sobre la línea entre estructuras 110 y 111, según IF 2970.
13:55	C. Pullinque U-1 y U-2 salen del servicio en forma intempestiva con 30 MW: Causa informada: Coincidente con falla en línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1, según IF 2971.
14:04	C. Pullinque U-1 y U-2 disponible y en servicio.
14:22	C. Bocamina II con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar rotura en la junta de expansión aire primario Molino N° 2, según SICF 34937.
14:56	Línea de 66 kV El Paico - El Monte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
16:27	Línea 500 kV Ancoa - A. Jahuel 4 con limitación. Causa informada: Sistema de teleprotección OPLAT se encuentra desacoplada y deshabilitada por motivos que se investigan. Queda E/S solamente el sistema de teleprotección por fibra óptica, según IL 1592.
16:39	S/E Plantas interruptor CT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa Informada: Retiro de elemento extraño, según SICF 35384.
17:17	S/E Plantas interruptor CT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
17:59	Cerrada línea de 66 kV Paine - Isla de Maipo.
18:14	S/E Isla de Maipo topología normal.
18:18	Líneas de 220 kV Guacolda - Maitencillo 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
19:00	Finaliza control de transferencia de la línea de 220 kV Carrera Pinto - San Andrés.
19:10	S/E Melipulli línea de 220 kV Melipulli - Chiloé teleprotección del sistema 1 y 2 vía microondas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Queda disponible y E/S la teleprotección del sistema 1 y 2 vía microondas.
19:31	Líneas de 220 kV Guacolda - Maitencillo 3 y 4 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
19:43	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación provisoria de tirante cortado estructura de anclaje, según SICF 35460.
19:43	S/E Charrúa banco de CCEE de 30 MVAR cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
19:46	Cerrada línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1.
20:12	Línea de 154 kV Itahue - Parral tramo Yervas Buenas - Linares reparado conductor cortado producto de robo y disponible.
20:14	S/E Lo Aguirre cerrado interruptores J7 y J8 del ATR de 500/220 kV, 750 MVA.
20:28	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - Las Compañías cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
20:31	S/E Paposi abierto por seguridad interruptor JS seccionador de barras de 220 kV. Causa informada: Debido a bloqueo por futuro cambio de la protección diferencial 87B.
20:40	S/E Punta de Cortés abierto interruptores de línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 por control de oscilaciones de potencia en tramo de 154 kV Tinguiririca - Punta de Cortés 1 y 2
21:03	CDC solicita deshabilitar celda de control del SICT-ZN. Causa informada: Desconexión programada de línea de 220 kV Maitencillo - Punta Colorada 2.
21:34	Inicio prorrata por control transferencia de las líneas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
22:44	Finaliza prorrata por control transferencia de las líneas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
22:57	S/E Tinguiririca se registra alarma de oscilación de potencia en líneas de 154 kV Itahue - Tinguiririca 2.
22:58	S/E Tinguiririca se normaliza alarma de oscilación de potencia en líneas de 154 kV Itahue - Tinguiririca 2.
23:15	S/E Tinguiririca se registra alarma de oscilación de potencia en líneas de 154 kV Itahue - Tinguiririca 2.
23:25	S/E Tinguiririca se normaliza alarma de oscilación de potencia en líneas de 154 kV Itahue - Tinguiririca 2.
23:55	Chilectra SDAC deshabilitado.

## 4.2. Otras Observaciones

Observación
No hay registros para esta fecha.

## 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		
Cia. 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		
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 Ovalle paño H3 data scada F/S.	27/10/2016	22:15		
TRANSNET	S/E Linares datos Scada de los estados de los interruptores en 154 y 66 kV.	08/11/2016	01:05		
TRANSNET	S/E Constitución datos scada de tensión en barra de 66 kV.	08/11/2016	07:15		

## 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		

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados  
correspondientes al día 08 de Noviembre de  
2016

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Central	Unidad	Potencia	Comentario	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
33086	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES	Intervención	Programada	PILOTO SOLAR CARDONES	PILOTO SOLAR CARDONES,	153.04	Pruebas de Homologación de Inversor Piloto Solar PMG 437.6 kWp.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 21:00:00	08/11/2016 13:27:00	08/11/2016 15:48:00
31714	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUKE ENERGY	Desconexión	Programada	YUNGAY	CENTRAL COMPLETA	0	Desconexión Programada por mantenimiento mayor 2016 de Central Térmica Yungay.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 00:00:00	21/11/2016 20:00:00	08/11/2016 07:06:00	16/11/2016 13:07:00
35186	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Curso Forzoso	BOCAMINA	BOCAMINA ,	100	Por aumento de vibraciones, se requiere corrección de balanceo exhaustor en molino de carbón,	No tiene consumo afectado	08/11/2016 10:55:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 11:01:00	09/11/2016 00:13:00
34525	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA CANELA	Desconexión	Programada	CANELA II	CANELA 2 13,	0	Aerogenerador E02. Mantenimiento preventivo menor mecánico/eléctrico (inspecciones, mediciones y limpieza general)	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:05:00	08/11/2016 17:05:00
33047	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS	Desconexión	Programada	SAN ANDRES	CENTRAL COMPLETA	0	Mantenimiento estructuras línea 154KV HSA – LC (Inspección de torres). No genera vertimiento de caudales. Asociada a SD33045	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 07:27:00	08/11/2016 11:59:00
34882	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NORVIND	Intervención	Programada	EÓLICA TOTORAL	CENTRAL COMPLETA	1	Trabajos en redes de comunicación interna y externa del PE Totoral. El trabajo afecta comunicación y envío de datos hacia Celda ERAG F3 Guacolda y CDEC	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:11:00	08/11/2016 18:11:00
34785	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NUEVA DEGAN	Intervención	Programada	DEGAÑ	CENTRAL COMPLETA	36	Pruebas de equipos con carga variable de 1 a 36 MW de central Degañ.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 12:01:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:45:00	08/11/2016 19:26:00
34524	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PANELES ARAUCO	Desconexión	Programada	VIÑALES	CENTRAL COMPLETA	0	Se desconecta central Viñales para efectuar mantenimiento mayor	No tiene consumo afectado	08/11/2016 00:00:00	18/11/2016 23:59:00	08/11/2016 00:00:00	18/11/2016 07:40:00
34778	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTILLA	Intervención	Programada	FLORIDA II	CENTRAL COMPLETA	20	por intervención de unidades , por revisión del HMI Hycon	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:02:00	08/11/2016 18:06:00



Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Línea	Tramo	Comentario	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
34009	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C1,TAP LA LAJA - MAITENES 110KV C1,VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C1,	Refuerzo estructural de torres y levantamiento de vanos de conductor en LT 110 kV Quetehues Las Lajas.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 06:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 06:01:00	08/11/2016 19:14:00
34337	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Programada	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C2,TAP CLUB HIPICO - CLUB HIPICO 110KV C2,TAP CLUB HIPICO - TAP SJOAQUIN 110KV C2,TAP MACUL - FLORIDA 110KV C2,TAP MACUL - MACUL 110KV C2,TAP SAN JOAQUIN - SAN JOAQUIN 110KV C2,TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C2,TAP SANTA ELENA - TAP MACUL 110KV C2,TAP SJOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C2,	Mantenimiento preventivo desconector lado línea 110 kV 2 subestaciones Macul y Santa Elena.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 22:00:00	09/11/2016 08:00:00	08/11/2016 23:31:00	09/11/2016 03:43:00
33844	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Programada	AGUA SANTA - LAGUNA VERDE 110KV	SECCION 1 DE 2 110KV C1,SECCION 2 DE 2 110KV C1,TAP PLACERES - PLACERES 110KV C1,TAP PLACERES - TAP VALPARAISO 110KV C1,TAP PLAYA ANCHA - LAGUNA VERDE 110KV C1,TAP PLAYA ANCHA - PLAYA ANCHA 110KV C1,TAP VALPARAISO - TAP PLAYA ANCHA 110KV C1,TAP VALPARAISO - VALPARAISO 110KV C1,	Mantenimiento preventivo en LT Laguna Verde Agua Santa Circuito 1, Limpieza y reemplazo de aisladores, cambio de ferretería	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:30:00	08/11/2016 06:27:00	08/11/2016 19:30:00
29653	Línea	Ejecución Exitosa	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 - 52JT S/E SF Energía 220KV - 52JL3 S/E Papeles Río Vergara - 52JL2 S/E Celulosa Santa Fe 220kV - 52JL4 S/E Papeles Río Vergara - 52JL1 S/E Celulosa Santa Fe 220KV - 52JL2 S/E Celulosa Pacífico 220KV	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:15:00	08/11/2016 19:10:00
33315	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Desconexión	Programada	CANDELARIA - MINERO 220KV	CANDELARIA - MINERO 220KV C1,	- Se solicita desconexión del circuito N°1 Candelaria - Minero, por trabajos de MPB a Paño J1 en S/E Minero.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:56:00	08/11/2016 18:22:00
31724	Línea	Ejecución Exitosa	DUKE ENERGY	Desconexión	Programada	YUNGAY - CHARRUA 154KV	SECCION 1 DE 2 154KV C1,SECCION 2 DE 2 154KV C1,	Desconexión Programada de Línea 154 kV Campanario (Yungay) - Charrúa, por Mantenimiento Mayor 2016 de Central Térmica Yungay.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 00:00:00	21/11/2016 20:00:00	08/11/2016 07:06:00	16/11/2016 13:07:00
34078	Línea	Ejecución Exitosa	ELECDA	Intervención	Programada	PFV JAVIERA - TAL TAL 110KV	ESTRUCTURA 154 - TAP PLANTA OXIDOS 110KV C1,	Lavado de aislación línea 110Kv entre S/E Javiera y S/E Óxido.(deshabilitar reconexión automática de 52H1 en S/E Javiera).	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 09:06:00	08/11/2016 17:16:00
34660	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Programada	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2,	Modificación en configuración de controlador de Bahía para la sincronización respecto al tiempo de retención de orden de cierre, se harán pruebas efectivas. estas modificaciones se realizarán en ambos extremos de la línea AT. La línea 220 kV Cardones - Diego de Almagro Cto N° 2 se encuentra desconectada con documento N° 31344.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 23:09:00	08/11/2016 21:37:00	09/11/2016 23:09:00
34512	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Programada	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,	NO reconectar línea 220 kV Cardones - Diego de Almagro 1, esto para realizar pruebas end to end de las teleprotecciones del seccionamiento de Carrera Pinto - Cardones.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 09:31:00	08/11/2016 23:09:00
34499	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2,	Producto del seccionamiento en SE Carrera Pinto de la línea 220 kV Cardones Diego de Almagro se realizarán Pruebas de teleprotección End To End entre SE Diego de Almagro y carrera Pinto.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 09:31:00	08/11/2016 23:09:00
32446	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Programada	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2,	NO reconectar líneas 220 kV Diego de Almagro - Cardones 1 y 2, a solicitud de Transelec para realizar lavado de aislación de equipos primarios, incluye marco de barra principal, marco de línea y equipos asociados a barra de 220 kV de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:55:00	08/11/2016 16:02:00
29499	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Programada	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2,	Se solicita No reconectar líneas 220 kV Cardones Diego de Almagro Cto N°1 y N°2 debido a que se realizara lavado de aislación con agua a presión, pitón manual y remoto en ambos circuitos de las líneas AT.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 07:37:00	08/11/2016 17:23:00
35171	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Curso Forzoso	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4,	Se requiere realizar Lavado de aislación por exceso de contaminación en portal de Subestación hacia Línea. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 08:46:00	08/11/2016 19:31:00
35170	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Curso Forzoso	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2,	Se requiere realizar Lavado de aislación por exceso de contaminación en portal de Subestación hacia Línea. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 08:46:00	08/11/2016 18:18:00
33581	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4,	A solicitud de Transelec, se requiere la No reconexión de circuitos de L/T 220kV Guacolda Maitencillo, por lavados de aislación en S/E Maitencillo. Incluye paños de Línea y Barra. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:05:00	08/11/2016 13:25:00
33454	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2,	A solicitud de Transelec, se requiere la No reconexión de L/T 220kV Guacolda Maitencillo, por lavados de aislación en S/E Maitencillo. Incluye marcos de Línea y Barra Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 en S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:05:00	08/11/2016 13:25:00

33045	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRÉS	Desconexión	Programada	SAN ANDRES - LA CONFLUENCIA 154KV	2 SAN ANDRES - LA CONFLUENCIA 154KV C1,	Mantenimiento estructuras línea 154KV HSA - LC (Inspección de torres). No genera vertimiento de caudales.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 07:27:00	08/11/2016 11:59:00
33430	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOS COPPER - MANTOVERDE	Intervención	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1,	Lavado de aislación en L/T 110KV Diego de Almagro Manto Verde. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Diego de Almagro: No reconectar interruptor 52H6	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:09:00	08/11/2016 19:39:00
34307	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA MARICUNGA	Intervención	Programada	CARDONES - REFUGIO 110KV	ZONA ALTA 2500 MSNM - REFUGIO 4500 MSNM 110KV C1,CARDONES ZONA BAJA 100 - 2500 MSNM 110KV C1,	Lavado de aislación con sistema energizado. En caso de operación automática no reconectar 52H1 en SE Cardones.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 05:00:00	08/11/2016 15:00:00	08/11/2016 09:09:00	08/11/2016 19:39:00
34835	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	MELIPULLI - CHILOE 220KV	MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 4 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 5 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 6 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 8 DE 8,	Deshabilitar teleprotección de onda portadora (en servicio) de la línea 220 kV Melipulli - Chiloé, extremo S/E Chiloé. Esto con el fin de reemplazar módulo de teleprotección de microondas que se encuentra con falla y fuera de servicio desde 27 de mayo del 2016 (de acuerdo a SD 9188).	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:37:00	08/11/2016 17:51:00
32252	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	MELIPULLI - CHILOE 220KV	MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 4 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 5 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 6 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 8 DE 8,	Mover SW de teleprotecciones de microondas y onda portadora a posición desconectado, esto para realizar alambrado de controlador GE ubicado en armario de teleprotecciones.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 19:00:00	08/11/2016 11:24:00	08/11/2016 17:34:00
32079	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	MELIPULLI - CHILOE 220KV	MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 4 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 5 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 6 DE 8,MELIPULLI - CHILOE 220KV C1 TRAMO 8 DE 8,	Deshabilitar teleprotección de onda portadora (en servicio) de la línea 220 kV Melipulli - Chiloé, extremo S/E Melipulli. Esto con el fin de reemplazar módulo de teleprotección de microondas que se encuentra con falla y fuera de servicio desde 27 de mayo del 2016 (de acuerdo a SD 9188).	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:37:00	08/11/2016 19:10:00
31319	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1,	No Reconectar línea de 66 kV Valdivia Los Lagos para realizar tala de eucaliptos y aromos en zona N°1 identificada con riesgo eléctrico. Entre estructura N° 118 a la 121.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 10:15:00	08/11/2016 17:11:00
33888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE	Intervención	Programada	MULCHEN - CAUTIN 220KV	MULCHEN - CAUTIN 220KV C2,	Equipo:S/E Cautín: Paño J8 - Mulchén C2 --- Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protecc --- Descripción del Trabajo --- S/E Cautín: Verificación y Analisis Fasorial a través de Software --- Protecciones 21/21N Sistema 1 --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Se inhabilitaran los trips de la protección 21/21N sistema 1 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Mulchén-Cautin C2 (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:09:00	08/11/2016 15:35:00
33646	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE	Intervención	Programada	CHARRUA - MULCHEN 220KV	CHARRUA - MULCHEN 220KV C2,	Equipo:Línea 220kV Charrúa - Mulchen 2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Instalación de peinatas antipajaros, en estructuras de la línea Trabajos --- solicitados por Empresa Transchile --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Charrúa - Mulchen 1 Ó Línea 220kV Charrúa - Mulchen 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- *No reconectar los interruptores asociados a las líneas. --- **Trabajos solicitados por Empresa Transchile. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 19:00:00	08/11/2016 09:57:00	08/11/2016 18:36:00
33635	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSCHILE	Intervención	Programada	CHARRUA - MULCHEN 220KV	CHARRUA - MULCHEN 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Charrúa - Mulchen 1 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Instalación de peinatas antipajaros, en estructuras de la línea --- (Trabajos solicitados por Transchile) --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociado a la líea. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Charrúa - Mulchen 1 Ó Línea 220kV Charrúa - Mulchen 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos solicitados por Empresa Transchile ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 19:00:00	08/11/2016 09:57:00	08/11/2016 18:36:00
35460	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Curso Forzoso	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV	PAN DE AZUCAR - LAS COMPANIAS 110KV C1,	Equipo:L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Intervención de curso forzoso, con el objetivo de efectuar reparación --- provisoria de tirante cortado (1 de 4) en estructura anclaje vertice --- número 27.Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. SODI --- N° 4494 a Transnet --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 110kV Pan De Azúcar-Las Compañías, C1 --- Observaciones --- No Hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 21:30:00	08/11/2016 19:43:00	08/11/2016 20:28:00
34752	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	PUNTA COLORADA - MAITENCILLO 220KV	PUNTA COLORADA - MAITENCILLO 220KV C2,	Equipo:L 220kV Punta Colorada-Maitencillo, C2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- S/E PUNTA COLORADA: Carga de archivos COMTRADE en paño J3 y pruebas --- esquema de tres puntas. Trabajos relacionados con la PES del proyecto El --- Romero Solar a solicitud de la empresa ACCIONA. Sodi N° 4440. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Punta Colorada; Bloqueo del arranque de Trip de la protección 50BF --- del Paño J3. --- Instalaciones con Riesgo --- Barra 220 kV, Sección 2-P. Colorada --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 21:00:00	09/11/2016 05:00:00	08/11/2016 21:20:00	09/11/2016 07:35:00
34751	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	PUNTA COLORADA - MAITENCILLO 220KV	PUNTA COLORADA - MAITENCILLO 220KV C2,	Equipo:L 220kV Punta Colorada-Maitencillo, C2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- S/E MAITENCILLO: Protocolización nueva Teleprotección 205 y OPAT OP5. --- Trabajos relacionados con la PES del Proyecto Romero Solar, a solicitud --- de la empresa ACCIONA. Sodi N° 4444 --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Precaución a la reconexión. --- Instalaciones con Riesgo --- L 220kV Punta Colorada-Maitencillo, C2 al conectarla --- Observaciones --- No Hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 21:00:00	09/11/2016 05:00:00	08/11/2016 21:20:00	09/11/2016 07:35:00
34750	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	PUNTA COLORADA - MAITENCILLO 220KV	PUNTA COLORADA - MAITENCILLO 220KV C2,	Equipo:L 220kV Punta Colorada-Maitencillo, C2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- S/E MAITENCILLO:Carga de Archivos COMTRADE en Paño J3 y Pruebas Esquema --- de Tres Puntas.Trabajos relacionados con la PES del Proyecto El Romero --- Solar a solicitud de la empresa ACCIONA. Sodi N° 4440. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Maitencillo: Bloqueo del arranque de Trip de la protección 50BF --- del Paño J3. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con Riesgo --- Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo --- Observaciones --- No Hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 21:00:00	09/11/2016 05:00:00	08/11/2016 21:20:00	09/11/2016 07:35:00

34747	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	PUNTA COLORADA - MAITENCILLO 220KV	PUNTA COLORADA - MAITENCILLO 220KV C2,	Equipo:L 220kV Punta Colorada-Maitencillo, C2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- S/E PUNTA COLORADA: Protocolización nueva Teleprotección 205 y OPAT OP5. --- Trabajos relacionados con la PES del Proyecto Romero Solar, a solicitud --- de la empresa ACCIONA. Sodí N° 4444. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Precaución a la reconexión. --- Instalaciones con Riesgo --- L 220kV Punta Colorada-Maitencillo, C2 al conectarla. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 21:00:00	09/11/2016 05:00:00	08/11/2016 21:20:00	09/11/2016 07:35:00
34544	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	EL SALADO - CHANARAL 23KV	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1,	Equipo:Tr. Trifásico 01, 110/23kV-EI Salado --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- S/E El Salado: Restricción 52HT1, solicitada por EMELAT por lavado de --- aislación en sus instalaciones (Red 23 kV.) Sodí N° 77 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- S/E El Salado: Transformador N°1 --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 12:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 15:52:00	08/11/2016 18:05:00
33801	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3,ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3,	Equipo:L. 220 kV A. Jahuel - Chena Circ. 3. --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:12:00	08/11/2016 17:05:00
33799	Línea	Ejecución Exitosa	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. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:09:00	08/11/2016 17:45:00
33798	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2,	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de cable de fibra óptica OPGW (trabajo de Entel). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Nogales - Los --- Vilos circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:45:00	08/11/2016 18:55:00
33796	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4,ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4,	Equipo:L. 220 kV A. Jahuel - Chena Circ. 4. --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 y 4. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 3 o 4. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:12:00	08/11/2016 17:05:00
33795	Línea	Ejecución Exitosa	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. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:09:00	08/11/2016 17:45:00
33794	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2,ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2,	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Chena Circ. 2. --- 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 reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:12:00	08/11/2016 17:48:00
33793	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	NOGALES - LOS VILOS 220KV	NOGALES - LOS VILOS 220KV C1,	Equipo:L. 220 kV Nogales - Los Vilos Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de cable de fibra óptica OPGW (trabajo de Entel). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Nogales - Los --- Vilos circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:45:00	08/11/2016 18:55:00
33791	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C1,ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C1,	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Chena Circ. 1. --- 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 reconectar interruptores asociados a la línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:12:00	08/11/2016 17:48:00
33765	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1,ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1,ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1,	Equipo:S/E Concepción: Paño A3-San Vicente 1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Concepción: Mantenimiento y pruebas eléctricas a interruptor 52A3. --- Restricciones:Interruptor transferido --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Concepción: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo entre --- 89A3-1 y 52A3, entre 52A3 y 89A3-2. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Concepción: Barra 154kV Secciones 1 y 2 (Al inicio y término de la --- faena) --- Observaciones --- Las maniobras de transferencia y destriferencia se realizarán los --- días 08 y 09 de noviembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 --- previa --- coordinación con el CDEC. --- ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 08:45:00	08/11/2016 15:47:00
33545	Línea	Ejecución Exitosa	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, Grupo N°1 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Ralco-Charrúa 1 ó L 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa 2 (durante la --- franja) --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:24:00	08/11/2016 17:47:00

33534	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV C1,RAHUE - EST 1118 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Rahue-Puerto Montt --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Rahue-Puerto Montt (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:48:00	08/11/2016 16:21:00
33533	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Ciruelos-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. Brigada N° 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Valdivia O Línea 220kV Ciruelos-Valdivia (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:24:00	08/11/2016 18:20:00
33532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - VALDIVIA 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C1,ESTRUCTURA 270 - VALDIVIA 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Cautin-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. Brigada N° 2 --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Ciruelos O Línea 220kV Cautin-Valdivia O Línea --- 220kV Ciruelos-Valdivia (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:33:00	08/11/2016 18:18:00
33531	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1,TAP RIO TOLTEN - EST270 LONCOCHE 220KV C1,CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Cautin-Ciruelos --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. Brigada N° 2 --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Ciruelos O Línea 220kV Cautin-Valdivia (Durante la --- faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con LAP Río Toltén --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:33:00	08/11/2016 18:18:00
33530	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Ciruelos-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. Brigada N° 2 --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Valdivia O Línea 220kV Ciruelos-Valdivia (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:33:00	08/11/2016 18:18:00
33529	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - VALDIVIA 220KV	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C1,ESTRUCTURA 270 - VALDIVIA 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Cautin-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. Brigada N° 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Ciruelos O Línea 220kV Cautin-Valdivia O Línea --- 220kV Ciruelos-Valdivia (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:24:00	08/11/2016 18:20:00
33528	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CAUTIN - CIRUELOS 220KV	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1,TAP RIO TOLTEN - EST270 LONCOCHE 220KV C1,CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1,	Equipo:Línea 220kV Cautin-Ciruelos --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. Brigada N° 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Cautin-Ciruelos O Línea 220kV Cautin-Valdivia (Durante la --- faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con LAP Río Toltén --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:24:00	08/11/2016 18:20:00
33514	Línea	Ejecución Exitosa	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, Grupo N°1 --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Ralco-Charrúa 1 ó L 220kV Ralco-Palmucho-Charrúa 2 (durante la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:24:00	08/11/2016 17:47:00
33511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1,TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1,TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1,PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1,SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1,	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre --- Restricciones:Restricción a la reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrúa (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:45:00	08/11/2016 17:52:00
33510	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - DUQUECO 220KV	CHARRUA - TAP EL ROSAL 220KV C1,TAP EL ROSAL - DUQUECO 220KV C1,	Equipo:OPLAT-Línea 220kV Charrua-Duqueco --- Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP --- Descripción del Trabajo --- S/E CHARRUA: MPB programado a Filtros de Acoplamiento OPLAT --- Direccion S/E Duqueco. --- Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- En S/E Charrúa: Puesta a Tierra Filtro de Acoplamientos. --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Charrúa-Duqueco (durante la faena). --- Observaciones --- S/E Charrúa: Switch de Mantenimiento TP-1 DESCONECTADO --- S/E Duqueco: Switch de Mantenimiento TP-1 DESCONECTADO ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 10:30:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:09:00	08/11/2016 18:43:00
33508	Línea	Ejecución Exitosa	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 reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Antuco-Charrúa 1 ó L 220kV Antuco-Charrúa 2 (durante la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 07:58:00	08/11/2016 18:15:00
33507	Línea	Ejecución Exitosa	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 reconexion --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Antuco-Charrúa 1 ó L 220kV Antuco-Charrúa 2 (durante la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a la Líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 07:58:00	08/11/2016 18:15:00

							5									
33505	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTEARRICO 154KV C1, MONTEARRICO - 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. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:45:00	08/11/2016 17:29:00			
33503	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CAIDA 220KV C2,ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2,	Equipo:Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 --- 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 --- L 220KV Ralco-Charrúa 1 ó L 220KV Ralco-Palmucho-Charrúa 2 (durante la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:33:00	08/11/2016 16:48:00			
33502	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1,	Equipo:Línea 220KV Ralco-Charrúa 1 --- 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 --- L 220KV Ralco-Charrúa 1 ó L 220KV Ralco-Palmucho-Charrúa 2 (durante la --- faena). --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a las Líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:33:00	08/11/2016 16:48:00			
33501	Línea	Ejecución Exitosa	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 --- L 500KV Charrúa-Ancoa 1 (durante la faena). --- Observaciones --- No Reconectar los Interruptores asociados a la Línea ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:45:00	08/11/2016 18:00:00			
33500	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	CHARRUA - CHILLAN 154KV	CHARRUA - TAP CHILLAN 154KV C1,TAP CHILLAN - CHILLAN 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 Charrúa-Chillán (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:45:00	08/11/2016 18:07:00			
33487	Línea	Ejecución Exitosa	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:Equipos OPLAT L 154KV Cipreses-Itahue --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- S/E CIPRESES: MANTENIMIENTO ANUAL OPAT SIEMENS ESB-2000 OP-1 Y TP-101 --- EN DIRECCIÓN CENTRAL CURILLINQUE. --- Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E CIPRESES: Sw. Teleprotección TP-301 (TDD y TAD) Dirección Itahue --- DESCONECTADOS --- S/E CIPRESES: Sw. Teleprotección TP-101 (TDD y TAD) Dirección --- Curillínque DESCONECTADOS --- S/E ITAHUE: Sw. Teleprotección TP-301 (TDD y TAD) Dirección Cipreses --- DESCONECTADOS --- S/E ITAHUE: Sw. Teleprotección TP-201 (TDD y TAD) Dirección --- Curillínque DESCONECTADOS --- CENTRAL CURILLINQUE: Sw. Teleprotección TP-101 (TDD y TAD) Dirección --- Cipreses DESCONECTADOS --- CENTRAL CURILLINQUE: Sw. Teleprotección TP-201 (TDD y TAD) Dirección --- Itahue DESCONECTADOS --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Cipreses-Itahue 1 (durante la faena) --- Observaciones --- S/E CIPRESES: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO ANUAL DE EQUIPOS Y --- TELEPROTECCIONES OPAT SIEMENS. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 10:24:00	08/11/2016 18:40:00			
33486	Línea	Ejecución Exitosa	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:Equipos OPLAT L 154KV Cipreses-Itahue 1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- CENTRAL CURILLINQUE: MANTENIMIENTO ANUAL OPAT SIEMENS ESB-2000 OP-1 Y --- TP-101 EN DIRECCION S/E CIPRESES Y OPAT SIEMENS ESB-2000 OP-4, Y TP-201 --- DIRECCIÓN ITAHUE --- Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E CIPRESES: Sw. Teleprotección TP-301 (TDD y TAD) Dirección Itahue --- DESCONECTADOS --- S/E CIPRESES: Sw. Teleprotección TP-101 (TDD y TAD) Dirección --- Curillínque DESCONECTADOS --- S/E ITAHUE: Sw. Teleprotección TP-301 (TDD y TAD) Dirección Cipreses --- DESCONECTADOS --- S/E ITAHUE: Sw. Teleprotección TP-201 (TDD y TAD) Dirección --- Curillínque DESCONECTADOS --- CENTRAL CURILLINQUE: Sw. Teleprotección TP-201 (TDD y TAD) Dirección --- Itahue DESCONECTADOS --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Cipreses-Itahue 1 (durante la faena) --- Observaciones --- CENTRAL CURILLINQUE: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO ANUAL DE EQUIPOS Y --- TELEPROTECCIONES OPAT SIEMENS. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 08:09:00	08/11/2016 18:40:00			
33484	Línea	Ejecución Exitosa	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:Equipos OPLAT L 154KV Cipreses-Itahue 1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- S/E ITAHUE: MANTENIMIENTO ANUAL OPAT SIEMENS ESB-2000 OP-4 Y TP-201 EN --- DIRECCIÓN CENTRAL CURILLINQUE. --- Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E CIPRESES: Sw. Teleprotección TP-301 (TDD y TAD) Dirección Itahue --- DESCONECTADOS --- S/E CIPRESES: Sw. Teleprotección TP-101 (TDD y TAD) Dirección --- Curillínque DESCONECTADOS --- S/E ITAHUE: Sw. Teleprotección TP-301 (TDD y TAD) Dirección Cipreses --- DESCONECTADOS --- S/E ITAHUE: Sw. Teleprotección TP-201 (TDD y TAD) Dirección --- Curillínque DESCONECTADOS --- CENTRAL CURILLINQUE: Sw. Teleprotección TP-101 (TDD y TAD) Dirección --- Cipreses DESCONECTADOS --- CENTRAL CURILLINQUE: Sw. Teleprotección TP-201 (TDD y TAD) Dirección --- Itahue DESCONECTADOS --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Cipreses-Itahue 1 (durante la faena) --- --- Observaciones --- S/E ITAHUE: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO ANUAL EQUIPOS Y TELEPROTECCIONES --- OPAT SIEMENS. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 09:12:00	08/11/2016 18:40:00			

33359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Programada	MAITENCILLO - SOLAR CARDONES 110KV	MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1,	6 Equipo:Sector Maitencillo-Punta De Toro --- Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E Maitencillo: MPB Medidas de tiempos de operación a 52H5. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Maitencillo: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo a --- ambos lados de 52H5.rip Arranque del 50BF del S1 y S2 Bloqueados en --- forma alternada. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con Riesgo --- Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:27:00	08/11/2016 14:30:00
33357	Línea	Ejecución Exitosa	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. --- Sodi NJ 4341 y 4346. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV Las Palmas-Don Goyo y Tap Off Talinay. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:11:00	08/11/2016 18:13:00
33356	Línea	Ejecución Exitosa	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 602. --- Sodi N° 4107. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:02:00	08/11/2016 16:37:00
33355	Línea	Ejecución Exitosa	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 602. --- Sodi N° 4092 y 4097. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV Las Palmas-Don Goyo y Tap Off Talinay. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:02:00	08/11/2016 16:37:00
33354	Línea	Ejecución Exitosa	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 Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- S/E LAS PALMAS: Sistema OPAT. Mantenimiento preventivo anual a OPAT-E2 y --- teleprotección TPOP-24. Sodi N° 7370. --- Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap Off Talinay. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 18:30:00	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 17:49:00
33349	Línea	Ejecución Exitosa	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. --- Sodi N° 4351. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:11:00	08/11/2016 18:13:00
33348	Línea	Ejecución Exitosa	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 602. --- Sodi N° 4102. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:02:00	08/11/2016 16:37:00
33347	Línea	Ejecución Exitosa	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 602. --- Sodi N° 4082 y 4087. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV Las Palmas-La Cebada y Tap Off Monte Redondo. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:02:00	08/11/2016 16:37:00
33343	Línea	Ejecución Exitosa	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 Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- S/E DON GOYO: Sistema OPAT. Mantenimiento preventivo anual a OPAT-E2 y --- teleprotección TPOP-24. Sodi N° 4370. --- Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Precaución a la reconexión. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap Off Talinay. --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 18:30:00	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 17:49:00
33213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	ITAHUE - TAP TENO 154KV C1,TAP TENO - TINGUIRIRICA 154KV C1,	Equipo:Franja Servidumbre L 154kV Ita -Tin --- 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 Itahue- --- Tinguiririca,C1 y C2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 O Línea 154kV Itahue- --- Tinguiririca,C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 07:47:00	08/11/2016 18:42:00
33208	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	ITAHUE - TAP TENO 154KV C2,TAP TENO - TINGUIRIRICA 154KV C2,	Equipo:Franja Servidumbre L 154kV Ita -Tin --- 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 Itahue- --- Tinguiririca,C1 y C2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, C1 O Línea 154kV Itahue-Tinguiririca, --- C2 (durante la faena). --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 07:47:00	08/11/2016 18:42:00
33201	Línea	Ejecución Exitosa	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 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 ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 07:55:00	08/11/2016 18:38:00

33196	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1,ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1,	Equipo:Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel 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 la Línea 500 kV Ancoa-Alto --- Jahuel 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 500 kV Ancoa-Alto Jahuel 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de mantenimiento de líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:18:00	08/11/2016 16:55:00
32844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1,TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1,	Equipo:Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 o Línea 154kV Hualpén-San Vicente 2 --- (Durante la faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:49:00	08/11/2016 16:38:00
32843	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Programada	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2,	Equipo:Línea 154kV Hualpén-San Vicente 2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Hualpén-San Vicente 1 o Línea 154kV Hualpén-San Vicente 2 --- (Durante la faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 08:49:00	08/11/2016 16:38:00
35272	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Curso Forzoso	MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV	MANDINGA - LAS ARAÑAS 66KV C1 Estruct N160,	Maniobra de microcorte, por transferencias de cargas de SS.EE Chocalán y Mandinga , hacia S/E Las Arañas, por control de transferencias de LT66KV Bajo Melipilla-Isla de Maipo.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 11:02:00	08/11/2016 11:03:00	08/11/2016 11:02:00	08/11/2016 11:03:00
35256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Curso Forzoso	EL PAICO - EL MONTE 66KV	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1,	Bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B1 de SE Bajo Melipilla por poda de emergencia.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 13:40:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 13:41:00	08/11/2016 14:56:00
35178	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Curso Forzoso	MELIPILLA - EL MAITEN 66KV	BAJO MELIPILLA - TAP EL MAITEN 66KV C1,	Se solicita bloqueo de Reconexión Automática del interruptor 52B1 de S/E bajo Melipilla, por maniobra de recuperación de carga, cierre del 89B1 de S/E El Monte, según IF 2963.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:37:00	08/11/2016 07:39:00	08/11/2016 07:37:00	08/11/2016 07:39:00
34935	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Programada	CHOAPA - QUINQUIMO 110KV	CHOAPA - QUINQUIMO 110KV C1,	Poda y roce. Considera bloqueo de reconexión automática interruptor 52H3 SE Choapa.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:29:00	08/11/2016 18:49:00
34906	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Programada	EL PENON - OVALLE 110KV	EL PENON - OVALLE 110KV C1,EL PENON - OVALLE 110KV C2,	Instalación de postes para construcción de variantes provisionarias, para ser utilizadas durante faenas de modificación de la línea a requerimiento de MOP, por construcción de doble vía Coquimbo - Ovalle (trabajos entre estructuras 65-69 y 142-149). Se considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H1 de S/E El Peñón, precaución en el interruptor 52H5 de la misma S/E y precaución en los interruptores 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 15:15:00	08/11/2016 18:25:00
34821	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Programada	PAN DE AZUCAR - MARQUESA 66KV	PAN DE AZUCAR - SAN JOAQUIN 66KV C1,SAN JOAQUIN - MARQUESA 66KV C1,	Se solicita bloquear reconexión 52B5 para realizar trabajos previos a desconexión de la línea por reemplazo de conductor de LT110KV Pan de Azúcar - San Joaquín. Instalación de portales en cruces. El bloqueo se solicitará en forma paulatina de acuerdo a requerimientos de terreno.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 20:03:00
34153	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Programada	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1,	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Cauquenes por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 66kV Cauquenes - La Vega es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:59:00	08/11/2016 17:34:00
34110	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Programada	CHARRUA - CHILLAN 66KV	TAP QUILMO - CHILLAN 66KV C1,TAP TRES ESQUINAS - TAP QUILMO 66KV C1,CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1,ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1,ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1,ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1,ESTRUCTURA 157 - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1,TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1,	A solicitud de Celeoredes de acuerdo a SODI N°55/2016, se requiere bloquear reconexión automática del interruptor 52B6 en S/E Charrúa o el interruptor 52B3 en S/E Chillán, dependiendo de donde se encuentre alimentado el tramo de línea Charrúa-Santa Clara, por trabajos de tendido de conductor por parte de Celeoredes, en cruce sobre nuestro tramo de línea Charrúa-Santa Clara.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 07:54:00	08/11/2016 19:39:00
33651	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Programada	ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV L2	ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV L2 C1,	Se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B2 de S/E El Manco y 52B3 de S/E Horcones. Esto por trabajos de tala de árboles, en las cercanías de la línea LT 66 kV Coronel-Horcones N°2, tramo El Manco-Horcones N°2. Los bloqueos solicitados, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 09:31:00	08/11/2016 15:34:00
33650	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Programada	ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV L1	ESTRUCTURA 107 - ESTRUCTURA 118 66KV L1 C1,	Se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B4 de S/E Coronel y 52B7 de S/E Horcones. Esto por trabajos de tala de árboles, en las cercanías de la línea LT 66 kV Coronel-Horcones N°1. Los bloqueos solicitados, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 09:31:00	08/11/2016 15:34:00

Empresa	Tipo Solicitud	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
AES GENER	Intervención	Programada	S/E PUNTA PEUCO	BA TAP PUNTA PEUCO 110KV,	Lavado de Aislación	Se requiere realizar Lavado de Aislación en SE Punta Peuco. Se considera paño KDM, posiciones Polpaico, Chiletra y Barra Única Energizada. No reconectar 52H, 52HT3 y 52HT.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 14:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:52:00	08/11/2016 18:00:00
AES GENER	Intervención	Programada	S/E SAN PEDRO (AES GENER)	BA S/E SAN PEDRO 110KV B1,BA S/E SAN PEDRO 110KV B2,	Lavado de Aislación	Se requiere realizar lavado de aislación en SE San Pedro. Se considera realizar con barras y paños energizados. No reconectar 52H1, 52H2, 52H3, 52H4, 52H5, 52H6 y 52H7.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 16:00:00	08/11/2016 08:52:00	08/11/2016 18:00:00
AES GENER	Desconexión	Programada	S/E CENTRAL QUELTEHUES	CENTRAL QUELTEHUES 110/12KV 28MVA 1,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de Transformador, para realizar trabajos eléctricos, Protocolización de Protecciones	No tiene consumo afectado	08/11/2016 10:00:00	08/11/2016 20:00:00	09/11/2016 09:14:00	08/11/2016 17:36:00
CHILECTRA	Desconexión	Programada	S/E MACUL	S/E MACUL H2,	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento preventivo desconectador lado línea 110 kv 2.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 22:00:00	09/11/2016 08:00:00	08/11/2016 23:31:00	09/11/2016 03:43:00
CHILECTRA	Desconexión	Programada	S/E SANTA ELENA	S/E SANTA ELENA H2,	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento preventivo desconectador lado línea 110 kv 2.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 22:00:00	09/11/2016 08:00:00	08/11/2016 23:31:00	09/11/2016 03:43:00
CHILECTRA	Desconexión	Programada	S/E FLORIDA	S/E FLORIDA H7,	Otro Tipo de Trabajo	Apertura del desconectador de 110 kV lado barra principal del paño a solicitud de AES-Gener	No tiene consumo afectado	08/11/2016 05:00:00	08/11/2016 19:00:00	08/11/2016 06:01:00	08/11/2016 19:16:00
CHILECTRA	Intervención	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J2,	Otro Tipo de Trabajo	Transec realiza trabajos de podas, por lo que solicita restricción de reconexión del paño indicado.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:34:00	08/11/2016 17:49:00
CHILECTRA	Intervención	Programada	S/E CHENA	S/E CHENA J1,	Otro Tipo de Trabajo	Transec realiza trabajos de podas, por lo que solicita restricción de reconexión del paño indicado.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:34:00	08/11/2016 17:49:00
CHILECTRA	Intervención	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1,	Otro Tipo de Trabajo	Transec realiza trabajos en estructuras, por lo que solicita restricción de reconexión del paño indicado.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:39:00	08/11/2016 17:49:00
CHILECTRA	Intervención	Programada	S/E SAN PABLO		Otro Tipo de Trabajo	Pruebas simuladas a Relé EDAC CE con maletas de pruebas. Durante los trabajos se levantan los trips de apertura por frecuencia para dicha subestación.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:24:00	08/11/2016 18:00:00
CHILQUINTA	Intervención	Programada	S/E SAN ANTONIO		Otro Tipo de Trabajo	Intervención en la Unidad Remota de la subestación para pruebas de lógicas de Transferencia Automática 12kV y de Control Automático de Bancos de Condensadores. Selectores Local/Remoto en Local.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	11/11/2016 18:30:00	12/11/2016 00:00:00	12/11/2016 20:10:00
CHILQUINTA	Desconexión	Programada	S/E CASABLANCA	CASABLANCA 66/12KV 18.3MVA 1,	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento preventivo al cambiador de derivación bajo carga CDBC de transformador 66/12 kV 18.3 MVA.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:30:00	08/11/2016 07:10:00	08/11/2016 17:38:00
COLBÚN	Intervención	Programada	S/E CANDELARIA	MD S/E CANDELARIA 220kV J6 P,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará trabajo de verificación del Medidor ION 7650 N° Serie PJ-0911A869-02 correspondiente a CANDELAR_220_J6_CLB. Los trabajos consisten en el retiro de medidor e instalación de equipo remarcador a través de bandeja de pruebas asociada al medidor. Dicha faena será realizada por el área de TI.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 09:37:00	08/11/2016 18:23:00
COLBÚN	Intervención	Programada	S/E CANDELARIA	MD S/E CANDELARIA 220kV J5 P,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará trabajo de verificación del Medidor ION 7650 N° Serie PJ-0911A870-02 correspondiente a CANDELAR_220_J5_CLB. Los trabajos consisten en el retiro de medidor e instalación de equipo remarcador a través de bandeja de pruebas asociada al medidor. Dicha faena será realizada por el área de TI.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 09:37:00	08/11/2016 18:23:00
COLBÚN	Intervención	Programada	S/E CANDELARIA	MD S/E CANDELARIA 220kV J8 P,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará trabajo de verificación del Medidor ION 7650 N° Serie PJ-0911A489-02 correspondiente a CANDELAR_220_J8_CLB. Los trabajos consisten en el retiro de medidor e instalación de equipo remarcador a través de bandeja de pruebas asociada al medidor. Dicha faena será realizada por el área de TI.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 09:37:00	08/11/2016 15:51:00
COLBÚN	Intervención	Programada	S/E CANDELARIA	MD S/E CANDELARIA 220kV J7 P,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará trabajo de verificación del Medidor ION 7650 N° Serie PJ-0911A501-02 correspondiente a CANDELAR_220_J7_CLB. Los trabajos consisten en el retiro de medidor e instalación de equipo remarcador a través de bandeja de pruebas asociada al medidor. Dicha faena será realizada por el área de TI.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 15:00:00	08/11/2016 09:37:00	08/11/2016 15:51:00
COLBÚN	Desconexión	Programada	S/E MINERO	BA S/E MINERO 220KV B1,BA S/E MINERO 220KV B2,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizara MPB alternadamente a desconectores de barras asociados al paño J1 S/E Minero, por tal motivo se solicita trasposos de carga Barra 1 a Barra 2 para MPB 89J1-1, y de Barra 2 a Barra 1 para MPB 89J1-2	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:56:00	08/11/2016 18:22:00
DUKE ENERGY	Desconexión	Programada	S/E CHARRUA	S/E CHARRUA A4,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión Programada de S/E Charrúa Paño A4 por Mantenimiento Mayor 2016 de Central Térmica Yungay.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 00:00:00	21/11/2016 20:00:00	08/11/2016 07:06:00	16/11/2016 13:07:00
DUKE ENERGY	Desconexión	Programada	S/E YUNGAY	S/E YUNGAY 154KV,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión Programada de Sub-Estación Yungay 154 kV por Mantenimiento Mayor 2016 de Central Térmica Yungay.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 00:00:00	21/11/2016 20:00:00	08/11/2016 07:06:00	16/11/2016 13:07:00
ELETRANS	Intervención	Programada	S/E CARDONES	S/E CARDONES J12,	Otro Tipo de Trabajo	Habilitación de sistema OPLAT y verificación de señales, para lo cual se procederá al bloqueo de protección 87L y la 21/21N ambos vía OPLAT. mientras se ejecuten las faenas estará el respaldo vía fibra Óptica.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 07:56:00	08/11/2016 12:10:00
ELETRANS	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO J5,	Otro Tipo de Trabajo	Habilitación de sistema OPLAT y verificación de señales, para lo cual se procederá al bloqueo de protección 87L y la 21/21N ambos vía OPLAT. mientras se ejecuten las faenas estará el respaldo vía fibra Óptica.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 07:56:00	08/11/2016 12:10:00
ELETRANS	Intervención	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J6,	Otro Tipo de Trabajo	Primera energización y puesta en servicio de interruptor 52J6 en SE Carrera Pinto con dirección a SE cardones, seccionamiento de línea 220 kV Cardones Diego de Almagro Cto N°2, un a ves finalizada la intervención el paño 52J6 y línea AT quedara energizada en servicio y será entregada a la explotación.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 23:50:00	09/11/2016 00:34:00	09/11/2016 05:38:00



LUZ DEL NORTE	Intervención	Programada	S/E CARRERA PINTO	S/E CARRERA PINTO J8,	Otro Tipo de Trabajo	Deshabilitar reconexión automática Interruptor de Poder 52J8 - S/E Carrera Pinto.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 23:45:00	09/11/2016 09:07:00	08/11/2016 23:45:00	09/11/2016 09:07:00
PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec no reconectar 52J2. Motivo: Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y pintura epóxica. Estructuras 286 y 299 a 301. Línea 220 KV La Cebada - Pan de Azúcar	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:21:00	08/11/2016 18:13:00
PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E LA CEBADA J2,	Lavado de Aislación	A solicitud de transelec no reconectar 52/J2. Motivo : Lavado de Aislacion Estructuras 197B A 602. Línea 220 KV. La Cebada - Pan de Azucar	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:07:00	08/11/2016 16:37:00
PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E LA CEBADA J1,	Lavado de Aislación	A solicitud de transelec no reconectar 52/J1, SW Reconector 79J1 en Manual . Motivo : Lavado de Aislacion Estructuras 197B A 602. Línea 220 KV. Las Palmas - La Cebada	No tiene consumo afectado	08/11/2016 07:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:07:00	08/11/2016 16:37:00
PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Programada	S/E CACHIYUYAL	S/E CACHIYUYAL J2,	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar 52J2 a solicitud de transelec por trabajos programados.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:07:00	08/11/2016 16:41:00
STS	Intervención	Programada	S/E MELIPULLI		Otro Tipo de Trabajo	Pruebas SCADA sobre señales de teleprotección con el CDEC e integración de alarmas al mapa actual de la subestación. Durante los trabajos habrá intermitencia de datos para el SCADA Saesa y CDEC.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 19:00:00	08/11/2016 09:36:00	08/11/2016 19:10:00
TRANSELEC	Desconexión	Curso Forzoso	S/E CHARRUA	BC S/E CHARRUA CE3 13.2KV 30 MVA,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Banco CC.EE. 03, 13 kV-Charrúa --- Tipo Trabajo:Reemplazo de fusibles y/o unidades de CE --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: MCC investigar fusibles quemados y reemplazar unidades del --- Banco de Condensadores estaticos. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Con prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Charrúa: Instalar equipos de puestas a tierras provisionales en --- mufas lado banco CC.EE-3 --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Charrúa: Banco CC.EE. 04, 13 kV (Al inicio de la faena) --- Observaciones --- Banco de CCEE presenta anomalía en parte de sus unidades y se --- requiere atender a la brevedad para normalizar. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 14:00:00	08/11/2016 20:00:00	08/11/2016 11:18:00	08/11/2016 19:43:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E RAHUE		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Rahue: Scada local --- Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E Rahue: Retiro del SCADA sistema 1 ( SICAM 1 y HMI 1). Formateo y --- restauración de la configuración original de Gateway 1 SICAM PAS y HMI --- de Operación No1. Verificación de estado analógicos y digitales con el --- CNOT, pruebas punto a punto entre scada y CNOT, al final de la --- intervención como prueba experimental se solicitará la trasferencia y --- destransferencia del paño J1 (ZI-4000169838) y paño J2 (ZI-4000169839) --- de manera alternada --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay.- --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Rahue-Puerto Montt o Línea 220kV Valdivia-Rahue o S/E --- Rahue: Scada local (Durante la faena) --- Observaciones --- Como prueba experimental se solicitará la trasferencia y --- destransferencia del paño J1 (ZI-4000169838) y paño J2 (ZI-4000169839) --- de manera alternada --- ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	12/11/2016 08:00:00	08/11/2016 10:24:00	12/11/2016 02:15:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-Paposo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la unidad de bahía existente REB500 paño --- JT2 bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Corto-circular las corrientes de las unidad de bahía de los --- paños JT2. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía JT2 --- existente. Desalambrar el paño JT2. Sodi N° 4421 --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo. (Precaución a la --- reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 17:20:00	08/11/2016 19:54:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-Paposo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la Unidad de Bahía existente REB500 paño --- JT1 Bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Corto-circular las corrientes de las unidad de bahía de los --- paños JT1. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía JT1 --- existente. Desalambrar el paño JT1. Sodi N° 4420 --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo. (Precaución a la --- reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 12:13:00	08/11/2016 16:52:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la unidad de bahía existente REB500 paño --- JT2 bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Corto-circular las corrientes de las unidad de bahía de los --- paños JT2. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía JT2 --- existente. Desalambrar el paño JT2. Sodi N° 4421 --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 17:20:00	08/11/2016 19:54:00

TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E PAPOSO	BA S/E PAPOSO 220KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	3 Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Paposo: Desvinculación de la Unidad de Bahía existente REB500 paño --- JT1 Bloquear la protección de barras existente (bloquear la Unidad --- Central). Corto-circuitar las corrientes de las unidad de bahía de los --- paños JT1. Desvincular el equipo de protección unidad de bahía JT1 --- existente. Desalambrar el paño JT1. Sodi N° 4420. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Protección diferencial de barra 87B SE Paposo. (Precaución a la --- reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Paposo Y Barra 220 kV, Sección 2-Paposo --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 12:13:00	08/11/2016 16:52:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E CHARRUA	MD S/E CHARRÚA 220KV J24 P,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Charrúa: Paño J24-Medidor JEMSTAR --- Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Reemplazo de medidor de energía del paño J24 --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- No Hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:09:00	08/11/2016 15:08:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV SECCIÓN 1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 110 kV, Sección 1-D. Almagro --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación de equipos barra 110 kV. --- incluye equipos primarios, marcos de barra principal y marcos de línea --- Sodi N° 4227. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 110 kV, Sección 1-D. Almagro. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:14:00	08/11/2016 18:00:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación de equipos barra 220 kV. --- incluye equipos primarios, marcos de barra principal, auxiliar y marcos --- de línea. Sodi N° 4226. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 2-D. Almagro. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:41:00	08/11/2016 16:47:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 2 EN AIRE,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Maitencillo: Lavado de aislación de equipos barra 220 kV. Incluye --- equipos primarios, marcos de barra principal y marcos de línea. Sodi N° --- 4283, 4290 y 4297. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 2-Maitencillo. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 13:25:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 220KV SECCIÓN 1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación de equipos barra 220 kV. --- incluye equipos primarios, marcos de barra principal, auxiliar y marcos --- de línea. Sodi N° 4211, 4216, 4221 y 4226. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-D. Almagro. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:41:00	08/11/2016 16:47:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación de equipos barra 110 kV. --- incluye equipos primarios, marcos de barra principal y marcos de línea --- Sodi N° 4227, 4233, 4239, 4245, 4251, 4257, 4263, 4269 y 4275. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 110 kV, Sección 2-D. Almagro. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:14:00	08/11/2016 18:00:00
TRANSELEC	Intervención	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 1 EN AIRE,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Maitencillo: Lavado de aislación de equipos barra 220 kV. Incluye --- equipos primarios, marcos de barra principal y marcos de línea. Sodi N° --- 4283 y 4290. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 13:25:00
TRANSNET	Intervención	Curso Forzoso	S/E LAS COMPANIAS	S/E LAS COMPANIAS H1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec según Sodi N°4494, se requiere precaución operacional no reconectar interruptor 52H1 S/E Las Compañías, LT 110kV Pan de Azúcar-Las Compañías.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 19:37:00	08/11/2016 22:00:00	08/11/2016 19:39:00	08/11/2016 20:49:00
TRANSNET	Intervención	Curso Forzoso	S/E PLANTAS	BA S/E PLANTAS 13.8KV,	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere precaución sobre barra 13.8kV , no reconectar interruptor 52CT1 de S/E Plantas, por retiro de elemento extraño.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 16:38:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 16:39:00	08/11/2016 17:17:00
TRANSNET	Desconexión	Curso Forzoso	S/E EL MAITEN	S/E EL MAITEN CT1,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará la apertura de interruptor 52CT1 para ejecutar transferencia con microcorte, mediante redes MT, de los consumos conectados a Transformador N°1 66/13.2kV de SE El Maitén, para liberar carga de Paño B1 de SE Bajo Melipilla, por maniobras de recuperación según IF 2963. Para esto se solicitara el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor 52B1 de S/E Bajo Melipilla, solo durante las maniobras la de desconexión y normalización.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:08:00	08/11/2016 09:09:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E CHIVILCAN	MD S/E CHIVILCÁN 15KV CT1 P,MD S/E CHIVILCÁN 15KV CT2 P,	Alambrado de control	Reemplazo medidores JEM 10 asociados a los paños CT1 y CT2 por medidores ION 8650 en S/E Chivilcán.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 09:56:00	08/11/2016 17:45:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E ARENAS BLANCAS	BA S/E ARENAS BLANCAS 15KV,BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B1,BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B2,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con instalación energizada. Se requiere bloqueo de reconexión de 52B2 de S/E Coronel, 52B3 de S/E Escuadrón y 52B1, 52B2 y circuitos de MT de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 11:05:00	08/11/2016 17:54:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E CHAÑARAL	BA S/E CHANARAL 13.8KV,BA S/E CHANARAL 23KV,	Lavado de Aislación	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio para lo cual se considera el bloqueo de reconexión automática del 52E1, 52CT1 y alimentadores MT de S/E Chañaral, además se requiere el bloqueo de reconexión automática del 52E1 de S/E El Salado ( Transelec), condiciones que se mantendrán durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:35:00	08/11/2016 17:46:00

TRANSNET	Intervención	Programada	S/E CALDERA	BA S/E CALDERA 23KV,BA S/E CALDERA 110KV,	Lavado de Aislación	4 Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio para lo cual se considera el bloqueo de reconexión automática de 52HT1, 52ET1 y alimentadores MT de SE Caldera, además se requiere el bloqueo de reconexión automática de 52H3 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 08:35:00	08/11/2016 15:50:00
TRANSNET	Desconexión	Programada	S/E SAN JOAQUIN (TRANSNET)	BA S/E SAN JOAQUIN (TRANSNET) 13.2KV C1,	Alambrado de control	Se realiza alambrado de control asociado a TTPP de sección de barra N°1 para llevar señal de tensión a CDBC de S/E Móvil instalada al interior de S/E San Joaquín. Se requerirá desconectar el Interruptor Termomagnético de los TTPP.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:14:00	08/11/2016 21:48:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E TENO EMPALME	S/E TENO EMPALME A,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°768/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52A1 de entrada a Empalme Tenó por trabajos en el sistema de 154kV.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 07:57:00	08/11/2016 18:42:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA	MD S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 66kV B1 P,MD S/E SAN VICENTE DE TAGUA TAGUA 15kV CT1 P,	Otro Tipo de Trabajo	De acuerdo a proyecto de reemplazo de medidores en instalaciones Transmisión OHiggins, se realizará el reemplazo de los medidores asociados a los paños CT1 y B3 en S/E San Vicente de Tagua-Tagua. Para esto, se consideran trabajos en el alambrado y calado del medidor en el panel correspondiente a medición al interior de la sala de control. No considera desconexión ni riesgos de operación fortuita. Mientras se realicen los trabajos, existirá pérdida de medición por aproximadamente 3 horas, la cual será estima con el medidor totalizador ubicado aguas arriba.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:20:00	08/11/2016 15:53:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E CONSTITUCION N	S/E CONSTITUCION ET2,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará verificación de parámetros de scada para variables eléctricas en paño ET2 de SE Constitución al transformador N°2. Por lo anterior se perderá la comunicación con el paño.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 10:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 10:49:00	08/11/2016 20:18:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E CHILLAN	S/E CHILLAN AT3,	Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec mediante SODI N°719 se requiere orden de precaución no reconectar Int. 52AT3 por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:13:00	08/11/2016 18:06:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E CURANILAHUE	S/E CURANILAHUE B1,	Alambrado de control	Se realizará la revisión de corrientes asociadas el PML del transformador T-3 de S/E Curanilahue.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 10:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 15:36:00	08/11/2016 16:30:00
TRANSNET	Desconexión	Programada	S/E CURANILAHUE	BC S/E CURANILAHUE CE1 23KV 2.5 MVar,	Alambrado de control	en relación a solicitud CDEC SIC 34096/2016, se realizará la desconexión del BBCC N°1 de S/E Curanilahue.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 10:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 11:35:00	08/11/2016 16:30:00
TRANSNET	Desconexión	Programada	S/E CURANILAHUE	BC S/E CURANILAHUE CE2 13.2KV 2.5 MVar,	Alambrado de control	Se realizará la desconexión de los BBCC N°2 de S/E Curanilahue, esto por verificación de alambrado de control asociado a relé del interruptor 52CBC2.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 10:00:00	08/11/2016 17:00:00	08/11/2016 11:35:00	08/11/2016 16:30:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E VICTORIA		Alambrado de control	S/E Victoria: Intervención nodo scada Temuco por periodos de cinco minutos por trabajos de implementación estrategia de control, comunicación de equipos SEL, Shark y General Electric para nueva subestacion de poder Los Peumos.-	No tiene consumo afectado	08/11/2016 09:00:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 13:03:00	08/11/2016 21:14:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E MONTERRICO	S/E MONTERRICO A1,	Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°725, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:13:00	08/11/2016 17:29:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1,	Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°725, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 08:30:00	08/11/2016 17:30:00	08/11/2016 09:13:00	08/11/2016 17:29:00
TRANSNET	Intervención	Programada	S/E DUQUECO		Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de TRANSELEC de acuerdo a SODI 731 se requiere SW mantenimiento teleprotección TP-1 desconectado.	No tiene consumo afectado	08/11/2016 10:30:00	08/11/2016 18:00:00	08/11/2016 11:26:00	08/11/2016 18:43:00

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema  
CDEC por la empresa Transnet S.A.

# Resumen - Subestación

## Resumen

Número:

2968

Solicitante:

cagurtop

Empresa:

TRANSNET

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E EL MAITEN

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E EL MAITEN 13.2KV

Nombre : BA S/E EL MAITEN 13.2KV

Fecha Perturbacion : 08/11/2016 10:51

Fecha Normaliza : 08/11/2016 11:01

Protección : .

Interruptor : 52C1

Consumo : 5MW

Comentario : DF Cto. SOINCA de S/E El Maiten.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Melipilla

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

**-Fenómeno Físico:** Otros

**-Elemento:** Interruptores

**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase

**-Operación de los interruptores:** Varios

Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** .

**-Elemento:** .

**-Fenómeno Eléctrico:** .

**-Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

**-Observaciones:** Desconexion forzada del interruptor 52C1 circuito SOINCA de S/E El

Manten, encontrándose como general de MT en barra de 13,2KV.

**-Acciones Inmediatas:** Se realiza procedimiento de recuperación de barra.

**-Hechos Sucidos:** .

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN / Perd. Estm. de Potencia: 5 / Región : Metropolitana

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:

08/11/2016 10:51

Fechas / Horas Estimadas Retorno:

08/11/2016 11:01

Fechas / Horas Efectiva Retorno:

08/11/2016 11:14

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa

Transnet S.A.

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA.**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>08 de Noviembre de 2016</b>
Hora	10:51

**1.2. Localización de la falla:**

Redes de MT, Alimentador Lumbreras Paño C2 de SE El Maitén.

**1.3. Causa de la Falla:**

Falla ocurrida en redes de MT, específicamente en alimentador Lumbreras, mientras se encontraban transferidos todos las cargas de SE El Maitén hacia el alimentador Vicuña Mackenna de SE Bajo Melipilla (Ver SD35180\_2016 en Anexo 2), con el objetivo de reducir la carga de la LT66kV Bajo Melipilla – El Monte, producto de que esta se encontraba respaldando los consumos de SE Isla de Maipo. (Ver IF2966 y IF 2967).

**1.4. Código falla:**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de Sobrecorriente temporizada de fase
Modo	13	Opera según lo esperado

**1.5. Comuna donde se originó la falla:**

Código	Comuna
13501	Melipilla

**1.6. Reiteración:**

No hay.

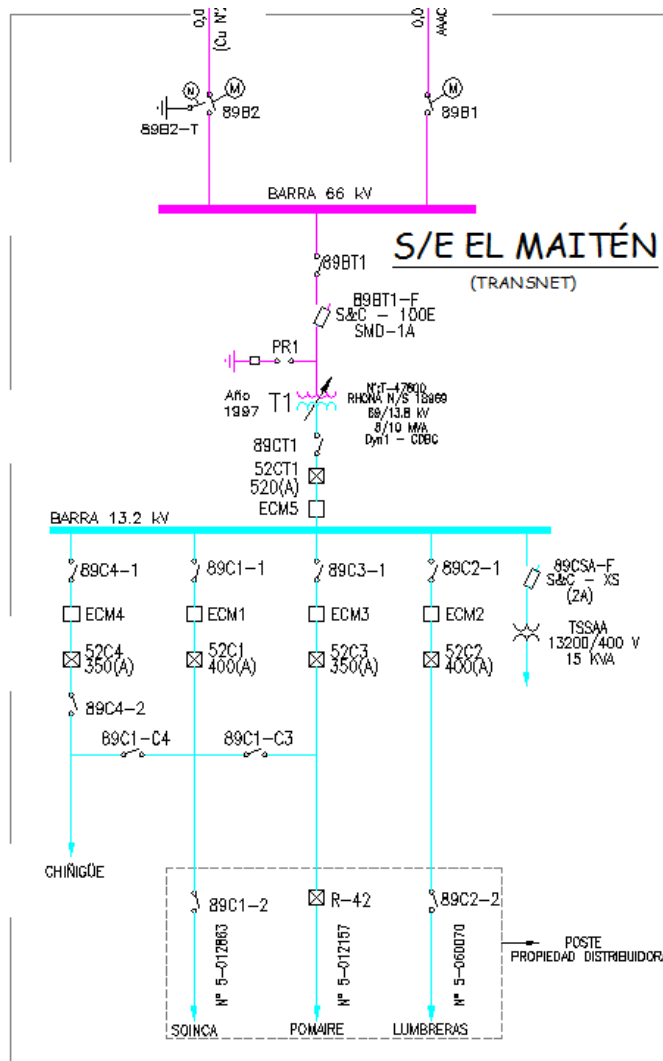


INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
El Maitén	Barra MT 13.2 kV	10:51	11:14

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS**

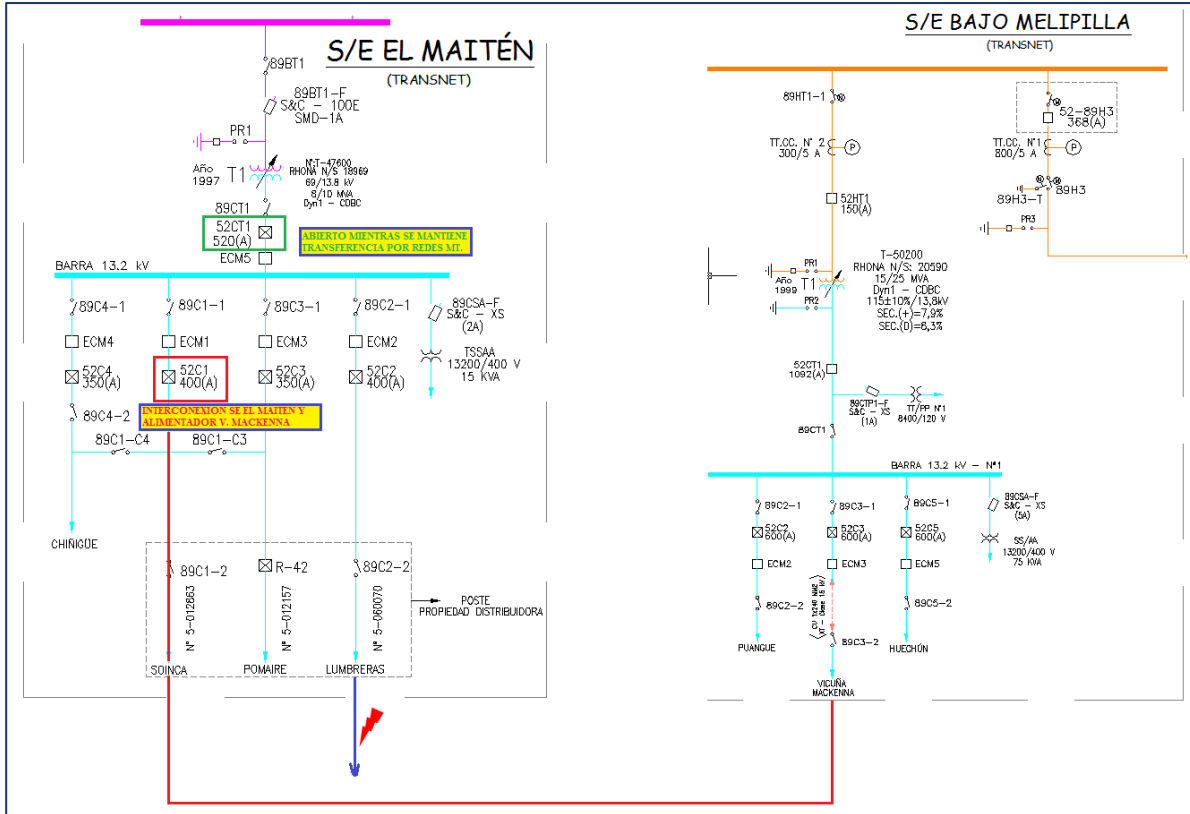


**Figura N°1: Unilínea S/E El Maitén**

INFORME CDEC N°: **IF02968/2016**

FECHA DE FALLA:  
**08 de Noviembre de 2016**

INSTALACIÓN: SE EI Maitén



**Figura N°2:** Unilineal interconexión transferencia MT.

INFORME CDEC N°: IF02968/2016	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2016
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

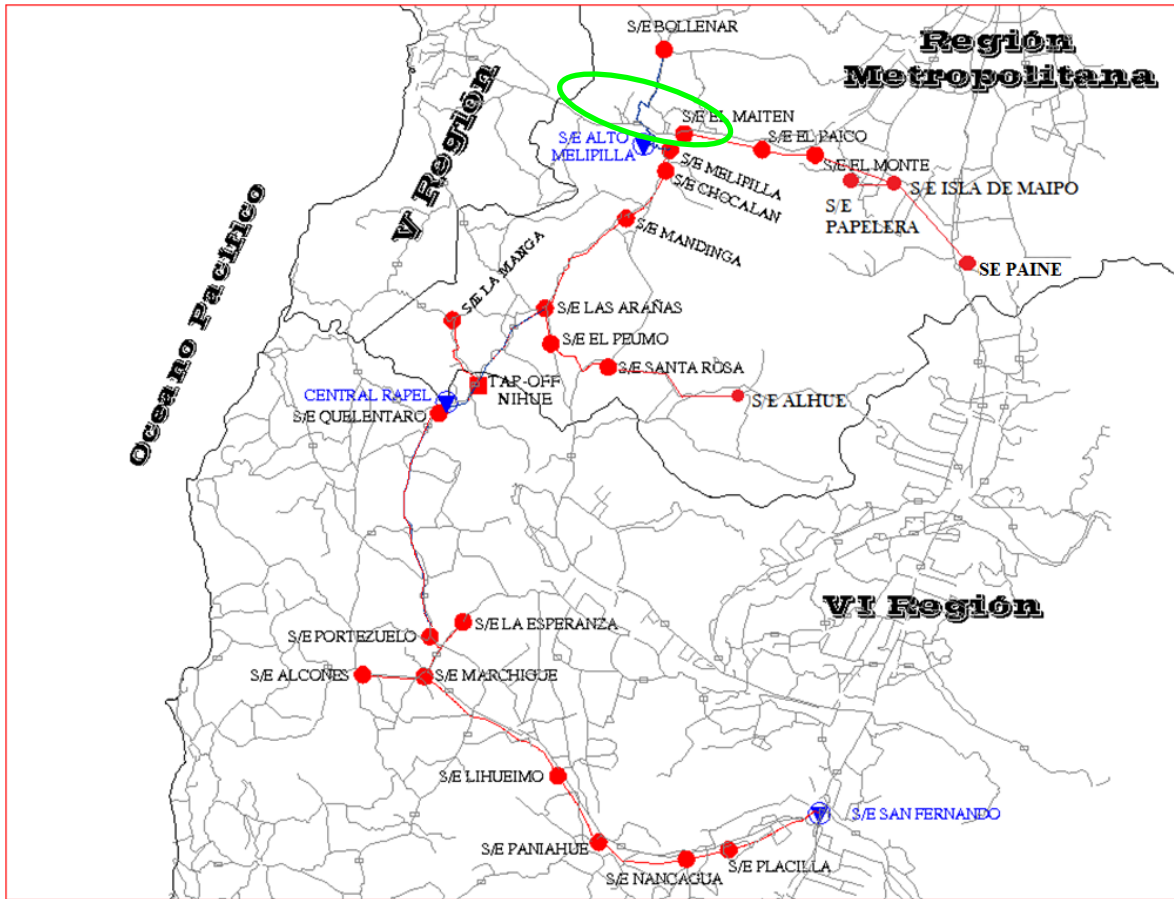


Figura N°3: En plano geográfico se indica la zona afectada de Transmisión

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

**4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

**5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.**

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
El Maitén	Alim. Soinca, C1 (Barra MT)		10:51	11:01	No hay consumos afectados, producto de que alimentador se encontraba respaldado a través de Alimentador Vicuña Mackena de SE Bajo Melipilla.
El Maitén	Alim. Lumbreras, C2	1,38	10:51	11:14	Consumos asociados a CGED
El Maitén	Alim. Pomaire, C3	1,6	10:51	11:03	Consumos asociados a CGED
El Maitén	Alim. Chiñigüe, C4	1,3	10:51	11:04	Consumos asociados a CGED
	<b>TOTAL (MW)</b>	<b>4,28</b>			

**ENS = 1,13 MWH**

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.**

Subestación	Evento	Horario
El Maitén	Desconexión Forzada de Interruptor 52C1 Alimentador Soinca, <i>Cabe señalar que Barra MT de SE El Maitén, se encontraba energizada a través de Alimentador Soinca el cual a su vez se encontraba energizado vía redes MT desde el alimentador Vicuña Mackena de SE Bajo Melipilla (Ver Diagrama unilineal en Figura 2)</i>	10:51
El Maitén	Apertura vía SCADA Interruptor 52C2	11:01
El Maitén	Apertura vía SCADA Interruptor 52C3	11:01
El Maitén	Apertura vía SCADA Interruptor 52C4	11:01
El Maitén	Cierre vía SCADA Interruptor 52C1. Energiza Barra MT	11:01
El Maitén	Cierre vía SCADA Interruptor 52C3.	11:03
El Maitén	Cierre vía SCADA Interruptor 52C4.	11:04
El Maitén	Cierre vía SCADA Interruptor 52C2. <i>Maniobra coordinada con CGED.</i>	11:14

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

**7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.**

Ajustes de interruptores de Cabecera SE El Maitén:

ALIMENTADOR		INTERRUPTOR		CONTROL	AJUSTE SOBRECORRIENTE DE FASE				AJUSTE SOBRECORRIENTE RESIDUAL				SEF	
NOMBRE ALIMENTADOR	NEMA	MARCA	TIPO	TIPO	MOF	CURVA	Mul. de tpo.	Op. Inst. (50)	MOR (51N)	CURVA	Mul. de tpo.	Op. Inst. (50N)	Min Trip	Tpo. Op.
SOINCA	52C1	COOPER	NOVA27	FORM 6	400	KYLE 133	1	3200	60	KYLE140	1	-	12	90
LUMBRERAS	52C2	COOPER	NOVA27	FORM 5	400	KYLE 133	1	3300	60	KYLE140	1	-	13	90
POMAIRE	52C3	COOPER	KFME	FORM 4C	350	KYLE 133	1	3150	60	KYLE140	1	-	15	90
CHIÑIGUE	52C4	COOPER	NOVA27	FORM 4C	350	KYLE 133	1	3150	50	KYLE140	1	-	15	90

Al momento de la falla en el alimentador Lumbreras (52C2), la Barra de 13,2kV de SE El Maitén, se encontraba energizada mediante redes MT del alimentador Soinca (52C1), el que a su vez se encontraba alimentado desde el alimentador Vicuña Mackena de SE Bajo Melipilla. Lo anterior, con la finalidad de reducir la Carga de la LT66kV Bajo Melipilla-El Monte, la cual se encontraba dando respaldo a SE Isla de Maipo (Ver IF 2966 y 2967).

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

**ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52C1 SUBESTACIÓN EL MAITÉN:**

User device name = Form6										
Evt	Date	Time	Type	IA	IB	IC	3I0	VA	VB	VC
14	08/11/2016	10:53:55.530	no control alarm	0	0	0	0	0	0	0
15	08/11/2016	10:53:54.136	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0
16	08/11/2016	10:39:51.911	CONTROL ALARMS	0	0	0	0	0	0	0
17	08/11/2016	10:39:38.219	FAULT DATA (pri)	790	1559	1016	167	0	0	0
18	08/11/2016	10:39:38.172	OVERCURRENT TRIP	789	1559	1013	147	0	0	0
19	08/11/2016	10:39:38.172	CONTROL LOCKOUT	789	1559	1013	147	0	0	0
20	08/11/2016	09:01:14.177	no control alarm	186	142	187	4	0	0	0
21	08/11/2016	09:01:13.185	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0	0	0	0

Se puede apreciar en el evento 18, que el equipo registra una apertura por falla Bifásica, con una magnitud máxima de corriente de falla de 1559 A.

Es posible indicar que los alimentadores C1 y C2 poseen los mismos ajustes, sin embargo el Alimentador Lumbreras no opera producto de que corrientes de cargas previo a la falla en el Equipo 52C1 (Ver figura 4) son relevantes respecto a la corriente de falla producida en Alimentador Lumbreras, lo que provoca la operación equipo 52C1 de SE El Maitén. En Figura 5, se muestra la curva de sobrecorriente programada en ambos equipos y las corrientes estimadas en los equipos 52C1 y 52C2 en el momento de la falla, en donde se observan tiempos de operación distintos, lo cual explica operación anticipada del alimentador 52C1.

***Nota: Cabe señalar que el horario del control del interruptor 52 C1, tiene un desfase de 7 minutos respecto al registro de SCADA.***

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

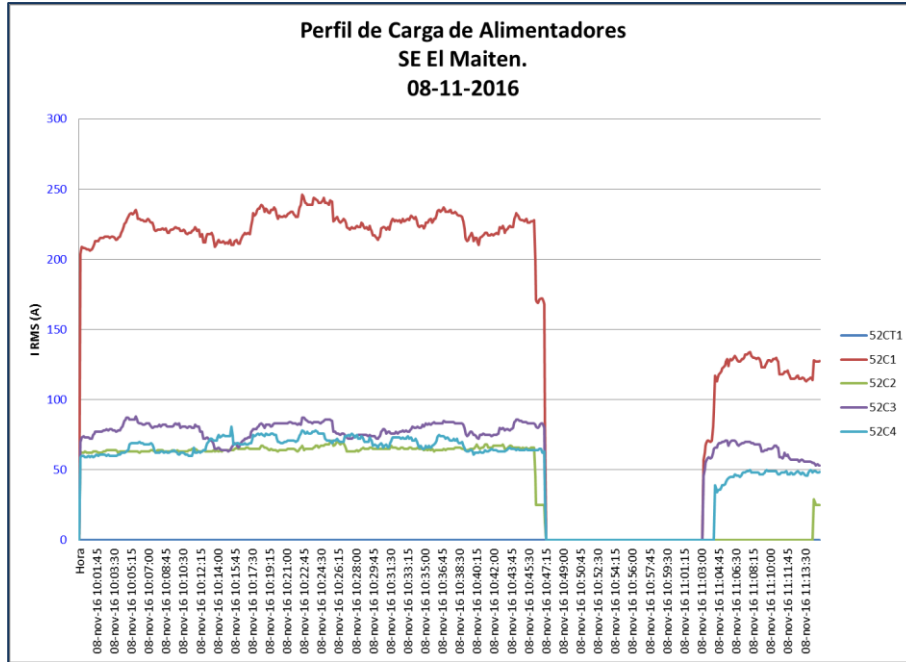


Figura4: Perfil de Carga de Alimentadores SE El Maitén.

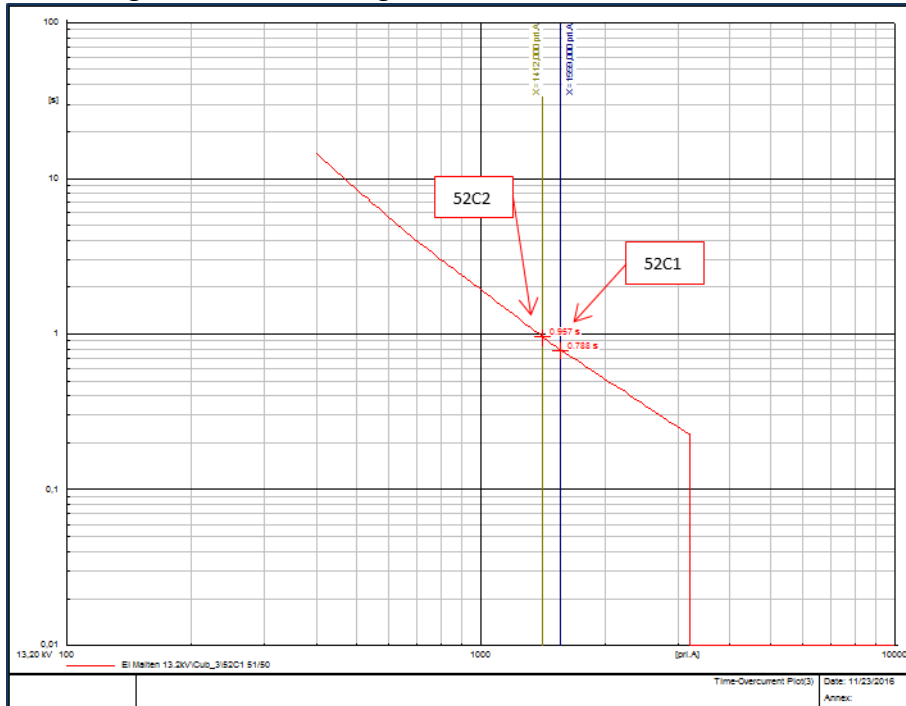


Figura5: Curva de Sobrecorriente de fase Alimentador SE El Maitén



INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

**8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO**

No Aplica.

**9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO**

No Aplica.

**10. ANÁLISIS CONJUNTO**

Siendo las 10:51 hrs. del día 08 de noviembre del 2016, se produce la desconexión forzada de interruptor 52C1 en SE El Maitén, en momento que se encontraban transferidos todos los consumos de esta subestación hacia el alimentador Vicuña Mackenna, paño C3, de SE Melipilla, a través de interruptor 52C1 de SE El Maitén (Ver Anexo 2). En ese momento interruptor 52C1 actuaba como general de barra MT de SE El Maitén con su reconexión bloqueada.

Luego de esto Despacho CGED informa al COT Transnet que se ha producido una falla en redes MT de alimentador Lumbreras, 52C2 de SE El Maitén, por lo que se procede a realizar procedimiento de recuperación de Barra MT.

Se energiza la Barra MT de SE El Maitén, a las 11:01 hrs. mediante el cierre de interruptor 52C1, previa apertura manual de todos los interruptores de cabecera MT.

Finalmente se recupera la totalidad de los consumos a las 11:14 hrs.

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

***ANEXO N° 1***  
***REGISTRO SCADA***

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

08-11-2016	10:50:41 [MLPSS ]	EMAI_C1_52C1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C1 ABIERTO
08-11-2016	11:00:40 [MLPSS ]	EMAI_C2_52C2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C2 ABIERTO
08-11-2016	11:00:40 [MLPSS ]	EMAI_C3_52C3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C3 ABIERTO
08-11-2016	11:00:40 [MLPSS ]	EMAI_C4_52C4_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C4 ABIERTO
08-11-2016	11:01:07 [MLPSS ]	EMAI_C1_52C1_OR_CERRAR			1 52C1 CERRAR
08-11-2016	11:02:49 [MLPSS ]	EMAI_C3_52C3_OR_CERRAR			1 52C3 CERRAR
08-11-2016	11:03:58 [MLPSS ]	EMAI_C4_52C4_OR_CERRAR			1 52C4 CERRAR
08-11-2016	11:14:06 [MLPSS ]	EMAI_C2_52C2_OR_CERRAR			1 52C2 CERRAR

INFORME CDEC N°: <b>IF02968/2016</b>	FECHA DE FALLA: <b>08 de Noviembre de 2016</b>
INSTALACIÓN: SE El Maitén	

**ANEXO N° 2**  
**SOLICITUDES CDEC**

## INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

<b>INFORME CDEC N°: IF02968/2016</b>	<b>FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2016</b>
<b>INSTALACIÓN: SE El Maitén</b>	

Número	Estado	Tipo Programación	Tipo	Tipo/Trabajo/Objetivo	Comentarios	Fecha Inicio	Fecha Fin
35180	Ejecución Exitosa	Curso Forzoso	Subestación	<ul style="list-style-type: none"> <li>➤ S/E EL MAITEN</li> <li>➤ Tipo: paños - S/E EL MAITEN CT1</li> <li>(Usa Paño Completo) ➤ <b>Desconexión</b> / Origen Interno / Curso Forzoso</li> <li>➤ No tiene consumo afectado</li> </ul>	<p>Se realizará la apertura de interruptor 52CT1 para ejecutar transferencia con microcorte, mediante redes MT, de los consumos conectados a Transformador N°1 66/13.2kV de SE El Maitén, para liberar carga de Paño B1 de SE Bajo Melipilla, por maniobras de recuperación según IF 2963. Para esto se solicitara el bloqueo de Reconexión Automática del interruptor 52B1 de S/E bajo Melipilla, solo durante las maniobras de desconexión y normalización.</p> <p><a href="#">Ver menos</a></p>	08/11/2016 09:00  <b>Fecha Efectiva Inicio</b> 08/11/2016 09:08	08/11/2016 18:00  <b>Fecha Efectiva Fin</b> 08/11/2016 09:09