

## Estudio para análisis de falla EAF 389/2016

### “Desconexión forzada barra N°2 12 kV de S/E San Rafael”

Fecha de Emisión: 15-12-2016

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	23-11-2016
Hora	19:57

##### b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	9.20
-----------------------------	------

##### c. Origen de la falla

De acuerdo con lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael, por operación de protecciones ante falla en alimentador de distribución.

##### 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 período de un año calendario

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

TX2: Conductores

##### c.3 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual

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

13: Opera según lo esperado

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

5301: Los Andes

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistemas de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael		19:57	20:19

### c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	5.00	0.080	19:57	20:20
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	2.20	0.030	19:57	20:30
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	2.00	0.030	19:57	22:03
<b>Total: 9.20 MW</b>		<b>0.140 %</b>		

- Las horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

## 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	CHILQUINTA	Regulado	5.00	0.38	1.9
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	CHILQUINTA	Regulado	2.20	0.55	1.2
S/E San Rafael (CHILQUINTA)	CHILQUINTA	Regulado	2.00	2.10	4.2

**Clientes Regulados : 7.3 MWh**

**Clientes Libres : 0.0 MWh**

**Total : 7.3 MWh**

- Las horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 6378 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Unidad reguladora: El Toro U4

##### **Operación Programada**

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 23 de noviembre de 2016.

##### **Operación Real**

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 23 de noviembre de 2016.

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

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 23 de noviembre de 2016.

##### **Mantenimientos**

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de noviembre de 2016.

##### **Estado y configuración previo a la falla**

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

##### **Otros antecedentes relevantes**

De acuerdo con lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.:

*"Se produce la operación del relé de sobrecorriente de barra N°2, MiCOM P122, debido a la actuación del módulo residual. Esta operación se debió a la detección de una falla monofásica a tierra. Es importante señalar que la causa de la falla se debió por la caída de rayo en la red de media tensión 12 kV (a 300 m de la subestación)".*

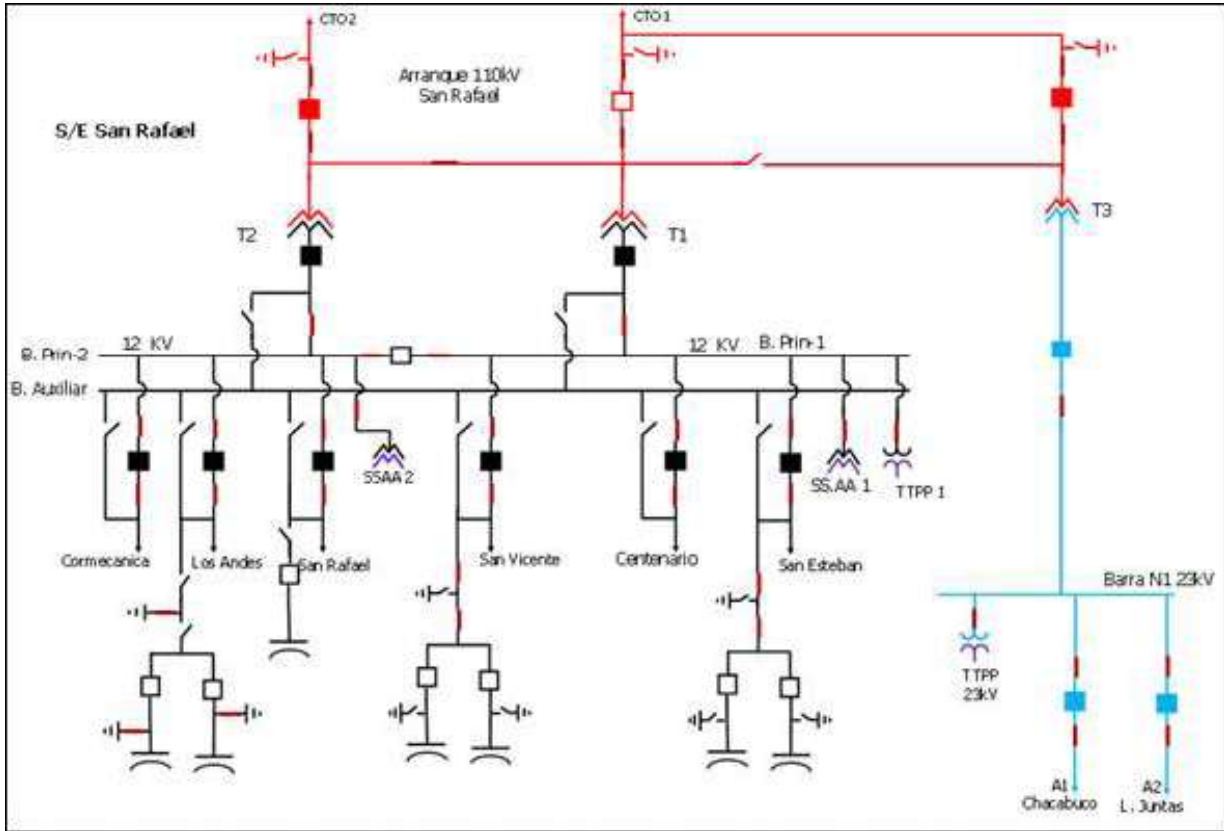
##### **Acciones correctivas a corto plazo**

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
19:57	Aperturas automáticas del interruptor general de la barra 12 kV N°2 y de los interruptores asociados a los alimentadores Cormecánica, Los Andes y San Rafael de S/E San Rafael, por operación de protecciones ante falla en red de distribución.

- La hora señalada corresponde a lo indicado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

**6. Normalización del servicio**

Fecha	Hora	Acción
23/11/2016	20:19	Cierre manual del interruptor general de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael, energizando la barra en vacío.
23/11/2016	20:20	Cierre manual del interruptor asociado al alimentador Los Andes de S/E San Rafael, recuperando los consumos afectados.
23/11/2016	20:30	Cierre manual del interruptor asociado al alimentador Cormecánica de S/E San Rafael, recuperando los consumos afectados.
23/11/2016	20:54	Se informa que en inspección realizada en red de media tensión se encontró conductor cortado correspondiente al alimentador San Rafael.
23/11/2016	21:57	Se informa normalizado el conductor cortado del alimentador San Rafael.
23/11/2016	22:03	Cierre manual del interruptor asociado al alimentador San Rafael de S/E San Rafael, recuperando los consumos afectados.

- Las fechas y horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

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

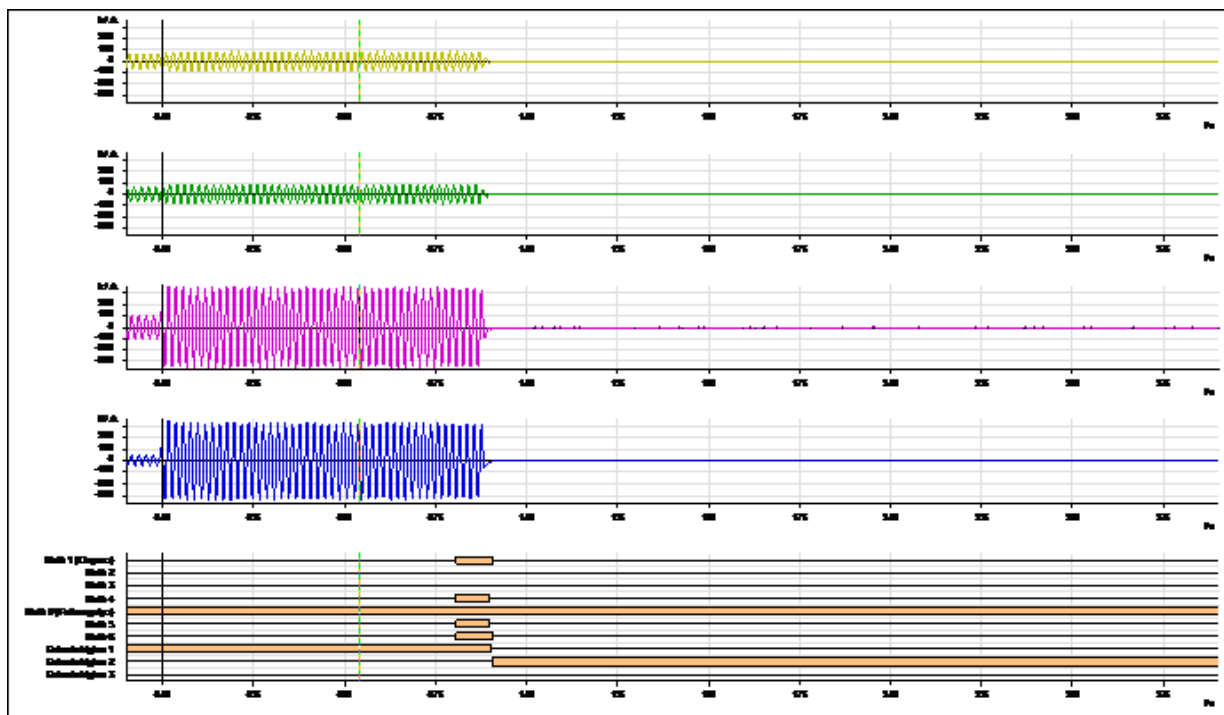
De acuerdo con lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A., se produjo de la desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael, por acción de su relé maestro, gatillada por operación de protección de sobrecorriente residual, ante falla en alimentador de distribución.

A raíz de la desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael, se produjo la pérdida de aproximadamente 9,2 MW de consumos correspondientes a los alimentadores Cormecánica, San Rafael y Los Andes de S/E San Rafael.

### Operación de protecciones en S/E San Rafael.

En S/E San Rafael los sistemas de protección asociados a la barra 12 kV N°2 están implementados en un relé MiCOM P122, el cual cuenta, entre otros elementos, con protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N).

- Registro oscilográfico del relé MiCOM P122, asociado al interruptor general de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael.



De acuerdo con el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa una sobrecorriente en la fase C. Debido a la resolución del registro, enviado por la empresa Chilquinta Energía S.A., no es posible determinar la magnitud de las corrientes ni identificar los elementos de protección operados.

- Reporte de de falla del relé MiCOM P122, asociado al interruptor general de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael.

Tipo de falta	tI0>
Fase en falta	Tierra
Amplitudes	
..... Amplitud de la falta (fundamental)	2248.764 A
..... Amplitud Fase A (RMS)	589.500 A
..... Amplitud Fase B (RMS)	568.500 A
..... Amplitud Fase C (RMS)	2457.000 A
..... Amplitud Tierra (RMS)	2248.764 A

De acuerdo con el reporte de la figura anterior, la falla correspondió a una descarga a tierra de la fase C con una amplitud de corriente residual registrada de 2249 A-rms.

Cabe señalar que no se dispone de antecedentes respecto de los ajustes ni del comportamiento de las protecciones asociadas al alimentador 12 kV San Rafael.

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

Detalle de la generación programada para el día 23 de noviembre de 2016 (Anexo N°1)

Detalle de la generación real del día 23 de noviembre de 2016 (Anexo N°2)

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes del CDC correspondientes al día 23 de noviembre de 2016 (Anexo N°3)

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 23 de noviembre de 2016 (Anexo N°4)

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

Otros antecedentes aportados por Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°6)

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael, por operación de protecciones ante falla en red de distribución. Al respecto, la empresa no presenta antecedentes que respalden la presunción de causa de la falla.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a la empresa Chilquinta Energía S.A.

### 9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por la empresa Chilquinta Energía S.A.:

- Se concluye incorrecta operación de la protección de sobrecorriente residual asociada al interruptor general de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael.

### 9.3 Desempeño EDAC

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

#### **9.4 Desempeño EDAG**

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

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 23 de noviembre de 2016.

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

Se solicitará a la empresa Chilquinta Energía S.A. una revisión de la coordinación de protecciones de de la barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael.

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 23 de noviembre de 2016







## ANEXO N° 2

Detalle de la generación real para el día 23 de noviembre de 2016





### ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC  
correspondientes al día 23 de noviembre de 2016

23/11/2016										
Hora Movi.	Sincron.	Central	ENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa	Condición	Condición	
	de Unidad		SUBE	BAJA	QUEDA		de la Central	del Embalse	de la Central	
0:00		El Toro			50	Unidad 4 Regula frecuencia.	ELTORO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora	
0:00		Bocamina		53	75	Cambio en la Política de Precios	-	-	(5) E/S Min Técnico	
0:00		Escuadrón		5.5	6.5	Cambio en la Política de Precios Queda en servicio por restricciones propias	ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico	
0:00		Candelaria 1		120	0	Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B1_GNL		(8) F/S	
0:00		Candelaria 2		120	0	Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B2_GNL		(8) F/S	
0:23		Pehuenche	60		180	QCR	-	Normal	(6) E/S	
0:23		Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
0:24		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S	
0:33		Confluencia		4	154	Por control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2				
0:33		La Higuera		4	152	Por control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2				
0:33		San Andres H		1	20	Por control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2				
0:33		El Paso		2	36	Por control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2				
1:03		Ralco		60	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
1:04		Pehuenche		60	120	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
1:09		Canutillar		20	40	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
1:18		Taltal 1		120	0	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Nogales N°2 ±30 MW SD 36752. Finalizan Faenas	TALTAL_1_GNL_2		(8) F/S	
1:18		Taltal 2		65	0	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Nogales N°2 ±30 MW SD 36752. Finalizan Faenas	TALTAL_2_GNL_2		(8) F/S	
1:49						<b>Fin prorata por control de oscilaciones de Potencia de línea 154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2 .</b>				
1:55		Rapel		40	0	DCR	-	Normal	(8) F/S	
1:57		Canutillar		40	0	DCR	-	Normal	(8) F/S	
2:19		Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S	
3:19		<b>Mov. CMG</b>				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	
4:19		<b>Mov. CMG</b>				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	
4:34		Cipreses		7	60	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S	
4:38		Pehuenche		120	0	DCR	-	Normal	(8) F/S	
5:34		<b>Mov. CMG</b>				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	
5:38		Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
5:38		Pangue	80		130	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
5:48		Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
6:00		Guacolda 2		90	60	Control Transferencia líneas 220 kV P. Colorada-P de Azúcar Optimizacion de recursos ERNC	-	-	(5) E/S Min Técnico	
6:07		Ralco	50		200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
6:07		Pehuenche	230		230	QCR	-	Normal	(6) E/S	
6:30		Ralco		110	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
6:30	6:45	Candelaria 1	120		120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B1_GNL		(7) E/S Plena Carga	
6:30	6:45	Candelaria 2	120		120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B2_GNL		(7) E/S Plena Carga	
7:12		Rapel	40		40	QCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
7:12		Canutillar	40		40	QCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico	
7:12		Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
7:21		Ralco		60	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
7:39		Ralco	30		120	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
7:47		Ralco		30	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
7:47		Pangue		30	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
7:50		Guacolda 4	50		60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-	(5) E/S Min Técnico	
7:50		Guacolda 1	90		60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-	(5) E/S Min Técnico	
7:50		Guacolda 3	90		60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-	(5) E/S Min Técnico	
8:00		Viñales	6		22	Cambio en la Política de Precios	VINALES_3	-	(7) E/S Plena Carga	
8:00		Bocamina	53		128	Cambio en la Política de Precios	-	-	(7) E/S Plena Carga	
8:00		Escuadrón	5.5		12	Cambio en la Política de Precios	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga	
8:00		Pangue	70		170	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
8:05		Bocamina II		80	270	Limitada según SICF 38119/2016.	-	-	(10) E/S con limitación	
8:09		Ralco	70		160	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
8:10		Canutillar	40		80	QCR	-	Normal	(6) E/S	
8:24		Ralco	60		220	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
8:33		Ralco	70		290	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
8:37		Rapel	60		100	QCR	-	Normal	(6) E/S	
8:40		C. PV Los Loros		18	0	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.				
8:40						<b>Inicio control de transferencias por las líneas de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar con el SICT - ZN.</b>				

8:43	Canutillar	60	140	QCR	-	Normal	(6) E/S
8:58	Pehuenche	40	270	QCR	-	Normal	(6) E/S
9:10	Pehuenche	80	350	QCR	-	Normal	(6) E/S
9:19	Angostura	47	90	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:57	10:05 Colbún	100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
10:20	Colbún	100	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
10:38	Ralco	70	220	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:48	Ralco	100	320	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:57	Pehuenche	60	410	QCR	-	Normal	(6) E/S
11:05	<b>Total ERNC</b>		<b>-10</b>	<b>Inicio prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
11:05	<b>Total ERNC Solar</b>		<b>-10</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
11:05	<b>Total ERNC Eólico</b>		<b>0</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
11:05	C. PFV Carrera Pinto	1	80	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:05	C. PFV Luz del Norte	9	125	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 224 MVA a 20 °C con Sol flujo N>S.			
11:05	C. PFV San Andrés		22	Central sin variación por líneas 220 kV Cardones-Maitencillo			
11:08	Ventanas 2	45	150	Limitada según IL 1647/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
11:48	Ventanas 2	45	195	Cancelada IL1647/2016 y continúa limitada según IL 1640/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
12:02				Inicio de prorrata de centrales ERNC de 160 MW correspondientes a Cs. PFVs Lalackama Salvador Conejo Llano de Llampos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar. Causa informada: Permitir pruebas de C. PFV El Romero.			
12:02	<b>Total ERNC</b>		<b>-100</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
12:02	<b>Total ERNC Solar</b>		<b>-100</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
12:02	<b>Total ERNC Eólico</b>		<b>0</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
12:02	C. PFV Lalackama	30	15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
12:02	C. PFV Salvador	30	25	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
12:02	C. PFV Conejo	50	15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
12:02	C. PFV Llano de Llampos	50	15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
12:07	Ralco	100	220	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:10	Bocamina II	80	350	Cancela SICF 38119/2016.	-	-	(7) E/S Plena Carga
12:22	<b>Total ERNC</b>		<b>-10</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
12:22	<b>Total ERNC Solar</b>		<b>-10</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
12:22	<b>Total ERNC Eólico</b>		<b>0</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
12:22	C. PFV Carrera Pinto	2	78	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
12:22	C. PFV Luz del Norte	8	117	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 213 MVA a 22 °C con Sol flujo N>S.			
12:22	C. PFV San Andrés		22	Central sin variación por líneas 220 kV San Andrés-Cardones			
13:02	Ralco	40	180	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:02	Pehuenche	60	350	DCR	-	Normal	(6) E/S
13:13	Quintero 1A		120	En Pruebas según NM 37587/2016	QUINTERO_CA_1A_GNL		(3) E/S En Prueba
13:18	Ralco	90	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
13:30	<b>Total ERNC</b>		<b>-5</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 208 MVA a 23 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
13:30	<b>Total ERNC Solar</b>		<b>-5</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 208 MVA a 23 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
13:30	<b>Total ERNC Eólico</b>		<b>0</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 208 MVA a 23 °C con Sol flujo N&gt;S.</b>			
13:30	C. PFV Carrera Pinto	2	76	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 208 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
13:30	C. PFV Luz del Norte	3	114	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 208 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
13:30	C. PFV San Andrés		22	Central sin variación por líneas 220 kV San Andrés-Cardones			
13:40	Quintero 1A	120	0	Finaliza pruebas según NM 37587/2016	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S
13:45	Ralco	110	200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:22	Angostura	10	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:02	Ralco	60	140	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:15				Finalizada prorrata de centrales ERNC correspondientes a Cs. PFVs Lalackama Salvador Conejo Llano de Llampos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar. Causa informada: Permitir pruebas de C. PFV El Romero.			
15:15	<b>Finalizada prorrata ERNC</b>			<b>Finalizada prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones.</b>			
15:15				Inicio de prorrata de centrales ERNC de 160 MW correspondientes a Cs. PFVs Luz del Norte Carrera Pinto Pampa Solar Norte San Andrés y PE TalTal por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar. Causa informada: Permitir pruebas de C. PFV El Romero.			
15:15	<b>ERNC</b>			<b>Redistribución de centrales por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
15:15	C. PFV Luz del Norte	81	24	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
15:15	C. PFV Carrera Pinto	44	20	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
15:15	C. PFV Pampa Solar Norte	73	20	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
15:15	C. PE TalTal	51	15	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			



15:15	C. PFV San Andrés			22	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
15:15	C. PFV Lalackama	55		70	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
15:15	C. PFV Salvador	40		65	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
15:15	C. PFV Conejo	81		96	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
15:15	C. PFV Llano de Ilar	73		88	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
15:42	Canutillar		40	100	DCR	-	Normal	(6) E/S
15:44	Rapel		20	80	DCR	-	Normal	(6) E/S
15:44	Pehuenche		70	280	DCR	-	Normal	(6) E/S
16:13	Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:33	<b>Total ERNC</b>			<b>40</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
16:33	<b>Total ERNC Solar</b>			<b>30</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
16:33	<b>Total ERNC Eólico</b>			<b>10</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
16:33	C. PFV Luz del Norte	10		34	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
16:33	C. PFV Carrera Pintada	10		30	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
16:33	C. PFV Pampa Solar	10		30	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
16:33	C. PE TalTal	10		25	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
16:33	C. PFV San Andrés	0		22	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
16:57	Pehuenche		80	200	DCR	-	Normal	(6) E/S
17:07	Canutillar	20		120	QCR	-	Normal	(6) E/S
17:28	Pehuenche		80	120	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:41	Colbún		50	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:44	Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
17:45	<b>Total ERNC</b>			<b>40</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
17:45	<b>Total ERNC Solar</b>			<b>30</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
17:45	<b>Total ERNC Eólico</b>			<b>10</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
17:45	C. PFV Luz del Norte	10		44	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
17:45	C. PFV Carrera Pintada	10		40	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
17:45	C. PFV Pampa Solar	10		40	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
17:45	C. PE TalTal	10		35	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
17:45	C. PFV San Andrés	0		22	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
18:00	Guacolda 2	90		150	Optimización de recurso ERNC.	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:00	Viñales		10	12	Cambio en la Política de Precios	VINALES_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:06	Rapel		40	40	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
18:07	<b>Total ERNC</b>			<b>45</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
18:07	<b>Total ERNC Solar</b>			<b>45</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
18:07	<b>Total ERNC Eólico</b>			<b>0</b>	<b>Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
18:07	C. PFV Luz del Norte	15		59	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
18:07	C. PFV Carrera Pintada	15		55	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
18:07	C. PFV Pampa Solar	15		55	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
18:07	C. PE TalTal	0		35	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S. Sin disponibilidad eólica.			
18:07	C. PFV San Andrés	0		22	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV Punta colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N>S.			
18:10	Canutillar		40	80	DCR	-	Normal	(6) E/S
18:33					<b>Finaliza prorrata de ERNC por control transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA flujo N&gt;S.</b>			
18:35	Guacolda 3	90		150	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.			
18:43	Guacolda 1	90		150	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S.	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:43	Guacolda 4	50		110	Control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar no sigue subiendo por control Tx Maitencillo - Guacolda 560 MVA SD25355	-	-	(6) E/S
19:08	D. de Almagro	18		18	Con faenas programadas 37582.			(3) E/S En Prueba
19:11	Rapel	75		115	U-5 sincronizada en pruebas.	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:12	Ralco	60		200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:48	Pehuenche	80		200	QCR	-	Normal	(6) E/S
19:51	20:00 Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:57	Rapel		75	40	U-5 finaliza pruebas.	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
20:03	Colbún	120		220	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:06	Angostura	40		140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:11	Ralco		80	120	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:13	Colbún	60		280	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:21	Rapel	60		100	QCR	-	Normal	(6) E/S
20:43	Cipreses		30	30	Control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
20:44	Ralco	80		200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:50	Pehuenche	80		280	QCR	-	Normal	(6) E/S

20:51	Ralco	50	250	QCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:57	Colbún	70	350	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:57	Canutillar	40	120	QCR		-	Normal	(6) E/S
21:02	Colbún	30	380	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:02	Ralco	50	300	QCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:05	Rapel	20	120	QCR		-	Normal	(6) E/S
21:07	Cipreses	10	40	Control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
21:23	Cipreses	30	70	Control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
21:50	Canutillar	40	80	DCR		-	Normal	(6) E/S
21:52	Ralco	50	250	DCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:54	Pangue	50	120	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:55	Canutillar	20	60	DCR		-	Normal	(6) E/S
21:55	Pehuenche	80	200	DCR		-	Normal	(6) E/S
22:16	Angostura	40	100	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:19	Pangue	20	100	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:19	Rapel	40	80	DCR		-	Normal	(6) E/S
22:32	Colbún	60	320	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:38	Colbún	40	280	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:47	Angostura	30	70	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:58	Rapel	30	50	DCR		-	Normal	(6) E/S
22:58	Canutillar	10	50	DCR		-	Normal	(6) E/S
22:58	Colbún	80	200	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
<b>23:02</b>				<b>Inicio prorrata por control de oscilaciones de Potencia de línea 154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2 .</b>				
<b>23:02</b>	Confluencia	4	152	Por control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2			Normal	(6) E/S
<b>23:02</b>	La Higuera	4	159	Por control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2			Normal	(6) E/S
<b>23:02</b>	San Andres H	1	30	Por control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2			Normal	(6) E/S
<b>23:02</b>	El Paso	2	38	Por control de Oscilacion de Potencia en L.154kV Tinguiririca - Rancagua - A. Jahuel 2			Normal	(6) E/S
23:10	LAJA-EVE 1	7	7	Disponible y en servicio Finaliza trabajos segun NM3121		-	-	(7) E/S Plena Carga
23:12	LAJA-EVE 2	3	3	Disponible y en servicio Finaliza trabajos segun NM3121		-	-	(7) E/S Plena Carga
23:22	Colbún	50	150	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:22	Pehuenche	50	150	DCR		-	Normal	(6) E/S
23:31	Ralco	50	200	DCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:35	Angostura	30	40	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:50	Ralco	110	90	DCR		RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:50	Rapel	10	40	DCR		-	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:54	Canutillar	10	40	DCR		-	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:54	Pehuenche	30	120	DCR		-	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:55	Pangue	50	50	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico

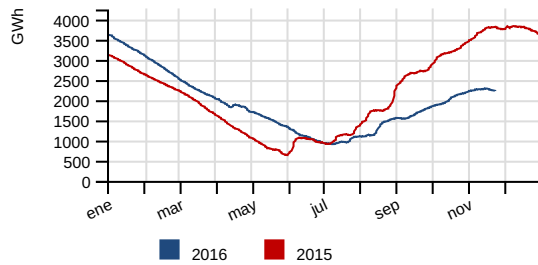
# INFORME DE NOVEDADES SIC CDC Miércoles 23 de Noviembre de 2016



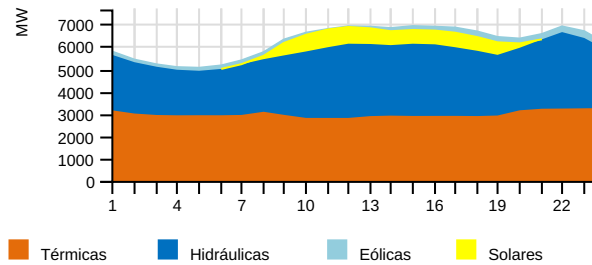
## 1. RESUMEN EJECUTIVO

### RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

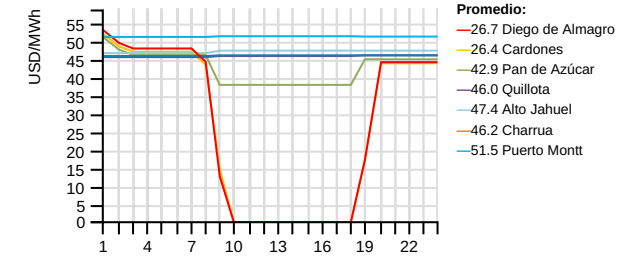
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mié 23/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	3.9	2.6%	162.7	144.8	7.57	1.73	1.61	7.06
Hidráulica	65.8	44.0%	1425.6	2292.6	-37.44	17.08	20.35	-16.29
Solar	7.5	5.0%	159.9	88.8	82.59	1.42	0.84	67.73
Térmica	72.3	48.3%	1622.2	783.8	93.65	27.99	24.54	13.71
<b>Total</b>	<b>149.5</b>	<b>100%</b>	<b>3370.4</b>	<b>3310.0</b>	<b>1.65</b>	<b>48.22</b>	<b>47.34</b>	<b>1.55</b>

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mié 23/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	0.9%	17.2	13.5	35.36	0.22	0.21	8.57
Biomasa	3.0	4.1%	99.8	106.3	5.35	2.17	1.93	12.38
Carbón	39.5	54.6%	869.0	648.0	29.61	15.50	13.09	18.05
Diésel	0.1	0.1%	4.5	5.8	-40.21	0.74	0.75	-1.74
Gas Natural	29.1	40.3%	631.7	9.8	1726.00	9.35	8.50	9.66
<b>Total</b>	<b>72.3</b>	<b>100%</b>	<b>1622.2</b>	<b>783.5</b>	<b>93.81</b>	<b>27.99</b>	<b>24.48</b>	<b>14.00</b>

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mié 23/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	3.2%	17.0	13.5	33.77	0.22	0.20	7.30
Biomasa	2.5	12.6%	86.2	67.6	38.18	1.82	1.59	13.90
Eólica	3.9	19.7%	162.7	144.8	7.57	1.73	1.61	7.06
Minihidro	5.4	27.1%	135.3	102.3	31.04	1.42	1.14	23.96
Solar	7.5	37.4%	159.9	88.8	82.59	1.42	0.84	67.73
<b>Total</b>	<b>20.0</b>	<b>100%</b>	<b>561.1</b>	<b>417.0</b>	<b>34.54</b>	<b>6.60</b>	<b>5.39</b>	<b>22.16</b>

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Mié 23/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Embalse	24.5	37.2%	552.4	1254.6	-55.20	7.23	10.03	-28.10
Pasada	41.3	62.8%	873.2	1038.0	-16.63	9.85	10.32	-4.81
<b>Total</b>	<b>65.8</b>	<b>100%</b>	<b>1425.6</b>	<b>2292.6</b>	<b>-37.44</b>	<b>17.08</b>	<b>20.35</b>	<b>-16.29</b>

Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (GWh) (*)			
	Mié 23/nov	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	539.1	23.3%	17.6	5.5	337.13	108.05	24.42	341.04
Solar	1772.5	76.7%	37.9	17.7	122.69	177.64	39.27	351.02
<b>Total</b>	<b>2311.6</b>	<b>100%</b>	<b>55.4</b>	<b>23.2</b>	<b>170.89</b>	<b>285.68</b>	<b>63.69</b>	<b>347.20</b>

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	Mié 23/nov	Mar 22/nov	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	36.3	37.9	-4.20	50.7	90.3	-43.86
Quillota	46.1	46.2	-0.22	61.3	94.6	-35.25
Charrúa	46.1	46.2	-0.22	61.2	93.7	-34.74
<b>Promedio</b>	<b>42.8</b>	<b>43.4</b>	<b>-1.38</b>	<b>57.7</b>	<b>92.9</b>	<b>-37.87</b>

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Mié 23/nov	Mar 22/nov	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	382.7	-13.66	-16.80
Invernada	18.0	0.0	879.1	-31.93	-30.85
Melado	8.7	0.0	881.6	-39.23	-42.95
Colbún	2.0	0.0	862.5	-55.65	-53.14
Laja	0.0	0.0	1143.5	-38.96	-39.23
Pangue	0.0	0.0	1602.0	-31.02	-45.48
Chapo	0.0	0.0	2086.8	-29.68	-37.35

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Mié 23/nov	Mar 22/nov	2016	2016
Rapel	104.07	104.09	105.00	100.50
Invernada	1294.42	1294.44	1318.00	1282.80
Melado	642.88	642.91	648.00	641.00
Colbun	429.04	429.04	437.00	397.00
Laja	1318.11	1318.13	1368.00	1308.48
Ralco	719.71	719.72	725.00	692.00
Pangue	508.96	509.13	510.00	501.00
Chapo	228.05	228.11	243.00	222.00

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

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Mié 23/nov	Mar 22/nov	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	6907.0	7078.1	-2.42	7784.6	7577.0	2.74
	<b>Programado</b>	<b>Hora</b>		<b>Real</b>	<b>Hora</b>	<b>var%</b>
Demanda Máx.	7091.0	16		6907.0	15	-2.59
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	151.9	-		149.5	-	-1.61
	<b>Hz</b>	<b>Hora</b>				
Frecuencia Máxima	50.28	06:46:41				
Frecuencia Mínima	49.80	17:00:46				

Crecimiento anual

1.55%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

46.1 USD/MWh

Participación anual ERNC

13.68%

(\*) 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
Abanico	696.0	707.0	+1.58 %	
Alfalfal	3028.0	3197.3	+5.59 %	
Alto Renaico	-	28.8	-	PMG
Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
Angostura	2090.0	1850.0	-11.48 %	
Antihue TG	0.0	0.0	-	
Antuco	3168.0	3144.0	-0.76 %	
Arauco	0.0	0.0	-	PMM
Blanco	1326.0	1290.3	-2.69 %	
Bocamina	2608.0	2608.0	-	
Bocamina 2	8400.0	8112.0	-3.43 %	
Callao	14.0	10.5	-24.81 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	
Campiche	6528.0	6529.0	+0.02 %	
Candelaria 1	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	1920.0	2146.0	+11.77 %	
Candelaria 2	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	1920.0	2128.0	+10.83 %	
Canutillar	2110.0	1885.0	-10.66 %	
Capullo	192.0	168.0	-12.50 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	208.0	213.2	+2.50 %	IL
Carilafquén	288.0	325.2	+12.91 %	
Celco	72.0	163.9	+127.64 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	480.0	487.3	+1.52 %	
Chacayes	1320.0	1342.3	+1.69 %	
Chiburgo	342.0	340.0	-0.58 %	
Chiloé	0.0	0.0	-	
Cholguán	216.0	189.4	-12.31 %	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IF
Cipreses	1520.0	1748.0	+15.00 %	
CMPC Cordillera	288.0	318.1	+10.45 %	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	
CMPC Pacífico	552.0	741.1	+34.26 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	PMMep
CMPC Tissue	-	2.4	GNP	
Colbún	2540.0	2600.0	+2.36 %	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos	0.0	0.0	-	
Los Hierros	96.0	97.7	+1.79 %	
Los Hierros II	24.0	18.2	-24.12 %	
Los Molles	379.0	432.0	+13.98 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	PMM
Los Quilos	864.0	872.0	+0.93 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	528.0	528.0	-	
Maitenes	300.0	301.0	+0.33 %	
Malalcahuello	96.0	91.0	-5.20 %	
Mampil	224.0	225.8	+0.81 %	
Mariposas	48.0	56.5	+17.71 %	
Masisa	0.0	0.0	-	SDCF, IL, PMM
Maule	0.0	0.0	-	
Naicas	51.0	48.5	-4.82 %	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco GNL	7680.0	7621.0	-0.77 %	
Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	IF, PMM
Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	72.2	-78.51 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	669.5	-24.61 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	6880.0	7657.0	+11.29 %	
Nueva Ventanas	6528.0	6552.0	+0.37 %	
Ojos de Agua	96.0	107.4	+11.89 %	
Olivos	0.0	0.0	-	
Palmucho	744.0	744.0	-	
Pangue	3740.0	3053.0	-18.37 %	
Pehuenco	6380.0	5251.0	(*) -17.70 %	
Petropower	1560.0	1361.0	-12.76 %	
Peuchén	290.0	289.0	-0.36 %	
Picoiquén	130.0	135.1	+3.95 %	
Pilmaiquén	654.0	659.7	+0.88 %	
Placilla	0.0	0.0	-	
Planta Valdivia	0.0	251.8	GNP	PMM
Providencia	48.0	45.6	-5.00 %	
Pulefú	134.0	119.9	-10.52 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel TG	0.0	0.0	-	PMM
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	288.0	290.0	+0.69 %	
Curillinque	1690.0	1927.0	+14.02 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	85.0	GNP	
El Paso	620.0	817.0	+31.77 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	5.9	-1.17 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	3281.0	3668.0	+11.80 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	IL, PMM
Eólica Canela	9.0	0.1	-98.89 %	
Eólica Canela 2	89.0	1.6	-98.20 %	
Eólica Cuel	81.0	163.8	+102.22 %	
Eólica El Arrayán	141.0	133.0	-5.67 %	
Eólica La Esperanza	-	59.8	-	PMG
Eólica Lebu	0.0	6.7	GNP	
Eólica Los Buenos Aires	40.0	164.5	+311.32 %	
Eólica Los Cururos	265.0	288.0	+8.68 %	
Eólica Monte Redondo	68.0	54.3	-20.15 %	
Eólica Punta Colorada	74.0	58.7	-20.70 %	
Eólica Punta Palmeras	51.0	47.8	-6.23 %	
Eólica Renaico	144.0	358.1	+148.65 %	
Eólica San Juan	-	509.0	GNP	
Eólica San Pedro	27.0	10.1	-62.63 %	
Eólica San Pedro II	-	1.4	GNP	
Eólica Talinay Oriente	333.0	364.9	+9.57 %	
Eólica Talinay Poniente	162.0	215.1	+32.77 %	
Eólica Taltal	1493.0	1390.9	-6.84 %	
Eólica Totoral	51.0	39.9	-21.76 %	
Eólica Ucuquer 2	24.0	39.5	+64.54 %	
Escuadrón	240.0	183.8	-23.42 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	570.0	584.2	+2.49 %	
Guacolda 1	2820.0	2643.1	-6.27 %	
Guacolda 2	2452.0	2503.1	+2.08 %	
Guacolda 3	2890.0	2672.6	-7.52 %	
Guacolda 4	2666.0	2101.0	-21.19 %	
Guacolda 5	0.0	0.0	-	PMM
Guayacán	289.0	290.3	+0.45 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1193.0	1127.9	-5.46 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1416.0	1566.0	+10.59 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	585.0	590.8	+0.99 %	
La Confluencia	2434.0	3102.1	+27.45 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullinque	495.0	496.5	+0.29 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	381.0	407.7	+7.01 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	1000.0	995.0	-0.50 %	
Quilleco	504.0	491.0	-2.58 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	
Quintero GNL	0.0	31.0	GNP	
Ralco	6140.0	3872.0	(*) -36.94 %	
Rapel	2170.0	1542.0	-28.94 %	
Renaico	140.0	132.4	-5.43 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	129.0	127.1	-1.49 %	
Rucatayo	750.0	714.2	-4.77 %	
Rucúe	1176.0	1181.0	+0.43 %	
San Andrés	530.0	637.5	+20.28 %	
San Clemente	96.0	103.6	+7.92 %	
San Gregorio	0.0	0.0	-	
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	0.0	0.0	-	IF
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	9120.0	8978.0	-1.56 %	
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	-	PMMep
Santa Marta	192.0	215.4	+12.19 %	
Sauzal	1663.0	1653.0	-0.60 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	264.0	264.0	-	
SF Energía	0.0	0.0	-	PMM
Solar Carrera Pinto	921.0	729.4	-20.80 %	
Solar Chañares	194.0	339.0	+74.72 %	
Solar Diego de Almagro	139.0	206.1	+48.27 %	
Solar El Romero	-	756.5	(*) GNP	
Solar Javiera	447.0	666.5	+49.11 %	
Solar Lalackama	395.0	435.0	+10.12 %	
Solar Lalackama 2	98.0	130.7	+33.33 %	
Solar La Silla	20.0	16.4	-18.25 %	
Solar Llano de Llampos	886.0	669.6	-24.42 %	
Solar Loma Los Colorados	-	2.6	-	PMG
Solar Los Loros	352.0	11.3	-96.79 %	
Solar Luz del Norte	1271.0	1120.7	-11.82 %	
Solar Pampa Solar Norte	736.0	596.2	-19.00 %	
Solar PV Conejo	1066.0	749.4	-29.70 %	
Solar PV Salvador	601.0	525.0	-12.65 %	
Solar Quilapiñún	-	141.3	GNP	
Solar San Andrés	244.0	232.3	-4.79 %	
Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	180.0	130.0	-27.78 %	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	3366.0	3771.9	+12.06 %	
Laja Energía Verde	216.0	0.0	-100.00 %	PMM
Laja I	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 1	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMM
Licán	148.0	143.0	-3.40 %	
Licantén	0.0	0.0	-	PMMep
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	487.2	+1.50 %	
Llauquereo	12.0	8.7	-27.48 %	PMG
Loma Alta	632.0	853.0	+34.97 %	
Loma Los Colorados I	0.0	8.5	GNP	IF
Loma Los Colorados II	384.0	411.7	+7.21 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Taltal 2 GNL	630.0	93.0	-85.24 %	
Teno	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Trapén	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 1	0.0	0.0	-	PMM
Ventanas 2	4680.0	4384.0	-6.32 %	IL
Viñales	384.0	701.5	+82.68 %	
Volcán	304.0	306.0	+0.66 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>150672.0</b>	<b>148067.4</b>	<b>-1.73 %</b>	

## 2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	49.0	56.1	+14.49 %
Ancali	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	99.0	107.1	+8.14 %
Bellavista	0.0	0.0	-
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Boquiamargo	-	0.0	-
Bureo	-	12.9	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chuchiñi	-	13.8	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	12.0	7.7	-35.89 %
Contra	-	0.0	-
Contulmo	0.0	0.0	-
Curacautin	0.0	0.0	-
Curauma	0.0	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Dongo	20.0	0.0	-100.00 %
Donguil	0.0	5.5	-
Don Walterio	0.0	0.0	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Agrio	-	24.1	-
El Canelo	45.0	43.8	-2.72 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Diuto	67.0	67.6	+0.90 %
El Divisadero	35.0	28.0	-19.99 %
El Llano	17.0	25.6	+50.41 %
El Manzano	48.0	49.6	+3.41 %
El Mirador	-	0.0	-
El Molle	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Los Álamos	0.0	0.0	-
Los Bajos	124.0	125.1	+0.87 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	21.0	16.7	-20.43 %
Los Corrales II	18.0	9.3	-48.33 %
Los Morros	70.0	70.5	+0.71 %
Los Padres	5.0	5.1	+1.18 %
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	2.0	2.4	+20.00 %
Mallarauco	73.0	69.7	-4.52 %
María Elena	0.0	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
Molinera Villarrica	0.0	0.0	-
Monte Patria	0.0	0.0	-
Muchi	5.0	4.1	-18.20 %
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Munilque 1	-	9.2	-
Munilque 2	-	9.8	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	24.0	6.0	-75.00 %
Puclaro	0.0	0.0	-
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	9.0	9.5	+5.56 %
Quillaileo	24.0	7.7	-67.75 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	18.0	14.7	-18.33 %
Roblería	49.0	49.1	+0.14 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	4.4	-
Santa Julia	28.0	15.3	-45.39 %
Sauce Andes	0.0	0.0	-
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	-	4.7	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	30.0	33.4	+11.47 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	30.0	30.5	+1.53 %
Galpon	-	16.3	-
gr-chanleufu	-	0.0	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	98.0	85.4	-12.85 %
Hidrobonito MC2	23.0	21.8	-5.33 %
Hidroeléctrica Cumpeo	-	102.8	-
Hidroeléctrica Río Mulchen	-	0.1	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	14.0	6.9	-50.71 %
La Chapeana	25.0	22.9	-8.31 %
La Paloma	19.0	36.0	+89.47 %
Las Araucarias	-	0.3	-
Las Flores	47.0	45.3	-3.61 %
Las Mollacas	18.0	19.8	+9.75 %
Las Pampas	0.0	6.2	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lebu	0.0	0.0	-
Lonquimay	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	0.0	-
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Lagunilla	0.0	0.0	-
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	-
Solar Luna	0.0	0.0	-
Solar Pama	14.0	10.5	-24.93 %
Solar PSF Lomas Coloradas	5.0	10.4	+108.40 %
Solar Santa Cecilia	18.0	19.5	+8.42 %
Solar Sol	0.0	0.0	-
Solar Tambo Real	0.0	0.0	-
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Til Til Solar	2.0	8.3	+314.50 %
Tirúa	0.0	0.0	-
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	0.0	13.5	-
Trebal Mapocho	0.0	0.0	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	45.0	41.0	-8.89 %
Triful Triful	14.0	15.1	+7.86 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-
<b>Total</b>	<b>1264.0</b>	<b>1421.0</b>	<b>+12.42 %</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 (\*)

Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Ralco	Menor generación real por costo marginal.
Solar El Romero	Generación no programada por pruebas.

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

### 3. ESTADO DE LAS CENTRALES

#### 3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Nehuenco II Gas	0.0	Incendio en el transformador de la TG.
San Isidro GNL	0.0	Falla en el bushing fase 3 del transformador principal de la TG.

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

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	89.0	Control de parámetros de combustión.

#### 3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 5	0.0	En mantenimiento mayor.
Los Pinos	0.0	En mantenimiento mayor.
Nehuenco II Gas	0.0	En mantenimiento mayor.
Ventanas 1	0.0	En mantenimiento mayor.

#### 3.4. Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	0.0	En mantenimiento mayor.



## 4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

### 4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. El Toro U-4 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Santa Marta U9-10, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), PE La Esperanza, PFV Quilapilún, PE San Juan, PE San Pedro 2, Loma los Colorados 2 U15-16 y PFV El Romero continúan en pruebas.
00:00	C. Trapén continúa limitada a 74 MW por alta diferencial en los filtros de admisión (desde las 12:24 hrs. del 16-06-2016).
00:18	Línea de 110 kV Chagres - Totoralillo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso (cierre de puentes en estructura N° 154).
00:21	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.
00:22	S/E Chillán cerrado interruptor B2 y abierto interruptor B3 en S/E Monterrico, transfiriendo los consumos de S/E Santa Elvira y la generación de Central Nueva Aldea hacia S/E Chillán, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
00:51	Línea de 66 kV Ovalle - Combarbalá interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
01:16	Cerrada línea de 220 kV Nogales - Los Vilos 2. Finalizan trabajos programados, según SD 36752.
01:28	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.
01:49	Finaliza prorrata por control de oscilaciones de potencia en la línea de 154 kV Tinguiririca - Punta de Cortés 2.
02:25	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta para regular tensión.
03:32	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1 abierta para regular tensión.
04:31	S/E Lo Aguirre paño J7 de ATR-1 de 500/220/66 kV, 750 MVA cancelada SDCF 38100 e IL 1103, queda disponible equipo de cierre controlado de fases del 52J7.
04:48	S/E Lo Aguirre ATR-1 de 500/220/66 kV con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Modificación de ajustes del equipo de cierre sincronizado ( RPH3 ) asociado a los paños J8, K4 y K5 por anomalía, según SICF 38101.
05:16	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3151.
06:04	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito sólo en S/E Itahue, según IF 3152.
06:06	S/E Cipreses cerrada línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2.
06:09	S/E Maule cerrado interruptor BT, transfiriendo los consumos de las SS/EE Maule, San Miguel, La Palma, Piduco, TR-2 de Talca, San Javier, Nirivilo y Constitución desde la S/E Itahue hacia la S/E Maule y abierto interruptor seccionador de barras de 66 kV en la S/E Talca, normalizando la topología.
06:13	S/E Monterrico cerrado interruptor B3 y abierto interruptor B2 en S/E Chillán, transfiriendo los consumos de la S/E Santa Elvira y Central Nueva Aldea hacia S/E Monterrico, normalizando la topología.
06:30	S/E Lo Aguirre ATR-1 de 500/220/66 kV, 750 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso (pañes J8, K4 y K5).
06:45	Líneas de 66 kV Concepción - Coronel 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso
07:00	Chilectra SDAC habilitado.
07:02	Cerrada línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.
07:16	Cerrada línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1.
07:35	C. Minera Caserones baja sus consumos a 40 MW hasta las 22:00 hrs.
07:48	S/E Carrera Pinto abierto seccionador de barras 52JS para optimizar recursos de ERNC.
08:05	C. Bocamina 2 limita su generación a 270 MW. Causa informada: Conmutar molinos, según SICF 38119.
08:40	Inicio de control de transferencia con SICT - ZN de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
08:50	Línea de 66 kV San Fernando - Placilla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Trabajos de terceros bajo la línea en la estructura N° 74 y N°75 del tramo Placilla-Nancagua, según SICF 38103.
09:59	S/E Itahue cerrado interruptores de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2.
10:27	C. PFV El Romero baja a 40 MW por control de transferencia de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
10:37	C. PFV El Romero baja a 20 MW por control de transferencia de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
11:05	Inicio prorrata de ERNC por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
11:08	C. Ventanas 2 limitada a 150 MW. Causa informada: Falla de molino 2F, según IL 1647.
11:40	Línea de 66 kV San Fernando - Placilla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
11:48	C. Ventanas 2 cancelada limitación de 150 MW y continúa limitada en 195 MW, según IL 1640 por control de parámetros de combustión.
12:02	C. PFV El Romero liberado para continuar con sus pruebas a su máximo informado de 120 MW.
12:02	Inicio de prorrata de centrales ERNC de 160 MW correspondientes a Cs. PFVs Lalackama, Salvador, Conejo, Llano de Llampos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar. Causa informada: Permitir pruebas de C. PFV El Romero.
12:10	C. Bocamina 2 cancela limitación, sube a plena carga y cancelada SICF 37775.

Hora	Observación
15:15	Cambio en prorrata de centrales ERNC de 160 MW correspondientes a Cs. FV Luz del Norte, Carrera Pinto, Pampa Solar Norte, San Andrés y PE Taltal, Finalizan prorrata Cs. FV Lalackama, Salvador, Conejo y Llano de Llampos por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar. Causa informada: Permitir pruebas de C. FV El Romero.
15:15	Finaliza prorrata de ERNC por control transferencia de línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
18:33	Finaliza prorrata de centrales ERNC por control de transferencia de línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
19:08	C. Diego de Almagro TG sincronizada en pruebas, según SD 37582.
19:57	S/E San Rafael barra de 12 kV sección 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos correspondiente a un sector de la ciudad de Los Andes.
20:19	S/E San Rafael barra de 12 kV sección 2 cerrada, normalizado consumos en forma parcial, alimentador San Rafael queda F/S.
21:23	S/E Itahue abierto interruptores de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2 por control transferencia línea de 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2 y eliminar alarma de oscilación de potencia en línea 2.
21:27	S/E Carrera Pinto cerrado interruptor JS.
22:04	S/E San Rafael alimentador San Rafael E/S, normalizado la totalidad de los consumos.
22:17	S/E Puerto Montt paño JZ2 de reactor de línea de 220 kV Valdivia - Puerto Montt con informe de limitación. Causa informada: Protección 87Z2 sistema 1 y 50BF sistema 1 se encuentran desvinculadas por reemplazo de protección, quedando en servicio 87Z2 sistema 2. Según IL 1648.
22:30	S/E Charrúa sistema scada con informe de limitación. Causa informada: Producto de falla en PC de control scada sistema Power Link de sala de comando S/E Charrúa, CNOT pierde telecontrol de patio de 500 kV. Toda maniobra requerida debe realizarse por operador de Charrúa desde sala de SSGG de patio de 500 kV. Tiempo estimado para realizar maniobras 15 min. Según IL 1649.
23:02	Se registran oscilaciones de potencia en línea de 154 kV Tinguiririca - Punta de Cortés 2.
23:03	Prorrata de 11 MW de centrales San Andrés, El Paso, La Confluencia y La Higuera por control de oscilaciones de potencia en la línea de 154 kV Tinguiririca - Punta de Cortés 2.
23:10	C. Laja Eve U-1 sincronizada en pruebas.
23:12	C. Laja Eve U-2 sincronizada en pruebas.
23:20	C. Laja Eve finalizado mantenimiento mayor, unidades disponibles y E/S.
23:58	Zona norte SICT-ZN deshabilitado por falla en dato de T° en S/E Las Palmas.

## 4.2. Otras Observaciones

Observación
Laguna del Maule el promedio de extracciones diarias fue de 22.91 m3/seg. a solicitud de Endesa.

## 4.3. Nuevas Instalaciones

Hora	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.		

## 5. INDISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
COLBUN	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
COYANCO	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	28/09/2015	12:13		
Tranquillota	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		
TRANSNET	SS/EE San Javier y Constitución dato scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
STS	C. Chuyaca scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	20/05/2016	07:15		
Los Guindos	C. Los Guindos TR1 de 220/15 kV, 160 MVA datos scada.	08/06/2016	18:56		
Hidroeléctrica San Andrés	C. San Andrés datos de scada.	13/06/2016	00:00		
Javiera SpA	C. PFV Javiera datos scada.	24/06/2016	00:00		
Saesa	C. Chuyaca datos scada.	02/10/2016	02:21		
TRANSNET	Scada con error en la estampa de tiempo en las apertura/cierre de los equipos con 3 horas de atraso de acuerdo a horario real.	12/10/2016	00:00		
TRANSNET	S/E Linares datos scada del interruptor 52BT1 indica abierto	08/11/2016	01:05		
TRANSNET	S/E Constitución datos scada de tensión en barra de 66 kV.	08/11/2016	07:15		
Transelec	S/E C. Pinto datos scada de transferencia del 52J1.	09/11/2016	09:21		
TRANSNET	S/E La Palma datos scada F/S	13/11/2016	22:53		
Cía. Minera Caserones	S/E Maitencillo líneas de 220 kV Maitencillo - Caserones.	16/11/2016	21:00		
TRANSNET	S/E Molina datos scada F/S	16/11/2016	21:38		
COLBUN	S/E Los Maquis datos scada F/S.	18/11/2016	03:01		
ENDESA	C. Taltal datos scada F/S.	21/11/2016	19:55		
Parque Eólico Renaico SpA	C. PFV Carrera Pinto datos scada F/S.	22/11/2016	18:45		

## 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

23 de noviembre de 2016

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Instalación	Tipo Trabajo	Comentario	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36249	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C1.TAP LA LAJA - MATINES 110KV C1.VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para continuar con refuerzos de estructuras de torres A.T. Y levantamiento de vanos de conductores en Tramo 110KV Quiltehuas Laja	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 06:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 05:59:00	23/11/2016 17:22:00
37783	Línea	Ejecución Exitosa	AMANEER SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	LLANO DE LLAMPOS - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPOS 220KV C1.	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con equipos energizados. Precaución de No reconectar interruptores de línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:03:00	23/11/2016 19:00:00
37663	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPICO 110KV C1.TAP CLUB HIPICO - CLUB HIPICO 110KV C1.TAP CLUB HIPICO - TAP SUJQUIN 110KV C1.TAP MACUL - FLORIDA 110KV C1.TAP MACUL - MACUL 110KV C1.TAP JOAQUIN - SAN JOAQUIN 110KV C1.TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110KV C1.TAP SANTA ELENA - TAP MACUL 110KV C1.TAP SUJQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1.	Mantenimiento preventivo	Realiza mantenimiento en desconectadores lado línea de arranque en subestaciones Maqui y Santa Elena	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 00:00:00	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 00:00:00	23/11/2016 06:59:00
37664	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN BERNARDO - MALLOCO 110KV C1.	Inspección Visual	Realiza inspección visual en troncal Postes N° 27 y 31. Se solicita restricción de reconexión de los Circuitos 110 KV N°1	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 14:34:00	23/11/2016 18:32:00
37663	Línea	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1, TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C1, TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C1, TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C1.TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C1, TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1, TORRE 81 - TAP VITACURA 110KV C1, TORRE 87 - TORRE 81 110KV C1, TORRE 72 - TORRE 87 110KV C1, TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C1, TAP LDOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C1, TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C1, TAP VITACURA - VITACURA 110KV C1, TAP LA DEHESA 110KV C2, TAP ACORDOVA - ACORDOVA 110KV C2, TAP ACORDOVA - TAP APOQUINDO 110KV C2, TAP APOQUINDO - APOQUINDO 110KV C2, TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2, TAP LA DEHESA - LA DEHESA 110KV C2, TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C2, TORRE 81 - TAP VITACURA 110KV C2, TORRE 87 - TORRE 81 110KV C2, TORRE 72 - TORRE 87 110KV C2, TAP LDOMINICOS - LDOMINICOS 110KV C2, TAP LDOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2, TAP VITACURA - TAP ACORDOVA 110KV C2, TAP VITACURA - VITACURA 110KV C2, TAP ACORDOVA - ACORDOVA 110KV C1.	Inspección Visual	Realiza inspección visual en troncal Torre N° 80-81-82-83-84-85-86 y 87. Se solicita restricción de reconexión de los Circuitos 110 KV N°1 y N°2 involucrados.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:56:00	23/11/2016 14:36:00
37798	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Externo	Programada	TAP SAN FELIPE - SAN FELIPE 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de COLBUN, se desconectan y alienan arranques 110 KV San Felipe etc. 1 y Arranque 110 KV San Rafael Cto. 1. Debido a desconexión del circuito N°1	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 05:00:00	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 05:18:00	23/11/2016 16:53:00
29666	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	SECCION 1 DE 220KV C1, SECCION 2 DE 220KV C1, TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1, SECCION 1 DE 220KV C1, SECCION 2 DE 220KV C1, SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1.	Roco y poder franja servidumbre	Roco Quimico - Manual faja servidumbre, con bloques a la reconexión 52,10 S/E Charrua 220KV - 52,1 S/E Celulosa Laja 220 KV - 52,1 S/E S/E Energía 220KV - 52,3,3 S/E Papales Rio Vergara - 52,2,2 S/E Celulosa Santa Fe 220KV - 52,4 S/E Papales Rio Vergara - 52,1 S/E Celulosa Santa Fe 220KV - 52,4 S/E Celulosa Pacifico 220KV	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:52:00	23/11/2016 18:30:00
37644	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Intervención	Origen Interno	Programada	MINERO - INTERCONEXION MATINES 110KV C1.	Inspección Visual	Por inspección visual con trato de todas las torres, se solicita a Colbun y a PHC lo siguiente en caso de desconexión por acción de protecciones de la línea: no reconectar circuito sin autorización del operador Codelco	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 08:32:00	23/11/2016 16:30:00
37636	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Intervención	Origen Interno	Programada	MINERO - SAUZAL 110KV C3.	Inspección Visual	Por inspección visual con trato de todas las torres, se solicita a Colbun lo siguiente en caso de desconexión por acción de protecciones de la línea: no reconectar circuito sin autorización del operador Codelco	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 08:25:00	23/11/2016 16:30:00
37347	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Externo	Programada	SECCION 1 DE 2110KV C2, SECCION 2 DE 2110KV C2.	Mantenimiento preventivo	Colbun solicita desconexión de circuito N°2 de línea Minero el Cobre, para mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 09:02:00	23/11/2016 18:22:00
37741	Línea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1, TAP SAN RAFAEL - TAP SAN RAFAEL 110KV C1, TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1, ESPERANZA - TAP F CHARGRES 110KV C1, TAP F CHARGRES - TAP SAN FELIPE 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Por mantenimiento mayor de Angamosancan (Fundición Chagres), se solicita desconexión de la línea 110 KV, Aconcagua - Esperanza Circuito 1, para apertura de puentes de conexión eléctrica en estructura 154.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 06:10:00	23/11/2016 13:41:00
36978	Línea	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	MAIPO - PIRQUE 110KV C1, PIRQUE - PUENTE ALTO CMPC 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizara trabajos de roces y podas a 8 KM. de LAT Maipo Cmpc, en los sectores de Alto Jahuel, los Morros, rio Clarito, Pirque, se solicita en caso de apertura del circuito no reconectar sin previo aviso al inspector de faena	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:41:00
36618	Línea	Ejecución Exitosa	COLBUN TRANSMISION	Intervención	Origen Interno	Programada	CANDELARIA - COLBUN 220KV C1, CANDELARIA - COLBUN 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizara trabajos de roces y podas en las estructuras 151 a 151, además se realizara trabajos con renovadores en la reparación de accesos y caminos en las localidades de Pelarco y campo. Se solicita bloquear la reconexión automática de los circuitos N° 1 y 2 de la LAT 9220 KV Colbun Candelaria	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:41:00
35680	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - CARRERA PINTO 220KV C2.	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 KV Cardones - Carrera Pinto por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pilón manual y remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 17:57:00
35660	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C2.	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 KV Diego de Almagro - Carrera Pinto por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pilón manual y remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 14:09:00
35637	Línea	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1.	Lavado de Aislación	No reconectar línea 220 KV Cardones - Diego de Almagro Cto 1 por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pilón manual y remoto.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 14:09:00
35650	Línea	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PANGUIPULLI	Intervención	Origen Interno	Programada	PILMAQUIEN - OSORNO 66KV C1, PILMAQUIEN - OSORNO 66KV C2.	Roco y poder franja servidumbre	No reconectar 5281 por Corte de arboles sector Rucaltay y podas entre las estructuras 1, a 352 en circuito 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:04:00	23/11/2016 16:57:00
37594	Línea	Ejecución Exitosa	ENDESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL QUINTERO - SAN LUIS 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Pruebas paritas en negro con unidad TGA para certificación. Cierre de ambas barras desenergizadas. AMBAS UNIDADES QUEDARÁN INDISPONIBLES. (si se requiere se solicita en más de una oportunidad la apertura y cierre de la línea)	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:24:00
37209	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4.	Lavado de Aislación	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO, CIRCUITO 3-4. LAVADO DE AISLACION DESDE PUNTO MUÑAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52,13, 52,14 EN S/E MAITENCILLO. NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52,49 52,10	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 07:33:00	23/11/2016 15:10:00
37200	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1, GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2.	Lavado de Aislación	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. LAVADO DE AISLACION DESDE PUNTO SALDÑA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52,11, 52,12 EN S/E MAITENCILLO. NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52,15, 52,16	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 07:33:00	23/11/2016 16:07:00
36756	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CANDELARIA	Intervención	Origen Interno	Programada	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo L. 220KV Cardones-La Candelaria, C1 -- Tipo Trabajo: Verificación y/o sublimación de protecciones -- Descripción del Trabajo -- S/E Candelaria: VERIFICACION Y ANALISIS FASORIAL PROTECCIONES PROTECCION -- 51, 51G, 59N, 87G, 87T EN FORMA ALTERNADA DEL TRANSFORMADOR 1. Sudo N° -- 4447 -- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación -- Nivel Riesgo: Bajo -- Bloqueo del Jefe de Faenas -- Trip de protección fuera de Servicio. (Precaución a la reconexión). -- Instalaciones con riesgo -- L. 220KV Cardones-La Candelaria, C1. -- Observaciones -- No hay --	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 12:09:00	23/11/2016 18:13:00
36121	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1.	Roco y poder franja servidumbre	No reconectar línea 66 KV Valdivia - Los Lagos por trabajos de talas de pinos y otros árboles con riesgo de caída y dañar a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 08:42:00	23/11/2016 17:44:00
37776	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	MAITENCILLO - PUNTA TORO 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo Sector Maitencillo-Punta De Toro -- Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros -- Descripción del Trabajo -- Desconexión solicitada por C.M. Los Colorados (C.M.P.), por trabajos -- de mantenimiento preventivo y correctivo a S/E Punta De Toro, línea y -- Mira Los Colorados Soc'd N° 4709. -- Restricciones: Equipo Indisponible -- Nivel Riesgo: Bajo -- Prueba Exp. Sin prueba Experimental -- Bloqueo del Jefe de Faenas -- Maitencillo: 89HS-OT cerrado. -- Cardones: 89S-OT cerrado. -- Punta de Toro: 89H3-T cerrado. -- Instalaciones con Riesgo -- Línea 110 KV Maitencillo-Cardones, sector Maitencillo - Punta de toro -- Observaciones -- Sector de Línea, permanece fuera de servicio por cambio de conductor -- ( obra-mantenimiento Mayor ) --	Libre	CAP CMP.	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 19:30:00	23/11/2016 09:44:00	23/11/2016 18:50:00
37256	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - TAP CHILLAN 154KV C1, TAP CHILLAN - CHILLAN 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo L. 154KV Charrua-Chillan -- Tipo Trabajo: Mantenimiento de Línea -- Descripción del Trabajo -- Reemplazo de tramos por aislador polimérico para mejorar altura de -- conductor en estructura N°1 y 2, Grupo N°1 y Grupo N°2. -- Restricciones: Restricción a la reconexión -- Nivel Riesgo: Bajo -- Bloqueo del Jefe de Faenas -- No hay -- Instalaciones con riesgo -- Línea 154KV Charrua-Chillan (durante la faena) -- Observaciones -- No Reconectar los interruptores asociados a la Línea.	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:33:00	23/11/2016 16:33:00
37098	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1, TAP MAURO - LOS PLUQUENES 220KV C1, QUILLOTA - TAP MAURO 220KV C1, TAP MAURO - LOS PLUQUENES 220KV C1, TAP MAURO - MAURO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo L. 220 KV Quilto-Puñenes 1 -- Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros -- Descripción del Trabajo -- S/E Quilto: Solicitud de MLP para mantenimiento de equipos pilón J7. -- Restricciones: Equipo Indisponible -- Nivel Riesgo: Bajo -- Prueba Exp. Sin prueba Experimental -- Bloqueo del Jefe de Faenas -- S/E Quilto: Delimitación zona de trabajo. Puestas a tierra a ambos -- lados de los equipos a intervenir. (Precaución a la reconexión). -- Instalaciones con Riesgo -- S/E Quilto: Barra de 220 KV Sección 1 ( al inicio y término de los -- trabajos). -- Observaciones -- No hay --	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:06:00	23/11/2016 18:07:00
37027	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - CURILLINQUE 154KV C1, CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1, EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1, VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo L. 154 KV Cipresses-Itahue, Circuito 1 -- Tipo Trabajo: Obras CAPEX -- Descripción del Trabajo -- Reemplazo de placas numéricas y placas peligro muerte -- Restricciones: Restricción a la reconexión -- Nivel Riesgo: Bajo -- Bloqueo del Jefe de Faenas -- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 KV Cipresses-Itahue. -- circuitos 1 y 2 -- Instalaciones con riesgo -- Línea 154 KV Cipresses-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) -- Observaciones -- Programa de obra de línea. --	No tiene consumo afectado		ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:09:00	23/11/2016 18:06:00

37016	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2 EL COLORADO TIANUE 154KV C2.TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2.VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 154 kV Cipreses-Ithaca, Circuito 2 --- Tipo Trabajo:Obras de Mantenimiento --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numeradas y placas peligro muerte --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kV Cipreses-Ithaca, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses-Ithaca, Cto. 1 & Cto. 2 (Durante la faena) --- --- Observaciones --- Programa de obras de líneas. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:09:00	23/11/2016 18:06:00
36774	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Tipo Trabajo:Obras trabajos --- Descripción del Trabajo --- Retiro y sentido de conductor, colocación de empalmes y muerlas, --- Templado, engrampado y remates. Cruce con alimentador local de oro, entre --- estructuras 756 y 757 --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- M. Carrera Pinto-M. Diego de Almagro, adicionalmente se instalan --- bloques en tramos a intervenir. --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	10/12/2016 20:00:00	23/11/2016 08:35:00	10/12/2016 20:34:00
36772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- S/E C. PINTO: Mantenimiento anual a SISTEMA OPAT-02 ABB ETL-600 Sod N° 4480 --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Precaución a la reconexión. --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 18:30:00	23/11/2016 08:35:00	23/11/2016 17:38:00
36770	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP MONTE REDONDO - LAS PALMAS 220KV C1.LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV LPA-MRE-LCE, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación Estructuras 197B a 602. --- Sod N° 4167 y 4172. --- 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	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:47:00	23/11/2016 17:19:00
36764	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2.DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV LPA-TA-DGO, C2 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Areñado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301 --- Sod N° 4526 y 4531 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap-off Talinay. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:34:00	23/11/2016 18:01:00
36762	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Areñado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. --- Sod N° 4539. --- 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	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:34:00	23/11/2016 18:01:00
36761	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - SAN ANDRES 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones --- Descripción del Trabajo --- S/E SAN ANDRÉS: Mantenimiento anual a SISTEMA OPAT-02 ABB ETL-600 Sod --- N° 4489. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Precaución a la reconexión. --- Instalaciones con riesgo --- L.220kV San Andrés-Carrera Pinto, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 18:30:00	23/11/2016 08:33:00	23/11/2016 17:38:00
36760	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación Estructuras 197B a 602. --- Sod N° 4192. --- 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	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:47:00	23/11/2016 17:19:00
36758	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación Estructuras 197B a 602. --- Sod N° 4187. --- 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	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:47:00	23/11/2016 17:19:00
36757	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2.DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220kV LPA-TA-DGO, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación Estructuras 197B a 602. --- Sod N° 4177 y 4182. --- 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	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:47:00	23/11/2016 17:19:00
36678	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 66kV Newen-San Vicente --- Tipo Trabajo:Solicitado por Faenas --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con instalación energizada (Trabajo solitado por --- Transnet) --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 66kV Newen-San Vicente (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconecta los interruptores asociados a la línea ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:31:00	23/11/2016 17:36:00
36570	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1.TAP RIO TOLTEN - EST270 LONCOCHE 220KV C1.CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 220kV Cautin-Ciruelos --- Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre Brigada N° 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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 Tolten --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:23:00
36568	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 220kV Ciruelos-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre Brigada N° 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:23:00
36565	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 270 - CIRUELOS 220KV C1.TAP RIO TOLTEN - EST270 LONCOCHE 220KV C1.CAUTIN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 220kV Cautin-Ciruelos --- Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre Brigada N° 2 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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 Tolten --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:23:00
36562	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 220kV Ciruelos-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre Brigada N° 2 --- Restricciones:Roca 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	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:23:00
36559	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C1. ESTRUCTURA 270 - VALDIVIA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 220kV Cautin-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre Brigada N° 1 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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 circula) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:23:00
36556	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CAUTIN - ESTRUCTURA 270 220KV C1. ESTRUCTURA 270 - VALDIVIA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 220kV Cautin-Valdivia --- Tipo Trabajo:Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre Brigada N° 2 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:23:00
36550	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PANGUIPULLI - LOS LAGOS 66KV C1.PULLINQUE - PANGUIPULLI 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 66kV Pullinque-Los Lagos C1 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 066kV Pullinque-Los Lagos C1 (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con STS. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 10:03:00	23/11/2016 16:43:00
36548	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 66kV Pullinque-Los Lagos C2 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 066kV Pullinque-Los Lagos C2 (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 17:23:00
36481	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2. ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L 220 kV C. Navia - Chena Circ. 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 reconectar interruptores asociados a la línea de 22220 kV Cerro --- Navia - Chena circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 2x220 kV Cerro Navia - Chena circuito 1 y 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilctra. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:41:00	23/11/2016 16:54:00

36480	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C1 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L. 220 kV C. Navia - Chena Circ. 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 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	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:41:00	23/11/2016 16:54:00
36478	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C1, LAMPA - POLPAICO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. --- Tipo Trabajo Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo en estructuras. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia --- Polpaico circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 17:51:00
36476	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C2, LAMPA - POLPAICO 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. --- Tipo Trabajo Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo en estructuras. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia --- Polpaico circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 17:51:00
36466	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C3 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C3.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L. 220 kV A. Jahuel - Chena Circ. 3. --- 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 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	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:41:00	23/11/2016 18:16:00
36465	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - ESTRUCTURA 72A 220KV C4 ESTRUCTURA 72A - CHENA 220KV C4.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L. 220 kV A. Jahuel - Chena Circ. 4. --- 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 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	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:41:00	23/11/2016 18:16:00
36448	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1, INCALHUASI - PAJONALES 110KV C1, LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1, ALGARROBO - MANTENCILLO 110KV C1, PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1, TAP ROMERAL - INCALHUASI 110KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.L. 110KV Matorrillo-Las Compañas, C1 --- Tipo Trabajo Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, Est. 52A a 102 - 171 a 316 - 446 a 510 y 556 a 569. Sector Matorrillo - Algarrobo Est. 1 a 10 y 137 a 148, Godí Nº 4500. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.110KV Matorrillo-Las Compañas, C1 --- Observaciones --- No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:33:00	23/11/2016 16:41:00
36440	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Antuco - Charrúa 1 o Línea 220KV Antuco - Charrúa 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:04:00
36313	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 220KV Antuco - 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 se instalan --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Antuco - Charrúa 1 o Línea 220KV Antuco - Charrúa 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 09:39:00	23/11/2016 18:04:00
36301	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 220KV Antuco - 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 se instalan --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Antuco - Charrúa 1 o Línea 220KV Antuco - Charrúa 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 09:39:00	23/11/2016 18:04:00
35898	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Antuco - Charrúa 1 o Línea 220KV Antuco - Charrúa 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:04:00
35880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1, TAP TRUPAN - CHARRUA 220KV C1, TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1, PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1, SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Antuco-Pangue-Charrúa, C3 (Durante la Faena) --- Observaciones --- No Reconectar interruptores asociados a la Línea ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 17:27:00
35866	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Ralco-Charrúa 1 O Línea 220KV Ralco-Palmucho-Charrúa 2 --- (durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:09:00
35862	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - TAP CHILLAN 154KV C1, TAP CHILLAN - CHILLAN 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Charrua-Chillan (Durante la Faena) --- Observaciones --- No Reconectar interruptores asociados a la Línea ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 17:38:00
35623	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - MONTEERRICO 154KV C1, MONTEERRICO - CHARRUA 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- L. 154KV Charrua-Parral, C1 (Durante la Faena) --- Observaciones --- No Reconectar interruptores asociados a la Línea ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 17:38:00
35591	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L1 C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en Franja de Servidumbre. --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- L. 500KV Charrua-Ancoa, C1 (Durante la Faena) --- Observaciones --- No Reconectar interruptores asociados a la Línea ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:00:00
35337	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1, ANCOA - EL RODEO 500KV L2 C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 500KV Ancoa-Alto Jahuel, 2 --- Tipo Trabajo Instalación de pletinas --- Descripción del Trabajo --- Instalación de medidas mitigación de fallas aves --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores que sirven a la Línea de 500 kV Ancoa-Alto Jahuel 2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:29:00	23/11/2016 18:18:00
35218	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSES - TAP RIO MELADO 154KV C2, EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2, TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2, VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Línea 154KV Cipresses-Itahue, Circuito 2 --- Tipo Trabajo Instalación de pletinas --- Descripción del Trabajo --- Instalación de medidas mitigación de fallas aves --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores que sirven a Línea 154 kV Cipresses-Itahue, --- circuitos 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipresses-Itahue, Cto. 1 o Cto. 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:50:00	23/11/2016 18:06:00
35211	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja Servidumbre L. 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores que sirven a Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 --- C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220KV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 17:33:00
35209	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1, VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1, TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1, TAP PUNTA CORTES 154KV C1, TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1, TAP MALLOA NUEVA - TINGURIRICA 154KV C1, TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo.Franja Servidumbre L. 154KV TIN-RAN-ALU --- Tipo Trabajo Roca franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores que sirven a Línea 154KV Tinguirica --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Tinguirica-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154KV --- Tinguirica-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 18:17:00



35202	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESSE - CURILLINQUE 154KV C1 CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1. VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo Línea 154KV Cipresse-Itahue, Circuito 1 --- Tipo Trabajo: Instalación de peñetas --- Descripción del Trabajo --- Instalación de medidas mitigación de fallas aves --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 KV Cipresse-Itahue, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 KV Cipresse-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:50:00	23/11/2016 18:06:00
35198	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo Franja Servidumbre L 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo: Roca en franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220KV Ancoa-Itahue, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 17:33:00
35193	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - VILASECA 154KV C2 VILASECA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2 TAP TUNICHE RANCAGUA 154KV C2 TAP MALLADA NUEVA - TINGUIRICA 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP MALLADA NUEVA 154KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo Franja Servidumbre L 154KV TM-RAN-ALJA --- Tipo Trabajo: Roca en franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154KV Tinguirica --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Tinguirica-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154KV --- Tinguirica-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 18:17:00
35190	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo Línea 220KV Ancoa - Itahue, Circuito 1 --- Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220KV Ancoa-Itahue, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:09:00	23/11/2016 14:25:00
35188	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV C2.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo Línea 220KV Ancoa - Itahue, Circuito 2 --- Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos --- Restricciones: Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220KV Ancoa-Itahue, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:09:00	23/11/2016 14:25:00
38103	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	SAN FERNANDO - PLACILLA 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor 52B1 S/E San Fernando como medida de precaución por trabajos de tenorero bajo la línea en la estructura N° 74 y N° 75 del tramo 66KV Placilla-Narcones.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:45:00	23/11/2016 10:00:00	23/11/2016 08:50:00	23/11/2016 11:40:00
37485	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LOTA - ESTRUCTURA 92 66KV L1 C1.	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de la línea Coronel-Horcones N°1 por modificación de accionamiento de DDCO 89B1-2 de Tap Lota, la carga de la línea será transferida al C2 de la línea Coronel-Horcones 2. Trabajo enmarcado en obras de ampliación del Tap Lota.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:30:00	23/11/2016 14:00:00	23/11/2016 13:23:00	23/11/2016 16:46:00
37482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1.	Obras Cíviles	Montaje de postes cercanos a la línea por proyecto de construcción de línea Horcones-Tres Pinos circuito 2, se requiere bloqueo de reconexión de 52B1 de S/E Curanilahue.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:34:00	23/11/2016 19:30:00
37385	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	CURANILAHUE - TRES PINOS 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Por proyecto de modificación de línea de transmisión a solicitud del MOP, se realizó construcción de variante provisoria a estructura 415 y montaje de nueva estructura. Se requiere el bloqueo de reconexión de 52B1 de S/E Curanilahue.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:33:00	23/11/2016 19:30:00
37348	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAFU - ESTRUCTURA 1B 110KV C1 ESTRUCTURA 1B 110KV - CERRILLOS 110KV C1.	Lavado de Aislación	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio para lo cual se requiere el bloqueo de reconexión automática del 52H4 de S/E Copayafu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:47:00	23/11/2016 15:22:00
37311	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	HUALANE - LICANTEN 66KV C1.	Obras Cíviles	Se requiere el bloqueo de reconexión en ambos extremos de la línea (bloqueo de reconexión B1 SE Hualañe y precaución de no reconectar B2 de SE Licanten en coordinación con Arauco) por trabajos cercanos a la línea entre las E-38 y E-76 que consisten en confección de camisas y trabajos topográficos.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:52:00	23/11/2016 13:31:00
37296	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	LLAPEL - CHOAPA 110KV C1.	Roca y pódas franja servidumbre	Poda y roca. Considera bloqueo de reconexión en ambos extremos de la línea. Interrupción 52H4 S/E Choapa e interruptor 52H S/E Llapel.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:19:00	23/11/2016 17:50:00
37292	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAFU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1.	Lavado de Aislación	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio para lo cual se requiere el bloqueo de reconexión automática del 52H3 de S/E Copayafu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:46:00	23/11/2016 15:22:00
37151	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1 RANCAGUA - DOLE 66KV C1 DOLE - TAP INDURA 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere la desconexión de la línea por trabajos de reemplazo de conductores y reemplazo de conductores. Esto está asociado a proyecto de reemplazo de conductor en el tramo de línea Rancagua - Tap Dole. Los consumos de la línea serán transferidos hacia el paño B2 de S/E Paine mediante sistema de 66KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:26:00
36873	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará desconexión de LT 66KV Charra - Santa Clara por trabajos de reemplazo de conductor entre estructuras 58 y 66. La desconexión de Central TATA se encuentra coordinado con Eléctrica Puritilla de acuerdo a RSD N°103.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 19:00:00	23/11/2016 07:14:00	23/11/2016 16:09:00
36391	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	MONTERICHO - ESTRUCTURA 17 66KV C1 ESTRUCTURA 17 - COCHARCAS 66KV C1.	Roca y pódas franja servidumbre	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Montericho o paño B23 de S/E Paine dependiendo de donde se este alimentando el tramo de línea Cocharcas - San Carlos por poda, pódas y roca de árboles. NOTA: El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:13:00	23/11/2016 18:40:00
36247	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	ESTRUCTURA 23 - NEWEN 66KV C1.	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con instalación energizada. Precaución no reconectar 52B1 de S/E Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 10:28:00	23/11/2016 17:35:00
35457	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	COMBARBALA - EL ESPINO 66KV C1. EL ESPINO - LLAPEL 66KV C1.	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con línea energizada. Para los trabajos se considera interrumpir en 66 KV la S/E Combarbala desde S/E Itapel hacia S/E Ovalle, quedando la línea Itapel-Combarbala energizada y el 52B de S/E Itapel con la reconexión automática bloqueada.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 07:58:00	23/11/2016 17:46:00
37291	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E VENTANAS 110KV B1A, BA S/E VENTANAS 110KV B1B, BA S/E VENTANAS 110KV B2A, BA S/E VENTANAS 110KV B2B.	Otro Tipo de Trabajo	Realizar mantenimiento a equipos asociados a Sección 2A-2B. Dejar fuera de servicio sección 2A-2B. En servicio sección 1A-1B. Con el fin de realizar mantenimiento a equipos asociados a Sección 2A-2B.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 08:27:00	23/11/2016 11:41:00
33697	Subestación	Ejecución Exitosa	ANGLO AMERICAN SUR - CHAGRES	Desconexión	Origen Interno	Programada	BA S/E FUNDICION CHAGRES 110KV B2.	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento mayor paño 110 KV, incluye mantenimiento a interruptores, protección de equipos primarios asociados al paño.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	26/11/2016 18:00:00	23/11/2016 12:56:00	25/11/2016 09:00:00
34915	Subestación	Ejecución Exitosa	CAP CMP	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E TOTORALILLO.	Lavado de Aislación	Lavado de aislación equipos primarios S/E Totoralillo / Con bloques a la reconexión en 62J2 S/E Cerro Negro Norte y 52J1 S/E Totoralillo.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 12:22:00
33672	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SANTA ELENA H1.	Otro Tipo de Trabajo	Realiza mantenimiento en desconector lado línea de arranque en subestación Santa Elena.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 00:00:00	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 00:00:00	23/11/2016 08:59:00
33670	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MACUL H1.	Otro Tipo de Trabajo	Realiza mantenimiento al desconector lado línea de arranque en la subestación.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 00:00:00	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 00:00:00	23/11/2016 08:59:00
37395	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA J2.	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 KV en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:41:00	23/11/2016 16:55:00
37390	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHENA J1.	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 KV en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:41:00	23/11/2016 16:55:00
37324	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Se realizan pruebas simuladas a redes del EDAC CE. Durante estas pruebas la Subestación queda sin operación de dicho esquema, no obstante, en caso de operación se mantiene el cumplimiento de los porcentajes de carga exigido.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:58:00	23/11/2016 11:57:00
36919	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA J1.	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 KV de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:11:00	23/11/2016 17:52:00
36650	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E FLORIDA H7.	Otro Tipo de Trabajo	Apertura del desconector de 110 KV lado barra principal del paño a solicitud de AES-Gener.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 05:00:00	23/11/2016 19:00:00	23/11/2016 06:03:00	23/11/2016 18:05:00
37797	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Intervención en la Unidad Remota de la subestación para configurar y probar señales I/O SCADA asociadas al nuevo Transf. 110/44 KV N°1. Detectores SCADA en Local.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:54:00	27/11/2016 15:53:00
37282	Subestación	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Habilitar la comunicación de las protecciones de la S/E 220 KV, con los sistemas del Centro de Administración de Empresa CMPC. No se intervienen las señales de protección de los Bases.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:07:00	23/11/2016 19:30:00
36813	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	BA S/E MINERO 110KV BP1, BA S/E MINERO 110KV BP2.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará MPB, a desconectores de Barra 69H11-1 y 69H11-2 de S/E Minero, para el efecto se soltará traspaso de carga de barra 1 a barra 2 y viceversa dependiendo del equipo a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 18:25:00
36798	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO H11.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará Mantenimiento Preventivo Básico correspondiente a 1,3,6 años al paño H11 S/E Minero. Esto involucra mantenimiento de equipos primarios y mantenimiento de Control y protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 18:25:00
37735	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ESPERANZA (HASA) H1.	Otro Tipo de Trabajo	Se Realizará Mantenimiento Preventivo Básico MPB de 1 y 3 Años a las protecciones del paño H1 en subestación Esperanza.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	25/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:03:00	25/11/2016 16:15:00
37238	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	MD S/E LOS QUILLOS 66KV B3 P.	Verificación medidor de energía	Se realizará Verificación de equipo de medida correspondiente a LOS QUILLOS_066_B3. En la verificación se contempla utilizar medidor remarcador conectándolo a través del block de prueba del medidor actual con el fin de no perder data durante el proceso de verificación. Una vez concluida la verificación se procede al retiro del remarcador y validar el correcto funcionamiento del medidor original.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 11:05:00	23/11/2016 13:41:00
35233	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRANS	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CARDONES J12.	Lavado de Aislación	No reconectar paño J12 en subestación Cardones por trabajos de lavado de aislación con agua a presión pán manual.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 14:11:00	23/11/2016 17:57:00
36977	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Cambio de configuración en los Switch de S/E Pizolite y conexión a la red SCADA Osorno, se pierde comunicación durante 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 13:00:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 15:36:00	23/11/2016 20:52:00

36971	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Actualización Firmware SMP 4 (equipo de comunicación) en S/E Picoche, se perderá comunicación durante 15 minutos mientras se realiza el trabajo, se pasa SV de Telemando a posición Local.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 13:00:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 15:36:00	23/11/2016 20:52:00
36966	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Cambio de configuración en los Switch de S/E Nahuelbuta y conexión a la red SCADA Osorno, se pierde comunicación durante 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 08:52:00	23/11/2016 13:24:00
36841	Subestación	Ejecución Exitosa	FRONTEL	Intervención	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Actualización Firmware SMP 4 (equipo de comunicación) en S/E Nahuelbuta, se perderá comunicación durante 15 minutos mientras se realiza el trabajo, se pasa SV de Telemando a posición Local.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 08:52:00	23/11/2016 13:24:00
37403	Subestación	Ejecución Exitosa	GENPAC	Intervención	Origen Interno	Programada	Lavado de Aislación	S/E CARDONES J1, Trabajo solicitado por STS, lavado en las instalaciones, instalación con restricción la línea 220 kV Cardones-Tempescafo.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 15:28:00	23/11/2016 18:07:00
36553	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	Lavado de Aislación	En la SSEE Cardones. No reconectar S21 y S212. En la SSEE Medeflin no reconectar S211 y S212.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:07:00	23/11/2016 18:19:00
36093	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transferir no reconectar S212. Motivo: Tratamiento anticorrosivo, arenado, aplicación de revestimiento y pintura epóxica. Estructuras 298 y 299 a 301. Línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:53:00	23/11/2016 18:20:00
31194	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	Lavado de Aislación	A solicitud de transferir no reconectar S212. Motivo: Lavado de aislación estructuras 197B a 602. Línea 220 kV. La Cebada - Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:56:00	23/11/2016 18:20:00
31966	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	Lavado de Aislación	A solicitud de transferir no reconectar S212. Motivo: Lavado de aislación estructuras 197B a 602. Línea 220 kV. La Cebada - Pan de Azúcar.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:56:00	23/11/2016 17:21:00
36733	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS	Intervención	Origen Interno	Programada	Lavado de Aislación	Deshabilitar reconexión automática y no reconectar S211 en S/E San Andrés por lavado de aislación de paños S212 y S213 de S/E Cardones. Aprobado a solicitudes N° 3523 y 3522.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 14:11:00	23/11/2016 17:57:00
35309	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS	Intervención	Origen Externo	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento anual a sistema OPA-T2 ABB ETL-600 de Paño J1 en S/E Carrera Pinto. Sin condiciones a solicitud de Transferir.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 18:30:00	23/11/2016 09:40:00	23/11/2016 17:38:00
35292	Subestación	Ejecución Exitosa	SAN ANDRÉS	Intervención	Origen Externo	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Mantenimiento anual a sistema OPA-T2 ABB ETL-600 de Paño J2 en S/E San Andrés. Sin condiciones a solicitud de Transferir.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 18:30:00	23/11/2016 09:40:00	23/11/2016 17:38:00
36102	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	Roca y ponde franja servidumbre	No reconectar interruptor 52B en S/E Osorno a solicitud de Enel por corte de árboles sector Rucalvay y podas entre estructuras 1 a 332 en circuito 1 y 2 de Pitruquén - Osorno.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:08:00	23/11/2016 16:52:00
36098	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	Roca y ponde franja servidumbre	No reconectar interruptor 52B3 en S/E Osorno a solicitud de Enel por corte de árboles sector Rucalvay y podas entre estructuras 1 a 332 en circuito 1 y 2 de Pitruquén - Osorno.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:09:00	23/11/2016 16:52:00
31013	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar 52B3 a solicitud de Transferir para realizar corte y ponda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 10:08:00	23/11/2016 16:43:00
38101	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	Otro Tipo de Trabajo	NO reconectar 52B3 a solicitud de Transferir para realizar corte y ponda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 01:00:00	23/11/2016 03:00:00	23/11/2016 04:48:00	23/11/2016 06:30:00
37726	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Lo Aguirre: Banco ATR1 500/220 kV --- Tipo Trabajo:Investigación y Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E Lo Aguirre: Modificación de ajustes del equipo de cierre --- sincronizado (RPH3) asociado a los paños J4, K4 y K5, por anomalía. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Lo Aguirre: Delimitación y señalización de la zona de trabajo --- Instalaciones con riesgo --- S/E Lo Aguirre: Banco de Autotransf. N° 1 500/220 kV --- Observaciones --- Para revisión de ajustes del equipo de cierre sincronizado se --- solicitará la apertura de los interruptores 5238, 52K4 y 52K5 de a uno --- a la vez. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 13:00:00	23/11/2016 09:23:00	23/11/2016 12:32:00
37280	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E ANCOA: SCADA LOCAL 220 KV --- Tipo Trabajo:Trabajos Net SCADA --- Descripción del Trabajo --- S/E ANCOA: CARGAR NUEVA CONFIGURACIÓN A URT DE 220 KV EN DONDE SE --- AGREGARON LOS PAÑOS J2 Y J3 --- Restricciones:Telecontrol en posición local --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- SE DELIMITARA ZONA DE TRABAJO Y PAÑOS ASOCIADOS A URT DE 220 KV EN --- CONTROL LOCAL --- Instalaciones con riesgo --- S/E ANCOA: SCADA LOCAL 220 KV DURANTE LA FAENA --- Observaciones --- PROYECTO DE REEMPLAZO DE EQUIPOS PAÑOS J2 Y J3 DE S/E ANCOA POR --- FUTUROS PAÑOS LOS CONDORES 1 Y 2 ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 06:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:03:00	23/11/2016 22:17:00
37095	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Puerto Montt: Reactor N° 2 220kV --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- S/E Puerto Montt: Alarmados y cambio de caja de TTCC del neutro de --- Reactor N° 2 --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Puerto Montt: Reactor 02, 220 kV (A término de la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:06:00	23/11/2016 18:07:00
36951	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Quillota: Barra de Transf. de 220 KV --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- S/E Quillota: Solicitud de MLP para mantenimiento del desc. 89J3 --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Quillota: Delimitación zona de trabajo. Puestas a tierra --- provisionales a ambos lados del desc. 89J3 --- Instalaciones con riesgo --- S/E Quillota: Barra de 220 KV Sección 1 ( a término de los trabajos ) --- Observaciones --- No hay ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	25/11/2016 18:00:00	25/11/2016 09:53:00	25/11/2016 12:27:00
36572	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Pehuenche: Scada Local --- Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA --- Descripción del Trabajo --- S/E PEHUENCHE: CARGAR NUEVA CONFIGURACIÓN A URT PARA HABILITAR EL --- PUERTO DNP3 SERIAL, REALIZAR PRUEBAS DE CONECTIVIDAD CON DISPOSITIVO --- ESCLAVO EN DNP SERIAL Y HACIA EL SCADA MONARCH. A REQUERIMIENTO DE --- COLBUN, PARA HABILITACIÓN DE SEÑALES DEL SISTEMA EDMS, POR CONEXION DE --- NUEVA CENTRAL LA MINA. --- Restricciones:Telecontrol en posición local --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E PEHUENCHE --- DELIMITAR Y SEÑALIZAR ZONA DE TRABAJO --- PAÑOS J1, Y J2 EN LOCAL --- Instalaciones con riesgo --- S/E PEHUENCHE: SCADA LOCAL DURANTE LA FAENA, PERDIDA DE TELECONTROL Y --- O DATOS --- Observaciones --- A REQUERIMIENTO DE PROYECTO DE CONEXION NUEVA CENTRAL LA MINA DE --- COLBUN S.A. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 06:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 06:15:00	23/11/2016 22:17:00
36571	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Puerto Montt: Reactor N° 2 220kV --- Tipo Trabajo:Desmontaje y/o Retiro de equipo --- Descripción del Trabajo --- S/E Puerto Montt: Desvinculación de antigua protección 87Z-S1 de Reactor --- N°2 paño J22 y 508F sistema 1 --- (EAP 3420016) Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Puerto Montt: Paño J22: Inhabilitar vías de trip de protección --- 508F Sistema 1 y 2; habilitar en modo "fuera de servicio" Bay unit --- Paño J22. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Puerto Montt: Reactor N° 1 220kV O Línea 220kV Valdivia-Puerto --- Montt, C2 (al inicio y durante la faena) --- Observaciones --- Desvinculación de antigua protección 87Z-S1 de --- Reactor N° 2 ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 18:12:00	23/11/2016 22:17:00
36542	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Cardones: Barra 220 kV, Sec. 1 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitado por STS por trabajo de lavado en sus instalaciones. Sud N° --- 1117, 4579, 4580, 4581 y 4582 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Lavados: Barra 220 kV, Sec. 1. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 14:22:00	23/11/2016 18:38:00
36456	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados paño 220 --- kV, incluye marcos de barra, líneas, transferencia y paño seccionador. --- Sud N° 4602. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 2-P. Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:01:00	23/11/2016 13:53:00
36454	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados paño 220 --- kV, incluye marcos de barra, líneas, transferencia y paño seccionador. --- Sud N° 4588 y 4595. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-P. Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:13:00	23/11/2016 17:35:00
36448	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:T. Reserva 01, 220/15466kV-Hualpén --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Hualpén: Inspección y limpieza aislación bushings, pruebas --- funcionamiento ventiladores Unidad 1 Banco ATR1 (Unidad 1 desvinculada del servicio) --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Hualpén: Instalar equipos de puesta a tierra en los bushing de 220 --- kV, 154 kV y 66 kV del ATR1 Unidad 1 --- Instalaciones con riesgo --- S/E Hualpén: B. Monofásico 1, 220/15466kV (A inicio de la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:13:00	23/11/2016 17:35:00

3643	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	HUALPEN TR1 220/161/68KV 100MVA UNIDAD DE RESERVA.	Otro Tipo de Trabajo	Equipos T1, Reserva 01, 220/154/68KV-Hualpén -- Top Trabajo/Otros trabajos -- Descripción del Trabajo -- S/E Hualpén, Unidad 1. Verificación de protección de temperatura de -- enrollado 26E del ATR 1. (Unidad 1 desvinculada del servicio) -- Restricciones:Equipo Indisponible -- Nivel Riesgo/Bajo -- Prueba Exp.Sin prueba Experimental -- Bloqueo del Jefe de Faenas -- S/E Hualpén: Instalar equipos de puesta a tierra en los bushing de 220 -- KV, 154 KV y 66 KV del ATR1 Unidad 1. -- Instalaciones con Riesgo -- S/E Hualpén B, Monofásico 1, 220/154/68KV-Hualpén (Durante la faena) -- Observaciones -- No hay. --	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	24/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:12:00	23/11/2016 17:35:00
3770	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E INCARHUASI 23KV.	Otro Tipo de Trabajo	Conexión nuevo alimentador 52E3 a barra 23KV de S/E Incarhuasi. Requiere desconexión de servicios auxiliares durante la faena, siendo estos últimos alimentados por baterías de respaldo de la subestación. Se solicita idoneas precaución en interruptor general S2ET1.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 09:10:00	23/11/2016 17:52:00
37674	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PIRQUE HT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Cobrán SA, según SODI N°036/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 10KV S2HT de S/E Pirque 110/13,2KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 110KV Majojo - CMPC.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 08:42:00	23/11/2016 17:39:00
37596	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E INCARHUASI 23KV.	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita precaución en interruptor general de MT S2ET1 y en la barra de 23KV. Por conexión de nuevo alimentador a barra 23KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:11:00	23/11/2016 17:52:00
37584	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Por trabajos de cambio de plataforma en Nodo SCADA BUN, es necesario intervenir el SCADA, ICJ con posible interrupción de datos al CDC-C de aproximadamente 5 minutos.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 14:23:00	23/11/2016 18:27:00
37559	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN AT3.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transitec mediante SODI N°892 se requiere orden de precaución no reconectar Int. S2AT3 por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:34:00	23/11/2016 16:33:00
37496	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E OVALLE 23KV C2, BA S/E OVALLE 23KV C1.	Otro Tipo de Trabajo	Auditoria medidores asociados a paños ET1 y ET2.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:55:00	25/11/2016 20:06:00
37478	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transitec, según SODI N° 821/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 07:57:00	23/11/2016 18:26:00
37475	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transitec, según SODI N° 821/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2A2 de S/E Fatima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 00:00:00	23/11/2016 18:26:00
37474	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transitec, según SODI N° 821/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2A1 de S/E Fatima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 07:57:00	23/11/2016 18:26:00
37473	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES AT.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transitec, según SODI N° 821/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2AT de S/E Punta Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 07:57:00	23/11/2016 18:26:00
37472	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA A2.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transitec, según SODI N° 821/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 07:57:00	23/11/2016 18:26:00
37467	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA A1.	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transitec, según SODI N° 821/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor S2A1 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguirica - Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 07:57:00	23/11/2016 18:26:00
37357	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Trabajos incorporación SCADA líneas paños E2 y E3 de S/E Loncoche. Para tal efecto se intervendrá en nodo SCADA Temuco y SCADA SE Loncoche por períodos de 5 minutos de duración.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 12:43:00	23/11/2016 17:07:00
37329	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	MD S/E COCHARCAS (TRANSNET) 66KV B, P, MD S/E COCHARCAS (TRANSNET) 13,2KV CT1 P.	Alambrado de control		No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:44:00	23/11/2016 18:07:00
37246	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E QUINGUIMO 23KV.	Obras Cíviles	Trabajos de obras cíviles por construcción de nuevas salidas para alimentadores de MT. Se solicita NO reconectar interruptor general de MT S2ET1.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:50:00	23/11/2016 17:51:00
37156	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada		Otro Tipo de Trabajo	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor S2BT2 como medida de precaución ante faenas de reemplazo de estructuras y conductor en la línea Rancagua - Dole (SD37/151/2016).	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:26:00
37156	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RANCAGUA AT4.	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor S2AT4 como medida de precaución ante faenas de reemplazo de estructuras y conductor en la línea Rancagua - Dole (SD37/151/2016).	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 07:41:00	23/11/2016 18:26:00
37103	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	MD S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV C3 P, MD S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 15KV C4 P.	Otro Tipo de Trabajo	De acuerdo a proyecto de reemplazo de medidores en instalaciones de Transmisión O'Higgins, se realizará el reemplazo de los medidores asociados a los paños C3 y C4 en S/E San Fco. Mostazal. Para esto, se consideran trabajos de alambrado y cableado en panel de medición al interior de caseta de comando de S/E San Fco. Mostazal. No considera desconexión ni riesgos de operación fortuita. Mientras se realicen los trabajos, existirá pérdida de medición por aproximadamente 3 horas, la cual será estimada con el medidor ubicado aguas arriba.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 08:08:00	23/11/2016 16:31:00
37102	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	MD S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV B3 P, MD S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV BT1 P.	Otro Tipo de Trabajo	De acuerdo a proyecto de reemplazo de medidores en instalaciones de Transmisión O'Higgins, se realizará el reemplazo de los medidores asociados a los paños B3 y BT1 en S/E San Fco. Mostazal. Para esto, se consideran trabajos de alambrado y cableado en panel de medición al interior de caseta de comando de S/E San Fco. Mostazal. No considera desconexión ni riesgos de operación fortuita. Mientras se realicen los trabajos, existirá pérdida de medición por aproximadamente 3 horas, la cual será estimada con el medidor ubicado aguas arriba.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 08:08:00	23/11/2016 16:31:00
36541	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	BC S/E PERALES CEZ 15KV 2,5 MVA.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará la desconexión de los BBCC N°2 de S/E Perales, por limpieza del palo asociado a estos y MPB a unidades capacitivas.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 10:00:00	23/11/2016 16:00:00	23/11/2016 11:13:00	23/11/2016 14:54:00
36540	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	BC S/E PERALES CE1 15KV 2,5 MVA.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizará la desconexión de los BBCC N°1 de S/E Perales, por limpieza del palo asociado a estos y MPB a unidades capacitivas.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 10:00:00	23/11/2016 16:00:00	23/11/2016 11:12:00	23/11/2016 14:54:00
36420	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPANIAS H2.	Otro Tipo de Trabajo	Precaución en interruptor S2HT, a solicitud de Transitec (SODI 4500), por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:01:00	23/11/2016 16:40:00
36246	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	BA S/E NEWEN 6KV.	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con instalación energizada. Precaución no reconectar S2BT1 de S/E Newen.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 17:00:00	23/11/2016 10:27:00	23/11/2016 17:35:00
35550	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL MATÉN 6KV.	Otro Tipo de Trabajo	Por renovación tecnológica, se realizará cambio de control Cooper 4C a SEL 351R de circuito MT Lumbresas 52C2 de S/E El Matén, para lo cual se mantienen sin alteración los ajustes de la protección. Se mantendrá la totalidad de los consumos del circuito Lumbresas por redes MT en coordinación con empresa distribuidora CGED.	No tiene consumo afectado	protocolos_de_pruebas	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:04:00	23/11/2016 18:00:00
35513	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTERRICO A1.	Rozce y pódre franja servidumbre	A solicitud de Transitec, según SODI N° 785, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor S2A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 08:01:00	23/11/2016 17:30:00
35510	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL AT1.	Rozce y pódre franja servidumbre	A solicitud de Transitec, según SODI N° 785, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor S2A1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 08:01:00	23/11/2016 17:30:00
35480	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHILLAN AT3.	Rozce y pódre franja servidumbre	A solicitud de Transitec mediante SODI N°781 se requiere orden de precaución no reconectar Int. S2AT3 por trabajos en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 17:30:00	23/11/2016 08:01:00	23/11/2016 17:50:00
35053	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO B4.	Rozce y pódre franja servidumbre	A solicitud de ENEL (SODI N° 46) se bloques la reconexión automática del interruptor S2B4 en S/E Duqueco por faenas de Rozce, pódre y cote de cables en la totalidad de la línea fase de seguridad y servidumbre.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:12:00	23/11/2016 17:59:00
37097	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUILLOTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS J19-J14.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo/S/E San Luis: L.220 KV C. Quintero -- Top Trabajo/Solicitado por Terceros -- Descripción del Trabajo -- Solicitud de Endesa para pruebas de partida en regno Unidad TCI4 de la -- Central Quintero. Restricciones Equipo Indisponible -- Nivel Riesgo/Bajo -- Prueba Exp. Sin prueba Experimental -- Bloqueo del Jefe de Faenas -- No hay -- Instalaciones con Riesgo -- L.220 KV San Luis - Quintero (en su generación) l. -- Observaciones -- No hay --	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:26:00	23/11/2016 12:26:00
36613	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES	Intervención	Origen Externo	Programada	CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Trabajos de lavado de líneas 220 KV Cardones, a solicitud de TRANSELEC - Central Cardones (ex tema anarita).	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 15:24:00	23/11/2016 18:08:00
37515	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GOLBUN	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Intervención al SCADA del Complejo Cobán a objeto de levantar la Base de Datos del sistema por Proyecto La Mina.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 10:19:00	23/11/2016 18:44:00
37796	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Diagnósticos y mejoras en las Celdas de Consejo de ERAG principio y respaldo. Pruebas SCADA y Controlador de la Planta. Tiempo durante el cual las celdas podrían quedar inhabilitadas en cortos intervalos y el SCADA debe operar de forma manual.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 03:00:00	23/11/2016 23:59:00	23/11/2016 10:33:00	24/11/2016 00:00:00
35805	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA INDUSTRIAL	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARENA 2.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizarán a la Unidad N°2 inspecciones a rodetes, turbinas, descansos de turbinas, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbón.	No tiene consumo afectado	ambos_anticedentes_anteriores	23/11/2016 11:00:00	23/11/2016 13:00:00	23/11/2016 11:10:00	23/11/2016 13:04:00
35804	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA INDUSTRIAL	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARENA 1.	Otro Tipo de Trabajo	Se realizarán a la Unidad N°1 inspecciones a rodetes, turbinas, descansos de turbinas, limpieza, lubricación de álabes, cambio de carbón.	No tiene consumo afectado	ambos_anticedentes_anteriores	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 11:00:00	23/11/2016 09:39:00	23/11/2016 11:05:00
37390	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELECTRICA PANGUIPULLI	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Posible inmensidad en datos SITR por medidas y comprobación de señales digitales y analógicas al SITR de las celdas de media tensión.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 08:42:00	23/11/2016 21:41:00
37569	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMR	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Revisión de sistema SHERPA del SCADA.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 16:00:00	23/11/2016 09:09:00	23/11/2016 17:20:00
38119	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	BOCAMINA II.	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere consultar molinos: en servicio Molino 1 fuera de Servicio Molino 3, por fuga de carbón en rodillo. Unidad Limitada a 270 MW durante la comunicación.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 11:05:00	23/11/2016 08:05:00	23/11/2016 12:10:00
37772	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Equipo MMIO R/E La Puntilla dirección Los Ángeles. Mantenimiento Equipos Microondas	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:49:00	23/11/2016 09:50:00
37600	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Pruebas Isocinéticas de Gases y MP, se requiere unidad en carga estable (80 MW), durante el muestreo.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 09:17:00	23/11/2016 20:35:00

37599	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Transformador S/E FAENA 220/66kV. Retiro de Muestra de aceite por análisis.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 12:00:00	23/11/2016 09:47:00	23/11/2016 11:18:00
37597	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Pruebas partida en negro con unidad TGI1 para certificación. Cierre contra barra desenergizada de TGI1. AMBAS UNIDADES QUEDARÁN INDISPONIBLES.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 12:40:00
37587	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	QUINTERO 1.	Otro Tipo de Trabajo	Certificación partida en negro, smpa toma de carga, se llevará Turbo Gas TGI A a carga base sincronizada con el SIC. NO INDISPONE LA UNIDAD.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 18:00:00	23/11/2016 09:00:00	23/11/2016 14:02:00
37583	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA.	Otro Tipo de Trabajo	Limpieza. Tomas de señales de Flujo de aire, señales de alarma y bloqueo de la depresión cámara de combustión.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:30:00	23/11/2016 12:00:00	23/11/2016 08:50:00	23/11/2016 11:02:00
37582	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO 1.	Otro Tipo de Trabajo	DESEMPEÑO A MÁXIMA CARGA TG N°1 (Unidad a Plena Carga durante 2 horas).	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 19:30:00	24/11/2016 23:59:00	23/11/2016 19:08:00	24/11/2016 00:53:00
37598	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA CANELA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CANELA 2 23.	Otro Tipo de Trabajo	Aerogenerador F06. Mantenimiento preventivo menor mecánico/eléctrico (inspecciones, mediciones y limpieza general).	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 09:30:00	23/11/2016 16:00:00	23/11/2016 09:28:00	23/11/2016 17:24:00
37400	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA LA ESPERANZA	Intervención	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Continuación de período de pruebas unidades generadoras	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 17:00:00	07/12/2016 17:00:00	23/11/2016 17:13:00	07/12/2016 17:08:00
37778	Central Generadora	Ejecución Exitosa	NUEVA DEGAN	Desconexión	Origen Interno	Programada	CENTRAL COMPLETA	Alambrado de control	Desconexión Central Degán por verificación de continuidad de alambrado asociado a vías de cierre remoto de S2EG1 en gabinetes de sala de mando y gabinete de sellado. Esta línea está relacionada con el IL #1539	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 20:00:00	23/11/2016 14:15:00	23/11/2016 16:59:00
37699	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Interno	Programada	PARQUE SOLAR CARRERA PINTO.	Otro Tipo de Trabajo	Posible pérdida de SFR debido a trabajos en enlace de comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 08:00:00	23/11/2016 23:59:00	23/11/2016 14:28:00	23/11/2016 20:17:00
37220	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTILLA	Desconexión	Origen Externo	Programada	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de instalaciones de central Itata, para apertura de DDCC en Tap Off Santa Clara 8983, correspondiente a LT Tap Santa Clara - Central Itata, por parte de Transnet, por reemplazo de conductor en LT Charaña - Santa Clara, según SODI N° 103/2016 de Transnet.	No tiene consumo afectado	ninguno	23/11/2016 07:00:00	23/11/2016 19:00:00	23/11/2016 07:25:00	23/11/2016 16:18:00

## ANEXO N° 5

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

**Número:**

3153

**Solicitante:**

Despacho Transmisión

**Empresa:**

CHILQUINTA

**Tipo de Origen:**

Interno

**SubEstación:**

S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)

**Falla Sobre:**

barra

**Elementos**

Tipo: barras - BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2  
Nombre : BA S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA) BARRA 12KV N° 2  
Fecha Perturbacion : 23/11/2016 19:57  
Fecha Normaliza : 23/11/2016 20:20  
Protección : S/C Residual  
Interruptor : Int. 12 kV del TR 110/12 kV N°2  
Consumo : 9.2  
Comentario : Afecta los Alimentadores 12 KV Cormecanica, Los Andes, San Rafael.

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Valparaíso

**Comuna**

Los Andes

**Tipo Causa**

Causa Presunta  
Causa Principal  
Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Otros  
**-Elemento:** Conjunto aislación línea  
**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea residual  
**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

-Fenómeno Físico: .  
-Elemento: .  
-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente residual  
-Operación de los interruptores: .

**Observaciones:**

-Observaciones: Operación Automática Barra 12 kV N°2 accionado por relé de S/C residual.  
-Acciones Inmediatas: Se coordina con CDEC y se solicita personal en terreno para inspección de equipos.  
-Hechos Sucedidos: .  
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .  
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 9.2 / Región : Valparaíso

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:**

23/11/2016 19:57

**Fechas / Horas Estimadas Retorno:**

23/11/2016 20:20

**Fechas / Horas Efectiva Retorno:**

23/11/2016 20:20

---

**Archivos Subidos**

Archivo	Fecha Subida
<a href="#">📄 IFS 47 23 -Noviembre-2016 O.A Relé Maestro Barra 12 kV N°2 SE San Rafael.rar</a>	01/12/2016
<a href="#">(/informe_fallas/download_file/5836a4c5e10e46372c28aeaf/IFS 47 23 -Noviembre-2016 O.A Relé Maestro Barra 12 kV N°2 SE San Rafael.rar)</a>	07:25:28

---

ANEXO N° 6

Otros antecedentes enviados por la empresa Chilquinta S.A.





# Informe de Falla

Empresa

**CHILQUINTA**

Código de identificación

**IF-TX-47**

Versión

**1**

**Operación Automática del Relé Maestro de Barra 12kV N°2**

**S/E San Rafael**

1. OBJETO: .....	3
2. ANTECEDENTES GENERALES .....	3
2.1. Resumen del evento .....	3
2.2. Descripción de la operación.....	3
2.3. Cronología de eventos.....	3
2.4. Esquema topológico sistema afectado. ....	4
2.5. Detalle de consumos afectados.....	4
3. EVENTOS SCADA .....	5
4. PROTECCIONES .....	5
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones .....	5
4.2. Ajustes.....	6
4.3. Registros oscilográficos.....	7
4.4. Registro Eventos .....	7
5. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	7
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión. ....	7
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.....	8

## 1. OBJETO:

Aportar la información solicitada por el CDEC SIC, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Energía, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

## 2. ANTECEDENTES GENERALES

### 2.1. Resumen del evento

Referencia Informe CDEC - SIC	IF 3153/2016
Fecha inicio:	23 de Noviembre de 2016
Hora inicio:	19:56:33 hrs.
Fecha termino:	23 de Noviembre de 2016
Hora término:	20:19:40 hrs.
Duración:	00:23:07 hrs.
Equipos afectados:	Barra 12 kV N°2 y alimentadores 12 kV Cormecánica, Los Andes y San Rafael.
Consumo interrumpido:	9.2 MW
Fenómeno Físico	OTR3
Elemento	PR6
Fenómeno Eléctrico	PR51N
Modo	13

### 2.2. Descripción de la operación.

Operación automática del Relé Maestro de Barra 12 kV N°2 de S/E San Rafael, afectando los consumos de los alimentadores 12 kV Cormecánica, Los Andes y San Rafael

### 2.3. Cronología de eventos.

19:56:33 hrs. Operación automática del relé maestro de Barra 12kV N°2 de S/E San Rafael provocando la apertura de los interruptores 12kV del Transformador 110/12 kV N°2 y de los alimentadores Cormecánica, Los Andes y San Rafael.

20:16:00 hrs. Analizadas corrientes de falla registradas en S/E San Rafael, se solicita realizar prueba de energización de Barra 12kV N°2.

20:17:32 hrs. Se realiza reset a relé maestro de Barra 12kV N°2 en S/E San Rafael.

20:19:01 hrs. Cerrado con éxito interruptor 12 kV de Transformador 110/12 kV N°2 en S/E San Rafael. Energizada en vacío Barra 12kV N°2.

20:19:40 hrs. Cerrado con éxito reconectador 12kV del alimentador Los Andes.

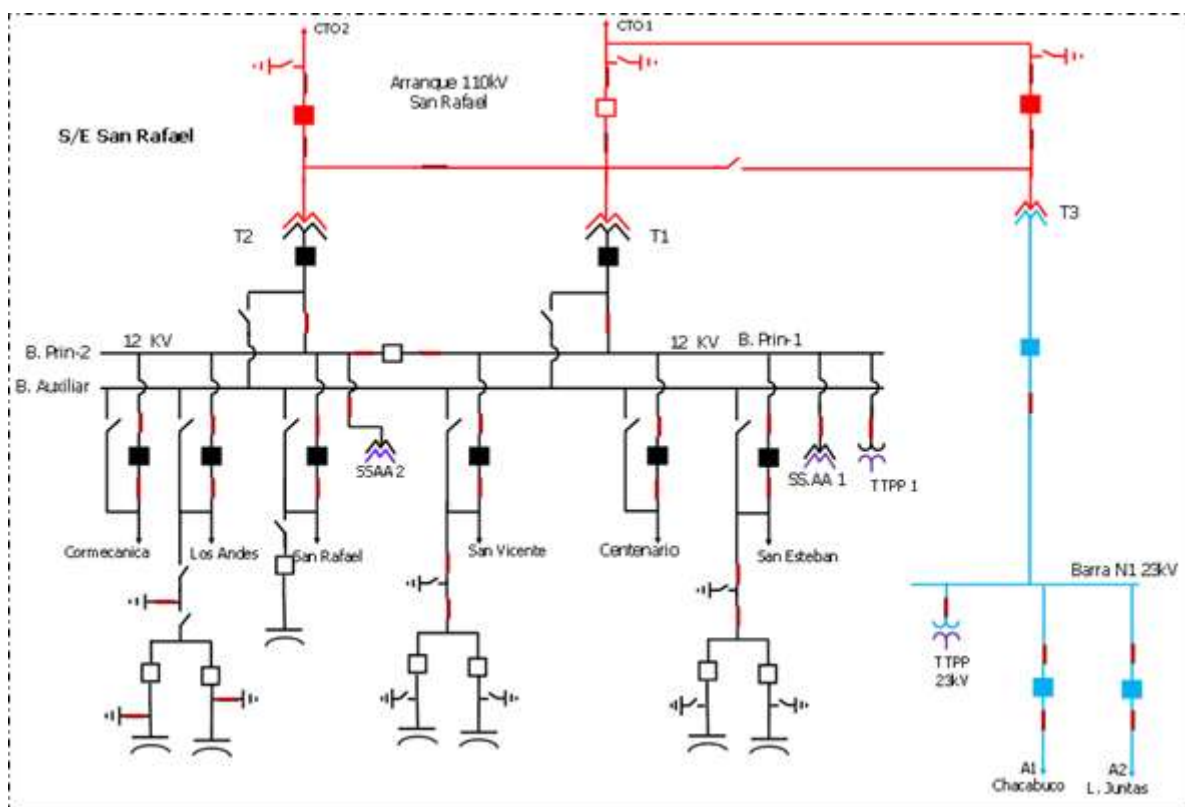
20:29:51 hrs. Cerrado con éxito reconectador 12kV del alimentador Cormecánica.

20:54:00 hrs. En inspección realizada en red de media tensión se informa neutro cortado en red de media tensión. Se informa caída de rayo en el sector (mal tiempo en la zona).

21:57:00 hrs. En inspección realizada en red de media tensión se informa despejado alimentador 12 kV San Rafael en condiciones de energizar.

22:03:21 hrs. Cerrado con éxito reconectador 12kV del alimentador San Rafael.

#### 2.4. Esquema topológico del sistema afectado.



#### 2.5. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle			Horarios			Observaciones
	Transf.	N°	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
Subestaciones	Transf 110/12 kV	2	9.2	23-11-2016 19:56:33	23-11-2016 20:19:01	0:22:28	
San Rafael							
Alimentadores	Barra 12 kV	2	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
Cormecánica	Barra 12 kV	2	2.20	23-11-2016 19:56:33	23-11-2016 20:29:51	0:33:18	
Los Andes	Barra 12 kV	2	5.00	23-11-2016 19:56:33	23-11-2016 20:19:40	0:23:07	
San Rafael	Barra 12 kV	2	2.00	23-11-2016 19:56:33	23-11-2016 22:03:21	2:06:48	
Total			9.20				

### 3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

### 4. PROTECCIONES

#### 4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Se produce la operación del relé de sobrecorriente de barra N°2, MiCOM P122, debido a la actuación del módulo residual. Esta operación se debió a la detección de una falla monofásica a tierra con las magnitudes mostradas a continuación.

```

Tipo de falta           tI0>
Fase en falta          Tierra
Amplitudes
..... Amplitud de la falta (fundamental)  2248.764 A
..... Amplitud Fase A (RMS)              589.500 A
..... Amplitud Fase B (RMS)              568.500 A
..... Amplitud Fase C (RMS)              2457.000 A
..... Amplitud Tierra (RMS)              2248.764 A

```

Es importante señalar que la causa de la falla se debió por la caída del rayo en la red de media tensión 12 kV (a 300 m de la subestación).

## 4.2. Ajustes

### AREA DE SISTEMA DE PROTECCIONES

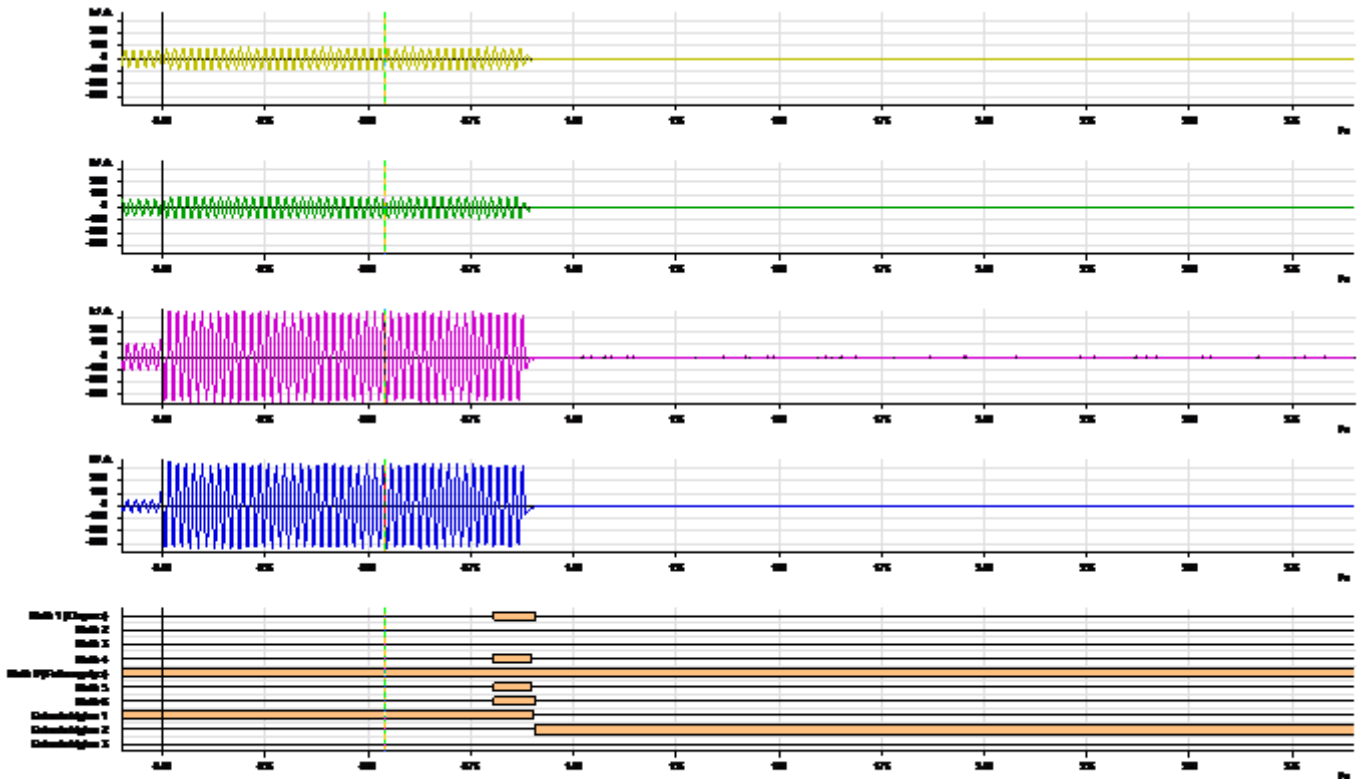
**POSICIÓN : TRANSFORMADOR Nº 2 S / E SAN RAFAEL**

SERVICIO	PROTECCIÓN	RELAY	RELACIÓN T/C Y/O T/P	TAP	LEVER	MÍNIMOS		TPO. DE OPERACIÓN		OBSERVACIONES
						(A)	MVA	2X	5X	
Barras 12 (kV) Nº 2	S.C De Fases	MICOM P122	1200/5 240	1,10 * In 5,5 (A)	0,15	1320	27,4	2,03	0,51	IEC Very Inverse
	S.C Residual	MICOM P122	1200/5 240	0,26 * In 1,3 (A)	0,375	312		4,51	1,93	IEC Very Inverse

### Ajustes leído de la protección

PROTECCION G1	
[50/51] MAX I FASE	
..... Funcion I>	Si
..... I>	1.10In
..... Tipo Tempor	INV
..... Curva	VI (IEC)
..... TMS	0.150
..... tReset	0.00s
..... Funcion I>>	No
..... Funcion I>>>	No
[50N/51N] MAX I TIERRA	
..... Funcion Io>	Si
..... Io>	0.260Ien
..... Tipo Tempor	INV
..... Curva	VI (IEC)
..... TMS	0.375
..... t Reset	0.00s
..... Funcion Io>>	No
..... Funcion Io>>>	No
..... Conf Io>>>>	No

### 4.3. Registros oscilográficos.



### 4.4. Registro Eventos (horario GMT, horario local GMT – 03:00 horas)

Tipo de Evento	CONTROL DE LOS RELES
Valor Asociado	1 1 1 1 0 0 1
..... Salida lógica relé 1 (Disparo)	1
..... Salida lógica relé 2	0
..... Salida lógica relé 3	0
..... Salida lógica relé 4	1
..... Salida lógica relé 0 (Falta equipo)	1
..... Salida lógica relé 5	1
..... Salida lógica relé 6	1

## 5. ANTECEDENTES RELEVANTES

### 5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin información relevante.

## **5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.**

---

Sin información relevante.



	rtuName	ptName	description	message	msec	
23/11/16	19:02:05:251	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	251
23/11/16	19:04:35:961	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	961
23/11/16	19:10:55:19	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	19
23/11/16	19:13:44:539	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	539
23/11/16	19:18:09:431	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	431
23/11/16	19:19:30:152	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	152
23/11/16	19:31:42:209	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	209
23/11/16	19:32:24:851	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	851
23/11/16	19:44:37:49	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	49
23/11/16	19:47:49:749	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	749
23/11/16	19:51:14:403	S_RAFael	SRRE999SC_12AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.L.JUNTAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	403
23/11/16	19:51:14:484	S_RAFael	SRRE999SC_10AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.CHACABUCO	Valor = ALARMA (estado anormal)	484
23/11/16	19:51:14:569	S_RAFael	SRIN012AL_03AC	Int.12kV AI.SAN RAFAEL(VVE-SEL651)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	569
23/11/16	19:51:14:903	S_RAFael	SRRE999SC_12AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.L.JUNTAS	Valor = NORMAL (estado normal)	903
23/11/16	19:51:14:984	S_RAFael	SRRE999SC_10AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.CHACABUCO	Valor = NORMAL (estado normal)	984
23/11/16	19:51:20:431	S_RAFael	SRIN012AL_03AC	Int.12kV AI.SAN RAFAEL(VVE-SEL651)	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	431
23/11/16	19:51:41:968	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	968
23/11/16	19:51:41:968	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	968
23/11/16	19:51:41:968	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	968
23/11/16	19:51:41:968	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	968
23/11/16	19:51:41:968	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	968
23/11/16	19:51:41:968	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	968
23/11/16	19:51:41:968	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	968
23/11/16	19:51:41:968	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	968
23/11/16	19:52:00:398	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 57 Amp (estado ROC)	398
23/11/16	19:52:00:398	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 65 Amp (estado ROC)	398
23/11/16	19:52:00:398	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 65 Amp (estado ROC)	398
23/11/16	19:52:00:398	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 62 Amp (estado ROC)	398
23/11/16	19:52:00:398	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 57 Amp (estado NORMAL)	398
23/11/16	19:52:00:398	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 65 Amp (estado NORMAL)	398
23/11/16	19:52:00:398	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 65 Amp (estado NORMAL)	398
23/11/16	19:52:00:398	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 62 Amp (estado NORMAL)	398
23/11/16	19:52:04:398	S_RAFael	SRRE110SC_03IF	Corriente Falla Fase P132 TR-2	Valor = 184 A (estado ROC)	398
23/11/16	19:52:25:148	S_RAFael	SRIN012AL_03AC	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012AL_03AC.:COS por hgonzalez en CQTXOS2		148
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_03_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRRE012SR_04AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SR_04AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRRE012SR_05AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SR_05AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRRE110SC_03IF	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110SC_03IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRRE999SC_10AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_10AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRRE999SC_12AL	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_12AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01IM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_02_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:52:25:158	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		158
23/11/16	19:54:13:217	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	217
23/11/16	19:54:41:19	S_RAFael	SRRE110DIF01F	Corriente Falla Difer.1 P632 TR-2	Valor = 9.84 A (estado ROC)	19
23/11/16	19:54:41:19	S_RAFael	SRRE110DIF02F	Corriente Falla Difer.2 P632 TR-2	Valor = 29.52 A (estado ROC)	19
23/11/16	19:54:41:19	S_RAFael	SRRE110DIF07F	Corriente Falla Fase Lado AT P632 TR-2	Valor = 82 A (estado ROC)	19
23/11/16	19:54:41:19	S_RAFael	SRRE110DIF08F	Corriente Falla Fase Lado BT P632 TR-2	Valor = 636 A (estado ROC)	19
23/11/16	19:54:41:19	S_RAFael	SRRE110DIF06F	Corriente Falla Restriccion 3 P632 TR-2	Valor = 1722 A (estado ROC)	19
23/11/16	19:54:41:19	S_RAFael	SRRE110DIF04F	Corriente Falla Restriccion 1 P632 TR-2	Valor = 698.64 A (estado ROC)	19
23/11/16	19:54:41:19	S_RAFael	SRRE110DIF05F	Corriente Falla Restriccion 2 P632 TR-2	Valor = 1397.28 A (estado ROC)	19
23/11/16	19:55:11:349	S_RAFael	SRRE110DIF01F	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF01F.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		349
23/11/16	19:55:11:349	S_RAFael	SRRE110DIF02F	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF02F.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		349
23/11/16	19:55:11:349	S_RAFael	SRRE110DIF04F	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF04F.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		349
23/11/16	19:55:11:349	S_RAFael	SRRE110DIF05F	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF05F.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		349
23/11/16	19:55:11:349	S_RAFael	SRRE110DIF06F	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF06F.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		349
23/11/16	19:55:11:349	S_RAFael	SRRE110DIF07F	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF07F.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		349
23/11/16	19:55:11:349	S_RAFael	SRRE110DIF08F	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF08F.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		349
23/11/16	19:56:32:526	S_RAFael	SRRE999SC_10AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.CHACABUCO	Valor = ALARMA (estado anormal)	526
23/11/16	19:56:32:643	S_RAFael	SRRE999SC_12AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.L.JUNTAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	643
23/11/16	19:56:32:906	S_RAFael	SRRE012AN_01AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.L.ANDES	Valor = ALARMA (estado anormal)	906
23/11/16	19:56:32:947	S_RAFael	SRRE999SC_08AL	Op.Rele S/C Resid.S751 BARRA 23KV	Valor = ALARMA (estado anormal)	947
23/11/16	19:56:33:213	S_RAFael	SRRE999SC_04AL	Op.S/C Neutro S751 TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	213
23/11/16	19:56:33:392	S_RAFael	SRRE012SC_05AL	Opero Rele S/C Resid.BARRA 12 kV	Valor = ALARMA (estado anormal)	392
23/11/16	19:56:33:395	S_RAFael	SRRE012RM_01AL	Op.Rele Maestro BARRA 12kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	395
23/11/16	19:56:33:437	S_RAFael	SRIN012AN_02AC	Int.12kV AI.LOS ANDES(NOVA-F6)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	437
23/11/16	19:56:33:440	S_RAFael	SRIN012AL_03AC	Int.12kV AI.SAN RAFAEL(VVE-SEL651)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	440
23/11/16	19:56:33:459	S_RAFael	SRIN012TR_01AC	Int.12kV TR-2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	459
23/11/16	19:56:33:474	S_RAFael	SRRE012SC_05AL	Opero Rele S/C Resid.BARRA 12 kV	Valor = NORMAL (estado normal)	474
23/11/16	19:56:33:527	S_RAFael	SRRE999SC_10AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.CHACABUCO	Valor = NORMAL (estado normal)	527
23/11/16	19:56:33:561	S_RAFael	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Cambio espontaneo a estado MAN. (estado normal)	561
23/11/16	19:56:33:602	S_RAFael	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VVE-F4C)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	602
23/11/16	19:56:33:621	S_RAFael	SRRE012SV_02AL	Falta Tension BARRA 12 kV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	621
23/11/16	19:56:33:628	S_RAFael	SRRE999SV_01AL	Falta Alimentacion Control 220 Vac ?	Valor = ALARMA (estado anormal)	628
23/11/16	19:56:33:643	S_RAFael	SRRE999SC_12AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.L.JUNTAS	Valor = NORMAL (estado normal)	643

23/11/16	19:56:33:952	S_RAFael	SRRE999SC_08AL	Op.Rele S/C Resid.S751 BARRA 23KV	Valor = NORMAL (estado normal)	952
23/11/16	19:56:33:972	S_RAFael	SRRE999BF_09AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf.	Valor = ALARMA (estado anormal)	972
23/11/16	19:56:34:215	S_RAFael	SRRE999SC_04AL	Op.S/C Neutro S751 TR-3	Valor = NORMAL (estado normal)	215
23/11/16	19:56:34:30	S_RAFael	SRIN999SV_09AL	Falta Vca Calef.Int.23kV AI.L.JUNTAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	30
23/11/16	19:56:34:30	S_RAFael	SRIN999SV_07AL	Falta Vca Calef.Int.23kV AI.CHACABUCO	Valor = ALARMA (estado anormal)	30
23/11/16	19:56:34:42	S_RAFael	SRIN999SV_05AL	Falta Vca Calef.Int.23kV TR-3	Valor = ALARMA (estado anormal)	42
23/11/16	19:56:34:922	S_RAFael	SRRE999SC_02AL	Falta Alim.Vca.Control F4C AI.	Valor = ALARMA (estado anormal)	922
23/11/16	19:56:38:221	S_RAFael	SRRE999NC_02AL	Falla en Cargador de Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	221
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 0 KV (estado Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRTR110TR_01_I	Corriente 110kV TR-2	Valor = 0 Amp (estado Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRTR012TR_01_I	Corriente 12kV TR-2	Valor = 0.077 Amp (estado Low-Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_01VM	Voltaje Promedio AI.SAN RAFAEL	Valor = 0 kV (estado Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRTR110TR_01_P	Potencia Activa 110kV TR-2	Valor = 0 MW (estado LOW-LOW)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado ROC)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_01VM	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV (V.Prom.Alim.S.Rafael)	Valor = 0 kV (estado Low)	979
23/11/16	19:56:56:979	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 0 Amp (estado Low-Low)	979
23/11/16	19:57:01:385	S_RAFael	SRTR012NC_01AL	Op.TM General 380Vac Gab.(Q25) TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	385
23/11/16	19:57:06:399	S_RAFael	SRRE110SC_03IF	Corriente Falla Fase P132 TR-2	Valor = 178 A (estado ROC)	399
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_01VM	Voltaje Promedio AI.CORMECANICA	Valor = 0 KV (estado Low)	29
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_01_I	Corriente Fase Ro AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	29
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Corriente Fase BI AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	29
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_03_I	Corriente Fase Az AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	29
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado ROC)	29
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_01_I	Corriente Fase Ro AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	29
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Corriente Fase BI AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	29
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_03_I	Corriente Fase Az AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	29
23/11/16	19:57:12:29	S_RAFael	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	29
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_01VM	Voltaje Promedio AI.LOS ANDES	Valor = 0 KV (estado Low)	469
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	469
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	469
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	469
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado ROC)	469
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	469
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	469
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	469
23/11/16	19:57:15:469	S_RAFael	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	469
23/11/16	19:57:27:969	S_RAFael	SRRE110DIF02IF	Corriente Falla Difer.2 P632 TR-2	Valor = 39.36 A (estado ROC)	969
23/11/16	19:57:27:969	S_RAFael	SRRE110DIF03IF	Corriente Falla Difer.3 P632 TR-2	Valor = 59.04 A (estado ROC)	969
23/11/16	19:57:27:969	S_RAFael	SRRE110DIF07IF	Corriente Falla Fase Lado AT P632 TR-2	Valor = 72 A (estado ROC)	969
23/11/16	19:57:27:969	S_RAFael	SRRE110DIF08IF	Corriente Falla Fase Lado BT P632 TR-2	Valor = 564 A (estado ROC)	969
23/11/16	19:57:27:969	S_RAFael	SRRE110DIF04IF	Corriente Falla Restriccion 1 P632 TR-2	Valor = 629.76 A (estado ROC)	969
23/11/16	19:57:27:969	S_RAFael	SRRE110DIF05IF	Corriente Falla Restriccion 2 P632 TR-2	Valor = 1367.76 A (estado ROC)	969
23/11/16	19:57:27:969	S_RAFael	SRRE110DIF06IF	Corriente Falla Restriccion 3 P632 TR-2	Valor = 1682.64 A (estado ROC)	969
23/11/16	19:58:36:320	S_RAFael	SRBB999VB_01_V	Voltaje BarraCC 125V	Valor = 124 Vcc (estado LOW-LOW)	320
23/11/16	20:00:47:73	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	73
23/11/16	20:02:21:48	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	48
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012AN_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012AN_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012AN_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_03_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_03_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_03_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRRE110SC_03IF	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110SC_03IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012AN_01VM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01VM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012AN_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012AN_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_02_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01IM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_01VM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01VM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_02_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012CR_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01IM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:02:53:711	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		711
23/11/16	20:06:14:512	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		512
23/11/16	20:06:14:512	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2		512
23/11/16	20:06:14:512	S_RAFael	SRRE999NC_02AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999NC_02AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2		512
23/11/16	20:06:14:512	S_RAFael	SRTR012NC_01AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRTR012NC_01AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2		512
23/11/16	20:06:14:512	S_RAFael	SRAL012SR_01VM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01VM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		512
23/11/16	20:06:14:512	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		512
23/11/16	20:06:14:512	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_02_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		512
23/11/16	20:06:14:512	S_RAFael	SRBA012BA_01_V	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRBA012BA_01_V.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2		512

23/11/16 20:06:14:512	S_RAFAEL SRBB999VB_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRBB999VB_01_V.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	512
23/11/16 20:06:14:512	S_RAFAEL SRTR012T2_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR012T2_01_V.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	512
23/11/16 20:06:14:512	S_RAFAEL SRTR012TR_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR012TR_01_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	512
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRIN999SV_05AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN999SV_05AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRIN999SV_07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN999SV_07AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRIN999SV_09AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN999SV_09AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRRE999BF_09AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999BF_09AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRRE999SC_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_02AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRRE999SC_04AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_04AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRRE999SC_08AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_08AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRRE999SC_12AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_12AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:06:15:92	S_RAFAEL SRRE999SV_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SV_01AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	92
23/11/16 20:07:50:644	S_RAFAEL SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	644
23/11/16 20:13:28:585	S_RAFAEL SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	585
23/11/16 20:13:32:885	S_RAFAEL SRRE012SV_02AL	Falta Tension BARRA 12 kV N.2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SV_02AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	885
23/11/16 20:13:37:595	S_RAFAEL SRRE999SC_10AL	Op.Rele S/C Residual S751 AI.CHACABUCO	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_10AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	595
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRIN012AL_03AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012AL_03AC.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRIN012AN_02AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012AN_02AC.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRIN012CR_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012CR_01AC.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRIN012TR_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012TR_01AC.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRRE012AN_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012AN_01AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRRE012RM_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012RM_01AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRRE012SR_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SR_01AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRRE012SR_04AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SR_04AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRRE012SR_05AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SR_05AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRRE012SR_07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SR_07AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:25	S_RAFAEL SRRE110DIF08IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF08IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	25
23/11/16 20:15:06:35	S_RAFAEL SRRE110DIF02IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF02IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	35
23/11/16 20:15:06:35	S_RAFAEL SRRE110DIF03IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF03IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	35
23/11/16 20:15:06:35	S_RAFAEL SRRE110DIF04IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF04IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	35
23/11/16 20:15:06:35	S_RAFAEL SRRE110DIF05IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF05IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	35
23/11/16 20:15:06:35	S_RAFAEL SRRE110DIF06IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF06IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	35
23/11/16 20:15:06:35	S_RAFAEL SRRE110DIF07IF		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRRE110DIF07IF.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	35
23/11/16 20:15:06:35	S_RAFAEL SRAL012AN_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01IM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	35
23/11/16 20:15:06:35	S_RAFAEL SRAL012AN_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	35
23/11/16 20:15:08:795	S_RAFAEL SRRE012SC_05AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012SC_05AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	795
23/11/16 20:17:19:234	S_RAFAEL SRRE012RM_01AL	Op.Rele Maestro BARRA 12kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	234
23/11/16 20:17:32:856	S_RAFAEL SRBA012RM_02RE	Reset Rele Maestro BARRA 12kV N.2	Enviado COMMAND RESET por hgonzalez en CQTXOS2	856
23/11/16 20:18:29:35	S_RAFAEL SRR999CR_01AC	Recon.Automaticas AI.CORMECANICA	Comando DESCONECT. - exitoso	35
23/11/16 20:18:42:479	S_RAFAEL SRR999AN_01AC	Recon.Automaticas F6 AI.L.ANDES	Comando DESCONECT. - exitoso	479
23/11/16 20:18:43:936	S_RAFAEL SRR999CR_01AC	Recon.Automaticas AI.CORMECANICA	Enviado COMMAND DESCONECT. por hgonzalez en CQTXOS2	936
23/11/16 20:18:56:766	S_RAFAEL SRR999AN_01AC	Recon.Automaticas F6 AI.L.ANDES	Enviado COMMAND DESCONECT. por hgonzalez en CQTXOS2	766
23/11/16 20:19:01:583	S_RAFAEL SRIN999SV_05AL	Falta Vca Calef.Int.23kV TR-3	Valor = NORMAL (estado normal)	583
23/11/16 20:19:01:583	S_RAFAEL SRIN999SV_09AL	Falta Vca Calef.Int.23kV AI.L.JUNTAS	Valor = NORMAL (estado normal)	583
23/11/16 20:19:01:583	S_RAFAEL SRIN999SV_07AL	Falta Vca Calef.Int.23kV AI.CHACABUCO	Valor = NORMAL (estado normal)	583
23/11/16 20:19:01:946	S_RAFAEL SRIN012TR_01AC	Int.12kV TR-2	Comando CERRAR - exitoso	946
23/11/16 20:19:01:947	S_RAFAEL SRRE012SV_02AL	Falta Tension BARRA 12 kV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	947
23/11/16 20:19:01:985	S_RAFAEL SRRE999SV_01AL	Falta Alimentacion Control 220 Vac ?	Valor = NORMAL (estado normal)	985
23/11/16 20:19:01:999	S_RAFAEL SRTR012NC_01AL	Op.TM General 380Vac Gab.(Q25) TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	999
23/11/16 20:19:02:378	S_RAFAEL SRRE999BF_09AL	Bloqueo Rele BF por Bajo Volt.Transf.	Valor = NORMAL (estado normal)	378
23/11/16 20:19:03:928	S_RAFAEL SRRE999NC_02AL	Falla en Cargador de Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	928
23/11/16 20:19:04:223	S_RAFAEL SRRE999SC_02AL	Falta Alim.Vca.Control F4C AI.	Valor = NORMAL (estado normal)	223
23/11/16 20:19:14:871	S_RAFAEL SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	871
23/11/16 20:19:17:736	S_RAFAEL SRIN012TR_01AC	Int.12kV TR-2	Enviado COMMAND CERRAR por hgonzalez en CQTXOS2	736
23/11/16 20:19:24:297	S_RAFAEL SRTR012T2_01_V	Voltaje 12kV TR-2	Valor = 12.4982 KV (estado NORMAL)	297
23/11/16 20:19:24:297	S_RAFAEL SRAL012SR_01VM	Voltaje Promedio AI.SAN RAFAEL	Valor = 12.727 kV (estado NORMAL)	297
23/11/16 20:19:24:297	S_RAFAEL SRBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV (V.Prom.Alim.S.Rafael)	Valor = 12.727 kV (estado High)	297
23/11/16 20:19:28:833	S_RAFAEL SRRE999SC_11AL	Op.Rele S/C Fase S751 AI.L.JUNTAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	833
23/11/16 20:19:29:332	S_RAFAEL SRRE999SC_11AL	Op.Rele S/C Fase S751 AI.L.JUNTAS	Valor = NORMAL (estado normal)	332
23/11/16 20:19:30:57	S_RAFAEL SRAL012SR_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01VM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	57
23/11/16 20:19:30:57	S_RAFAEL SRBA012BA_01_V		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRBA012BA_01_V.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	57
23/11/16 20:19:39:717	S_RAFAEL SRAL012CR_01VM	Voltaje Promedio AI.CORMECANICA	Valor = 12.583 KV (estado NORMAL)	717
23/11/16 20:19:40:260	S_RAFAEL SRRE012AN_01AL	Op.Lockout Rec.12kV F6 AI.L.ANDES	Valor = NORMAL (estado normal)	260
23/11/16 20:19:40:307	S_RAFAEL SRRE012AN_11AL	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.L.ANDES	Valor = ALARMA (estado anormal)	307
23/11/16 20:19:40:332	S_RAFAEL SRRE012AN_11AL	Corr.Sobre Minimo Oper.F6 AI.L.ANDES	Valor = NORMAL (estado normal)	332
23/11/16 20:19:40:935	S_RAFAEL SRIN012AN_02AC	Int.12kV AI.LOS ANDES(NOVA-F6)	Comando CERRAR - exitoso	935
23/11/16 20:19:43:187	S_RAFAEL SRAL012AN_01VM	Voltaje Promedio AI.LOS ANDES	Valor = 12.594 KV (estado NORMAL)	187
23/11/16 20:19:43:187	S_RAFAEL SRBA012BA_01_V	Voltaje BARRA 12 kV (V.Prom.Alim.S.Rafael)	Valor = 12.595 kV (estado NORMAL)	187
23/11/16 20:19:44:727	S_RAFAEL SRAL012CR_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01VM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	727
23/11/16 20:19:48:327	S_RAFAEL SRBB999VB_01_V		Valor = 125 Vcc (estado NORMAL)	327
23/11/16 20:19:50:37	S_RAFAEL SRAL012AN_01VM	Voltaje BarraCC 125V	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01VM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	37
23/11/16 20:19:57:57	S_RAFAEL SRIN012AN_02AC	Int.12kV AI.LOS ANDES(NOVA-F6)	Enviado COMMAND CERRAR por hgonzalez en CQTXOS2	57
23/11/16 20:20:02:247	S_RAFAEL SRTR012TR_01_I	Corriente 12kV TR-2	Valor = 199.045 Amp (estado NORMAL)	247
23/11/16 20:20:02:247	S_RAFAEL SRTR110TR_01_I	Corriente 110kV TR-2	Valor = 21.9323 Amp (estado NORMAL)	247
23/11/16 20:20:02:247	S_RAFAEL SRTR110TR_01_P	Potencia Activa 110kV TR-2	Valor = 3.773 MW (estado NORMAL)	247
23/11/16 20:20:05:267	S_RAFAEL SRRE999SC_11AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_11AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	267
23/11/16 20:20:08:968	S_RAFAEL SRRE999SC_11AL	Op.Rele S/C Fase S751 AI.L.JUNTAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	968
23/11/16 20:20:09:468	S_RAFAEL SRRE999SC_11AL	Op.Rele S/C Fase S751 AI.L.JUNTAS	Valor = NORMAL (estado normal)	468
23/11/16 20:20:19:17	S_RAFAEL SRRE012AN_11AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE012AN_11AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	17
23/11/16 20:20:23:237	S_RAFAEL SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 219 A (estado ROC)	237

23/11/16	20:20:23:237	S_RAFael	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 203 A (estado ROC)	237
23/11/16	20:20:23:237	S_RAFael	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 189 A (estado ROC)	237
23/11/16	20:20:23:237	S_RAFael	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 203 A (estado ROC)	237
23/11/16	20:20:23:237	S_RAFael	SRAL012AN_01_I	Corriente Fase Ro AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 219 A (estado NORMAL)	237
23/11/16	20:20:23:237	S_RAFael	SRAL012AN_02_I	Corriente Fase BI AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 203 A (estado NORMAL)	237
23/11/16	20:20:23:237	S_RAFael	SRAL012AN_03_I	Corriente Fase Az AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 189 A (estado NORMAL)	237
23/11/16	20:20:23:237	S_RAFael	SRAL012AN_01IM	Corriente Promedio AI.LOS ANDES(600A)	Valor = 203 A (estado NORMAL)	237
23/11/16	20:20:26:867	S_RAFael	SRAL012AN_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	867
23/11/16	20:20:26:867	S_RAFael	SRAL012AN_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	867
23/11/16	20:20:26:867	S_RAFael	SRAL012AN_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_03_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_03_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	867
23/11/16	20:20:26:867	S_RAFael	SRAL012AN_01_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_01_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	867
23/11/16	20:20:26:867	S_RAFael	SRAL012AN_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012AN_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	867
23/11/16	20:20:33:187	S_RAFael	SRRE999SC_11AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_11AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_11AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	187
23/11/16	20:20:45:819	S_RAFael	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C)	Comando CERRAR - exitoso	819
23/11/16	20:20:45:857	S_RAFael	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	857
23/11/16	20:21:00:157	S_RAFael	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C)	Enviado COMMAND CERRAR por hgonzalez en CQTXOS2	157
23/11/16	20:21:10:177	S_RAFael	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C)	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRIN012CR_01AC.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	177
23/11/16	20:21:43:707	S_RAFael	SRTR023LJ_01IM	Corriente Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 64 A (estado ROC)	707
23/11/16	20:21:48:507	S_RAFael	SRTR023LJ_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023LJ_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023LJ_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	507
23/11/16	20:22:19:114	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	114
23/11/16	20:22:30:271	S_RAFael	SRRA999AN_01AC	Recon.Automaticas F6 AI.L.ANDES	Comando CONECT. - exitoso	271
23/11/16	20:22:42:168	S_RAFael	SRRA999AN_01AC	Recon.Automaticas F6 AI.L.ANDES	Enviado COMMAND CONECT. por hgonzalez en CQTXOS2	168
23/11/16	20:23:45:202	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	202
23/11/16	20:24:12:18	S_RAFael	SRTR023LJ_01IM	Corriente Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 82 A (estado ROC)	18
23/11/16	20:24:19:938	S_RAFael	SRTR023LJ_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023LJ_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023LJ_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	938
23/11/16	20:26:17:733	S_RAFael	SRRA999CR_01AC	Recon.Automaticas AI.CORMECANICA	Comando CONECT. - exitoso	733
23/11/16	20:26:31:649	S_RAFael	SRRA999CR_01AC	Recon.Automaticas AI.CORMECANICA	Enviado COMMAND CONECT. por hgonzalez en CQTXOS2	649
23/11/16	20:26:31:96	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	96
23/11/16	20:29:51:889	S_RAFael	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C)	Comando CERRAR - exitoso	889
23/11/16	20:29:51:902	S_RAFael	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	902
23/11/16	20:29:51:902	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	902
23/11/16	20:29:51:909	S_RAFael	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	909
23/11/16	20:29:51:914	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	914
23/11/16	20:30:06:990	S_RAFael	SRIN012CR_01AC	Int.12kV AI.CORMECANICA(VWE-F4C)	Enviado COMMAND CERRAR por hgonzalez en CQTXOS2	990
23/11/16	20:30:15:780	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Corriente Fase BI AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 78 A (estado ROC)	780
23/11/16	20:30:15:780	S_RAFael	SRAL012CR_01_I	Corriente Fase Ro AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 44 A (estado NORMAL)	780
23/11/16	20:30:15:780	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Corriente Fase BI AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 78 A (estado NORMAL)	780
23/11/16	20:30:15:780	S_RAFael	SRAL012CR_03_I	Corriente Fase Az AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 69 A (estado NORMAL)	780
23/11/16	20:30:15:780	S_RAFael	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 64 A (estado NORMAL)	780
23/11/16	20:30:16:890	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	890
23/11/16	20:30:16:890	S_RAFael	SRAL012CR_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01IM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01IM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	890
23/11/16	20:30:16:890	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_02_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_02_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	890
23/11/16	20:30:16:890	S_RAFael	SRAL012CR_03_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	890
23/11/16	20:30:34:430	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Corriente Fase BI AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 20 A (estado ROC)	430
23/11/16	20:30:34:430	S_RAFael	SRAL012CR_01IM	Corriente Promedio AI.CORMECANICA(560A)	Valor = 20 A (estado ROC)	430
23/11/16	20:30:39:926	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	926
23/11/16	20:30:41:630	S_RAFael	SRAL012CR_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	630
23/11/16	20:30:41:630	S_RAFael	SRAL012CR_02_I	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012CR_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	630
23/11/16	20:32:16:201	S_RAFael	SRTR023LJ_01IM	Corriente Promedio 23kV AI.LAS JUNTAS	Valor = 73 A (estado ROC)	201
23/11/16	20:32:21:761	S_RAFael	SRTR023LJ_01IM	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023LJ_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRTR023LJ_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	761
23/11/16	20:33:31:627	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	627
23/11/16	20:35:18:176	S_RAFael	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	176
23/11/16	20:35:18:178	S_RAFael	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	178
23/11/16	20:35:18:181	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	181
23/11/16	20:35:18:182	S_RAFael	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	182
23/11/16	20:35:18:189	S_RAFael	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	189
23/11/16	20:35:18:190	S_RAFael	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	190
23/11/16	20:35:18:192	S_RAFael	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	192
23/11/16	20:35:18:193	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	193
23/11/16	20:35:18:58	S_RAFael	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	58
23/11/16	20:35:18:60	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	60
23/11/16	20:35:18:62	S_RAFael	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	62
23/11/16	20:35:18:66	S_RAFael	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	66
23/11/16	20:35:18:69	S_RAFael	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	69
23/11/16	20:35:18:72	S_RAFael	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	72
23/11/16	20:35:18:72	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	72
23/11/16	20:35:18:81	S_RAFael	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	81
23/11/16	20:35:43:492	S_RAFael	SRBC012SV_06AL	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRBC012SV_06AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRBC012SV_06AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	492
23/11/16	20:38:50:813	S_RAFael	SRRA999SR_01AC	Recon.Automaticas S651 AI.S.RAFael	Enviado COMMAND DESCONECT. por hgonzalez en CQTXOS2	813
23/11/16	20:43:15:717	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	717
23/11/16	20:43:17:936	S_RAFael	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	936
23/11/16	20:43:17:938	S_RAFael	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	938
23/11/16	20:43:17:942	S_RAFael	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	942
23/11/16	20:43:17:944	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	944
23/11/16	20:43:17:967	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	967
23/11/16	20:43:17:972	S_RAFael	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	972
23/11/16	20:43:17:972	S_RAFael	SRBC012SV_19AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	972
23/11/16	20:43:17:973	S_RAFael	SRBC012SV_06AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	973
23/11/16	20:43:31:897	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	897

23/11/16	20:43:33:948	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	948
23/11/16	20:43:51:604	S_RAFael	SRBC012SV_06AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRBC012SV_06AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	604
23/11/16	20:46:53:433	S_RAFael	SRRE999SC_11AL	Op.Rele S/C Fase S751 AI.L.JUNTAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	433
23/11/16	20:46:53:933	S_RAFael	SRRE999SC_11AL	Op.Rele S/C Fase S751 AI.L.JUNTAS	Valor = NORMAL (estado normal)	933
23/11/16	20:47:19:705	S_RAFael	SRRE999SC_11AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRE999SC_11AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	705
23/11/16	20:50:06:460	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	460
23/11/16	20:50:14:378	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	378
23/11/16	20:50:15:428	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	428
23/11/16	20:51:23:782	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	782
23/11/16	20:57:26:661	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	661
23/11/16	20:59:52:771	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	771
23/11/16	21:06:00:315	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	315
23/11/16	21:06:00:327	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	327
23/11/16	21:06:40:170	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	170
23/11/16	21:11:20:663	S_RAFael	SRCT012T3_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-3	Enviado COMMAND AUTOM. por hgonzalez en CQTXOS2	663
23/11/16	21:11:53:33	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	33
23/11/16	21:14:44:76	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	76
23/11/16	21:18:22:555	S_RAFael	SRAL012VI_01_I	Corriente Fase A AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 62 A (estado ROC)	555
23/11/16	21:18:22:555	S_RAFael	SRAL012VI_02_I	Corriente Fase B AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 62 A (estado ROC)	555
23/11/16	21:18:22:555	S_RAFael	SRAL012VI_03_I	Corriente Fase C AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 59 A (estado ROC)	555
23/11/16	21:18:22:555	S_RAFael	SRAL012VI_01IM	Corriente Promedio AI.S.VICENTE(600A)	Valor = 61 A (estado ROC)	555
23/11/16	21:18:31:436	S_RAFael	SRAL012VI_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012VI_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	436
23/11/16	21:18:31:436	S_RAFael	SRAL012VI_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012VI_01_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	436
23/11/16	21:18:31:436	S_RAFael	SRAL012VI_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012VI_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	436
23/11/16	21:18:31:436	S_RAFael	SRAL012VI_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012VI_03_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	436
23/11/16	21:22:06:4	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	4
23/11/16	21:24:47:205	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	205
23/11/16	21:27:07:58	S_RAFael	SRSO999AN_10AL	Falla Comunic.F6 AI.L.ANDES	Valor = ALARMA (estado anormal)	58
23/11/16	21:27:16:414	S_RAFael	SRSO999AN_10AL	Falla Comunic.F6 AI.L.ANDES	Valor = NORMAL (estado normal)	414
23/11/16	21:31:20:34	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	34
23/11/16	21:31:20:47	S_RAFael	SRBC012SV_20AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.4 ET.2	Valor = NORMAL (estado normal)	47
23/11/16	21:34:03:131	S_RAFael	SRSO999AN_10AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRSO999AN_10AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	131
23/11/16	21:34:18:943	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	943
23/11/16	21:35:00:619	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	619
23/11/16	21:43:57:49	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	49
23/11/16	21:44:06:204	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	204
23/11/16	21:46:38:209	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	209
23/11/16	21:47:05:584	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	584
23/11/16	21:56:38:613	S_RAFael	SRSO999AN_10AL	Falla Comunic.F6 AI.L.ANDES	Valor = ALARMA (estado anormal)	613
23/11/16	21:56:45:153	S_RAFael	SRSO999AN_10AL	Falla Comunic.F6 AI.L.ANDES	Valor = NORMAL (estado normal)	153
23/11/16	21:57:19:838	S_RAFael	SRSO999AN_10AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRSO999AN_10AL.:COS por hgonzalez en CQTXOS2	838
23/11/16	21:58:39:905	S_RAFael	SRRE999NC_05AL	Alarma de Recinto	Valor = ALARMA (estado anormal)	905
23/11/16	21:59:27:166	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	166
23/11/16	21:59:34:123	S_RAFael	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = NORMAL (estado normal)	123
23/11/16	21:59:34:99	S_RAFael	SRBC012SV_05AL	Perdida Volt.Ref.ZVC BCO.2 ET.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	99
23/11/16	21:59:47:259	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	259
23/11/16	22:01:59:10	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	10
23/11/16	22:03:21:19	S_RAFael	SRIN012AL_03AC	Int.12kV AI.SAN RAFAEL(VWE-SEL651)	Comando CERRAR - exitoso	19
23/11/16	22:03:36:300	S_RAFael	SRIN012AL_03AC	Int.12kV AI.SAN RAFAEL(VWE-SEL651)	Enviado COMMAND CERRAR por hgonzalez en CQTXOS2	300
23/11/16	22:03:58:420	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 69 Amp (estado ROC)	420
23/11/16	22:03:58:420	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 76 Amp (estado ROC)	420
23/11/16	22:03:58:420	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 74 Amp (estado ROC)	420
23/11/16	22:03:58:420	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 73 Amp (estado ROC)	420
23/11/16	22:03:58:420	S_RAFael	SRAL012SR_01_I	Corriente Fase Ro AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 69 Amp (estado NORMAL)	420
23/11/16	22:03:58:420	S_RAFael	SRAL012SR_02_I	Corriente Fase BI AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 76 Amp (estado NORMAL)	420
23/11/16	22:03:58:420	S_RAFael	SRAL012SR_03_I	Corriente Fase Az AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 74 Amp (estado NORMAL)	420
23/11/16	22:03:58:420	S_RAFael	SRAL012SR_01IM	Corriente Promedio AI.SAN RAFAEL(600A)	Valor = 73 Amp (estado NORMAL)	420
23/11/16	22:04:02:930	S_RAFael	SRAL012SR_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01IM.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	930
23/11/16	22:04:02:930	S_RAFael	SRAL012SR_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	930
23/11/16	22:04:02:930	S_RAFael	SRAL012SR_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_02_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	930
23/11/16	22:04:02:930	S_RAFael	SRAL012SR_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_03_I.:ROC por hgonzalez en CQTXOS2	930
23/11/16	22:04:02:930	S_RAFael	SRAL012SR_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01IM.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	930
23/11/16	22:04:02:940	S_RAFael	SRAL012SR_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_01_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	940
23/11/16	22:04:02:940	S_RAFael	SRAL012SR_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_02_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	940
23/11/16	22:04:02:940	S_RAFael	SRAL012SR_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.SRAL012SR_03_I.:HILO por hgonzalez en CQTXOS2	940
23/11/16	22:05:15:331	S_RAFael	SRRA999SR_01AC	Recon.Automaticas S651 AI.S.RAFael	Enviado COMMAND CONECT. por hgonzalez en CQTXOS2	331
23/11/16	22:05:32:381	S_RAFael	SRRA999SR_01AC	Recon.Automaticas S651 AI.S.RAFael	Comando CONECT. fallo, no cambio de estado de DESCONNECT.	381
23/11/16	22:05:37:745	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	745
23/11/16	22:05:38:511	S_RAFael	SRRA999SR_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.SRRA999SR_01AC.:COMMAND por hgonzalez en CQTXOS2	511
23/11/16	22:09:13:68	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	68
23/11/16	22:09:44:203	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	203
23/11/16	22:23:11:71	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	71
23/11/16	22:24:05:805	S_RAFael	SRSO999NC_18AL	Falla Comun.S/C P132 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	805
23/11/16	22:27:10:866	S_RAFael	SRSO999NC_03AL	Falla Comun.Dif.P632 TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	866