

Estudio para análisis de falla EAF 017/2015

" Falla en línea 44 kV Chagres – Los Ángeles "

Fecha de Emisión: 04-02-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	14-01-2015
Hora	07:40:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	9.90
-----------------------------	------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 44 kV Chagres – Los Ángeles, por operación de protecciones ante falla atribuida a caída de árbol sobre la línea entre las estructuras N° 53 y N° 54.

c.1 Fenómeno físico:

ARB2: Caída de árbol sobre línea o instalación

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:

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

5702: Catemu

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Chagres - Los Ángeles 44kV	Chagres - Catemu 44kV	07:40	07:45
Chagres - Los Ángeles 44kV	Catemu - Los Ángeles 44kV	07:40	14:36

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Los Ángeles (CHILQUINTA)	3.90	0.071	07:40	14:36
S/E Catemu	6.00	0.109	07:40	07:46

Total : 9.9 MW 0.18 %

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Los Ángeles (CHILQUINTA)	CIA MINERA CERRO NEGRO	Libre	3.90	6.93	27.0
S/E Catemu	CHILQUINTA	Regulado	6.00	0.10	0.6

Cientes Regulados : 0.6 MWhr

Cientes Libres : 27 MWhr

Total : 27.6 MWhr

Los 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: 5487 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Colbún U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 14 de enero de 2015.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 14 de enero de 2015.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 14 de enero de 2015.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de enero de 2015.

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

No hay.

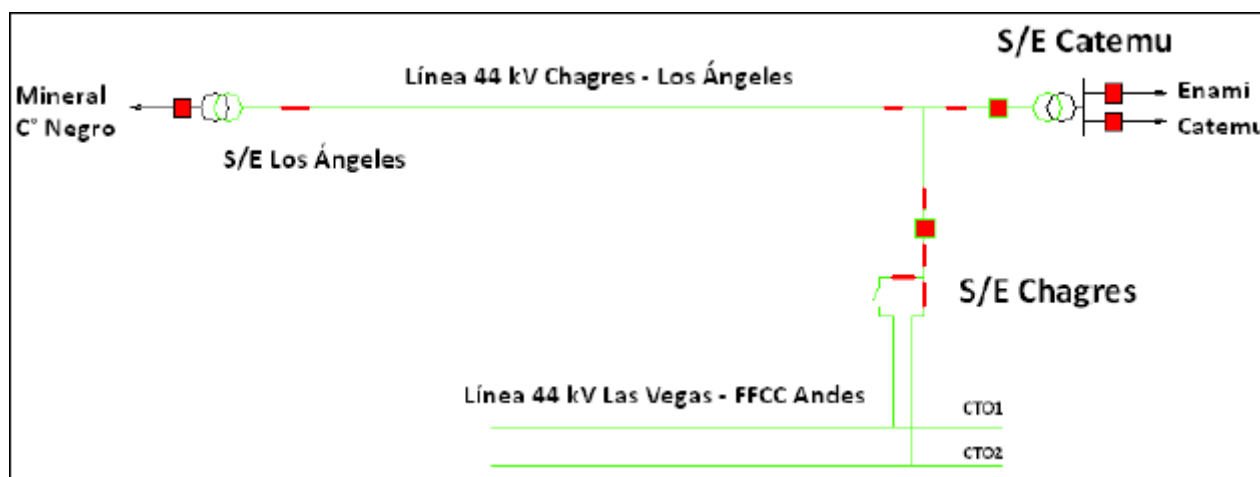
Acciones correctivas a largo plazo

De acuerdo con lo indicado por Chilquinta Energía S.A. durante el año en curso se reemplazará el Control Form 5, del paño extremo Chagres de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles, por un equipo con capacidad de generar registros oscilográficos.

Acciones correctivas a corto 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
07:40	Apertura automática del interruptor de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles en S/E Chagres.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
14-01-2015	07:42	Apertura manual del interruptor 44 kV del transformador N°2 44/12 kV de S/E Catemu.
14-01-2015	07:43	Apertura manual del desconectador asociado al tramo 44 kV Catemu - Los Ángeles, en S/E Catemu.
14-01-2015	07:45	Cierre manual del interruptor asociado a la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles en S/E Chagres, energizando en vacío el tramo 44 kV Chagres - Catemu.
14-01-2015	07:46	Cierre manual del interruptor 44 kV asociado al transformador N°2 44/12 kV de S/E Catemu, normalizando los consumos de la subestación.
14-01-2015	08:25	Minera Cerro Negro informa abiertos los desconectadores 44 kV de S/E Los Ángeles.
14-01-2015	12:35	En inspección pedestre se localizan ganchos de árbol cortados en el suelo bajo la línea entre las estructuras N°53 y N°54
14-01-2015	14:36	Cierre manual del desconectador asociado al tramo 44 kV Catemu - Los Ángeles, en S/E Catemu, energizando el tramo 44 kV Catemu - Los Ángeles y normalizando la S/E Los Ángeles.

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 la desconexión forzada de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles por operación de protección de sobrecorriente de fase, asociada al paño de la línea extremo Chagres, ante falla atribuida a caída de árbol sobre la línea entre las estructuras N° 53 y N° 54.

A raíz de esta falla se produjo la pérdida de aproximadamente 9,9 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Los Ángeles y Catemu.

Los sistemas de protección asociados al interruptor de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles extremo Chagres, están implementados en un Control Form 5, el cual cuenta con módulos de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N).

- Registro de eventos asociado al Control Form 5 del interruptor de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles en S/E Chagres.

CPU Firmware Version,4.23									
Database Version,15									
Custom Reference Number,KyleStdCLP7									
Release Information:									
This firmware release was created on Mar 12 2002 at 14:36:08.									
System Events									
Date, Time, mSec., Description									
01/14/15,17:33:55,730, OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 01/14/15 17:33:48									
01/14/15,10:45:13,740, OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -									
01/14/15,10:39:55,080," OPR 3-ph Trip&Lockout - Phase Fault - PhAI=201, PhBI=1346, PhCI=1161, GndI=9"									

De acuerdo con el registro de eventos de la figura anterior, el cual presenta un desfase de 3 horas, se aprecia que al momento de la orden de trip se registraron por las fases B y C corrientes de 1346 A y 1161 A respectivamente, lo que da cuenta de una falla bifásica B-C. Ambas corrientes superan el pickup del elemento de sobrecorriente de fase (290 A).

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

- Detalle de la generación programada para el día 14 de enero de 2015 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 14 de enero de 2015 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 14 de enero de 2015 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 14 de enero de 2015 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Chilquinta Energía S.A. (Anexo 5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Chilquinta Energía (Anexo 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 línea 44 kV Chagres - Los Ángeles por operación de protecciones en S/E Chagres ante falla atribuida a caída de árbol sobre la línea entre las estructuras N° 53 y N° 54. Al respecto, la empresa presenta antecedentes (fotografías) que respaldan la presunción de causa de la falla.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a la empresa Chilquinta Energía S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados, se presume correcta operación de la protección de sobrecorriente de fase asociada al interruptor de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles en S/E Chagres.

9.3 Desempeño EDAC

No se produjo la operación de un EDAC ante este evento según lo esperado

9.4. Desempeño EDAG

No aplica.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 14-01-2015

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

No se solicitó información adicional

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 14 de enero de 2015

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real para el día 14 de enero de 2015

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC
correspondientes al día 14 de enero de 2015

Fecha: miércoles 14/01/2015		POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
Sinoron. de Unidad	SUBE	BAJA	QUEDA					
0:00	Valdivia	23	38	Cambio en política de precios				(7) E/S Plena Carga
0:00	Nueva Renca	100	200	Cambio en política de precios		NRENCA_DIE		(5) E/S Min Técnico
0:00	Colbún	100	0	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
0:00	Nehuenco I	70	240	Control Suministro de Gas		NEHUENCO_1_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00	Nehuenco II	120	260	Control Suministro de Gas		NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:47	Cipreses	45	45	DCR. No se retira por control riego		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
0:52	Canutillar	110	40	DCR. No se retira por control Tx L. 220 kV Valdivia - Ciruelos más L. 220 kV Valdivia - Cautín			Normal	(5) E/S Min Técnico
1:04	Punta Colorada		16	No se retira por costo y tiempo de partida		P_COLORADA_IFO		(5) E/S Min Técnico
1:04	Colihues	10	12	DCR. No se retira por costo y tiempo de partida		COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
1:04	San Isidro		140	DCR		SANISIDRO_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
1:11	Canutillar	15	55	Control Tx L. 220 kV Valdivia - Ciruelos más L. 220 kV Valdivia - Cautín			Normal	(6) E/S
1:35	Cementos Biobío		4.9	Continúa limitada según IL00016/2015		CEMENTOS_BIOBIO_F06		(10) E/S con limitación
1:36	Arauco		4	20 DCR		ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
1:36	Taltal 1		65	Control Tx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 KV		TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
1:36	Celco		2	3 DCR		CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
1:36	San Isidro II		80	300 DCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
1:59	San Isidro II		100	200 DCR		SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:02	Canutillar	15	40	Control Tx L. 220 kV Valdivia - Ciruelos más L. 220 kV Valdivia - Cautín			Normal	(5) E/S Min Técnico
2:27	Lautaro_1		4	22 DCR		LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
2:27	Arauco		10	DCR		ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
2:27	Licantén		2	2 DCR		LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
2:27	Valdivia		6	32 DCR		VALDIVIA_2_PINO		(7) E/S Plena Carga
2:27	Lautaro_1		9	13 DCR		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
2:27	CMPC Pacífico		11	12 DCR		CMPC_PACIFICO_1		(7) E/S Plena Carga
2:27	Viñales		6	16 DCR		Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
2:27	LAJA-EVE		7	3 DCR		LAJA-EVE_2		(7) E/S Plena Carga
2:27	Escuadrón		6	DCR. No se retira por restricciones propias		ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
2:27	Lautaro_1		13	No se retira por restricciones propias		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(5) E/S Min Técnico
2:27	Viñales		10	6 DCR		Viñales_1		(7) E/S Plena Carga
2:27	Masisa		4.5	DCR. No se retira por restricciones propias				(5) E/S Min Técnico
2:27	Ventanas 2		40	DCR				(5) E/S Min Técnico
2:27	Arauco		9	1 DCR		ARAUCO_1		(6) E/S
2:27	Campiche		65	205 DCR				(6) E/S
2:54	Taltal 1		65	0 Control Tx llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 KV		TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
3:41	Campiche		205	No baja por tiempo de estabilización de 3 hrs.				(6) E/S
3:41	Nueva Ventanas		65	205 DCR		NUEVA VENTANAS		(6) E/S
5:00	Nueva Ventanas		65	270 QCR		NUEVA VENTANAS		(7) E/S Plena Carga
5:12	Campiche		65	270 QCR				(7) E/S Plena Carga
5:12	Colbún			U-1 toma la regulación de frecuencia		COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
5:12	Ralco		90	Deja la regulación de frecuencia		RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
5:19	Arauco		9	10 QCR		ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
5:19	Ventanas 2		50	170 QCR. Cumple tiempo de estabilización a las 05:55 hrs.				(6) E/S
5:20	Masisa		4.5	9 QCR				(7) E/S Plena Carga
5:20	Viñales		10	16 QCR		Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
5:20	Lautaro_1			13 QCR		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
5:21	Escuadrón		6	12 QCR		ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
5:21	LAJA-EVE		7	10 QCR		LAJA-EVE_1		(7) E/S Plena Carga
5:21	Viñales		6	22 QCR		Viñales_3		(7) E/S Plena Carga
5:22	CMPC Pacífico		11	23 QCR		CMPC_PACIFICO_2		(7) E/S Plena Carga
5:22	Lautaro_1		9	22 QCR		LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
5:22	Valdivia		6	38 QCR		VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
5:22	Licantén		2	4 QCR		LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
5:23	Arauco		10	20 QCR		ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
5:23	Lautaro_1		4	26 QCR		LAUTARO_1_BLOQUE_3		(7) E/S Plena Carga
5:23	San Isidro II		50	250 QCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
5:38	San Isidro II		50	300 QCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
5:55	San Isidro II		30	330 QCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
6:23	Machicura		6	32 Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
6:24	San Isidro II		50	380 QCR		SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:25	Celco		2	5 QCR		CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
6:25	Arauco		4	24 QCR		ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
6:46	Cipreses		15	60 Evitar vibraciones en C. Loma Alta		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
7:48	San Isidro		70	170 QCR		SANISIDRO_GNL_CA		(6) E/S
7:57	San Isidro		50	220 QCR		SANISIDRO_GNL_CA		(7) E/S Plena Carga
7:57	Canutillar		20	60 Control Tx L. 220 kV Valdivia - Ciruelos más L. 220 kV Valdivia - Cautín			Normal	(7) E/S Plena Carga
8:01	Nehuenco I		50	290 Por disponibilidad de GNL		NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:02	Nehuenco II		120	380 Por disponibilidad de GNL		NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:08	Colihues		10	22 QCR		COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga
8:09	Canutillar		40	100 QCR			Normal	(6) E/S
8:27	Canutillar		50	150 QCR			Normal	(7) E/S Plena Carga
8:27	Punta Colorada			16 QCR		P_COLORADA_IFO		(5) E/S Min Técnico
8:28	Nueva Renca		100	300 QCR		NRENCA_DIE		(7) E/S Plena Carga
8:34	Cipreses		38	98 QCR		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
8:34	Pehuénche		120	120 QCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
9:37	Ralco		90	90 QCR		RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
9:46	Cipreses			60 Por control riego		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
9:57	Pehuénche		80	200 QCR			Normal	(6) E/S
10:01	Pehuénche		80	280 QCR			Normal	(6) E/S
10:14	Pehuénche		40	320 QCR			Normal	(6) E/S
10:25	Pehuénche		80	400 QCR			Normal	(6) E/S
10:42	Ralco		60	150 QCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:52	Pangue		40	100 Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:06	Pehuénche			400 U-1 toma la regulación de frecuencia			Normal	(1) E/S Reguladora
11:06	Colbún		250	350 QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
11:29	Ralco		50	200 QCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:35	Ralco		50	250 QCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:37	Candelaria 1		30	30 TG-1 En Pruebas		CANDELARIA_B1_DIE		(3) E/S En Prueba
12:06	Candelaria 1		30	0 TG-1 finaliza Pruebas		CANDELARIA_B1_DIE		(8) F/S
12:06	Ralco		50	300 QCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:29	12:44 Taltal 1		65	65 Por seguridad debido a la desconexión de curso forzoso de L. 220 kV Las Palmas - Don Goyo		TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
12:30	Punta Colorada			16 No se retira por costo de partida.		P_COLORADA_IFO		(5) E/S Min Técnico
12:30	Guacolda 4		40	110 Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar.				(6) E/S
12:32	Ralco		50	250 DCR		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:56	Pangue		50	150 Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

13:08		Candelaria 2	30		30	TG-2 En Pruebas		CANDELARIA_B2_DIE			(3) E/S En Prueba
13:27		Ralco		90	160	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
14:36		Candelaria 2		30	0	TG-2 finaliza Pruebas		CANDELARIA_B2_DIE			(8) F/S
13:52		Colbún	30		380	QCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
14:46		Ralco	20		180	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
14:57		Guacolda 4		35	75	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar.					(5) E/S Min Técnico
14:57		Guacolda 3		30	120	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar.					(6) E/S
15:00		Colbún	20		400	QCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
15:00		Ralco	40		220	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
15:07		Angostura	40		80	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
15:32		Pangue	30		180	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
15:45						Falla en línea 220 kV Rapel - Cerro Navia 1					
15:47		Rapel	60		60	Control Tx línea 220 kV Rapel - Cerro Navia 2				Agotamiento	(6) E/S
15:51		Ventanas 2		70	100	Solicitud de intervención de Curso Forzoso, según SD 1267/2015					(6) E/S
16:00		Colbún		40	360	DCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
16:15		Ralco		30	190	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
16:28						E/S línea 220 kV Rapel - Cerro Navia 1					
16:28		Rapel		60	0	Control Tx línea 220 kV Rapel - Cerro Navia 2				Agotamiento	(8) F/S
16:36		Ralco	40		230	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
17:00		Colbún		40	320	DCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
17:02		Loma Los Colorados 2		14	0	Salida Intempestiva por Falla					(8) F/S
17:19		Guacolda 3	30		150	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar.					(7) E/S Plena Carga
17:27		Ralco		50	180	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
17:37		Ralco		60	120	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
17:38		Loma Los Colorados 2	14		14	Sincroniza y queda disponible					(7) E/S Plena Carga
17:45		Ralco		30	90	DCR		RALCO_sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico
17:54		Ralco		90	0	DCR		RALCO_sinv	Normal		(8) F/S
17:57		Colbún		70	250	DCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
18:00		Valdivia	23		61	Cambio en la política de precios		VALDIVIA_4_PINO			(7) E/S Plena Carga
18:03		Angostura	30		50	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
18:18		Colbún		90	160	DCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
18:19		Guacolda 4	75		150	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar.					(7) E/S Plena Carga
18:19		Ventanas 2	60		160	Solicitud de intervención de Curso Forzoso, según SD 1267/2015, continúa IL 009/2015					(6) E/S
18:31		Pangue		80	100	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
19:02		Colbún		60	100	DCR		COLBUN_sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico
19:13		Colbún		100	0	DCR		COLBUN_sinv	Normal		(8) F/S
19:28		Taltal 1	25		90	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar.		TALTAL_1_GNL_1			(6) E/S
19:33		El Peñón	40		40	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar.					(6) E/S
19:42		El Peñón	10		50	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar.					(6) E/S
19:45		El Peñón	24		74	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar, limitada según IL 005/2015					(6) E/S
20:07		Taltal 2			0	Sin disponibilidad de Gas		TALTAL_2_GNL_1			(8) F/S
20:07		Cardones			0	No solicitada por tiempo y costo de partida					(8) F/S
20:07	20:28	San Lorenzo U3	7		7	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar					(7) E/S Plena Carga
20:07		Termopacifico	40		40	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar					(6) E/S
20:15	20:21	Ralco	90		90	QCR		RALCO_sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico
20:17		Termopacifico	30		70	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar					(6) E/S
20:30		Machicura		6	26	Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
20:30		Termopacifico	20		90	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar					(6) E/S
20:37		Pangue	50		150	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
20:45		Angostura	30		80	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
20:48	20:56	Colbún	100		100	QCR		COLBUN_sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico
21:05		Angostura	60		140	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:05		Ralco	30		120	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:14		Ralco	80		200	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:15		Colbún	50		150	QCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
21:16		Ralco	30		230	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:18		Colbún	80		230	QCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
21:26						Cerrada línea de 220 kV Don Goyo - Las Palmas					
21:26		Termopacifico		90	0	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar					(8) F/S
21:26		San Lorenzo U3		7	0	Por control de transferencia de L. 220 kV Las Palmas - La Cebada y La Cebada - Pan de Azúcar					(8) F/S
21:26		Ralco	70		300	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:31		El Peñón		74	0	Control Tx llegada sur S/E Pan de Azúcar					(8) F/S
21:31		Taltal 1		25	65	Control Tx llegada sur S/E Pan de Azúcar		TALTAL_1_GNL_1			(5) E/S Min Técnico
21:32		Ralco	50		350	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:36		Ralco	70		420	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:42		Ralco	60		480	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:46		Taltal 1	15		80	Control Tx llegada sur S/E Pan de Azúcar		TALTAL_1_GNL_1			(6) E/S
21:47		Ralco	40		520	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:50		Ralco	40		560	QCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
21:54		Taltal 1	10		90	Control Tx llegada sur S/E Pan de Azúcar		TALTAL_1_GNL_1			(6) E/S
22:00		Colbún	10		240	QCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
22:00		San Ignacio			0	Falta de agua		COLBUN_sinv	Normal		(8) F/S
22:06		Ralco		80	480	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
22:33		Ralco		80	400	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
22:43		Ralco		100	300	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
22:56		Pangue		50	100	Control Cota Pangue		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
22:56		Ralco		50	250	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
23:13		Colbún		90	150	DCR		COLBUN_sinv	Normal		(6) E/S
23:17		Taltal 1		25	65	Control Tx llegada sur S/E Pan de Azúcar		TALTAL_1_GNL_1			(5) E/S Min Técnico
23:33		Ralco		70	180	DCR		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
23:41		Angostura		60	80	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal		(6) E/S
23:50		Ralco		90	90	DCR		RALCO_sinv	Normal		(5) E/S Min Técnico

SDCF= Solicitud de desconexión de curso forzoso
SICF = Solicitud de intervención de curso forzoso
ATR = Autotransformador regulador
Tx = Transferencia.
E/S = En servicio.
F/S = Fuera de servicio
F/A = Fuegos adicionales
P/C = Plena Carga

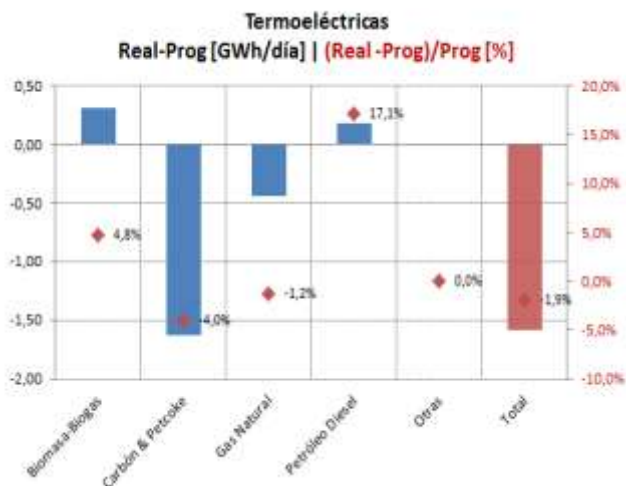
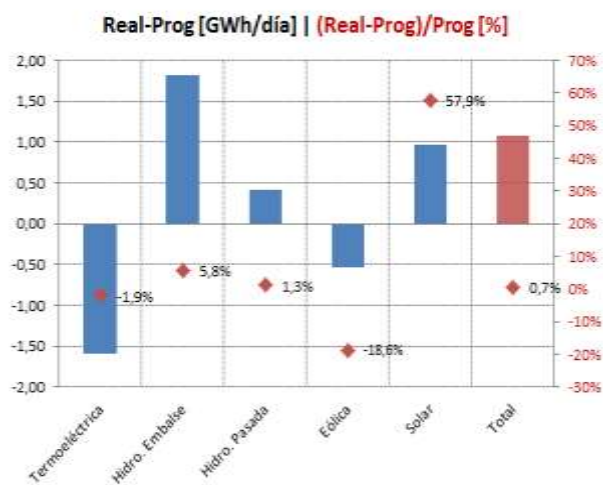
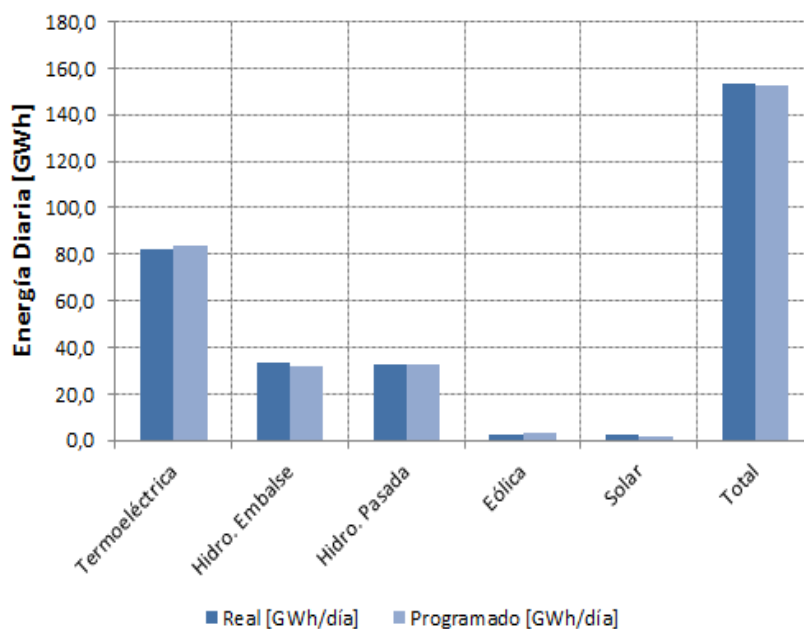
NOVEDADES RELEVANTES

DÍA: Miércoles, 14 de Enero de 2015.

1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1. GENERACIÓN SISTEMA

GENERACIÓN REAL Y PROGRAMADA: 14/01/2015



1.2. PRECIPITACIONES

Estación	Últimas 24 horas	Total a la fecha	Normal a la fecha	Año Pasado igual fecha	Probabilidad Excedencia a la fecha
Rapel	0,0	0	0,0	0	94,1%
La Invernada	0,0	0	4,2	0	94,1%
Melado	0,0	0	5,4	0	94,1%
Colbún	0,0	0	7,1	0	94,1%
Laja	0,0	0	17,1	0	94,1%
Pangue	0,0	0	27,9	0	94,1%
Chapo	0,0	3	87,1	53,5	94,1%

1.3. ESTADO CENTRALES

Estado	CENTRALES
Indisponibilidad por Falla	Blanco Cenizas Const. Electr.+Maule Laguna Verde TG Laja CMPC Nueva Aldea 2 Kdm (Loma Los Colorados)
Programa de Mantenimiento Mayor	Bocamina Coronel TG Diesel+Gas Guacolda 2 Santa Fe Energía Ventanas 1
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Antuco Cementos Bio Bio El Peñón Guacolda 1 Machicura Peuchén Ralco San Isidro 2 Diesel San Isidro Diesel Ventanas 2 Quintero Diesel
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Antihue TG Bocamina II Energía Pacífico Eólica Talinay Huasco TG San Isidro GNL

2. DETALLE OPERACIÓN DEL SIC

2.1. CENTRALES EN SERVICIO

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840,0	822,0	-2,14		Los Corrales II	4,0	14,1	252,50	
Alfalfal	3922,0	3917,6	-0,11		Los Hierros	96,0	113,8	18,54	
Allipén	51,0	44,4	-12,94		Los Molles	40,0	42,0	5,00	
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Morros	55,0	54,5	-0,91	
Angostura	1270,0	1441,0	13,46		Los Padres	0,0	0,0	0,00	
Antihue TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Los Pinos	0,0	0,0	0,00	
Antuco	4032,0	4079,0	1,17	IL	Los Quilos	695,0	730,1	5,05	
Arauco	526,0	284,3	-45,95		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Auxiliar del Maipo	97,0	100,4	3,47		Machicura	728,0	695,0	-4,53	IL
Biogás Ancalí	0,0	0,0	0,00		Maisan	4,0	4,0	1,00	
Blanco	0,0	0,0	0,00	IF	Maitenes	310,0	321,0	3,55	
Bocamina	0,0	0,0	0,00	PMM	Mallarauco	65,0	61,7	-5,08	
Bocamina II	0,0	0,0	0,00	SDCF	Mampil	224,0	222,3	-0,76	
Callao	6,0	5,0	-17,17		María Elena	0,0	0,0	0,00	
Calle Calle	0,0	0,0	0,00		Mariposas	74,0	72,0	-2,70	
Campiche	6600,0	6295,0	-4,62		Masisa	208,0	198,3	-4,66	
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Monte Patria+Punitaqui	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 GNL	0,0	12,0	GNP		Muchi	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 Diesel	0,0	0,0	0,00		Nalcas	32,0	31,4	-2,03	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B DIE	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 GNL	0,0	13,0	GNP		Nehuenco 9B GAS	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 Diesel	0,0	0,0	0,00		Nehuenco Diesel	0	0,0	0,00	
Canutillar	2892,0	2885,0	-0,24		Nehuenco Gas	7200,0	7164,0	-0,50	
Capullo	92,0	80,7	-12,28		Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Cardones	0,0	0,0	0,00		Nehuenco II Diesel	0,0	0,0	0,00	
Carena	221,0	226,9	2,67		Nehuenco II GNL	8160,0	7848,0	-3,82	
Celco	110,0	119,1	8,27		Newen	0,0	0,0	0,00	
Cementos Bio Bio	168,0	117,0	-30,36	IL	Nueva Aldea 1	336,0	115,3	-65,68	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Chacabuquito	445,0	461,7	3,75		Nueva Aldea 3	888,0	736,0	-17,12	
Chacayes	2640,0	2736,7	3,66		Nueva Renca Diesel	6520,0	6425,0	-1,46	
Chiburgo	456,0	400,0	-12,28		Nueva Renca GNL	0,0	0,0	0,00	
Chiloé	0,0	0,0	0,00		Nueva Ventanas	6600,0	6522,0	-1,18	
Cholguán	216,0	182,8	-15,37		Ojos de Agua	192,0	205,6	7,08	
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Olivos	0,0	0,0	0,00	
Cipreses	1295,0	1444,0	11,51		P. Valdivia	1009,0	1008,7	-0,03	
CMPC Pacifico	519,0	765,3	47,46		Palmucho	672,0	672,0	0,00	
CMPC Santa Fe	0,0	387,1	GNP		Pangue	1830,0	2300,0	25,68	
Colbún	4615,0	4649,0	0,74		Pehuenche	5766,0	5388,0	-6,56	
Colihue_DIE	0,0	0,0	0,00		Pehui	20,0	14,2	-29,15	
Colihue_IFO	416,0	449,3	8,01		Petropower	1320,0	1602,0	21,36	
Colmito	0,0	0,0	0,00		Peuchén	305,0	343,2	12,52	IL
Concón	0,0	0,0	0,00		Pichilonco	0,00	0,00	0,00	
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00	IF	Pilmaiquén	360,0	373,2	3,67	
Coronel TG Diesel+Gas	0,0	0,0	0,00	PMM	Providencia	36,0	36,0	0,00	
Coya	288,0	293,3	1,84		Puclaro	11,0	11,5	4,64	
Curaua y Casablanca	0,0	0,0	0,00		Pullinque	345,0	362,2	4,99	
Curillinque	1497,0	1503,0	0,40		Punta Colorada	384,0	377,2	-1,77	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Degañ	0,0	0,0	0,00		Puntilla	390,0	416,0	6,67	
Diego de Almagro	0,0	0,0	0,00		Purísima	10,0	10,2	2,40	
Don Walterio	18,0	22,9	27,28		Quellón 2	0,0	0,0	0,00	
Dongo	0,0	0,0	0,00		Queltehues	1030,0	1062,0	3,11	
El Canelo	43,0	42,9	-0,23		Quillaileo	0,00	2,98	GNP	
El Diuto	0,0	0,0	0,00		Quilleco	744,0	738,0	-0,81	
El Llano	24,0	25,6	6,67		Quintero Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
El Manzano	72,0	71,4	-0,83		Quintero GNL	0,0	0,0	0,00	
El Peñón	50,0	150,1	200,20	IL	Ralco	2340,0	3526,0	(*) 50,68	IL
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Rapel	0,0	41,0	GNP	
El Tártaro	0,0	0,0	0,00		Reca	5,0	5,2	4,00	
El Toro	6550,0	6679,0	1,97		Renaico	117,0	64,7	-44,70	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00		Renca	0,0	0,0	0,00	
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		Rincón	5,0	4,8	-4,00	
Energía Bio Bio	0,0	110,8	GNP		Río Huasco	10,0	9,6	-4,00	
Energía León	0,0	0,0	0,00		Roblería	58,0	58,4	0,69	
Energía Pacífico	216,0	0,0	-100,00	SDCF	Rucatayo	360,0	366,5	1,81	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		Rucúe	1728,0	1764,0	2,08	
Ensenada	0,0	18,7	GNP		San Andrés	940,0	978,8	4,13	
Eólica Canela	190,0	93,4	-50,84		San Clemente	110,0	103,9	-5,55	
Eólica El Arrayan	629,0	223,3	-64,50		San Francisco de Mostazal	0,0	0,0	0,00	
Eólica Lebu	24,0	0,0	-100,00		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Los Cururos	318,0	216,7	-31,86		San Ignacio	70,0	70,0	0,00	
Eólica Monteredondo	135,0	64,4	-52,30		San Isidro 1 CC	0,0	0,0	0,00	
Eólica Cuel	492,0	554,5	12,70		San Isidro 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Parque Taltal	0,0	726,0	GNP		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Colorada	115,0	117,3	2,00		San Isidro 2 GNL	8230,0	8182,0	-0,58	
Eólica Punta Palmeras	115,0	77,8	-32,35		San Isidro Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica San Pedro	249,0	176,8	-29,00		San Isidro GNL	4750,0	4704,0	-0,97	SDCF
Eólica Talinay	440,0	29,0	-93,41	SDCF	San Lorenzo	0,0	4,8	GNP	
Eólica Totoral	114,0	32,7	-71,32		Santa Fe Energía	0,0	0,0	0,00	PMM
Eólica Ucuquer	21,0	15,2	-27,52		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Eólica Ucuquer 2	37,0	17,2	-53,65		Santa María	8880,0	8842,0	-0,43	
Escuadrón (Ex FPC)	276,0	262,1	-5,04		Santa Marta	312,0	278,6	-10,71	
Espinosa	0,0	0,0	0,00		Sauce Andes	10,0	19,3	93,10	
Estancilla	0,0	0,0	0,00		Sauzal	1645,0	1687,0	2,55	
Eyzaguirre	26,0	26,4	1,54		Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Florida	427,0	401,0	-6,09		Sauzalito	265,0	267,0	0,75	
Gorbea	0,0	1,7	GNP		Solar Chañares	0,0	179,0	GNP	
Guacolda 1	3648,0	3612,0	-0,99	IL	Solar Lalackama	0,0	123,0	GNP	
Guacolda 2	0,0	0,0	0,00	PMM	Solar Diego de Almagro	208,0	257,0	23,56	
Guacolda 3	3648,0	3618,0	-0,82		Solar Esperanza	16,00	9,4	-41,25	
Guacolda 4	3648,0	3266,0	-10,47		Solar Las Terrazas	0,0	24,5	GNP	
Guayacán	289,0	159,9	-44,67		Solar Llano de Llampos	927,0	877,8	-5,31	
Hídrico Collil	0,0	38,0	GNP		Solar Lomas Colorada	16,0	15,3	-4,44	
Hidrobonito mc1	0,0	42,7	GNP		Solar Pama	24,0	15,5	-35,46	
Hidrobonito mc2	0,0	10,6	GNP		Solar PV. Salvador	0,0	631,2	GNP	
H. Laja	0,0	0,0	0,00		Solar San Andrés	419,0	453,6	8,26	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	19,0	19,2	1,05	
Horcones TG Diesel	0,0	0,0	0,00		Solar SDGx01 (Andacollo)	7,0	6,3	-10,00	
Hornitos	796,0	858,5	7,85		Solar Tambo Real	23,0	7,7	-66,52	
Huasco TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Solar Techos Altamira	0,00	0,14	GNP	
Isla	1209,0	1206,0	-0,25		Taltal 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	515,0	511,3	-0,72		Taltal 1GNL	965,0	1034,0	7,15	
Juncalito	0,0	17,3	GNP		Taltal 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Kdm (Loma Los Colorados)	432,0	346,5	-19,79	IF	Taltal 2 GNL	0,0	0,0	0,00	
La Arena	7,0	17,2	145,71		Teno	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	2640,0	2739,1	3,75		Termopacifico	0,0	93,4	GNP	
La Higuera	3290,0	3303,1	0,40		Trapen	0,0	0,0	0,00	
La Paloma	0,0	0,0	0,00		Trebal	0,0	0,0	0,00	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Trueno	14,0	12,8	-8,57	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Truful-Truful	18,0	17,9	-0,72	
Laja CMPC	0,0	0,0	0,00	IF	Ventanas 1	2400,0	1852,0	-22,83	PMM
Laja Energía Verde	226,0	151,0	-33,19		Ventanas 2	3840,0	3347,0	-12,84	IL
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Viñales	496,0	651,2	31,29	
Las Vertientes	29,0	23,6	-18,62		Volcán	307,0	306,0	-0,33	
Lautaro (1+2)	585,0	1102,3	88,43		Yungay 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Licán	97,0	90,2	-7,01		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Licantén	141,0	106,1	-24,75		Yungay 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Linares Norte	0,0	0,0	0,00		Yungay 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Lircay	480,0	475,9	-0,85		Yungay 3 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Lleuquero	0,0	0,0	0,00		Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,00	
Loma Alta	635,0	611,0	-3,78		Yungay 4 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Los Bajos	123,0	124,1	0,89		Otra Generación	0,0	0,0	0,00	
Los Corrales I	10,0	14,4	44,00						

Otra Generación: Centrales Los Sauces, Malleco, Victoria, Chufquén, Curacautín, Pelohuén, Valdivia SGA, Skretting, Las Pampas, Santa Irene, Tamm, Planta Curicó, Lonquimay, Biomar, Lebu, Cañete, Eagon, Lousiana Pacific, Multiexport, Polincay, Salmofood, Tapihue, Trongol, Watts, Contulmo, HBS, Tomaval, Tirúa.

GNP: Generación no programada. **PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor; **PMMep:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo; **IF:** Indisponibilidad por Falla.; **IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras; **SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso; **S/I:** Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES. (>12,5 % y (Ep-Er) > 0,5 % de Et).

- C. Ralco mayor generación real por cmg.

2.2. DEMANDAS MÁXIMAS Y CONSUMOS

	Demanda Máxima	Hora	Demanda Punta	Hora	Generación
Programado [MWh]	7275	16			152440
Real [MWh]	7242	15			153521
Desviación [MWh]	-33				1081
Desviación [%]	-0,45				0,71

2.3. TOTAL GENERACIÓN HIDRÁULICA, TÉRMICA, EÓLICA Y SOLAR.

		Total Generación	
		[MWh]	[%]
Hidráulica :	Pasada	32733	21,3
	Embalse	33489	21,8
	Sub-Total	66222	43,1
Térmica		82335	53,6
Eólica		2344	1,5
Solar		2620	1,7
Total Generación		153521	100,0

2.4. COTAS DE EMBALSES (m.s.n.m.) 24:00 hrs. 14/01/2015

Embalse	Programada	Real	Desviación
Rapel	104,08	104,10	0,02
La Invernada	1315,21	1315,17	-0,04
Melado	642,93	642,12	-0,81
Colbún	426,40	426,56	0,16
Laja	1322,82	1322,82	0,00
Pangue	508,22	508,65	0,43
Ralco	708,34	708,14	-0,20
Lago Chapo	228,72	228,69	-0,03

3. COMPORTAMIENTO DEL SIC (De 00:00 a 24:00 hrs.)

- 00:00 hrs. C. Ralco U-1 regula frecuencia.
- 00:00 hrs. Cs. Laja 1, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal, CMPC Santa Fe, Fotovoltaicas El Salvador, Chañares y Lalackama continúan en pruebas.
- 00:00 hrs. Cs. El Toro y Rapel continúan en condición de agotamiento.
- 00:00 hrs. Chilectra SDAC deshabilitado.
- 01:02 hrs. línea de 66 kV Osorno – La Unión interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Conductor cortado en fase C, estructura N° 85.
- 05:12 hrs. C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 07:40 hrs. línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones, se pierden 9,8 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Catemu y Compañía Minera Cerro Negro.
- 07:45 hrs. cerrada línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles tramo Chagres - Catemu y se recuperan los consumos de S/E Catemu. Queda fuera de servicio tramo Catemu – Los Ángeles.
- 08:16 hrs. S/E Talinay con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de las instalaciones producto de la falla del día martes 13/01/2015.
- 09:06 hrs. línea de 66 kV Pilauco – La Unión tramo Pilauco - Los Tambores con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conductores cortados de línea de 66 kV Osorno - La Unión.

- 09:34 hrs. S/E Placeres transformador N° 2 de 110/12 kV, 25 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 a interruptor de 12 kV.
- 10:53 hrs. C. Rapel U-4 en servicio como síncrono.
- 11:06 hrs C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 11:23 hrs. S/E Polpaico desconectado reactor N° 2 de barra de 500 kV para regular tensión.
- 11:28 hrs. C. La Higuera U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 70 MW.
- 11:31 hrs. S/E A. Jahuel conectado banco de CC.EE. de emergencia de 30 MVar.
- 11:33 hrs. C. Rapel U-3 en servicio como síncrono.
- 11:37 hrs. C. Candelaria TG-1 sincronizada en pruebas.
- 11:42 hrs. S/E Placeres transformador N° 2 de 110/12 kV, 25 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 12:06 hrs. C. Candelaria TG-1 F/S en pruebas.
- 12:16 hrs. C. La Higuera U-1 sincronizada.
- 12:44 hrs. C. Taltal TG-2 sincronizada. Causa informada: Por seguridad debido a solicitud de desconexión de línea de 220 kV Las Palmas - Don Goyo.
- 12:51 hrs. S/E Tap-Off Talinay con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Efectuar reemplazo de condensador de acoplamiento fase 3 y limpieza de aislación.
- 13:08 hrs. C. Candelaria TG-2 sincronizada en pruebas.
- 13:20 hrs. cerrada línea de 66 kV Osorno – La Unión.
- 13:50 hrs. línea de 66 kV Pilauco – La Unión tramo Pilauco - Los Tambores cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 14:33 hrs. S/E Itahue abierto interruptores de línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2 para controlar la transferencia de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – A. Jahuel 1 y 2.
- 14:36 hrs. C. Candelaria TG-2 F/S en pruebas.
- 14:36 hrs. cerrada línea de 44 kV Chagres – Los Ángeles tramo Catemu – Los Ángeles y recuperado los consumos de Compañía Minera Cerro Negro.
- 14:49 hrs. SS/EE Longaví y Retiro consumos transferido hacia S/E Linares por control transferencia línea de 154 kV Charrúa – Parral.
- 15:29 hrs. línea de 154 kV Abanico – Charrúa con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles que ponen en riesgo la estabilidad de la línea.
- 15:45 hrs. línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 102,8 MW de consumos correspondiente a SS/EE San Antonio, San Sebastián, Bollenar, Bajo Melipilla, El Maitén, Chocalán, El Paico, El Monte, Leyda y Tap Off Alto Melipilla. Causa informada: Acortamiento de distancia entre conductores y maquinaria pesada.
- 15:47 hrs. S/E Alto Melipilla alimentada desde línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 2, se recupera la totalidad de sus consumos.
- 15:47 hrs. C. Rapel U-3 F/S como síncrono, genera para controlar la transferencia en línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 2.
- 15:51 hrs. C. Ventanas 2 limitada a 100 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reja móvil obstruida por avalancha de pelillos.
- 16:06 hrs. S/E Portezuelo bancos de CC.EE. N° 1 y 2 de 5 MVar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de punto caliente en bushing del terciario del transformador N° 1 de 110/66 kV, 50 MVA.

- 16:25 hrs. línea de 154 kV Abanico – Charrúa cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 16:28 hrs. cerrada línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 1.
- 16:28 hrs. C. Rapel U-3 E/S como síncrono.
- 16:39 hrs. S/E Alto Melipilla consumos transferidos hacia línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 1, normalizada la topología.
- 17:02 hrs. C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Variación en composición del biogás.
- 17:38 hrs. C. Loma Los Colorados 2 sincronizada.
- 18:00 hrs. C. Huasco TG-4 disponible, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 18:07 hrs. C.C. Transelec informa de incendio cercano a la línea de 220 kV Charrúa – Lagunillas.
- 18:17 hrs. S/E Alto Jahuel desconectado banco de CC.EE. de emergencia de 30 MVar.
- 18:17 hrs. S/E Polpaico conectado reactor N° 2 de la barra de 500 kV.
- 18:19 hrs. C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Continúa limitada a 160 MW por control de temperatura en descarga de turbina de baja presión.
- 18:34 hrs. C. Rapel U-3 F/S como síncrono.
- 20:00 hrs. C. Talinay indisponible. Causa informada: Falla en controlador electrónico de apertura y cierre monopolar de interruptor 52J1.
- 20:50 hrs. Compañía Minera Altos de Punitaqui consumos transferidos hacia S/E Illapel para controlar la transferencia en la línea de 220 kV Las Palmas – La Cebada – Pan de Azúcar.
- 21:09 hrs. C.C. Transelec informa de incendio aproximadamente a 200 m de la línea de 220 kV Charrúa – Lagunillas.
- 21:14 hrs. línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de tirante en estructura N° 562.
- 21:26 hrs. cerrada línea de 220 kV Las Palmas – Don Goyo con teleprotección habilitada para C. Talinay F/S. Cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 22:22 hrs. S/E Portezuelo bancos de CC.EE. N° 1 y 2 de 5 MVar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso e indisponibles. Causa informada: Se desconectan los conductores desde los bushing hacia los desconectores de los bancos de CC.EE. N° 1 y 2 por prensa dañada en bushing del terciario del transformador N° 1 de 110/66 kV, 50 MVA.
- 22:44 hrs. línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 23:20 hrs. C. Rapel U-4 F/S como síncrono.
- 23:26 hrs. SS/EE Longaví y Retiro consumos transferido hacia S/E Parral y normalizada la topología.
- 23:38 hrs. C.C. Transelec informa de incendio cercano a línea de 220 kV Charrúa – Lagunillas controlado y sin riesgo para las instalaciones.

4. SCADA Y COMUNICACIONES.

- SS/EE Chagres Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza, datos scada continúan F/S.
- Cs. El Toro, Antuco y Los Molles continúan telecontroladas desde el CEN en pruebas de confiabilidad.
- C. Ralco data cota continúa F/S. Los datos llegan con error.
- Cs. Olivos, Espinos y Renaico data scada continúa F/S. Desde el 12 de enero el enlace ICCP completo está caído.
- C. Eólica Punta Colorada datos scada continúan F/S.

- C. Monte Redondo datos scada continúan F/S desde el 14 de octubre de 2014.
- C.C. Barrick hot line del despacho alterno continúa F/S.
- S/E Las Palmas continúa data scada temperatura ambiente F/S.
- S/E Parral datos scada de tensión en la barra de 154 kV continúan con indicación errónea desde el 14 de octubre de 2014.
- S/E Cipreses data scada de barra de 154 kV continúa F/S desde el 14 de octubre de 2014.
- C. El Arrayán dato de la temperatura ambiente continúa F/S.
- 07:15 hrs. Cs. Constitución Elektragen y Maule data sistema scada E/S.
- 08:00 hrs. C. Termopacífico data scada E/S.
- 10:07 hrs. C. Lalackama data sistema scada F/S.
- 11:10 hrs. C. Lalackama data sistema scada E/S.
- 15:00 hrs. C. Constitución Elektragen hot line E/S.
- 17:45 hrs. C.C. La Higuera hot line F/S.

5. OBSERVACIONES.

- Laguna del Maule promedio extracción diaria es 0 m³/seg.
- C. Pehuenche bocatoma Maule promedio extracción diaria para riego es 0,0 m³/seg.
- Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,21 y 49,83 Hz.
- Cs. Dongo y María Elena no registran datos de generación horaria cada 2 horas.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

14 de enero de 2015

Nro.	Status	Consumo Afectado	Resumen	Instal	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD40573/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :E.SALADO____023 Línea :D.ALMAGRO____023 - CHAÑARAL____023\n Tramo: D.ALMAGRO____023 - E.SALADO____023 Tramo: E.SALADO____023 - CHAÑARAL____023 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 23 kv. El Salado Chañaral Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 22 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E. El Salado: No reconectar 52E1 S/E. Chañaral: No reconectar 52ET1 Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. El Salado Chañaral Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 23 kv. El Salado Chañaral Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 22 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E. El Salado: No reconectar 52E1 S/E. Chañaral: No reconectar 52ET1 Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. El Salado Chañaral Observaciones No hay	14/01/2015	7:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	7:37	14/01/2015	12:40
SD40679/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CHAÑARAL____023 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, mediante SODI N° 22, se considera no reconectar interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, por trabajos asociados en sus instalaciones.	14/01/2015	7:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	7:24	14/01/2015	15:16
SD41042/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CARDONES____220 Línea : CARDONES____220 - CNN____220 - TOTORALILLO____220 Tramo : CARDONES____220 - SECCIONADORA_LLANO_DE_LLAMPO____220 Tramo : SECCIONADORA_LLANO_DE_LLAMPO____220 - CNN____220 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de aislación equipos primarios S/E Seccionadora / Con bloqueo a la reconexión en: 52J8 S/E Cardones, 52J1 S/E Seccionadora, 52J2 S/E Seccionadora y 52J1 S/E CNN.	14/01/2015	8:00	15/01/2015	18:00	14/01/2015	10:00	15/01/2015	16:42
SD41084/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :MAITENCILLO____110 Línea :HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO1\n Tramo: HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamurospañes H1 y H2 con línea energiazada. Sodi N° 24 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H1 Maitencillo: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamurospañes H1 y H2 con línea energiazada. Sodi N° 24 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H1 Maitencillo: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 1 Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	10:30	14/01/2015	11:30
SD41089/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :MAITENCILLO____110 Línea :HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO2\n Tramo: HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamurospañes H1 y H2 con línea energiazada. Huaso: Sodi N° 24 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52H2 Huasco : No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Huasco: Lavado de aislación de bushing pasamurospañes H1 y H2 con línea energiazada. Huaso: Sodi N° 24 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52H2 Huasco : No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	10:30	14/01/2015	11:30

SD41115/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:22	14/01/2015	17:31
SD41123/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1\n Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 ó 52J24. S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 ó 52J24. S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	8:18	14/01/2015	17:36
SD41124/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____154 Línea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154\n Tramo: CHARRUA_____154 - PARRAL_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	8:38	14/01/2015	18:23
SD41206/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52H6, 52H1, 52B1, 52B4, 52B5 en S/E Pan de Azúcar y precaución sobre los interruptores 52HT8, 52HT, 52BT, 52CT8 en la misma Subestación y precaución en el interruptor 52H2 en S/E El Peñón.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	10:14	14/01/2015	15:28
SD41260/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : A.SANTA_____110 Línea : L.VERDE_____110 - A.SANTA_____110 CTO1 Tramo : PLACERES_____110 - A.SANTA_____110 CTO1 Tramo : VALPARAISO_____110 - PLACERES_____110 CTO1 Tramo : P.ANCHA_____110 - VALPARAISO_____110 CTO1 Tramo : L.VERDE_____110 - P.ANCHA_____110 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Mantenimiento de aislación y conductor	14/01/2015	7:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	7:38	14/01/2015	17:36
SD00071/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CARDONES_____110 Línea : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Tramo : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Restricciones: En S/E Cardones: No reconectar Interruptor 52H1	14/01/2015	5:00	14/01/2015	15:00	14/01/2015	8:25	14/01/2015	18:23

SD00151/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : TAPOFF_A.MELIP___110 Línea : TAPOFF_A.MELIP___110 - BOLLENAR___110 Tramo : TAPOFF_A.MELIP___110 - BOLLENAR___110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52-89H2 en Tap Off Alto Melpilla, por mantenimiento preventivo, para realizar el cambio de aislación en distintas estructuras de esta línea con Brigada de Líneas Energizadas. El bloqueo de reconexión sólo se mantendrá por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	9:25	14/01/2015	15:41
SD00172/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : P.MONTT___220 Línea : P.MONTT___220 - VALDIVIA___220 CTO2 Tramo : PICHIRRAHUE___220 - RUCATAYO___220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A Solicitud de Transelec (SODI N°11) No Reconectar el 52J1 en pichirrahue Sin aviso al CNOT.Por Instalacion de peinetas adicionales contra pajaros. Roce franja de Servidumbre.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	8:53	14/01/2015	17:45
SD00201/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : PARRAL___154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°15, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	8:40	14/01/2015	18:23
SD00204/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : MONTERRICO___154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°15, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	8:40	14/01/2015	18:23
SD00226/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :ANCOA___500 Línea :CHARRUA___500 - ANCOA___500 CTO2\nTramo: CHARRUA___500 - ANCOA___500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE ROCES DE FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE ROCES DE FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LÍNEAS	14/01/2015	8:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	7:37	14/01/2015	19:05
SD00230/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :ANCOA___500 Línea :CHARRUA___500 - ANCOA___500 CTO2\nTramo: CHARRUA___500 - ANCOA___500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de arbustos en franja de servidumbre de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de arbustos en franja de servidumbre de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	14/01/2015	8:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	8:56	14/01/2015	17:55
SD00237/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CABILDO___110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con equipos de poder energizados, incluyendo llegada de Línea de Transmisión desde S/E Quinquimo. Bloqueo de reconexión automática de interruptor 52H3 de S/E Quinquimo.	14/01/2015	8:30	14/01/2015	11:00	14/01/2015	8:50	14/01/2015	10:10

SD00240/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTRO SUR Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento: Enlace: San Luis - Ancoa Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Ancoa: Equipos MMOO Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E ANCOA: MANTENIMIENTO ANUAL EQUIPO MM.OO DIRECCIÓN SAN LUIS Y MUX DIRECCIÓN ALTO JAHUEL Y DIRECCIÓN ITAHUE Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E Ancoa: switch de Mant. TPH3, línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1, "DESCONECTADO". 2.- S/E Alto Jahuel: switch de Mant. TPH3, línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1, "DESCONECTADO". 3.- S/E Ancoa: protección 87L, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1, "DESCONECTADA". 4.- S/E Alto Jahuel: protección 87L, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1, "DESCONECTADA". 5.- S/E Ancoa: switch de Mant. TPH4, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2, "DESCONECTADO". 6.- S/E Alto Jahuel: switch de Mant. TPH4, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2, "DESCONECTADO". 7.- S/E Ancoa: protección 87L, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2, "DESCONECTADA". 8.- S/E Alto Jahuel: protección 87L, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2, "DESCONECTADA". 9.- S/E Ancoa: switch Mant. MM.OO.,	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Ancoa: Equipos MMOO Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E ANCOA: MANTENIMIENTO ANUAL EQUIPO MM.OO DIRECCIÓN SAN LUIS Y MUX DIRECCIÓN ALTO JAHUEL Y DIRECCIÓN ITAHUE Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E Ancoa: switch de Mant. TPH3, línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1, "DESCONECTADO". 2.- S/E Alto Jahuel: switch de Mant. TPH3, línea de 500 kV Ancoa - A. Jahuel 1, "DESCONECTADO". 3.- S/E Ancoa: protección 87L, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1, "DESCONECTADA". 4.- S/E Alto Jahuel: protección 87L, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 1, "DESCONECTADA". 5.- S/E Ancoa: switch de Mant. TPH4, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2, "DESCONECTADO". 6.- S/E Alto Jahuel: switch de Mant. TPH4, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2, "DESCONECTADO". 7.- S/E Ancoa: protección 87L, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2, "DESCONECTADA". 8.- S/E Alto Jahuel: protección 87L, línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2, "DESCONECTADA". 9.- S/E Ancoa: switch Mant. MM.OO., TDD-MO y TAD-MO, línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuitos 1 y 2, "DESCONECTADO". 10.- S/E Itahue: switch Mant. MM.OO., TDD-MO y TAD-MO, línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuitos 1 y 2, "DESCONECTADO". Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA-ALTO JAHUEL 1 Ó 2; ó L. 220 KV	14/01/2015	9:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	9:45	14/01/2015	18:28
SD00255/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2\n Tramo: P.MONTT_____220 - PICHIRRAHUE_____220 Tramo: PICHIRRAHUE_____220 - VALDIVIA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Capex 2015, Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3 NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Capex 2015, Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3 NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	8:49	14/01/2015	17:45
SD00301/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : PALMUCHO_ZONA_CAIDA__066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	ATENCION ENLACE DE TELEPROTECCIONES NSD570 VÍA EQUIPOS MULTIPLEXORES FOX-515 S/E ZONA DE CAIDA	14/01/2015	9:00	15/01/2015	18:00	14/01/2015	8:57	15/01/2015	14:11
SD00415/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CACHAPOAL_____066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N * : Bco2 CCEE 2,5 MVAR; Transf. 066/015 KV 25 MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Se realizarán labores de mantenimiento preventivo y revisión de alambrado de control asociado a equipos en caseta de comando relacionados a BBCC N°2.-	14/01/2015	9:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:44	14/01/2015	12:25
SD00428/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : VENTANAS_____110 Línea : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO1 Tramo : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Cto N° 1 fuera de servicio, para efectuar cambio de cadenas de aislación y herrajes en torres	14/01/2015	6:30	14/01/2015	18:00	14/01/2015	6:45	14/01/2015	15:46

SD00477/2015	Ejecutada	NO	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1\n Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO1 Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1</p> <p>Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y podé franja servidumbre</p>	Subestación	Intervencion	Programada		14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:06	14/01/2015	18:06
SD00484/2015	Ejecutada	NO	<p>Subestacion :A.JAHUEL_____500 Línea :A.JAHUEL_____500 POLPAICO_____500 CTO2\n Tramo: A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (subir y anclar conductores a cruceta fase inferior, entre las estructuras 84A - 84B y 85A - 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Subestación	Intervencion	Programada		14/01/2015	8:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	7:44	14/01/2015	18:59
SD00485/2015	Ejecutada	NO	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E C. Navia. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: Habilitación canal B ethernet de la URT. Puesta en servicio de LAN B SCADA Monarch. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Señalizar zona de trabajo. El Jefe de Faena pasará a requerimiento el control de la subestación a posición Local. Instalaciones con riesgo S/E Cerro Navia: Sistema SCADA (pérdida de datos). Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Subestación	Intervencion	Programada		14/01/2015	9:00	15/01/2015	18:00	14/01/2015	15:28	16/01/2015	9:54

SD00488/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :C.NAVIA_____220 Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2\n Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO2 Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:06	14/01/2015	18:06
SD00501/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____220 Linea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2\n Tramo: Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2 Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220 Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco- Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No Reconectar 52J24 C. Ralco: No Reconectar 52J2 y 52J3 S/E Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015- 01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No Reconectar 52J24 C. Ralco: No Reconectar 52J2 y 52J3 S/E Caída: No Reconectar 52JT	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	8:18	14/01/2015	17:36
SD00561/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CHOAPA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H4 de S/E Choapa, línea hacia Illapel.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:36	14/01/2015	18:15
SD00754/2015	Ejecutada	NO	Central : LOS HIERROS II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 6.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Sincronización de la unidad Generadora y pruebas con carga.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	23:00	14/01/2015	9:58	14/01/2015	23:48
SD00756/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : L.ANGELES_____066 Línea : PANGUE_____066 - L.ANGELES_____066 Tramo : PANGUE_____066 - DUQUECO_____066 Tramo : DUQUECO_____066 - L.ANGELES_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Ángeles-Pangue (52B2 de SE Los Angeles)como medida de precaución operacional solicitada por Endesa-Pangue (sodi N°7) por trabajos de tala y roce en tramo Duqueco-Pangue de su propiedad	14/01/2015	8:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	10:08	14/01/2015	18:58
SD00788/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : ACONCAGUA_____066 Línea : ACONCAGUA_____066 - SALADILLO_____066 CTO1 Tramo : ACONCAGUA_____066 - SALADILLO_____066 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Mantenimiento patio de 66 kV Planta de Filtros. Se dejará indisponible el circuito 1 de la línea de 66 kV Aconcagua - Saladillo debido a trabajos de mantenimiento patio 66 kV en S/E principal Planta de Filtros. Maniobras a realizar: 52B3 Abrir (interruptor Marck V, Línea 1, patio S/E Principal Saladillo). 52BT6 Abrir (interruptor principal 66 KV., patio S/E Principal SPMFC). 52B1-L1 Abrir (interruptor principal 66 KV., Línea 1 Central Aconcagua). 89B3 ? 2 Abrir y Bloquear (desconectador Marck V, Línea 1, patio S/E Principal Saladillo). 89BT6-1 Abrir (desconectador principal 66 KV., patio S/E principal SPMFC). 89B1-L1 Abrir (desconectador principal 66 KV., Línea 1 Central Aconcagua). 89B1-2T Cerrar y Bloquear (desconectador de puesta a tierra, Línea 1 Central Aconcagua).	14/01/2015	5:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	5:01	14/01/2015	18:30

SD00803/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :AJAHUEL_____500 Línea :AJAHUEL_____500 POLPAICO_____500 CTO1\n Tramo: AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Subir y anclar conductores a cruceta fase inferior, entre las estructuras 84A - 84B y 85A - 85B. Trabajos previos para futura puesta en servicio de S/E Lo Aguirre (Obra del decreto exento N° 115/2011). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en estructuras N° 84A y 85A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Subir y anclar conductores a cruceta fase inferior, entre las estructuras 84A - 84B y 85A - 85B. Trabajos previos para futura puesta en servicio de S/E Lo Aguirre (Obra del decreto exento N° 115/2011). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en estructuras N° 84A y 85A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 2. Observaciones No hay.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	7:44	14/01/2015	17:06
SD00804/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :POLPAICO_____500 Línea :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1\n Tramo: AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Mantenimiento normal y reducido a interruptor 52K2. Mantenimiento normal a 3PRK2, 3TK2 y 3TPK2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. ITE/fusible secundario TPK2 abierto. Instalaciones con Riesgo S/E Polpaico: Barra Principal 500 kV sección 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015- 01-14 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Mantenimiento normal y reducido a interruptor 52K2. Mantenimiento normal a 3PRK2, 3TK2 y 3TPK2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. ITE/fusible secundario TPK2 abierto. Instalaciones con Riesgo S/E Polpaico: Barra Principal 500 kV sección 1. Observaciones No hay.	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00	14/01/2015	9:45	14/01/2015	17:06
SD00839/2015	Ejecutada	NO	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Aerogenerador I02, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	15:00	14/01/2015	8:32	14/01/2015	17:33
SD00841/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : C.HIPICO_____110 Transformador: Transf. Barra 1 110/12 kV - 12/22.4 MVA S/E C.HIPICO Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Se desconecta el transformador con motivo del mantenimiento preventivo a Interruptor 12 kV del Tr y la verificación de sus protecciones	14/01/2015	3:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	6:01	14/01/2015	17:11
SD00846/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :PULLINQUE_____066 Línea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO2\n Tramo: L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Paño B5 Línea a Los Lagos 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Pullinque: Paño B5, Paño BR, Verificación y chequeo, alambrado de control de cierre y apertura del interruptor. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Se maniobrarán los ITE's de cc. de circuitos de apertura y cierre del paño B5 a solicitud del Jefe de Faena. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2015- 01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Paño B5 Línea a Los Lagos 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Pullinque: Paño B5, Paño BR, Verificación y chequeo, alambrado de control de cierre y apertura del interruptor. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Se maniobrarán los ITE's de cc. de circuitos de apertura y cierre del paño B5 a solicitud del Jefe de Faena. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.-	14/01/2015	10:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	11:45	14/01/2015	18:32

SD00941/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J3 Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J3 Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay	14/01/2015	7:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	8:18	14/01/2015	18:34
SD00874/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 1 por reapriete de pernos de cimentación.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05
SD00877/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : P.AZUCAR_____066 Línea : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Tramo : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realiza cambio de trazado en estructura N°9 del tramo LT66kV San Joaquín - Marquesa a solicitud de terceros. Los trabajos se realizan con la instalación en servicio con equipo de líneas vivas. Se solicita bloquear reconexión automático de interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:00	14/01/2015	20:14
SD00883/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 2 por reapriete de pernos de cimentación	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05
SD00885/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 3 por reapriete de pernos de cimentación	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05
SD00886/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 4 por reapriete de pernos de cimentación	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05
SD00888/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 5 por reapriete de pernos de cimentación	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05
SD00891/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 6 por reapriete de pernos de cimentación	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05
SD00895/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 7 por reapriete de pernos de cimentación	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05
SD00896/2015	Ejecutada	NO	Central : CANELA 1 / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Aerogenerador B04, 1.65 MW indisponibles.- Cambio programado de rotula a aerogenerador B04	14/01/2015	8:00	14/01/2015	17:30	14/01/2015	9:27	14/01/2015	15:14
SD00898/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 8 por reapriete de pernos de cimentación	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05
SD00902/2015	Ejecutada	NO	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Desconexión de la unidad 9 por reapriete de pernos de cimentación	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:01	14/01/2015	17:05

SD00907/2015	Ejecutada	SI	Subestacion :D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexión /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H3, LLANTA 2 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 204. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO. Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2 al energizar Observaciones No hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:PAÑO H3, LLANTA 2 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 204. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO. Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2 al energizar Observaciones No hay	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00	14/01/2015	9:12	14/01/2015	17:41
SD00923/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CORONEL_____066 Línea : CONCEPCION_____066 - CORONEL_____066 CTO1 Tramo : CORONEL_____066 - TAP_L.COLORADAS_____066 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Desconexión del tramo indicado por mejoramiento de altura en estructura 155. La carga será respaldada por S/E Concepción. El cliente Papeles Bío Bío se encontrará en parada de planta con un retiro máximo de 4 MW.	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00	14/01/2015	9:15	14/01/2015	19:17
SD00924/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :HUASCO_____110 Línea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO_____110 CTO1\n Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO_____110 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H1 Maitencillo: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:08:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H1 Maitencillo: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 1 Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	8:00	14/01/2015	9:12	14/01/2015	14:53
SD00927/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CORONEL_____066 Línea : CONCEPCION_____066 - CORONEL_____066 CTO2 Tramo : CORONEL_____066 - TAP_L.COLORADAS_____066 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Desconexión del tramo indicado por mejoramiento de altura en estructura 155. La carga será respaldada por S/E Concepción. El cliente Papeles Bío Bío se encontrará en parada de planta con un retiro máximo de 4 MW.	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00	14/01/2015	9:15	14/01/2015	19:17
SD00928/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :P.AZUCAR_____110 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 110 KV, SECCION 1 - PAZ Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 007, lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la barra de 110 kv. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barra 110 kv. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 110 KV, SECCION 1 - PAZ Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 007, lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la barra de 110 kv. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barra 110 kv. Sec. 1 Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	10:30	14/01/2015	15:29
SD00929/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :HUASCO_____110 Línea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO_____110 CTO2\n Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO_____110 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52H2 Huasco : No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:08:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52H2 Huasco : No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	8:00	14/01/2015	9:12	14/01/2015	14:53

SD00936/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :P.AZUCAR____110 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 110 KV, SECCION 2 - PAZ Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 007, lavado de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la Barra 110 kV sección 2 Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barra 110 kV. Sec 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 110 KV, SECCION 2 - PAZ Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 007, lavado de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la Barra 110 kV sección 2 Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barra 110 kV. Sec 2 Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	10:30	14/01/2015	15:29
SD00938/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CHIGUAYANTE____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	A solicitud de la empresa EFE (SODI N°01/2015) se solicita la desconexión del paño B1 línea LT Chiguayante-Quilacoya, propiedad de EFE. Por trabajos de mantenimiento en subestación EFE Quilacoya.	14/01/2015	22:30	15/01/2015	5:30	14/01/2015	23:21	15/01/2015	4:37
SD00942/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :D.ALMAGRO____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 204. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H2 - Llanta 1 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 204. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H2 - Llanta 1 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Observaciones No hay	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00	14/01/2015	9:12	14/01/2015	17:41
SD00946/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :L.VILOS____220 Línea :L.VILOS____220 - LAS_PALMAS____220 CTO2\n Tramo: L.VILOS____220 - LAS_PALMAS____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2 X 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J4 Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2 X 220 kv LOS VILOS - LAS PALMAS, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J4 Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay	14/01/2015	7:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	8:18	14/01/2015	18:34
SD00951/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :PUNTA_COLORADA____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Punta Colorada: Lavado deaislación con equipos energizados por alto grado de contaminación. Incluye marcos de barra y de línea. Sodi N° 259. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pta. Colorada: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV Sección 1. Instalaciones con riesgo S/E Punta Colorada:Barra 220kV sección 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 kv, SECCION 1 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Punta Colorada: Lavado deaislación con equipos energizados por alto grado de contaminación. Incluye marcos de barra y de línea. Sodi N° 259. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pta. Colorada: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV Sección 1. Instalaciones con riesgo S/E Punta Colorada:Barra 220kV sección 1 Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	10:30	14/01/2015	15:08

SD00952/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :PUNTA_COLORADA__220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 2 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Punta Colorada: Lavado deaislación con equipos energizados por alto grado de contaminación. Incluye marcos de barra y de linea. Sodi N° 259. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pta. Colorada: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV Sección 2. Instalaciones con riesgo S/E Punta Colorada: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 2 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Punta Colorada: Lavado deaislación con equipos energizados por alto grado de contaminación. Incluye marcos de barra y de linea. Sodi N° 259. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pta. Colorada: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV Sección 2. Instalaciones con riesgo S/E Punta Colorada: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	10:30	14/01/2015	15:08
SD00957/2015	Ejecutada	NO	Central : HUASCO TG / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Turbina a Gas N° 4 Central Huasco.- Lavado de Bushing y Mufas Trafo. de Poder TG N° 4 , MPB Mensual, con Prueba Partida en Negro y Cierre 52G4 contra Barra Muerta.	14/01/2015	7:30	14/01/2015	17:30	14/01/2015	7:29	14/01/2015	17:59
SD00991/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : SCADA E.E. LITORAL Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E El Totoral Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Habilitación de EDAC de contingencia extrema S/E El Totoral	14/01/2015	10:00	14/01/2015	13:00	14/01/2015	15:17	14/01/2015	15:47
SD00992/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : S.ELENA_____110 Transformador: Transf. AT4 110/12 kv - 30/50 MVA S/E S.ELENA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Se desconecta el transformador con motivo del desarme de estructuras antiguas cercanas a éste. Estas estructuras constituían el antiguo patio aéreo de 12 kv de la subestación	14/01/2015	3:00	14/01/2015	16:00	14/01/2015	6:01	14/01/2015	13:59
SD00996/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : COSTANERA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Habilitación EDAC:CEX en S/E Costanera, interviniendo tres alimentadores en media tension	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00	14/01/2015	10:12	14/01/2015	11:40
SD01011/2015	Ejecutada	NO	Central : FLORIDA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 23 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Desconexión del antiguo sistema SITR, en protocolo DNP 3-0; Conexión del nuevo sistema SITR de Eléctrica Puntilla en protocolo ICCP. Eléctrica Puntilla una vez migrado el Hardware y Software, realizará pruebas internas, para que no se tome en consideración los movimientos que se generen durante la activación de la presente SODI (Ninguna de estas maniobras compromete el funcionamiento normal de las unidades generadoras del complejo).	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00
SD01012/2015	Ejecutada	NO	Central : PUNTILLA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 20 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Desconexión del antiguo sistema SITR, en protocolo DNP 3-0? Conexión del nuevo sistema SITR de Eléctrica Puntilla en protocolo ICCP. Eléctrica Puntilla una vez migrado el Hardware y Software, realizará pruebas internas, para que no se tome en consideración los movimientos que se generen durante la activación de la presente SODI (Ninguna de estas maniobras compromete el funcionamiento normal de las unidades generadoras del complejo).	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00	14/01/2015	9:00	14/01/2015	17:00
SD01016/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : LOS_SAUCES__066 Línea : LOS_SAUCES__066 - ANGOL__066 Tramo : LOS_SAUCES__066 - ANGOL__066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	deshabilitar reconexion automatica de la línea 66 Angol Los Sauces por trabajos cercanos a la línea, que tiene que ver con el cierre de puentes entre torre de Transnet y torre N°1 de Frontel, de la línea Angol - C. Picoiquen.	14/01/2015	9:00	14/01/2015	15:00	14/01/2015	8:41	14/01/2015	15:17
SD01023/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :RAPEL_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Rapel. Barra Transferencia 220 kV. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Rapel: Montaje de estructuras de marco de barra auxiliar inferior (costado oriente de barra principal 220 kV). (obra incluida en el decreto 310/2013). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales entre 52JR y (89JR-1 y 89JR-2), entre Barra de Transferencia y desconectores 89JT5-3 y 89J2-3, previa verificación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo S/E Rapel: Barra Principal 220 kV sección 1 y 2. Observaciones S/E Rapel: Obra de ampliación patio 220 kV. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Rapel. Barra Transferencia 220 kV. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Rapel: Montaje de estructuras de marco de barra auxiliar inferior (costado oriente de barra principal 220 kV). (obra incluida en el decreto 310/2013). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales entre 52JR y (89JR-1 y 89JR-2), entre Barra de Transferencia y desconectores 89JT5-3 y 89J2-3, previa verificación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo S/E Rapel: Barra Principal 220 kV sección 1 y 2. Observaciones S/E Rapel: Obra de ampliación patio 220 kV.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	0000-00-00		0000-00-00	

SD01024/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : HERNAN_FTES_____110 Línea : COPIAPO_110 - CALDERA_110 Tramo : COPIAPO_110 - HERNAN FUENTES_110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática del 52H2 en S/E Copiapo. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el período en que los trabajos se estén ejecutando.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	8:55	14/01/2015	16:36
SD01031/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :RAPEL_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Rapel. Paño JR -Acoplador. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Rapel: Montaje de estructuras de marco de barra auxiliar inferior (costado oriente de barra principal 220 kV). (obra incluida en el decreto 310/2013). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales entre 52JR y (89JR-1 y 89JR-2), entre Barra de Transferencia y desconectores 89JT5-3 y 89J2-3, previa verificación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo S/E Rapel: Barra Principal 220 kV sección 1 y 2. Observaciones S/E Rapel: Obra de ampliación patio 220 kV. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Rapel. Paño JR -Acoplador. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Rapel: Montaje de estructuras de marco de barra auxiliar inferior (costado oriente de barra principal 220 kV). (obra incluida en el decreto 310/2013). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales entre 52JR y (89JR-1 y 89JR-2), entre Barra de Transferencia y desconectores 89JT5-3 y 89J2-3, previa verificación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo S/E Rapel: Barra Principal 220 kV sección 1 y 2. Observaciones S/E Rapel: Obra de ampliación patio 220 kV.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	8:35	14/01/2015	17:50
SD01033/2015	Ejecutada	NO	Central : PEHUENCHE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 560 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	TRANSFORMADOR SS/AA ,A, CAVERNA DE MAQUINAS.- REALIZAR MEDIDAS A LOS PERNOS DE LA BASE DEL TRANSFORMADOR, DURANTE LA INTERVENCIÓN NO SE ALTERAN LAS CONDICIONES ACTUALES DE OPERACIÓN.	14/01/2015	10:00	14/01/2015	11:00	14/01/2015	10:01	14/01/2015	11:27
SD01048/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Revisión de enlace de comunicaciones entre centro de control y nodo La Serena.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:58	14/01/2015	22:30
SD01062/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :CARDONES_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, TRANSFERENCIA - CAR Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Cardones : Cierre de puentes extensión de la Barra de Transferencia trabajos relacionados con proyecto de ampliación del Troncal, interconexión Sistema 500/220KV. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo.Abiertos y enclavados todos los desconectores asociados a la barra de transferencia 220 kV. Instalaciones con Riesgo L. 220 KV Maitencillo-Cardones 3. Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, TRANSFERENCIA - CAR Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Cardones : Cierre de puentes extensión de la Barra de Transferencia trabajos relacionados con proyecto de ampliación del Troncal, interconexión Sistema 500/220KV. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo.Abiertos y enclavados todos los desconectores asociados a la barra de transferencia 220 kV. Instalaciones con Riesgo L. 220 KV Maitencillo-Cardones 3. Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	8:18	14/01/2015	16:35
SD01079/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :CARDONES_____220 Línea :CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORALILLO_____220\n Tramo: CARDONES_____220 - CNN_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 143. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 143. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:45	14/01/2015	17:41

SD01080/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :MAITENCILLO__110 Linea :VALLENAR__110 - MAITENCILLO__110\nTramo: VALLENAR__110 - MAITENCILLO__110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LINEA 110 KV MAITENCILLO - VALLENAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52H4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kV MAITENCILLO - VALLENAR Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:LINEA 110 KV MAITENCILLO - VALLENAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52H4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kV MAITENCILLO - VALLENAR Observaciones No hay	14/01/2015	7:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	11:30	14/01/2015	14:50
SD01096/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CURICO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Teno N ° : S/E Teno Empalme N ° : S/E Rauquén N ° : S/E Curicó N ° : S/E Molina N ° : S/E Itahue N ° : S/E Chimbarongo N ° : S/E Quinta N ° : S/E Hualañé Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará intervención del sistema Scada en S/E Curico en la cual se perderá la comunicación por períodos inferiores a 3 minutos en el nodo.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:29	14/01/2015	19:14
SD01097/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CURICO__066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará intervención del sistema Scada en la cual se perderá la comunicación por períodos inferiores a 3 minutos.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:29	14/01/2015	19:14
SD01100/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : VENTANAS__110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 N ° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará lavado de aislación en posiciones SE Quintero, Pass Gis SE 110/4,16kV, SE Enlace Ventanas y Autotransformador 300MVA todo con equipos energizados.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	9:33	14/01/2015	18:31
SD01101/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : ANGOL__066 Linea : LOS_SAUCES__066 - ANGOL__066 Tramo : LOS_SAUCES__066 - ANGOL__066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de STS SODI N° 10 Precaucion operacional bloqueo de reconexion en interruptor 52B6 de S/E Angol. Por trabajos de cierre de puentes en torre N°1 Frontel	14/01/2015	9:00	14/01/2015	15:00	15/01/2015	8:47	14/01/2015	15:25
SD01102/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : ANGOL__066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	A solicitud de STS SODI N° 10 se realizara la desconexion programada del paño B5 en S/E Angol, actualmente sin consumos. Por trabajos de cierre de puentes en torre N°1 Frontel	14/01/2015	9:00	14/01/2015	15:00	14/01/2015	8:47	14/01/2015	15:25
SD01103/2015	Ejecutada	NO	Central : EMELDA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 67.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Reapriete de Conexiones Circuito de Control Subestacion Paño H1 y Paño H2	14/01/2015	8:00	15/01/2015	20:00	15/01/2015	10:20	15/01/2015	20:04
SD01104/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :ACONCAGUA__066Linea :ACONCAGUA__066 - SALADILLO__066 CTO1Tramo: ACONCAGUA__066 - SALADILLO__066 CTO1Desconexion /ProgramadaComentario:Desconexion de línea N°1 por mantención a patio principal 66Kv (S/E principal Saladillo). A solicitud de Codelco Andina.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-14Hora de Inicio:05:00Fecha Termino:2015-01-14Hora de Termino:20:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Desconexion de línea N°1 por mantención a patio principal 66Kv (S/E principal Saladillo). A solicitud de Codelco Andina.	14/01/2015	5:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	8:02	14/01/2015	16:50
SD01109/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : LA_CEBADA__220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Por implementación de nuevas señales, de deshabilitará sistema HMI interviniendo las comunicaciones entre la subestación La Cebada y CDEC.	14/01/2015	7:00	14/01/2015	19:00	14/01/2015	9:26	14/01/2015	17:29
SD01111/2015	Ejecutada	NO	Central :CANDELARIA/Unidad : U1/Potencia :125Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Prueba operacional con sincronización. Se requiere partir con gas, sincronizar, llegar a 30 MW, estabilizar 10 minutos, cambiar a diesel, estabilizar 10 minutos, cambiar a gas y bajar a parar. Gas requerido 7000 m3Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-14Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2015-01-14Hora de Termino:11:40Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Central	Intervencion	Programada	Prueba operacional con sincronización. Se requiere partir con gas, sincronizar, llegar a 30 MW, estabilizar 10 minutos, cambiar a diesel, estabilizar 10 minutos, cambiar a gas y bajar a parar. Gas requerido 7000 m3	14/01/2015	11:00	14/01/2015	11:40	14/01/2015	10:35	14/01/2015	12:40

SD01113/2015	Ejecutada	NO	Central :CANDELARIA/Unidad : U2/Potencia :125Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Prueba operacional con sincronización. Se requiere partir con gas, sincronizar, llegar a 30 MW, estabilizar 10 minutos, cambiar a diesel, estabilizar 10 minutos, cambiar a gas y bajara a parar. Gas requerido 7000 m3Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-14Hora de Inicio:12:00Fecha Termino:2015-01-14Hora de Termino:12:40Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Central	Intervencion	Programada	Prueba operacional con sincronización. Se requiere partir con gas, sincronizar, llegar a 30 MW, estabilizar 10 minutos, cambiar a diesel, estabilizar 10 minutos, cambiar a gas y bajara a parar. Gas requerido 7000 m3	14/01/2015	12:00	14/01/2015	12:40	14/01/2015	12:51	14/01/2015	13:40
SD01114/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : S.RAFAEL_____066 (Emetal) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Orden de precaución sobre el 52CT1 por trabajos en barra MT con métodos de líneas energizadas.	14/01/2015	9:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	14:03	14/01/2015	15:40
SD01117/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : CMPC_PTE_ALTO_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se requiere habilitar esquema EDACxCE Fase 2 PDCE; según carta D.O N°0014/201	14/01/2015	8:00	15/01/2015	18:00	14/01/2015	9:17	15/01/2015	18:00
SD01119/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : E.PENON_____110 Línea : E.PENON_____110 - CM_CANDACOLLO Tramo : E.PENON_____110 - CM_CANDACOLLO Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Precaución por inspección aérea con equipo radiocontrolado.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	9:39	14/01/2015	19:57
SD01171/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : TALINAY_____220 Transformador: Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	A causa de la falla ocurrida durante la mañana del 13/01/2015 en la subestación PE TALINAY, el Interruptor 52J1 ha sido repuesto al servicio quedando bloqueada la operación remota. Desconocemos el origen de dicho problema, por lo que solicitamos la desconexión urgente de la subestación PE TALINAY para que nuestro equipo de mantenimiento pueda realizar una revisión y así resguardar la seguridad de las personas y equipos de la instalación.	14/01/2015	8:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	8:16	14/01/2015	20:00
SD01190/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : PLACERES_____110 Transformador: Transf. HT2 25/12 kv 15/25 MVA S/E PLACERES Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	Relleno de gas SF6 a interruptor 12 kv del transformador 110/12 kv N°2	14/01/2015	9:00	14/01/2015	13:00	14/01/2015	9:34	14/01/2015	11:42
SD01195/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : PILAUCO_____066 Línea : PILAUCO_____066 - LA_UNION_____066 Tramo : PILAUCO_____066 - LOS_TAMBORES_____066 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de curso forzoso de línea de 66 kv Pilauco La Unión tramo Pilauco Los Tambores, por reparar línea 66 kv Osorno La Unión cortada. Nota: S/E Los Tambores se vera afectada por un microcorte por la desconexión del la Línea de 66 kv, pero quedara energizada en forma radial desde S/E La Unión.	14/01/2015	9:00	14/01/2015	12:00	14/01/2015	9:06	14/01/2015	12:50
SD01246/2015	Ejecutada	SI	Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Línea :LAS_PALMAS_____220 - DON GOYO_____220\n Tramo: LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo: TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Desconexion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión de curso forzoso a solicitud de Parque edíco Talinay, con el objetivo de efectuar en Tap-Off el reemplazo de condensador de acoplamiento fase 3 defectuoso, medidas de puesta en servicio. En S/E Talinay y Tap-Off se efectuará limpieza de aislación Justificación : Condición que pone en riesgo el servicio Tap-Off Talinay: Previo a la desconexión se requiere efectuar medida de espectro de frecuencia dirección Las Palmas - Don Goyo. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Talinay: Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Tap- Off : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO AL CONECTARLA Observaciones Tap-Off Talinay: Previo la desconexión y después de la conexiónse requiere efectuar medidade espectro de frecuencia dirección Las Palmas y Don Goyo Consumo:	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión de curso forzoso a solicitud de Parque edíco Talinay, con el objetivo de efectuar en Tap-Off el reemplazo de condensador de acoplamiento fase 3 defectuoso, medidas de puesta en servicio. En S/E Talinay y Tap-Off se efectuará limpieza de aislación Justificación : Condición que pone en riesgo el servicio Tap-Off Talinay: Previo a la desconexión se requiere efectuar medida de espectro de frecuencia dirección Las Palmas Don Goyo. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Talinay: Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Tap- Off : Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO AL CONECTARLA Observaciones Tap-Off Talinay: Previo la desconexión y después de la conexiónse requiere efectuar medidade espectro de frecuencia dirección Las Palmas y Don Goyo	14/01/2015	8:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	12:51	14/01/2015	21:26
SD01250/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : TALINAY_____220 Línea : LAS_PALMAS_____220 - DON GOYO_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo : TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	S/E Tap-Off Talinay. Limpieza de aislación y reemplazo de Condensador de acoplamiento Defectuoso(Fase 3)en coordinación con Transelec Coz Norte.	14/01/2015	12:00	14/01/2015	18:00	14/01/2015	12:51	14/01/2015	20:00

SD01251/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : DON_GOYO_____220 Línea : LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo : TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Desconexión / Curso Forzoso / Causa en otra instalacion del SIC Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión solicitada por parque eólico Talinay y ejecutada por Transelec.	14/01/2015	12:30	14/01/2015	18:00	14/01/2015	12:51	14/01/2015	21:26
SD01258/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____154 Línea :ABANICO_____154 - CHARRUA_____154\n Tramo: ABANICO_____154 - CHARRUA_____154 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:L. 154 KV ABANICO - CHARRUA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Poda de árboles que ponen en riesgo la estabilidad de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ABANICO - CHARRUA., durante la faena. Observaciones Restricción a la reconexión: S/E Abanico no reconectar 52A2 S/E Charrúa no reconectar 52A8 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:14:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:L. 154 KV ABANICO - CHARRUA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Poda de árboles que ponen en riesgo la estabilidad de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ABANICO - CHARRUA., durante la faena. Observaciones Restricción a la reconexión: S/E Abanico no reconectar 52A2 S/E Charrúa no reconectar 52A8	14/01/2015	14:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	15:29	14/01/2015	16:25
SD01262/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : PORTEZUELO_____110 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N° : BBCC N°1 : 5 MVAR ; Transf. 1 Portezuelo 110/66/13,8 kV 50MVA INT 52HT1 N° : BBCC N°2 : 5 MVAR ; Transf. 1 Portezuelo 110/66/13,8 kV 50MVA INT 52HT1 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de BB.CC N°1 y N°2 por revisión de punto caliente en bushing del terciario del transformador N°1 de S/E Portezuelo.	14/01/2015	16:06	14/01/2015	22:00	14/01/2015	16:06	14/01/2015	16:06
SD01267/2015	Ejecutada	NO	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 100 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Curso Forzoso	Limitada a 100 MW por obstrucción de reja móvil debido a avalancha de pelillos.	14/01/2015	15:51	14/01/2015	20:00	14/01/2015	15:51	14/01/2015	20:00
SD01290/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : PORTEZUELO_____110 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N° : BBCC N°1 : 5 MVAR ; Transf. 1 Portezuelo 110/66/13,8 kV 50MVA INT 52HT1 N° : BBCC N°2 : 5 MVAR ; Transf. 1 Portezuelo 110/66/13,8 kV 50MVA INT 52HT1 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Curso Forzoso	Reparación de punto caliente en bushing del terciario del Transformador N°1, considera precaución sobre interruptores 52HT1 y 52BT1 de S/E Portezuelo.	14/01/2015	20:30	14/01/2015	22:30	14/01/2015	16:06	14/01/2015	22:22
SD01291/2015	Ejecutada	NO	Subestacion : A.JAHUEL_____500 Línea : ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2 Tramo : ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Curso Forzoso	Tipo de trabaja: Trabajos varios Nivel de Riesgo: Bajo Prioridad: Atención inmediata Bloqueos del Jefe de faenas: No reconectar los interruptores asociados a la Línea 500 Kv Ancoa-Alto Jahuel C2. Instalación con riesgo: Línea 500 Kv Ancoa-Alto Jahuel C2. Descripción de la solicitud: Reparación de tirante en estructura n° 562.	14/01/2015	20:00	14/01/2015	22:00	0000-00-00		0000-00-00	
SD01292/2015	Ejecutada	NO	Subestacion :A.JAHUEL_____500 Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2\n Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:L. 500 kv Ancoa - A. Jahuel circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Reparación de tirante en estructura n° 562. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar los interruptores asociados a la línea 500 kv Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones con riesgo L. 500 KV ANCOA - A. JAHUEL CIRCUITO 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:20:00 Fecha Termino:2015-01-14 Hora de Termino:22:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:L. 500 kv Ancoa - A. Jahuel circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Reparación de tirante en estructura n° 562. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar los interruptores asociados a la línea 500 kv Ancoa - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones con riesgo L. 500 KV ANCOA - A. JAHUEL CIRCUITO 2. Observaciones No hay.	14/01/2015	20:00	14/01/2015	22:00	14/01/2015	20:00	14/01/2015	22:00

SD01293/2015	Ejecutada	NO	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1\n Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO1 Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1</p> <p>Desconexión /Curso Forzoso Comentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - C. Navia Circ. 1. Tipo Trabajo:Otros trabajos</p> <p>Descripción del Trabajo Retiro de montículos de tierra bajo el circuito n° 1, entre las estructuras N° 271G y271 H.</p> <p>Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en las estructuras 271-G y 271-H. Instalaciones con Riesgo L. 2x220 kV Rapel - Cerro Navia circuito 2. Observaciones En coordinación con Chilquinta.</p> <p>Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:23:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:05:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Subestación	Desconexión	Curso Forzoso	<p>Equipo:L. 220 kV Rapel - C. Navia Circ. 1. Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo Retiro de montículos de tierra bajo el circuito n° 1, entre las estructuras N° 271G y271 H.</p> <p>Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en las estructuras 271-G y 271-H. Instalaciones con Riesgo L. 2x220 kV Rapel - Cerro Navia circuito 2. Observaciones En coordinación con Chilquinta.</p>	14/01/2015	23:00	15/01/2015	5:00	15/01/2015	0:50	15/01/2015	6:38
SD01294/2015	Ejecutada	NO	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2\n Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO2 Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2</p> <p>Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - C. Navia Circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (Retiro de tierra bajo el circuito n° 1, entre las estructuras n° 271 G y 271 H).</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptor 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptor 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptor 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 2. Observaciones Trabajos en el circuito 1 de L. 2x220 kV Rapel - Cerro Navia. Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-14 Hora de Inicio:23:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:05:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Subestación	Intervención	Curso Forzoso	<p>Equipo:L. 220 kV Rapel - C. Navia Circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (Retiro de tierra bajo el circuito n° 1, entre las estructuras n° 271 G y 271 H).</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptor 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptor 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptor 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 2. Observaciones Trabajos en el circuito 1 de L. 2x220 kV Rapel - Cerro Navia. Coordinado con Chilquinta.</p>	14/01/2015	23:00	15/01/2015	5:00	15/01/2015	0:50	15/01/2015	6:38

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF00137/2015

Empresa : Chilquinta Energía

Fecha : 14/01/2015

Hora : 16:41

Equipo Afectado :	Tramo : CATEMU_____044 - CHAGRES_____044																	
Perturbación :	Fecha: 14/01/2015 Hora Inicio: 07:40 Empresa instalación afectada:Chilquinta Energía																	
Zona Afectada :	Quinta region /																	
Comuna Origen de Falla :	Valparaíso																	
Informe con causa reiterada	NO																	
Causa Presunta:	Se investiga.																	
Causa Definitiva:																		
Observaciones:	Operación automática del interruptor 44kV en S/E Chagres, afectando los consumos de S/E Catemu y Minera Cerro Negro.																	
Acciones Inmediatas:																		
Acciones a Corto Plazo :																		
Acciones a Largo Plazo :																		
Consumo Afectado :	Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 6 MW / Region : Quinta Minera Cerro Negro / Perd. Estm. de Potencia: 3.9 MW / Region : Quinta																	
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 60%;">Estimado Fecha</td> <td style="width: 20%;">Hora</td> <td style="width: 20%;"></td> </tr> <tr> <td>14/01/2015</td> <td>14:36</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="border: 1px solid black; padding: 2px;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td style="border: 1px solid black;">Equipo Afectado</td> <td style="border: 1px solid black;">Fecha</td> <td style="border: 1px solid black;">Hora</td> </tr> <tr> <td style="border: 1px solid black;">Tramo : CATEMU_____044 - CHAGRES_____044</td> <td style="border: 1px solid black;">14/01/2015</td> <td style="border: 1px solid black;">14:36</td> </tr> </table>			Estimado Fecha	Hora		14/01/2015	14:36		Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : CATEMU_____044 - CHAGRES_____044	14/01/2015	14:36
Estimado Fecha	Hora																	
14/01/2015	14:36																	
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																		
Equipo Afectado	Fecha	Hora																
Tramo : CATEMU_____044 - CHAGRES_____044	14/01/2015	14:36																
Reporta Falla:	Jose San Martin																	

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00137/2015**Empresa** Chilquinta Energía
:**Fecha** : 14/01/2015**Hora** : 16:41

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	CHAGRES_____044
	Fecha	14/01/2015
	Hora	07:40
	Protección o Alarma Operada	OP. rele S/C Fase A y B.
	Interruptor	Int. 44kV Chagres - Catemu
	Fecha Normaliza	14/01/2015
	Hora Normaliza	07:46
	Consumo (MW)	9.90
	Comentario	Se recupera S/E Catemu
Consumos Afectados	Subestación	CHAGRES_____044
	Fecha	14/01/2015
	Hora	07:40
	Protección o Alarma Operada	OP. rele S/C Fase A y B.
	Interruptor	Int. 44kV Chagres - Catemu
	Fecha Normaliza	14/01/2015
	Hora Normaliza	07:46
	Consumo (MW)	9.90
	Comentario	Se recupera S/E Catemu
Hechos Sucedidos		

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Chilquinta Energía S.A.

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-04

Versión

1

Operación Automática Línea de Transmisión 44 kV Chagres – Los Ángeles.

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	4
4. PROTECCIONES	5
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
4.2. Ajustes.....	5
4.3. Registros oscilográficos. Horario GMT	5
5. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	6
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	6
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.....	6

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 00137/2015
Fecha inicio:	14 de Enero de 2015
Hora inicio:	07:40 hrs.
Fecha termino:	14 de Enero de 2014
Hora término:	07:46 hrs.
Duración:	6 minutos.
Equipos afectados:	Línea 44 kV Chagres – Los Ángeles.
Consumo interrumpido:	9.9 MW
Fenómeno Físico	ARB2
Elemento	TX2
Fenómeno Eléctrico	SO50N
Modo	13

2.2. Descripción de la operación.

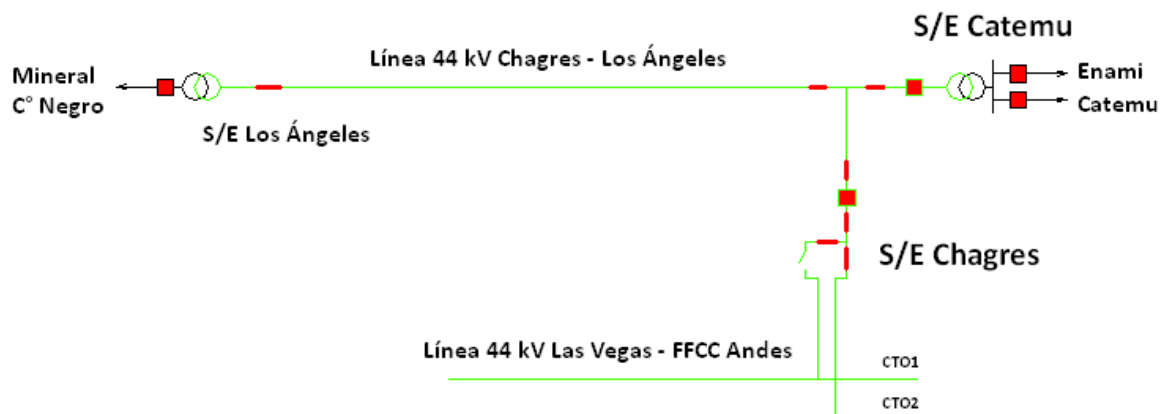
Operación automática con reconexión del interruptor 44 kV de la línea Chagres – Los Ángeles, en subestación Chagres.

2.3. Cronología de eventos.

- 07:40 hrs. Operación automática con reconexión del interruptor 44 kV de la línea Chagres – Los Ángeles, en subestación Chagres.
- 07:43 hrs. Abierto desconectador Separador Los Ángeles, se verifican indicadores de falla operados fases blanca y azul.
- 07:45 hrs. Cerrado interruptor 44 kV de línea Chagres – Los Ángeles en S/E Chagres, energizando en vacío tramo de línea en 44 kV Chagres – Catemu.

- 07:46 hrs. Cerrado interruptor 44 Kv de transformador 44/12 kV N°2 en S/E Catemu normalizando los consumos.
- 08:25 hrs. Cliente Minera Cerro Negro informa abierto desconectadores 44 Kv de S/E Los Ángeles.
- 12:10 hrs. Se realiza prueba en tramo de línea 44 kV Catemu – Los Ángeles con localizador de fallas, no encontrando líneas cortadas.
- 12:35 hrs. En inspección pedestre se encuentra árbol sobre la línea 44 kV tramo Catemu – Los Ángeles entre estructuras N°53 y N°54.
- 14:36 hrs. Cerrado desconectador 44 kV separador Los Ángeles en S/E Catemu, energizando el tramo Catemu – Los Ángeles de forma exitosa.

2.4. Esquema topológico sistema afectado.



2.5. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle			Horarios			Observaciones
				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
Líneas	Tramo de línea			Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	-
LT 44 kV Chagres Los Angeles	Chagres - Catemu			14-01-2015 07:40:00	14-01-2015 07:46:00	0:06	
LT 44 kV Chagres Los Angeles	Catemu - Los Ángeles			14-01-2015 07:40:00	14-01-2015 14:36:00	6:56	
Subestaciones	Transf.	N°	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
Los Ángeles	TR-44/12 kV		3,9	14-01-2015 07:40:00	14-01-2015 14:36:00	6:56	Cliente Minera C° Negro
Catemu	TR-44/12 kV	2	6,00	14-01-2015 07:40:00	14-01-2015 07:46:00	0:06	
Total			9,90				

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 interruptor asociado a la línea 44 kV Chagres – Los Ángeles debido a la actuación del módulo de sobrecorriente del control Form 5.

Este control electrónico detectó a través de su módulo de sobrecorriente de fase una falla bifásica, entre las fases B y C, con las magnitudes mostradas en el registro de eventos.

4.2. Ajustes

AREA DE SISTEMA DE PROTECCIONES Y EQUIPOS											
POSICIÓN		LÍNEA CHAGRES - LOS ANGELES						S/E		TAP CHAGRES	
ST 014/2010											
SERVICIO	PROTECCIÓN	RELAY	INTERRUPTOR	TAP	SECUENCIA	MÍNIMOS		TPO. DE OPERACIÓN		OBSERVACIONES	
LÍNEA 44 [KV] CHAGRES /L. ANGELES	S.C De Fases	Control Electrónico Tipo F5	Reconector Tipo CVE 256	290	101(0) 133(2)	290	22,1				
	Unidad Instantánea								3,03	0,51	Deshabilitada
	S.C Residual			150	102(0) 135(2)	150			3,65	1,07	

4.3. Registros oscilográficos. Horario GMT

Este control electrónico no posee la capacidad de obtener los registros oscilográficos. Por lo tanto, según lo informado anteriormente, este control será reemplazado durante el año en curso por un equipo capaz de capturar estos registros.

4.4. Registro de Eventos (horario GMT, horario local GMT: -03:00 horas)

CPU Firmware Version,4.23										
Database Version,16										
Custom Reference Number,KyleStdCLP7										
Release Information:										
This firmware release was created on Mar 12 2002 at 14:36:08.										
System Events										
Date,Time,mSec.,Description										
01/14/15,17:33:55,730, OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 01/14/15 17:33:48										
01/14/15,10:45:13,740, OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -										
01/14/15,10:39:55,080," OPR 3-ph Trip&Lockout - Phase Fault - PhAI=201, PhBI=1346, PhCI=1161, GndI=9"										

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

09:40 hrs. Patrullaje normal de línea entre vanos 56 a 135

12:10 hrs. Se realiza prueba en tramo de línea 44 kV Catemu – Los Ángeles con localizador de fallas, no encontrando líneas cortadas.

12:35 hrs. En inspección pedestre se verifica red con indicios de arco eléctrico y gancho de árbol cortado en el suelo, con indicios de quemaduras por arco eléctrico el cual al ser talado por terceros no identificados se habría desplazado en su trayectoria yéndose sobre la línea 44 kV tramo Catemu – Los Ángeles entre estructuras N°53 y N°54, se ejecutan podas y talas para normalizar.



5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin información relevante

	rtuName	ptName	description	message	msec
14/01/15 07:40:10:90	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	90
14/01/15 07:40:16:250	CATEMU	CTRE012NC_15AL	Falta Alim.Vca Control F5 Al.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	250
14/01/15 07:40:17:840	CATEMU	CTRE012NC_16AL	Falta Alim.Vca Control F5 Al.ENAMI	Valor = ALARMA (estado anormal)	840
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 0 KV (estado Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A Al.CATEMU	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_01_S	Potencia Aparente Al.CATEMU	Valor = 0 MVAr (estado LOW)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio Al.ENAMI	Valor = 0 kV (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 0 C (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C Al.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:20:370	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	370
14/01/15 07:40:27:52	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Opero Cargador de Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	52
14/01/15 07:41:24:563	CATEMU	CTRE044IF_02AL	Ind.Falla F.BI L.44kV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	563
14/01/15 07:41:24:754	CATEMU	CTRE044IF_01AL	Ind.Falla F.Az L.44kV CATEMU-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	754
14/01/15 07:42:30:767	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Enviado COMMAND ABRIR por pmartinez en CQTXOS2	767
14/01/15 07:42:31:195	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Comando ABRIR - exitoso	195
14/01/15 07:42:49:837	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2	Enviado COMMAND ABRIR por pmartinez en CQTXOS2	837
14/01/15 07:42:50:224	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2	Comando ABRIR - exitoso	224
14/01/15 07:45:37:44	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2	Enviado COMMAND CERRAR por pmartinez en CQTXOS2	44
14/01/15 07:45:37:553	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falta Tension BARRA 12KV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	553
14/01/15 07:45:37:554	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falta Vca Gabinete TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	554
14/01/15 07:45:37:613	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2	Comando CERRAR - exitoso	613
14/01/15 07:45:37:619	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Opero Cargador de Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	619
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A Al.CATEMU	Valor = 12.707 KV (estado NORMAL)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 32.81 C (estado NORMAL)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 159 A (estado ROC)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 178 A (estado ROC)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 157 A (estado ROC)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 165 A (estado ROC)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 159 A (estado NORMAL)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_01_S	Potencia Aparente Al.CATEMU	Valor = 3.573 MVAr (estado NORMAL)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 178 A (estado NORMAL)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 157 A (estado NORMAL)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 165 A (estado NORMAL)	324
14/01/15 07:45:40:324	CATEMU	CTRE012NC_15AL	Falta Alim.Vca Control F5 Al.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	324
14/01/15 07:45:40:590	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	590
14/01/15 07:45:41:800	CATEMU	CTRE012NC_16AL	Falta Alim.Vca Control F5 Al.ENAMI	Valor = NORMAL (estado normal)	800
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 114 Amp (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.887 KV (estado High)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 22 A (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B Al.ENAMI(400A)	Valor = 19 A (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C Al.ENAMI(400A)	Valor = 24 A (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 92 A (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 102 A (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 105 A (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A Al.ENAMI(400A)	Valor = 22 A (estado NORMAL)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B Al.ENAMI(400A)	Valor = 19 A (estado NORMAL)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C Al.ENAMI(400A)	Valor = 24 A (estado NORMAL)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 22 A (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A Al.CATEMU	Valor = 12.817 KV (estado High-High)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 100 A (estado ROC)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio Al.ENAMI	Valor = 12.868 kV (estado High-High)	864
14/01/15 07:45:43:864	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio Al. ENAMI(400A)	Valor = 22 A (estado NORMAL)	864
14/01/15 07:45:47:154	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A Al.CATEMU	Valor = 12.676 KV (estado NORMAL)	154
14/01/15 07:45:50:304	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio Al.ENAMI	Valor = 12.702 kV (estado NORMAL)	304
14/01/15 07:45:53:633	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio Al.ENAMI	Valor = 12.758 kV (estado High-High)	633
14/01/15 07:45:57:223	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A Al.CATEMU(500A)	Valor = 83 A (estado ROC)	223
14/01/15 07:45:57:223	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B Al.CATEMU(500A)	Valor = 93 A (estado ROC)	223
14/01/15 07:45:57:223	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C Al.CATEMU(500A)	Valor = 82 A (estado ROC)	223
14/01/15 07:45:57:223	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio Al.ENAMI	Valor = 12.609 kV (estado NORMAL)	223
14/01/15 07:45:57:223	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio Al.CATEMU(500A)	Valor = 86 A (estado ROC)	223
14/01/15 07:46:00:633	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.629 KV (estado NORMAL)	633
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTAL012EN_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01_I.:ROC	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTAL012EN_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_02_I.:ROC	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTAL012EN_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_03_I.:ROC	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTAL012EN_04_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_I.:ROC	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTIN044RE_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTIN044RE_01AL.:COS	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTRE012NC_15AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012NC_15AL.:COS	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTRE012NC_16AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012NC_16AL.:COS	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTRE012NC_19AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012NC_19AL.:COS	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTRE044IF_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE044IF_01AL.:COS	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTRE044IF_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE044IF_02AL.:COS	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTRE999NC_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE999NC_01AL.:COS	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTTR012T2_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01IM.:ROC	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTAL012EN_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01_I.:HILO	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTAL012EN_02_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_02_I.:HILO	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTAL012EN_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_03_I.:HILO	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTAL012EN_04_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_I.:HILO	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTTR012T2_01TE		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01TE.:HILC	856
14/01/15 07:52:43:856	CATEMU	CTTR012T2_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01VM.:HILC	856
14/01/15 07:52:45:986	CATEMU	CTRE012SV_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012SV_02AL.:COS	986
14/01/15 07:52:45:986	CATEMU	CTRE012SV_07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012SV_07AL.:COS	986
14/01/15 14:11:25:630	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Enviado COMMAND CERRAR por jsanmartin en CQTXOS2	630
14/01/15 14:11:31:252	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Comando CERRAR - exitoso	252
14/01/15 14:29:49:259	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Enviado COMMAND ABRIR por jsanmartin en CQTXOS2	259
14/01/15 14:29:50:14	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Comando ABRIR - exitoso	14
14/01/15 14:35:52:792	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Enviado COMMAND CERRAR por jsanmartin en CQTXOS2	792
14/01/15 14:35:58:583	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Comando CERRAR - exitoso	583