

Estudio para análisis de falla EAF 008/2015

"Falla en línea 44 kV Chagres - Los Ángeles"

Fecha de Emisión: 30-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	09-01-2015
Hora	10:25

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	10.00
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles, debido a incendio en instalaciones de Minera Cerro Negro, el que produjo un corte de conductores en el tramo de línea 44 kV Catemu - Los Ángeles.

c.1 Fenómeno físico:

INC1: Incendio bajo una línea o en proximidades de instalaciones (natural o provocado, ej. quema de pastizal)
La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

5702: Catemu

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total : MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Chagres - Los Ángeles 44kV	Chagres - Catemu 44kV	10:25	10:34
Chagres - Los Ángeles 44kV	Catemu - Los Ángeles 44kV	10:25	19:39

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Catemu	7.06	0.101	10:25	10:36
S/E Los Ángeles (CHILQUINTA)	2.94	0.042	10:25	19:39

Total : 10 MW 0.143 %

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta Energía S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Catemu	CHILQUINTA	Regulado	7.06	0.18	1.3
S/E Los Ángeles (CHILQUINTA)	CIA MINERA CERRO NEGRO	Libre	2.94	9.23	27.1

Clientes Regulados : 1.3 MWhr

Clientes Libres : 27.1 MWhr

Total : 28.4 MWhr

- Los montos y las horas señaladas 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: 7010.35 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 09 de Enero de 2015.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 09 de Enero de 2015.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes del CDC para el día 09 de Enero de 2015.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 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.

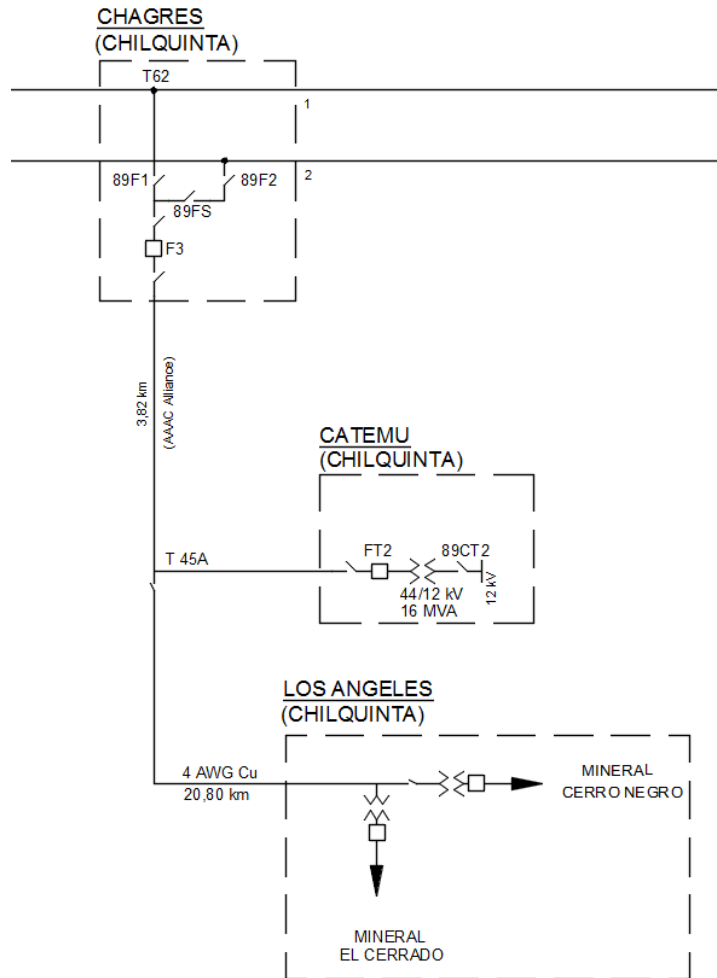
Acciones correctivas a largo plazo

Con respecto a la falta de registros oscilográficos en el paño F3 de S/E Chagres, Chilquinta Energía S.A. indica que durante el año en curso reemplazará el control electrónico Form 5 del mencionado paño.

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
10:25	Apertura automática del interruptor 52F3 de S/E Chagres, correspondiente a la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles, por operación de protecciones.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
09-01-2015	10:33	Apertura manual del interruptor 52FT2 de S/E Catemu, correspondiente al lado de 44 kV del transformador N°2 44/12 kV de la mencionada subestación.
09-01-2015	10:33	Apertura manual del desconectador de 44 kV de S/E Catemu hacia S/E Los Ángeles.
09-01-2015	10:34	Cierre del interruptor 52F3 de S/E Chagres, correspondiente a la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles, energizando en vacío el tramo de línea 44 kV Chagres - Catemu.
09-01-2015	10:34	Apertura manual de los interruptores de 12 kV asociados a los alimentadores MT de S/E Catemu.
09-01-2015	10:35	Cierre del interruptor 52FT2 de S/E Catemu, correspondiente al lado de 44 kV del transformador N°2 44/12 kV de la mencionada subestación, energizándolo en vacío.
09-01-2015	10:36	Cierre de los interruptores de 12 kV asociados a los alimentadores MT de S/E Catemu, recuperando la totalidad de sus consumos.
09-01-2015	19:39	Cierre del desconectador de 44 kV de S/E Catemu hacia S/E Los Ángeles. Se recuperan los consumos de S/E Los Ángeles.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado 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 indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles, debido a incendio en instalaciones de Minera Cerro Negro, el que produjo un corte de conductores en el tramo de línea 44 kV Catemu - Los Ángeles. Producto de lo anterior se produjo la pérdida de consumos de las SS/EE Catemu y Los Ángeles.

El interruptor 52F3 de S/E Chagres, correspondiente a la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles es de tipo CVE 256 con control electrónico Form 5, el cual no cuenta con la capacidad de almacenar registros oscilográficos. Cuenta con elementos de sobrecorriente de fase (51) y residual (51N). Los ajustes completos de esta protección se encuentran en el anexo 6 de este informe.

A continuación se presenta el registro de eventos del control Form 5 correspondiente al paño F3 de S/E Chagres:

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	
01/09/15,13:33:46,830, OPR 3-ph Close	- Manual or SCADA -
01/09/15,13:25:01,020," OPR Other	- Fault Location - Distance from sensors - Distance=0.2 km , Date/Time=01/09/15 13:25:00"
01/09/15,13:25:00,890," OPR 3-ph Trip&Lockout - Phase Fault	- PhAI=194, PhBI=403, PhCI=177, GndI=158"

En el registro de eventos precedente, el cual presenta un desfase de 3 horas, se aprecia que al momento de la orden de trip, se registró una mayor corriente por la fase B (403 A) que por las otras dos fases y la presencia de una corriente residual (158 A), por lo que se puede presumir la existencia de una falla monofásica en la mencionada fase. La corriente por la fase B supera el pickup del elemento de sobrecorriente de fase (290 A) y la corriente residual supera el pickup del elemento de sobrecorriente residual (150 A).

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

- Detalle de la generación programada para el día 09 de Enero de 2015 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 09 de Enero de 2015 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes del CDC correspondientes al día 09 de Enero de 2015 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 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 N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo indicado por Chilquinta Energía S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles, debido a incendio en instalaciones de Minera Cerro Negro, el que produjo un corte de conductores en el tramo de línea 44 kV Catemu - Los Ángeles. Producto de lo anterior se produjo la pérdida de consumos de las SS/EE Catemu y Los Ángeles.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes y registros de la falla proporcionados por Chilquinta Energía S.A., se presume correcta operación de las protecciones del interruptor 52F3 de 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 09-01-2015.

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

Se solicitará a Chilquinta Energía S.A., un cronograma de trabajo para el reemplazo del control electrónico Form 5 del paño en S/E Chagres, correspondiente a la línea 44 kV Chagres - Los Ángeles.

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

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 09 de enero de 2015

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 09 de enero de 2015

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes del CDC
correspondientes al día 09 de enero de 2015

Fecha:	viernes 09-01-2015		POTENCIA (EN MW)	MOTIVO			
Sincron.	de Unidad	SUBE	BAJA	QUEDA	200	Etapa de la Central	Condición del Embalse
0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	EL TORO	Apotamiento
0.00	El Toro				0	Ratifica condición de Agotamiento	Agotamiento
0.03	Cipreses	30	60	Restricciones de riego		CIPRESSES_sinv	Normal
0.03	Ventanas 2	60	160	Retrolavado del condensador			(6) F/S
0.15	Pangué	50	250	Control Cota Pangué		RALCO_sinv	Normal
0.26	Angostura	40	120	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal
0.29	Pangué	50	200	Control Cota Pangué		RALCO_sinv	Normal
0.31	Nueva Renca		340	Sincroniza IV		NRENCA_GNL	(7) E/S En Prueba
0.35	Neñuenco II	130	260	Control Suministro de Gas		NEÑUENCO_2_GNL	(5) E/S Min Técnico
0.40	Pangué	40	160	Control Cota Pangué		RALCO_sinv	Normal
0.40	Angostura	80	40	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal
0.40	Ventanas 2		160	Retrolavado del condensador			(6) E/S
0.46	Pangué	60	160	Control Cota Pangué		RALCO_sinv	Normal
1.03	Rapel	90	0	DCR		RALCO_sinv	Normal
1.11	Neñuenco I	60	260	Control Suministro de Gas		NEÑUENCO_1_GNL	(5) E/S Min Técnico
1.11	Pangué	50	50	Control Cota Pangué		RALCO_sinv	Normal
1.15	Valdivia	23	38	DCR		VALDIVIA_3_PINO	(7) E/S Plena Carga
1.15	Punta Colorada		16	Mantiene por costo de partida		P_COLORADA_HFO	(7) E/S Plena Carga
1.15	Colihues	11	11	DCR		COLIHUES_HFO	(5) E/S Min Técnico
1.15	Canutillar	70	80	DCR			Normal
1.19	Canutillar	20	60	DCR			Normal
1.26	Canutillar	60	0	No baja por control Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Cruceles - Valdivia			(6) E/S
1.26	Cementos BioBio	7	6	DCR		CEMENTOS BIOBIO_F06	(5) E/S Min Técnico
1.26	Arauco	4	20	DCR		ARAUCO_2	(7) E/S Plena Carga
1.26	San Isidro	120	200	DCR		SANISIDRO_GNL	(5) E/S Min Técnico
1.38	Nueva Renca	190	120	Por cambio de combustible		NRENCA_GNL	(3) E/S En Prueba
1.56	Célico	2	3	DCR		CELCO_1	(7) E/S Plena Carga
1.56	San Isidro II	80	300	DCR		SANISIDRO_2_GNL	(6) E/S
2.06	Nueva Renca	80	200	Realizó cambio de combustible		NRENCA_DIE	(5) E/S Min Técnico
2.11	San Isidro II	100	200	DCR		SANISIDRO_2_GNL	(5) E/S Min Técnico
2.25	Lautaro 1	4	22	DCR		LAUTARO_1_BLOQUE 2	(7) E/S Plena Carga
2.25	Arauco	10	10	DCR		ARAUCO_1	(7) E/S Plena Carga
2.25	Licantén	2	2	DCR		LICANTEN_1	(7) E/S Plena Carga
2.25	Energía Pacífico	7	10	Mantiene por restricciones propias			(5) E/S Min Técnico
2.25	Lautaro 1	9	13	DCR		LAUTARO_1_BLOQUE 1	(7) E/S Plena Carga
2.25	CMPC Pacífico	11	11	DCR		CMPC_PACIFICO_1	(7) E/S Plena Carga
2.25	Valdivia	6	32	DCR		VALDIVIA_2_PINO	(7) E/S Plena Carga
2.25	Vitales	6	16	DCR		Vitales_2	(7) E/S Plena Carga
2.25	LAJA-EVE	7	3	DCR		LAJA-EVE_2	(7) E/S Plena Carga
2.25	Escudador	6	6	Mantiene por restricciones propias		ESCUADOR	(5) E/S Min Técnico
2.25	Santa Fe	0	0	En Mantenimiento Mayor		SANTA_FE_1	(8) F/S
2.25	Lautaro 1	13	13	Mantiene por restricciones propias		LAUTARO_1_BLOQUE 1	(5) E/S Min Técnico
2.25	Vitales	10	6	DCR		Vitales_1	(7) E/S Plena Carga
2.25	Ventanas 1	80	0	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
2.25	Ventanas 2	60	100	DCR			(5) E/S Min Técnico
2.32	Canutillar	10	50	No baja por control Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Cruceles - Valdivia			Normal
2.32	Masisa	3	6	Mantiene por restricciones propias			(5) E/S Min Técnico
2.32	Arauco	10	0	DCR		ARAUCO_1	(8) F/S
2.32	Campiche	65	205	DCR			(6) E/S
2.47	Canutillar	10	40	No baja por control Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Cruceles - Valdivia			Normal
5.12				Falla línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo			
5.13	5.29	Taltal 1	65	65	Por seguridad en la zona	TALTAL_1_GNL_1	(5) E/S Min Técnico
5.51		El Peñón	74	74	Por seguridad en la zona		(6) E/S
5.51				En servicio línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo			
5.52		El Peñón	74	0	Por seguridad en la zona		(5) E/S Min Técnico
6.03		Campiche	65	270	QCR		(7) E/S Plena Carga
6.03		Arauco	10	10	QCR	ARAUCO_2	(7) E/S Plena Carga
6.03		Masisa	4	12	QCR		(7) E/S Plena Carga
6.03		Ventanas 2	60	160	QCR		(6) E/S
6.06	6.14	Colbún	100	100	Para toma regular de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal
6.25		Colbún	100	0	U-2 toma la regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal
6.25		Pehuenche	1	0	DCR Deja de regular frecuencia		Normal
6.44		Taltal 1	65	0	Control Suministro de Gas	TALTAL_1_GNL_1	(8) F/S
7.02		Vitales	10	16	QCR	Vitales_2	(7) E/S Plena Carga
7.02		Lautaro 1	13	13	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE 1	(7) E/S Plena Carga
7.02		Escudador	6	13	QCR	ESCUADOR	(7) E/S Plena Carga
7.02		LAJA-EVE	7	10	QCR	LAJA-EVE_1	(7) E/S Plena Carga
7.02		Vitales	6	22	QCR	Vitales_3	(7) E/S Plena Carga
7.02		Valdivia	6	38	QCR	VALDIVIA_3_PINO	(7) E/S Plena Carga
7.02		CMPC Pacífico	11	23	QCR	CMPC_PACIFICO_2	(7) E/S Plena Carga
7.02		Lautaro 1	9	22	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE 2	(7) E/S Plena Carga
7.02		Energía Pacífico	7	17	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE 2	(7) E/S Plena Carga
7.02		Licantén	2	4	QCR	LICANTEN_2	(7) E/S Plena Carga
7.02		Arauco	10	20	QCR	ARAUCO_2	(7) E/S Plena Carga
7.02		Lautaro 1	4	26	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE 3	(7) E/S Plena Carga
7.02		San Isidro II	100	300	QCR	SANISIDRO_2_GNL	(6) E/S
7.15		San Isidro II	80	380	QCR	SANISIDRO_2_GNL	(7) E/S Plena Carga
7.30		Célico	2	5	QCR	CELCO_2	(7) E/S Plena Carga
7.30		San Isidro	50	250	QCR	SANISIDRO_GNL	(6) E/S
7.35		Canutillar	20	60	Control Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Cruceles - Valdivia		Normal
7.48		San Isidro	20	280	QCR y queda con limitación	SANISIDRO_GNL	(6) E/S
7.58		Arauco	4	24	QCR	ARAUCO_3	(7) E/S Plena Carga
7.59		Cementos BioBio	4	10	QCR y limitada	CEMENTOS BIOBIO_F06	(7) E/S Plena Carga
8.00		Colihues	11	22	QCR	COLIHUES_HFO	(7) E/S Plena Carga
8.00		Neñuenco I	50	310	Disponibilidad de gas	NEÑUENCO_1_GNL	(7) E/S Plena Carga
8.00		Neñuenco II	120	380	Disponibilidad de gas	NEÑUENCO_2_GNL	(7) E/S Plena Carga
8.02		Canutillar	20	80	QCR		Normal
8.08		Canutillar	40	120	QCR		Normal
8.16		Canutillar	20	150	QCR		Normal
8.17		Nueva Renca	100	300	QCR	NRENCA_DIE	(7) E/S Plena Carga
8.27		Angostura	7	47	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
8.28		Pehuenche	120	120	QCR		Normal
8.33		Pangué	50	100	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal
8.34		Cipreses	30	60	QCR	CIPRESSES_sinv	(7) E/S Plena Carga
8.40		Rapel	90	90	QCR	RALCO_sinv	Normal
8.49		Ventanas 1	40	40	En Pruebas y baja por limpieza de condensador		(3) E/S En Prueba
8.42		Pehuenche	60	180	QCR		Normal
8.54		Rapel	60	150	QCR	RALCO_sinv	Normal
8.58		Pehuenche	30	210	QCR		Normal
9.13		Rapel	40	190	QCR	RALCO_sinv	Normal
9.16		Pehuenche	70	280	QCR		Normal
9.24		Rapel		0	U-4 solicitada como sincrónico		Agotamiento
9.25		Rapel	60	250	QCR	RALCO_sinv	Normal
9.32		Colihues	11	11	U-1 sale del servicio en forma imtempesta	COLIHUES_HFO	(6) E/S
9.34		Pangué	50	150	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal
9.43		Ventanas 1	60	100	En Pruebas		(3) E/S En Prueba
9.43		Ventanas 2	40	120	Con SICP por retrolavado		(6) E/S
10.34		Pehuenche	70	350	QCR		Normal
10.54		NEWEN	13	13	Disponibilidad de Gas	NEWEN_GNL	(7) E/S Plena Carga
11.06		Pehuenche	50	400	QCR		Normal
11.07		Colihues	11	22	U-1 sincronizada en pruebas	COLIHUES_HFO	(7) E/S Plena Carga
11.12		Pehuenche	400	1	U-1 toma la regulación de frecuencia		Normal
11.12		Colbún	250	350	Deja de regular frecuencia	COLBUN_sinv	Normal
11.30		Ventanas 2	60	180	Canelada SICP		(6) E/S
11.45		Colbún	50	400	QCR	COLBUN_sinv	Normal
11.48		Rapel		0	U-3 solicitada como sincrónico		Agotamiento
12.21		Santa Marta	16	0	Salida Imtempesta por Falla		(8) F/S
12.39	12.44	Rapel	40	40	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navía 2 (apertura por protecciones línea 220kV Rapel - Navía 1)		Agotamiento
12.47		Rapel	20	60	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navía 2 (apertura por protecciones línea 220kV Rapel - Navía 1)		Agotamiento
12.50		Santa Marta	16	16	Sincronizada		(7) E/S Plena Carga
13.15		NEWEN	13	0	Control Suministro de Gas	NEWEN_GNL	(8) F/S
13.46		Rapel	50	200	QCR	RALCO_sinv	Normal
13.57		Rapel	15	75	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navía 2 (apertura por protecciones línea 220kV Rapel - Navía 1)		Agotamiento
14.06		Rapel	5	80	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navía 2 (apertura por protecciones línea 220kV Rapel - Navía 1)		Agotamiento
14.12		Rapel	50	150	QCR	RALCO_sinv	Normal
14.50		Rapel	80	0	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navía 2 (cerrada línea 220kV Rapel - Navía 1)		Agotamiento
14.50		Rapel	30	180	QCR	RALCO_sinv	Normal
15.27		Ventanas 2	80	100	Control de emisiones (ILO0011/2015)		(6) E/S
15.29		Angostura	33	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
15.48		Angostura	20	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal
16.01		Rapel	20	200	QCR	RALCO_sinv	Normal
16.04		Ventanas 2	20	120	Control de emisiones (ILO0011/2015)		(6) E/S
17.03		Colbún	40	360	DCR	COLBUN_sinv	Normal
17.07		Colbún	40	360	DCR	COLBUN_sinv	Normal
17.12		Ventanas 2	40	160	Control de emisiones, cancelada IL00011/2015, central continúa limitada con IL0009/2015.		(6) E/S
17.14		Colbún	70	250	DCR	COLBUN_sinv	Normal
17.35		Colbún	100	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal
17.52		Los Pinos	100	100	En Pruebas	LOS PINOS	(3) E/S En Prueba
17.56		Colbún	50	150	QCR	COLBUN_sinv	Normal
17.56		Pangué	100	50	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal
18.00		Valdivia	23	61	QCR Cambio política precios	VALDIVIA_4_PINO	(7) E/S Plena Carga
18.04		Cipreses	30	60	DCR	CIPRESSES_sinv	Normal
18.55		Los Pinos	100	0	En Pruebas, queda disponible	LOS PINOS	(8) F/S
18.08		Pangué	50	100	Control Cota Pangué	RALCO_sinv	Normal
19.49		Colbún	100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal
20.38		Taltal 1	65	65	Control Tx llegada a S/E PAZ.	TALTAL_1_GNL_1	(5) E/S Min Técnico
20.54		Cipreses	30	90	QCR	CIPRESSES_sinv	Normal
21.00		Rapel	20	220	QCR	RALCO_sinv	(6) E/S
21.13		Colbún	100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal
21.14		Rapel	80	300	QCR	RALCO_sinv	Normal
21.17		Rapel	100	400	QCR	RALCO_sinv	Normal
21.40		Rapel	80	480	QCR	RALCO_sinv	Normal
22.38		Rapel	80	400	QCR	RALCO_sinv	Normal
23.00		Colbún	100	0	Control cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal
23.04		Rapel	50	350	DCR	RALCO_sinv	Normal
23.16							

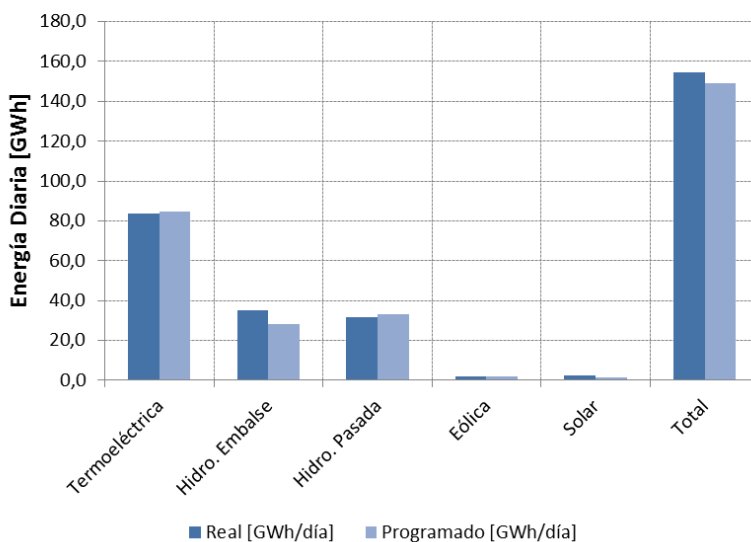
NOVEDADES RELEVANTES

DÍA: Viernes, 9 de Enero de 2015.

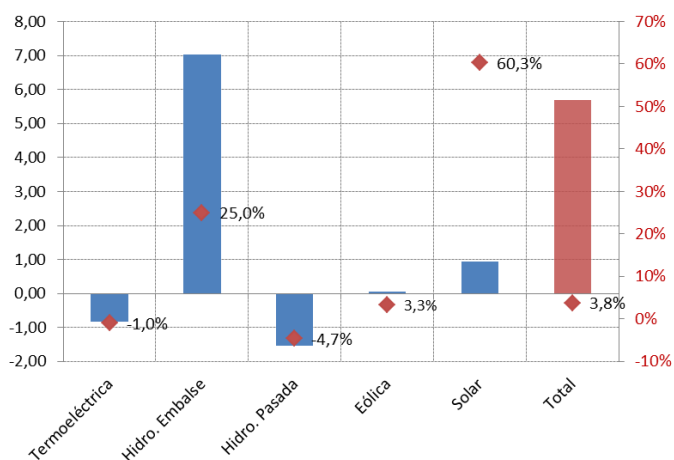
1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1. GENERACIÓN SISTEMA

GENERACIÓN REAL Y PROGRAMADA: 09/01/2015

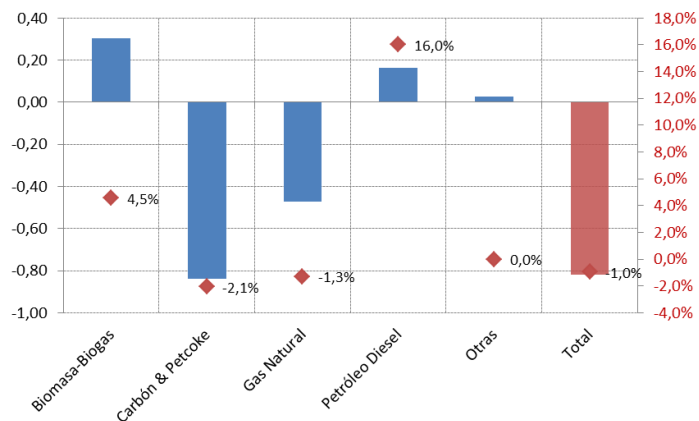


Real-Prog [GWh/día] | (Real-Prog)/Prog [%]



Termoeléctricas

Real-Prog [GWh/día] | (Real-Prog)/Prog [%]



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	3,7	0	94,1%
Melado	0,0	0	5,4	0	94,1%
Colbún	0,0	0	4,4	0	94,1%
Laja	0,0	0	14,9	0	94,1%
Pangue	0,0	0	26,0	0	94,1%
Chapo	0,0	1	68,0	53,5	88,2%

1.3. ESTADO CENTRALES

Estado	CENTRALES
Indisponibilidad por Falla	Blanco Cenizas Laguna Verde TG Laja CMPC Nueva Aldea 2 Kdm (Loma Los Colorados)
Programa de Mantenimiento Mayor	Bocamina Guacolda 2 Santa Fe Energía Ventanas 1
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Antuco Cementos Bio Bio El Peñón Energía Pacífico Guacolda 1 Machicura Peuchén Ralco San Isidro 2 Diesel San Isidro Diesel Ventanas 2 Quintero Diesel
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Antilhue TG Bocamina II Husco TG

2. DETALLE OPERACIÓN DEL SIC

2.1. CENTRALES EN SERVICIO

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840,0	836,0	-0,48		Los Corrales I	11,0	13,7	24,55	
Alfalfal	3792,0	3510,5	-7,42		Los Corrales II	8,0	9,2	15,00	
Allipén	49,0	47,7	-2,65		Los Hierros	32,0	25,7	-19,69	
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Molles	40,0	43,0	7,50	
Angostura	1350,0	1607,0	19,04		Los Morros	57,0	49,0	-14,04	
Antihue TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Los Padres	0,0	0,0	0,00	
Antuco	3936,0	4037,0	2,57	IL	Los Pinos	0,0	96,0	GNP	
Arauco	548,0	364,7	-33,45		Los Quilos	710,0	726,4	2,31	
Auxiliar del Maipo	94,0	94,5	0,49		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Biogás Ancalí	0,0	0,0	0,00		Machicura	816,0	768,0	-5,88	IL
Blanco	0,0	0,0	0,00	IF	Maisan	4,0	3,9	-2,50	
Bocamina	0,0	0,0	0,00	PMM	Maitenes	317,0	320,0	0,95	
Bocamina II	0,0	0,0	0,00	SDCF	Mallarauco	67,0	64,0	-4,48	
Callao	8,0	7,0	-12,13		Mampil	247,0	245,2	-0,74	
Calle Calle	0,0	0,0	0,00		María Elena	0,0	2,0	GNP	
Campiche	6600,0	6293,0	-4,65		Mariposas	87,0	76,6	-11,95	
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Masisa	216,0	203,0	-6,02	
Candelaria 1 GNL	0,0	0,0	0,00		Monte Patria+Punitaqui	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 Diesel	0,0	0,0	0,00		Muchi	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Nalcas	35,0	33,6	-4,14	
Candelaria 2 GNL	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B DIE	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 Diesel	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B GAS	0,0	0,0	0,00	
Canutillar	2836,0	2967,0	4,62		Nehuenco Diesel	0	0,0	0,00	
Capullo	103,0	99,4	-3,50		Nehuenco Gas	7200,0	7200,0	0,00	
Cardones	0,0	0,0	0,00		Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Carena	228,0	219,0	-3,95		Nehuenco II Diesel	0,0	0,0	0,00	
Celco	110,0	163,5	48,64		Nehuenco II GNL	8160,0	7719,0	-5,40	
Cementos Bío Bío	212,0	204,0	-3,77	IL	Newen	0,0	26,8	GNP	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nueva Aldea 1	336,0	114,3	-65,98	
Chacabuquito	450,0	456,6	1,47		Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Chacayes	2640,0	2636,1	-0,15		Nueva Aldea 3	888,0	758,7	-14,56	
Chiburgo	456,0	400,0	-12,28		Nueva Renca Diesel	4890,0	5961,0	(*) 21,90	
Chiloé	0,0	0,0	0,00		Nueva Renca GNL	0,0	298,0	GNP	
Cholguán	216,0	203,1	-5,97		Nueva Ventanas	6600,0	6607,0	0,11	
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Ojos de Agua	192,0	201,4	4,87	
Cipreses	1860,0	1930,0	3,76		Olivos	0,0	2,3	GNP	
CMPC Pacifico	552,0	635,0	15,04		P. Valdivia	1027,0	827,5	-19,43	
CMPC Santa Fe	0,0	289,3	GNP		Palmucho	672,0	672,0	0,00	
Colbún	4050,0	4088,0	0,94		Pangue	1380,0	2469,0	(*) 78,91	
Colihues_DIE	0,0	0,0	0,00		Pehuenche	4202,0	6902,0	(*) 64,26	
Colihues_IFO	416,0	415,4	-0,15		Pehui	19,0	22,4	17,63	
Colmito	0,0	0,0	0,00		Petropower	1320,0	1473,0	11,59	
Concón	0,0	0,0	0,00		Peuchén	367,0	358,9	-2,21	IL
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00		Pichilonco	0,00	1,52	GNP	
Coronel TG Diesel+Gas	0,0	0,0	0,00		Pilmaiquén	366,0	382,3	4,45	
Coya	288,0	291,9	1,35		Providencia	23,0	36,0	56,52	
Curauma y Casablanca	0,0	0,0	0,00		Puclaro	10,0	11,1	10,70	
Curillinque	1836,0	1780,0	-3,05		Pullinque	345,0	346,7	0,49	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Degañ	0,0	0,0	0,00		Punta Colorada	384,0	393,9	2,58	
Diego de Almagro	0,0	0,0	0,00		Puntilla	424,0	446,2	5,24	
Don Walterio	31,0	19,6	-36,74		Purísima	10,0	10,2	2,20	
Dongo	13,0	13,3	2,31		Quellón 2	0,0	0,0	0,00	
El Canelo	43,0	40,5	-5,81		Queltehues	1029,0	1031,0	0,19	
El Diuto	0,0	0,0	0,00		Quillaileo	0,00	4,21	GNP	
El Llano	21,0	19,4	-7,62		Quilleco	816,0	752,0	-7,84	
El Manzano	70,0	50,8	-27,43		Quintero Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
El Peñón	0,0	53,5	GNP	IL	Quintero GNL	0,0	0,0	0,00	
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Ralco	1426,0	3486,0	(*) 144,46	IL
El Tártaro	0,0	0,0	0,00		Rapel	0,0	159,0	GNP	
El Toro	5890,0	6357,0	7,93		Reca	6,0	5,6	-6,83	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00		Renaico	128,0	121,0	-5,48	
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		Renca	0,0	0,0	0,00	
Energía Bío Bío	0,0	164,3	GNP		Rincón	5,0	4,8	-4,00	
Energía León	0,0	105,3	GNP		Río Huasco	10,0	9,6	-4,00	
Energía Pacífico	216,0	220,3	1,99	IL	Roblería	56,0	54,8	-2,14	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		Rucatayo	360,0	368,9	2,47	
Ensenada	27,0	19,1	-29,26		Rucúe	1920,0	1816,0	-5,42	
Eólica Canela	162,0	147,3	-9,07		San Andrés	920,0	882,1	-4,12	
Eólica El Arrayán	304,0	219,0	-27,96		San Clemente	110,0	104,6	-4,91	
Eólica Lebu	34,0	17,4	-48,82		San Francisco de Mostazal	0,0	0,0	0,00	
Eólica Los Cururos	168,0	39,3	-76,61		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Monteredondo	71,0	29,5	-58,45		San Ignacio	120,0	120,0	0,00	
Eólica Cuel	452,0	503,3	11,35		San Isidro 1 CC	0,0	0,0	0,00	
Eólica Parque Taltal	0,0	314,0	GNP		San Isidro 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Punta Colorada	118,0	120,6	2,20		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Palmeras	79,0	68,5	-13,29		San Isidro 2 GNL	8460,0	8090,0	-4,37	
Eólica San Pedro	89,0	26,4	-70,34		San Isidro Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Talinay	136,0	120,0	-11,76		San Isidro GNL	7115,0	6112,0	(*) -14,10	
Eólica Totoral	91,0	71,6	-21,32		San Lorenzo	0,0	0,0	0,00	
Eólica Ucuquer	30,0	59,6	98,67		Santa Fe Energía	0,0	0,0	0,00	PMM
Eólica Ucuquer 2	42,0	98,9	135,45		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Escuadrón (Ex FPC)	288,0	252,5	-12,33		Santa María	8880,0	8868,0	-0,14	
Espinos	0,0	8,7	GNP		Santa Marta	312,0	277,2	-11,15	
Estancilla	0,0	0,0	0,00		Sauce Andes	17,0	19,2	13,12	
Eyzaguirre	32,0	26,4	-17,50		Sauzal	1630,0	1639,0	0,55	
Florida	163,0	302,0	85,28		Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Gorbea	0,0	2,7	GNP		Sauzalito	251,0	267,0	6,37	
Guacolda 1	3648,0	3606,0	-1,15	IL	Solar Chañares	0,0	179,0	GNP	
Guacolda 2	0,0	0,0	0,00	PMM	Solar Diego de Almagro	211,0	239,0	13,27	
Guacolda 3	3648,0	3696,0	1,32		Solar Esperanza	17,00	9,4	-44,71	
Guacolda 4	3648,0	3674,0	0,71		Solar Las Terrazas	0,0	24,0	GNP	
Guayacán	293,0	300,9	2,70		Solar Llano de Llampos	825,0	914,1	10,80	
Hídrico Collil	0,0	13,5	GNP		Solar Lomas Colorada	15,0	15,2	1,07	
Hidrobonito mc1	50,0	45,6	-8,80		Solar Pama	23,0	15,4	-33,00	
Hidrobonito mc2	12,0	10,8	-9,83		Solar PV. Salvador	0,0	666,4	GNP	
H. Laja	0,0	0,0	0,00		Solar San Andrés	439,0	432,8	-1,41	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	19,0	19,1	0,53	
Horcones TG Diesel	0,0	0,0	0,00		Solar SDGx01 (Andacollo)	6,0	6,3	5,00	
Hornitos	590,0	729,6	23,66		Solar Tambo Real	22,0	7,7	-65,00	
Huasco TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Solar Techos Altamira	0,00	0,14	GNP	
Isla	1488,0	1407,0	-5,44		Taltal 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	390,0	500,5	28,33		Taltal 1GNL	325,0	272,0	-16,31	
Juncalito	0,0	0,0	0,00		Taltal 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Kdm (Loma Los Colorados)	432,0	363,3	-15,90	IF	Taltal 2 GNL	0,0	0,0	0,00	
La Arena	14,0	11,0	-21,43		Teno	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	2870,0	2221,6	-22,59		Termopacífico	0,0	0,0	0,00	
La Higuera	3339,0	2662,6	-20,26		Trapén	0,0	0,0	0,00	
La Paloma	0,0	0,0	0,00		Trebal	0,0	110,3	GNP	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Trueno	15,0	14,4	-4,00	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Truful-Truful	18,0	16,7	-7,39	
Laja CMPC	0,0	0,0	0,00	IF	Ventanas 1	2400,0	2079,0	-13,38	PMM
Laja Energía Verde	240,0	137,0	-42,92		Ventanas 2	3840,0	3451,0	-10,13	IL
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Viñales	528,0	601,5	13,92	
Las Vertientes	21,0	29,1	38,57		Volcán	306,0	305,0	-0,33	
Lautaro (1+2)	624,0	1034,9	65,85		Yungay 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Licán	119,0	125,0	5,04		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Licantén	144,0	154,6	7,36		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	417,0	484,5	16,19		Yungay 3 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Lleuquereo	0,0	0,0	0,00		Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,00	
Loma Alta	792,0	748,0	-5,56		Yungay 4 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Los Bajos	124,0	123,8	-0,17		Otra Generación	0,0	25,7	GNP	

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. Nueva Renca Diésel: Mayor generación real por disponibilidad anticipada.
- C. Pangué: Mayor generación real por control cota.
- C. Pehuenche: Mayor generación real por Cmg.
- C. Ralco: Mayor generación real por Cmg.
- C. San Isidro GNL: Menor generación real por limitación.

2.2. DEMANDAS MÁXIMAS Y CONSUMOS

	Demanda Máxima	Hora	Demanda Punta	Hora	Generación
Programado [MWh]	7102	16			148985
Real [MWh]	7424	16			154662
Desviación [MWh]	322				5677
Desviación [%]	4,53				3,81

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

		Total Generación	
		[MWh]	[%]
Hidráulica :	Pasada	31576	20,4
	Embalse	35117	22,7
	Sub-Total	66693	43,1
Térmica		83606	54,1
Eólica		1835	1,2
Solar		2528	1,6
Total Generación		154662	100,0

2.4. COTAS DE EMBALSES (m.s.n.m.) 24:00 hrs. 09/01/2015

Embalse	Programada	Real	Desviación
Rapel	104,09	104,08	-0,01
La Invernada	1315,55	1315,46	-0,09
Melado	642,79	641,40	-1,39
Colbún	426,81	426,99	0,18
Laja	1323,17	1323,15	-0,02
Pangue	508,33	508,99	0,66
Ralco	708,38	708,17	-0,21
Lago Chapo	229,17	229,16	-0,01

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

- 00:00 hrs. C. Pehuenche U-1 regula frecuencia.
- 00:00 hrs. Cs. Laja 1, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal, Fotovoltaica El Salvador, CMPC Santa Fe y Fotovoltaica Chañares: Continúan en pruebas.
- 00:00 hrs. Cs. El Toro y Rapel ratifican condición de agotamiento.
- 00:00 hrs. Chilectra SDAC deshabilitado.
- 00:25 hrs. SS/EE Longaví y Retiro transfieren sus consumos desde S/E Linares hacia S/E Parral, normalizada topología.
- 00:40 hrs. C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Continúa limitada a 160 MW. Causa informada: Control de temperatura de descarga de turbina de baja presión.
- 00:52 hrs. C. Nehuenco II finaliza pruebas, queda en servicio al mínimo técnico por control suministro de GNL.
- 01:25 hrs. C. San Isidro sin limitación.
- 01:38 hrs. C. Nueva Renca finaliza pruebas con GNL y baja a 130 MW para cambiar combustible a diésel por control suministro.
- 02:06 hrs. C. Nueva Renca cambia combustible a diésel. Finaliza pruebas y queda en servicio al mínimo técnico.

- 05:04 hrs. C. El Manzano sale del servicio en forma intempestiva con 2.9 MW.
- 05:12 hrs. línea de 220 kV Las Palmas – Don Goyo interrupción forzada por protecciones.
- 05:12 hrs. C. Talinay sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW.
- 05:13 hrs. C. El Peñón sincronizada por seguridad zona al norte de S/E Las Palmas.
- 05:04 hrs. C. El Manzano sincronizada.
- 05:29 hrs. C. Taltal TG-1 sincronizada por seguridad zona al norte de S/E Las Palmas.
- 05:44 hrs. S/E Las Palmas línea de 220 kV Las Palmas – Don Goyo reconexión manual con éxito.
- 05:51 hrs. S/E Don Goyo cerrada línea de 220 kV Las Palmas – Don Goyo.
- 05:52 hrs. C. El Peñón fuera de servicio.
- 06:25 hrs. C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 06:44 hrs. C. Taltal TG-1 se retira del servicio por control suministro de GNL.
- 07:00 hrs. Chilectra SDAC habilitado.
- 07:17 hrs. C. Talinay sincronizada.
- 07:48 hrs. C. San Isidro limitada a 280 MW. Causa informada: Falta en cantidad y calidad de agua para abastecer el sistema de enfriamiento del ciclo y dar cumplimiento al DS90.
- 09:27 hrs. C. Rapel U-4 en servicio como síncrono.
- 09:32 hrs. C. Colihues U-1 sale de servicio en forma intempestiva con 11 MW. Causa informada: Falla de sensor de temperatura, que provoca pérdida de señal de gases de escape del cilindro N° 8.
- 09:43 hrs. C. Ventanas 2 baja su generación a 120 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar retrolavado de condensador por afluencia de huiros en el sistema de circulación.
- 10:12 hrs. C. Ralco transformador N°1 de 220/13.2 kV y 420 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Solucionar falla en motobomba de recirculación de aceite (que se encuentra de respaldo).
- 10:25 hrs. línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles interrupción forzada por protecciones se pierden 9.8 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Catemu y Compañía Minera Cerro Negro.
- 10:36 hrs. cerrada línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles tramo Chagres - Catemu recuperándose los consumos de S/E Catemu. Queda fuera de servicio tramo Catemu – Los Ángeles.
- 11:01 hrs. S/E Alto Jahuel conectado banco de CC.EE. de emergencia de 30 MVAR.
- 11:12 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 11:27 hrs. línea de 66 kV Linares - Parral transfiere sus consumos desde la S/E Charrúa hacia S/E Itahue por seguridad. Causa informada: Incendio bajo la línea de 154 kV Charrúa - Parral.
- 11:37 hrs. S/E Monterrico transfiere sus consumos hacia S/E Chillán por seguridad. Causa informada: Incendio bajo la línea de 154 kV Charrúa - Parral.
- 11:38 hrs. S/E Polpaico reactor N°2 de la barra de 500 kV desconectado por regulación de tensión.
- 11:48 hrs. C. Rapel U-3 en servicio como síncrono.
- 11:30 hrs. C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 12:06 hrs. C. Colihues U-1 disponible y en servicio.
- 12:21 hrs. C. Santa Marta sale de servicio en forma intempestiva con 13,4 MW.
- 12:34 hrs. S/E Malloco interrupción forzada por protecciones, se pierden 40,6 MW de consumos. Causa informada: Intervención fortuita en desarrollo de trabajos programados.
- 12:34 hrs. S/E Malloco normalizado sus consumos.

- 12:35 hrs. línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 103 MW de consumos correspondientes a las SS/EE San Antonio, San Sebastián, Bollenar, Bajo Melipilla, El Maitén, Chocalán, El Paico, El Monte, Leyda y tap off Alto Melipilla.
- 12:39 hrs. S/E Alto Melipilla alimentada desde línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 2, se recuperan la totalidad de sus consumos.
- 12:50 hrs. C. Santa Marta sincronizada.
- 13:22 hrs. S/E Lagunillas con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar falla por pérdida de datos análogos de S/E.
- 13:44 hrs. C. Ralco transformador N°1 de 220/13.2 kV y 420 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 13:35 hrs. finaliza riesgo por incendio bajo la línea de 154 kV Charrúa - Parral.
- 13:57 hrs. C. Rapel U-3 y U-4 fuera de servicio como síncrono.
- 14:03 hrs. S/E Monterrico normaliza topología transfiriendo sus consumos hacia S/E Charrúa.
- 14:14 hrs. línea de 66 kV Linares - Parral normaliza topología transfiriendo sus consumos hacia S/E Charrúa.
- 14:15 hrs. línea de 220 kV Rapel – C. Navia 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución por trabajos en línea de 220 kV Rapel – C. Navia 1, se encuentra árbol cercano a la línea en vano 276-277.
- 14:21 hrs. S/E Itahue interruptores de línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2 abiertos por control de transferencia de línea de 154 kV Punta de Cortes – Tuniche 1.
- 14:28 hrs. S/E C. Navia equipo STATCOM interrupción forzada por protecciones.
- 14:36 hrs. C. Rapel U-3 en servicio como síncrono.
- 14:49 hrs. cerrada línea de 220 kV Rapel – C. Navia 1.
- 14:49 hrs. línea de 220 kV Rapel – C. Navia 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 14:56 hrs. S/E Alto Melipilla normalizada topología por línea de 220 kV Rapel – C. Navia 1.
- 15:12 hrs. S/E Malloco barra 12 kV N°1 del transformador N°1 110/12 kV, 22.5 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de consumos.
- 15:27 hrs. C. Ventanas 2 limitada a 100 MW. Causa informada: Control de emisiones.
- 15:28 hrs. S/E Malloco cerrada barra 12 kV N°1 y normalizados los consumos de los alimentadores Manuel Castillo y Malloco, queda abierto alimentador Talagante.
- 16:03 hrs. línea de 66 kV Linares – Parral transferidos los consumos de las SS/EE Tap Longaví y Retiro hacia S/E Linares por control transferencia línea de 154 kV Charrúa – Parral.
- 16:13 hrs. línea de 220 kV Las Palmas – Don Goyo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por lavado de aislación en tap off Talinay y S/E Talinay por alto grado de contaminación.
- 16:30 hrs. Cía. Minera la Candelaria normaliza sus consumos.
- 17:00 hrs. S/E Malloco alimentador Talagante consumos recuperados a través de la red de media tensión.
- 17:28 hrs. C. Ventanas 2 cancelada limitación por control de emisiones y continúa limitada a 160 MW por control temperatura descarga de turbina de baja presión.
- 17:52 hrs. C. Los Pinos sincronizada en pruebas.
- 17:54 hrs. S/E Polpaico conectado reactor N°2 de la barra de 500 kV.
- 17:54 hrs. S/E Alto Jahuel desconectado banco de CC.EE. de emergencia de 30 MVA.

- 18:30 hrs. C. Nehuenco 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 18:30 hrs. S/E Lagunillas cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 18:51 hrs. C. Rapel U-3 fuera de servicio como síncrono.
- 18:55 hrs. C. Los Pinos finaliza pruebas y queda disponible.
- 19:36 hrs. C. Rapel U-4 fuera de servicio como síncrono.
- 19:39 hrs. línea de 44 kV Chagres - Los Ángeles cerrado tramo Catemu – Los Ángeles, normalizados los consumos de minera Cerro Negro.
- 19:53 hrs. línea de 220 kV Las Palmas – Don Goyo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 20:38 hrs. C. Guacolda CDC solicita conectar EDAC sobre los consumos de Refugio y Paipote.
- 20:57 hrs. C. Guacolda CDC solicita desconectar EDAC sobre los consumos de Refugio y Paipote.
- 21:13 hrs. S/E C. Navia equipo STATCOM en servicio.
- 23:48 hrs. C. Guacolda CDC solicita conectar EDAC sobre los consumos de Refugio y Paipote.

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.
- C. Olivos data scada continúa F/S.
- C. Termopacífico data scada continúa F/S.
- C. Eólica Punta Colorada datos scada continúan F/S.
- C. Monte Redondo datos scada y hot-line del despacho Alterno continúan F/S.
- C.C. Barrick hot line del despacho alterno continúa F/S.
- C. Trapén data scada 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.
- 10:00 hrs. C. Lautaro Comasa datos scada ABB de la central E/S.
- 16:45 hrs. C. San Andrés hidráulica datos scada E/S.
- 19:14 hrs. SS/EE Colbún, Machicura, Candelaria, Maipo, Mulchén, Angostura y Antilhue datos scada fuera de servicio.
- 20:21 hrs. SS/EE Colbún, Machicura, Candelaria, Maipo, Mulchén, Angostura y Antilhue datos scada en servicio.

5. OBSERVACIONES.

- Laguna del Maule promedio extracción diaria es 0 m³/seg.
- C. Pehuenche bocatoma Maule promedio extracción diaria para riego es 0 m³/seg.
- Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50:14 y 49.84 Hz.

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 09 de enero de 2015

Nro.	Empresa	Resumen	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
SD40544/2014	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE 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:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE 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	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	7:30	09-01-2015	18:15
SD40553/2014	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 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:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 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	09-01-2015	7:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	8:46	09-01-2015	14:40
SD40555/2014	transelec	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:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 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:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 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	09-01-2015	7:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	8:46	09-01-2015	14:40
SD40557/2014	transelec	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° 19 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:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 23 kV. El Salado Chañaral Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 19 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	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	7:20	09-01-2015	11:15
SD40569/2014	transelec	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.	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.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:07	09-01-2015	18:05

SD40622/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1n Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervención /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:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	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	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:40	09-01-2015	18:01
SD40625/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2n Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220 Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220 Intervención /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:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	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	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:40	09-01-2015	18:01
SD40676/2014	cge	Subestacion : CHANARAL_____023 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, mediante SODI N° 19, se considera no reconectar interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, por trabajos asociados en sus instalaciones.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	7:44	09-01-2015	13:19
SD40703/2014	cge	Subestacion : PARRAL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°6, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:13	09-01-2015	18:14
SD40704/2014	cge	Subestacion : MONTEERRICO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°6, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	7:04	09-01-2015	18:14
SD40720/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio salida a estructura 94. Sistema energizado Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J5; 52J6	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	14:28
SD40733/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio salida a estructura 94. Sistema energizado Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J5; 52J6	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	14:28
SD40748/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio mufas salida a estructura N° 114. Sistema Energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J3, 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J9, 52J10	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	15:06
SD40758/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio mufas salida a estructura N° 114. Sistema Energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J3, 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J9, 52J10	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	15:06
SD40841/2014	cge	Subestacion : TAPOFF_A.MELIP_____110 Línea : TAPOFF_A.MELIP_____110 - BOLLENAR_____110 Tramo : TAPOFF_A.MELIP_____110 - BOLLENAR_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52-89H2 en Tap Off Alto Melipilla, 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.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	9:02	09-01-2015	15:12
SD40929/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____110 Línea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO_____110 CTO2n Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO_____110 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 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 Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 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 Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:11	09-01-2015	12:10

SD40951/2014	transelec	Subestacion :HUALPEN_____220 Línea :HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220\n Tramo: HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Charrúa-Hualpen 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 220kV Charrúa-Hualpen (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: 52J26 No reconectar. S/E Hualpen: No reconectar 52J2 y 52J3. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Charrúa-Hualpen 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 220 kV. Las Palmas - La Cebada.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:58	09-01-2015	16:19
SD41053/2014	cururos	Subestacion : LA_CEBADA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, no reconectar 52J1 S/E La Cebada, inhabilitar switch 79J1. Motivo: Reemplazo cable de guardia, línea 220 kV. Las Palmas - La Cebada.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	10:17	09-01-2015	20:36
SD41074/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220 Línea :P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO1\n Tramo: P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE PAN DE Azúcar y Punta Colorada: Mantenimiento Anual Programado a enlace OPAT Voz OP-4. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE PAN DE Azúcar y Punta Colorada: Mantenimiento Anual Programado a enlace OPAT Voz OP-4. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:52	09-01-2015	17:15
SD41076/2014	transelec	Subestacion : LAS_PALMAS_____220 Línea : LAS_PALMAS_____220 - LA_CEBADA_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TAP_MONTE_REDONDO_____220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO_____220 - MONTE_REDONDO_____220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO_____220 - LA_CEBADA_____220 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Sodi N° 54 y 64 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J1 La Cebada: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas - La Cebada Observaciones No hay	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:40	09-01-2015	19:53
SD41081/2014	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Línea :LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220\n Tramo: LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo: TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Talinay N° 74 y Don Goyo N° 84 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Talinay N° 74 y Don Goyo N° 84 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:40	09-01-2015	19:53
SD00414/2015	codelco	Subestacion : EL_COBRE_____110 (Teniente) Línea : MINERO_____110 - EL_COBRE_____110 CTO2 Tramo : MINERO_____110 - EL_COBRE_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se solicita desconexión de Línea Minero 110 -El Cobre 110 cto 2 para Lavado de Aislación, el viernes 09 de Enero 2015	09-01-2015	8:00	09-01-2015	16:00	09-01-2015	8:02	09-01-2015	15:18
SD00554/2015	amelado	Central : LOS HIERROS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 3.5 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Debido a la puesta en servicio de la subestacion los hierros II, se emite precaución de NO reconexión de línea 1x110 Kv Los Hierros Canal melado y el Tap-Off Los Hierros II.	09-01-2015	23:00	10-01-2015	15:00	10-01-2015	0:10	10-01-2015	16:21
SD41107/2014	cge	Subestacion : TUMBES_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la modificación de estrategia de control de S/E Tumbes. Por lo cual, se perderá la comunicación con esta de forma intermitente por periodos no superiores a 5 min.	09-01-2015	8:30	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:12	09-01-2015	20:25
SD41169/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_____110 Línea : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO1 Tramo : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Cto N° 1 fuera de servicio, para efectuar cambio de cadenas de aislación y herrajes en torres	09-01-2015	6:30	09-01-2015	18:00	09-01-2015	6:29	09-01-2015	15:45
SD41203/2014	cge	Subestacion : L.COMPANIAS_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Se mantiene precaución del interruptor 52H1, 52H2, 52HT y 52CT1 de S/E Las Compañías.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:48	09-01-2015	16:14
SD41263/2014	cge	Subestacion : ANGOL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	De acuerdo a lo solicitado por despacho STS (sodi 922), se requiere abierto paño B5 en S/E Angol asociado a futura LT 66 kV Angol - Central Picoiquen. Paño actualmente abierto sin consumos	09-01-2015	8:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	8:27	09-01-2015	19:55
SD41280/2014	cge	Subestacion : ANGOL_____066 Línea : LOS SAUCES_____066 - ANGOL_____066 Tramo : LOS SAUCES_____066 - ANGOL_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud STS Soda N° 927 precaución operacional en línea Angol-Los Sauces. Bloquear reconexión automática en interruptor 52B6 en S/E Angol.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	8:27	09-01-2015	19:55
SD41295/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA_____066 Línea : RANCAGUA_____066 - PAINE_____066 Tramo : S.F.MOSTAZAL_066 - TAP_HOSPITAL_066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ISA Intervial, como medida de precaución, ante labores a nivel de piso cercano al tramo de línea Tap Hospital-San Francisco de Mostazal se realizará desconexión de la instalación. No hay pérdidas de consumos, ya que la instalación se encuentra normalmente energizada en vacío desde Tap Hospital.	09-01-2015	8:30	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:37	09-01-2015	18:58

SD00062/2015	cge	Subestacion : CHOAPA _____ 110 Línea : CHOAPA _____ 110 - QUINQUIMO _____ 110 Tramo : CHOAPA _____ 110 - QUINQUIMO _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Choapa, línea hacia Quinquimo.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:55	09-01-2015	14:54
SD00067/2015	gener	Subestacion : CARDONES _____ 110 Línea : REFUGIO _____ 110 - CARDONES _____ 110 Tramo : REFUGIO _____ 110 - CARDONES _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Restricciones: En S/E Cardones: No reconectar Interruptor 52H1	09-01-2015	5:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	14:55
SD00100/2015	transelec	Subestacion : ANCOA _____ 500 Línea : CHARRUA _____ 500 - ANCOA _____ 500 CTO2 In Tramo : CHARRUA _____ 500 - ANCOA _____ 500 CTO2 Intervención / Programada Comentario: Equipo: FRANJA DE SERRVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo: Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de arbustos y matorrales en franja de servidumbre Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de roces en franja de servidumbre Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2015-01-09 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2015-01-09 Hora de Termino: 19:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo: FRANJA DE SERRVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo: Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de arbustos y matorrales en franja de servidumbre Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de roces en franja de servidumbre	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	8:40	09-01-2015	18:13
SD00125/2015	cge	Subestacion : COPIAPO _____ 110 Línea : CARDONES _____ 110 - COPIAPO _____ 110 Tramo : CARDONES _____ 110 - COPIAPO _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática del 52H3 en S/E Cardones (propiedad de Transelec) mediante Sodi N° 002. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el período en que los trabajos se estén ejecutando.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	09-01-2015	16:27
SD00127/2015	chilectra	Subestacion : PAJARITOS _____ 110 Transformador: Transf. AT3 110/23 kV - 50/50 MVA S/E PAJARITOS Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el transformador por motivo del mantenimiento correctivo de su protección diferencial	09-01-2015	5:00	09-01-2015	17:00	09-01-2015	6:08	09-01-2015	14:32
SD00161/2015	cge	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	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Angeles-Pangue (52B2 de SE Los Angeles) como medida de precaución operacional solicitada por Endesa-Pangue (sodi N°3) por trabajos de tala y roce en tramo Duqueco-Pangue de su propiedad.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	9:55	09-01-2015	17:35
SD00248/2015	cge	Subestacion : TRES PINOS _____ 066 Línea : HORCONES _____ 066 - LEBU _____ 066 Tramo : T.PINOS _____ 066 - LEBU _____ 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de STS (según SODI N° 900), se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B1 de S/E Tres Pinos. Esto por trabajos en redes de MT próximos a la línea de 66 kV ya mencionada.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	10:50	09-01-2015	18:07
SD00265/2015	cge	Subestacion : MOLINA _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de habilitación de nuevos bancos de condensadores N°2 y N°3. Por lo anterior se perderá la comunicación con la subestación por periodos de 3 minutos en cada intervención.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	09-01-2015	22:35
SD00268/2015	cge	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	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de habilitación de nuevos bancos de condensadores N°2 y N°3. Por lo anterior se perderá la comunicación con todas las subestaciones asociadas al nodo por periodos de 3 minutos en cada intervención.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	09-01-2015	22:35
SD00272/2015	talina	Subestacion : TALINAY _____ 220 Línea : LAS PALMAS _____ 220 - DON GOYO _____ 220 Tramo : LAS PALMAS _____ 220 - TALINAY _____ 220 Tramo : TALINAY _____ 220 - DON GOYO _____ 220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar 52JL Talimay, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos programados en Línea 220 KV las Palmas - Don Goyo.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	10:22	09-01-2015	19:54
SD00289/2015	amelado	Central : LOS HIERROS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Debido a trabajos asociados al conexonado de puentes en torre N° 39; conexión del Tap-Off y carga de ajustes de la protecciones para la puesta en servicio de la subestación Central Los Hierros II.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	23:00	09-01-2015	7:05	09-01-2015	23:08
SD00290/2015	amelado	Central : LOS HIERROS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Debido a trabajos asociados al conexonado de puentes en torre N° 39; conexión del Tap-Off y carga de ajustes de la protecciones para la puesta en servicio de la subestación Central Los Hierros II.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	23:00	09-01-2015	7:05	09-01-2015	23:08
SD00292/2015	cge	Subestacion : S.JOAQUIN _____ 110 (CGE) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta BBCC N°1 5 MVar de SE San Joaquin, para realizar mantenimiento preventivo básico.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:22	09-01-2015	13:15
SD00305/2015	hih	Central : LA CONFLUENCIA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 81.6 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas en regulador de velocidad, lo que implica mover la carga de la máquina ente 60 y 81.6 MW, en coordinación con el CDEC.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	14:06	09-01-2015	16:57
SD00306/2015	amelado	Subestacion : LOS_HIERROS _____ 110 Línea : LOS_HIERROS _____ 110 - CANAL_MELADO _____ 110 Tramo : TAPOFF_LOS_HIERROS_II _____ 110 - LOS_HIERROS_II _____ 110 Tramo : LOS_HIERROS _____ 110 - TAPOFF_LOS_HIERROS_II _____ 110 Tramo : TAPOFF_LOS_HIERROS_II _____ 110 - CANAL_MELADO _____ 110 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Debido a las maniobras de puesta en servicio de la Subestación Los Hierros II se realizarán los siguientes trabajos; Conexión de los puentes en el Tap-Off Los Hierros II. Carga de ajustes en las protecciones de los extremos Canal Melado y Los Hierros, Pruebas efectivas de operación del esquema de tres puntas (tele protección).	09-01-2015	7:00	09-01-2015	23:00	09-01-2015	7:01	10-01-2015	0:06
SD00326/2015	cge	Subestacion : CERRILLOS _____ 110 Línea : TAP_COPAYAPU _____ 110 - CERRILLOS _____ 110 Tramo : CERRILLOS _____ 110 - LOS_LOROS _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza poda y roce con la instalación en servicio. Se considera bloquear reconexión automática del 52H2 de S/E Cerrillos. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante los periodos en que los trabajos se estén ejecutando.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	09-01-2015	16:43

SD00344/2015	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TEMUCO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Angol N ° : S/E Collipulli N ° : S/E Chivilcán N ° : S/E Villarrica N ° : S/E Temuco N ° : S/E Victoria N ° : S/E Pumahue N ° : S/E Padre Las Casas N ° : S/E Loncoche N ° : S/E Pucón N ° : S/E Pullique N ° : S/E Pillanlelbún N ° : S/E Lautaro N ° : S/E Las Encinas N ° : S/E Pitrufquén Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención SCADA Victoria y NODO SCADA TRANSNET TEMUCO por modificación variable lectura de potencia activa alimentador 52C5.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	17:00	09-01-2015	15:32	09-01-2015	20:30
SD00346/2015	sts	Subestacion : ALTO_BONITO_____110 Línea : MELIPULLI_____110 - COLACO_____110 Tramo : MELIPULLI_____110 - ALTO_BONITO_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar línea 110 kV Melipulli Alto Bonito a solicitud de SAESA por retiro de línea MT en cruce con LAT	09-01-2015	9:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	8:52	09-01-2015	15:40
SD00351/2015	traselec	Subestacion : CANAL_MELADO_____220 Otro Elemento : OTROS\n Elemento : Intervencion / Programada Comentario: Equipo: S/E Canal Melado: Paño JT de Tr. 1 Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Canal Melado: Intervención solicitada por Besalco Energía en armario de control del paño JT, para cambio de ajuste de protección del TR1 por Puesta en servicio de Central Los Hierros 2. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos Instalaciones con riesgo S/E Canal Melado: Paño JT de Transformador 1 Observaciones Trabajos de Cliente Besalco Energía Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2015-01-09 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2015-01-09 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: S/E Canal Melado: Paño JT de Tr. 1 Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Canal Melado: Intervención solicitada por Besalco Energía en armario de control del paño JT, para cambio de ajuste de protección del TR1 por Puesta en servicio de Central Los Hierros 2. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos Instalaciones con riesgo S/E Canal Melado: Paño JT de Transformador 1 Observaciones Trabajos de Cliente Besalco Energía	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:19	10-01-2015	1:42
SD00358/2015	potencia	Central : ALTO RENAICO PMG / Unidad : UNIDAD 1 / Potencia Disponible : 1.50 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Prueba de puesta en marcha, con carga variable de 0 a 1.50 MW.	09-01-2015	8:00	16-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	16-01-2015	12:17
SD00383/2015	traselec	Subestacion : CARDONES_____110 Otro Elemento : OTROS\n Elemento : Intervencion / Programada Comentario: Equipo: PAÑO H3, COPIAPO - CAR Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 002 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2015-01-09 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2015-01-09 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo: PAÑO H3, COPIAPO - CAR Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 002 Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:51	09-01-2015	16:22
SD00567/2015	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 280 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	CONTROLADOR UNIDAD N°2.- HABILITACIÓN DE ALARMAS VÁLVULA MARIPOSA Y SEÑALES EMBALSE MELADO (EL CONTROL DE LA UNIDAD QUEDARÁ EN LOCAL-AUTOMATICO DURANTE LA INTERVENCIÓN).	09-01-2015	9:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	9:10	09-01-2015	12:55
SD00436/2015	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____066 Línea : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Tramo : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.	09-01-2015	12:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	16:32	09-01-2015	16:56
SD00446/2015	cge	Subestacion : EL_MONTE_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de unidad de control del alimentador 52C3 Cto. Tegualda, sin perdida de consumos.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	8:11	09-01-2015	15:28
SD00447/2015	cge	Subestacion : TEMUCO_____066 Línea : LONCOCHE_____066 - TEMUCO_____066 CTO2 Tramo : TEMUCO_____066 - P.CASAS_____066 CTO2 Tramo : P.CASAS_____066 - LICANCO_____066 CTO2 Tramo : LICANCO_____066 - PITRUFOQUEN_____066 CTO2 Tramo : PITRUFOQUEN_____066 - GORBEA_____066 CTO2 Tramo : GORBEA_____066 - LONCOCHE_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión automática en LT 66kV Temuco-Loncoche #2, interruptores 52B2 en S/E Temuco y 52B3 en S/E Loncoche. Por trabajos de mantenimiento con líneas energizadas en desconetador 89BT1-2 en S/E Padre las Casas.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	10:49	09-01-2015	12:42
SD00448/2015	cge	Subestacion : LAS_ENCINAS_____066 Línea : TEMUCO_____066 - P.CASAS_____066 Tramo : P.CASAS_____066 - LAS_ENCINAS_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión automática en LT 66kV Las Encinas - Padre las Casas, interruptor 52B1 en S/E Las Encinas. Por trabajos de mantenimiento con líneas energizadas en desconetador 89BT1-2 en S/E Padre las Casas.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	10:49	09-01-2015	12:42
SD00454/2015	endesa	Central : QUINTERO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 256 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación con equipos energizados a equipos primarios Patio 220 KV de S/E Quintero y transformadores TG1A y TG1B. NO INDISPONE A LAS UNIDADES DE LA CENTRAL.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:24	09-01-2015	12:55
SD00455/2015	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador I01. Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	8:55	09-01-2015	15:02
SD00456/2015	portezuelo	Central : LOS_HIERROS II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Energización del Transformador de Poder de la S/E Los Hierros II, cerrando el interruptor 152-L y posteriormente cierre del interruptor 52-TR SA1 para la energización de los Servicios Auxiliares.	09-01-2015	23:00	10-01-2015	15:00	10-01-2015	0:10	10-01-2015	16:24
SD00457/2015	cge	Subestacion : PERALES_____066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : Bco1 CCEE 2.5 MVA; Transf. 066/015 KV 25 MVA N ° : Bco2 CCEE 2.5 MVA; Transf. 066/015 KV 25 MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de los BBCC N°1 y 2 de S/E Perales, por la realización de la limpieza (roce y desmalzeado) del patio asociado a estos.	09-01-2015	9:30	09-01-2015	14:00	09-01-2015	9:27	09-01-2015	12:30
SD00458/2015	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS_____066 Línea : LAS_ARAÑAS_____066 - EL_PEUMO_____066 Tramo : LAS_ARAÑAS_____066 - EL_PEUMO_____066 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a la carta CDEC SIC DO N° 0014/2015, se realizara la habilitación del esquema EDACxCEx Fase 2 PDCE en el paño B3 de SE Las Arañas.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	10:55	09-01-2015	11:46

SD00459/2015	cge	Subestacion : QUELENTARO _____ 110 Línea : QUELENTARO _____ 110 - PORTEZUELO _____ 110 Tramo : QUELENTARO _____ 110 - PORTEZUELO _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a la carta CDEC SIC DO N° 0014/2015, se realizara la habilitación del esquema EDACxCE Fase 2 PDCE en el paño H2 de SE Quelentaro.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:04	09-01-2015	10:54
SD00460/2015	minvalle	Subestacion : CIA_MIN_VALLE_CENTR _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA EDAC N° : SISTEMA EDACxCE Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a lo solicitado en la carta D.O. N°0014/2015, se realizarán los trabajos de habilitación del trip en relé de frecuencia asociado al esquema EDACxCE.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	10:31	09-01-2015	14:30
SD00461/2015	cge	Subestacion : GORBEA _____ 066 Transformador: Transf. T1 66/13,2 kV - 5 MVA S/E GORBEA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	En S/E Gorbea: Desconexión programada de transformador T1 66/13,2 kV SMVA para reemplazar gabinete de control del transformador de poder. No existe interrupción de suministro.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:10	09-01-2015	17:30
SD00463/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL _____ 500 Línea :ANCOA _____ 500 - A.JAHUEL _____ 500 CTO2/n Tramo: ANCOA _____ 500 - A.JAHUEL _____ 500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV Ancoa - A. Jahuel circ. 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 S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor 52K2. S/E Ancoa: No reconectar interruptor 52K2. Instalaciones con riesgo L. 500 KV ANCOA - A. JAHUEL CIRCUITO 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV Ancoa - A. Jahuel circ. 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 S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor 52K2. S/E Ancoa: No reconectar interruptor 52K2. Instalaciones con riesgo L. 500 KV ANCOA - A. JAHUEL CIRCUITO 2. Observaciones No hay.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:17	09-01-2015	18:10
SD00528/2015	transelec	Subestacion :P.AZUCAR _____ 110 Línea :L.COMPANIAS _____ 110 - P.AZUCAR _____ 110/n Tramo: L.COMPANIAS _____ 110 - P.AZUCAR _____ 110 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV PAZ-L COMPANIAS Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 004 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52H2 Las Compañías: No reconectar 52H1 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Pan de Azúcar Las Compañías Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV PAZ-L COMPANIAS Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 004 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52H2 Las Compañías: No reconectar 52H1 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Pan de Azúcar Las Compañías Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:59	09-01-2015	21:00
SD00529/2015	transelec	Subestacion :L.COMPANIAS _____ 110 Línea :L.COMPANIAS _____ 110 - MAITECILLOS _____ 110/n Tramo: ROMERAL _____ 110 - L.COMPANIAS _____ 110 Tramo: DOS AMIGOS _____ 110 - PAJONALES _____ 110 Tramo: INCAHUASI _____ 110 - E.ROMERAL _____ 110 Tramo: PAJONALES _____ 110 - INCAHUASI _____ 110 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV L COMPANIAS-MAI Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 004 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52H1 Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Las Compañías Maitencillo Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV L COMPANIAS-MAI Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 004 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52H1 Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Las Compañías Maitencillo Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:59	09-01-2015	21:00
SD00530/2015	cge	Subestacion : MOLINA _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Puesta en servicio de nuevo banco de condensadores N°3 de 5MVA/Ar el cual se conectará a la barra de MT N°2 de acuerdo a estudio de ajustes de protecciones enviados con anterioridad al CDEC.	09-01-2015	13:00	09-01-2015	16:00	09-01-2015	19:52	09-01-2015	20:50
SD00531/2015	colbun	Central :NEHUENCO II/Unidad : Central Completa/Potencia :360Intervención /Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizará mantenimiento preventivo a bombas agua enfriamiento circuito cerrado enfriamiento Turbina a Vapor, en forma alternada.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-09Hora de Inicio:08:15Fecha Termino:2015-01-09Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUNJARanciaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizará mantenimiento preventivo a bombas agua enfriamiento circuito cerrado enfriamiento Turbina a Vapor, en forma alternada.	09-01-2015	8:15	09-01-2015	16:00	09-01-2015	8:49	12-01-2015	18:45
SD00548/2015	cge	Subestacion : CHARRUA _____ 066 Línea : CHARRUA _____ 066 - CHILLAN _____ 066 Tramo : CHARRUA _____ 066 - BULNES _____ 066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza desconexión del tramo de línea LT66kV Charrúa-Tres Esquinas, por reemplazo de desconectador manual 89B6-2 S/E Charrúa por uno motorizado. (El nuevo desconectador 89B6-2 quedará operando en forma manual). Los protocolos de pruebas serán enviados una vez instalado el nuevo desconectador motorizado. Los consumos de la LT Charrúa-Tres Esquinas, se encuentran transferidos hacia S/E Chillán.	09-01-2015	6:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	6:14	09-01-2015	18:26

SD00551/2015	colbun	Subestacion :MINERO 110Linea :MINERO 110 - EL_COBRE 110 CTO2Tramo : MINERO 110 - EL_COBRE 110 CTO2Desconexión /ProgramadaComentario:Codelco DET solicita en S/E Minero: Abrir paño H9 (desconexión programada de línea 110 kV Minero-El Cobre N°2). Debido a trabajos propios de Codelco en S/E El CobreNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-09Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-01-09Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Codelco DET solicita en S/E Minero: Abrir paño H9 (desconexión programada de línea 110 kV Minero-El Cobre N°2). Debido a trabajos propios de Codelco en S/E El Cobre	09-01-2015	8:00	09-01-2015	16:00	09-01-2015	8:09	09-01-2015	15:20
SD00552/2015	colbun	Subestacion :MINERO 110Linea :MINERO 110 - EL_COBRE 110 CTO1Tramo : MINERO 110 - EL_COBRE 110 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Codelco DET solicita restricción a la reconexión de línea 110 kV Minero-El Cobre N°1. Debido a trabajos propios de Codelco en S/E El Cobre (Desconexión de línea 110 kV Minero-El Cobre N°2)Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-09Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-01-09Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Codelco DET solicita restricción a la reconexión de línea 110 kV Minero-El Cobre N°1. Debido a trabajos propios de Codelco en S/E El Cobre (Desconexión de línea 110 kV Minero-El Cobre N°2)	09-01-2015	8:00	09-01-2015	16:00	09-01-2015	8:09	09-01-2015	15:20
SD00553/2015	cge	Subestacion : CURICO 066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita un orden de precaución sobre barra MT N°1. No reconectar interruptor 52CT1 por trabajos con líneas energizadas cercanos a barra MT N°1. Se realizará conexión de mufas a DCCC 89CE1 actualmente abierto.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	12:36	09-01-2015	13:57
SD00555/2015	amelado	Central : LOS HIERROS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 3.5 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Debido a la puesta en servicio de la subestación los hierros II, se emite precaución de NO reconexión de línea 1x110 Kv Los Hierros Canal melado y el Tap-Off Los Hierros II.	09-01-2015	23:00	10-01-2015	15:00	10-01-2015	0:10	10-01-2015	16:21
SD00556/2015	amelado	Subestacion : LOS_HIERROS 110 Linea : LOS_HIERROS 110 - CANAL_MELADO 110 Tramo : TAPOFF_LOS_HIERROS_II 110 LOS_HIERROS_II 110 Tramo : LOS_HIERROS 110 - TAPOFF_LOS_HIERROS_II 110 Tramo : TAPOFF_LOS_HIERROS_II 110 - CANAL_MELADO 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Debido a la puesta en servicio de la subestación los hierros II, se emite precaución de NO reconexión de línea 1x110 Kv Los Hierros Canal melado y el Tap-Off Los Hierros II.	09-01-2015	23:00	10-01-2015	15:00	10-01-2015	0:10	10-01-2015	16:21
SD00565/2015	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 280 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	CONTROLADOR UNIDAD N°1.- HABILITACIÓN DE ALARMAS VÁLVULA MARIPOSA Y SEÑALES EMBALSE MELADO (EL CONTROL DE LA UNIDAD QUEDARÁ EN LOCAL-AUTOMATICO DURANTE LA INTERVENCIÓN).	09-01-2015	9:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	12:50	09-01-2015	14:36
SD00583/2015	cge	Subestacion : TRES_PINOS 066 Linea : HORCONES 066 - LEBU 066 Tramo : T.PINOS 066 - LEBU 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de forestal Collicura, por trabajos de tala y poda de árboles próximos a la línea ya mencionada. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática asociada al interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	7:51	09-01-2015	14:00
SD00586/2015	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Limpieza de filtros autolimpiantes del sistema de refrigeración.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	8:06	09-01-2015	12:06
SD00588/2015	hlh	Central : LA CONFLUENCIA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento del sistema de excitación	09-01-2015	10:00	09-01-2015	12:00	09-01-2015	8:56	09-01-2015	11:26
SD00589/2015	cge	Subestacion : MAULE 066 Linea : TALCA 066 - MAULE 066 CTO1 Tramo : TALCA 066 - MAULE 066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precaución de no reconectar Int.52B4 en SE Maule y en SE Talca Int. 52B4. Por trabajos de montaje Marco de Línea 220 KV próximo a la Línea 66KV entre las estructuras N°1 y N°2.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	14:00	09-01-2015	9:20	09-01-2015	13:00
SD00590/2015	cge	Subestacion : MAULE 066 Linea : TALCA 066 - MAULE 066 CTO2 Tramo : TALCA 066 - S.MIGUEL 066 Tramo : S.MIGUEL 066 - MAULE 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precaución de no reconectar Int.52B3 en SE Talca y en SE Maule Int. 52B3. Por trabajos de montaje Marco de Línea 220 KV próximo a la Línea 66KV entre las estructuras N°1 y N°2.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	14:00	09-01-2015	9:20	09-01-2015	13:00
SD00591/2015	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 77.5 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Limpieza de filtros autolimpiantes	09-01-2015	10:00	09-01-2015	12:00	09-01-2015	8:06	09-01-2015	12:06
SD00592/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL 500 Linea :A.JAHUEL 500 - POLPAICO 500 CTO1n Tramo : A.JAHUEL 500 - POLPAICO 500 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase media de estructuras N° 84B y 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 S/E Polpaico: No reconectar 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 Observaciones No hay. Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase media de estructuras N° 84B y 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 S/E Polpaico: No reconectar 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 Observaciones No hay.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	7:40	09-01-2015	17:52

SD00595/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500 Línea :A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2n Tramo: A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Desmontaje y/o Retiro de equipo Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Desmontaje de teleprotección TPH6 y montaje en nueva ubicación en sala de Control de 500 kV (traslado de teleprotección). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado. S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado. S/E Alto Jahuel: Señalizar zona de trabajo. Pasar a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 paño K4. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones NOTA 1.-Obra de traslado de teleprotecciones desde sala de Telecomunicaciones a sala de control de 500 kV. NOTA 2.-Durante los trabajos estará en servicio la teleprotección TPH5 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Desmontaje y/o Retiro de equipo Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Desmontaje de teleprotección TPH6 y montaje en nueva ubicación en sala de Control de 500 kV (traslado de teleprotección). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado. S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado. S/E Alto Jahuel: Señalizar zona de trabajo. Pasar a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 paño K4. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones NOTA 1.-Obra de traslado de teleprotecciones desde sala de Telecomunicaciones a sala de control de 500 kV. NOTA 2.-Durante los trabajos estará en servicio la teleprotección TPH5	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:54	09-01-2015	17:12
SD00596/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500 Línea :A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2n Tramo: A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase media de torres N° 84B y 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° 84B y 84A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase media de torres N° 84B y 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° 84B y 84A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	7:40	09-01-2015	13:12
SD00682/2015	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 120 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Baja su generación a 120 MW para realizar retrolavado de condensador por afluencia de huiros en el sistema de circulación.	09-01-2015	9:53	09-01-2015	11:00	09-01-2015	9:53	09-01-2015	9:53
SD00686/2015	endesa	Central : RALCO / Unidad : Transformador U1 / Potencia Disponible : 390 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Transformador de poder N°1. Solucionar falla en motobomba recirculación de aceite N°1 (que se encuentra de respaldo).	09-01-2015	10:10	09-01-2015	15:00	09-01-2015	10:12	09-01-2015	13:44
SD00707/2015	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Baja su generación a 120 MW para realizar retrolavado de condensador por afluencia de huiros en el sistema de circulación.	09-01-2015	9:44	09-01-2015	11:00	09-01-2015	9:43	09-01-2015	11:30
SD00741/2015	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS_____220 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo EN S/E LAGUNILLAS y S/E CHARRUA: Medir el canal de comunicación para datos SCADA de la URT de Lagunillas entre ésto lugares y Cerro Navia . Atención falla por pérdida de datos analogos de S/E. Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Durante la medición del canal se cortarán todos los datos de Lagunillas en el CNOT Sur aprox. media hora en la mañana y media hora en la tarde. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:10:30 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:S/E Lagunillas: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo EN S/E LAGUNILLAS y S/E CHARRUA: Medir el canal de comunicación para datos SCADA de la URT de Lagunillas entre ésto lugares y Cerro Navia . Atención falla por pérdida de datos analogos de S/E. Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Durante la medición del canal se cortarán todos los datos de Lagunillas en el CNOT Sur aprox. media hora en la mañana y media hora en la tarde.	09-01-2015	10:30	09-01-2015	18:00	09-01-2015	13:22	09-01-2015	18:30
SD00750/2015	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2n Tramo: C.NAVIA_____220 - AMELIP_____220 CTO2 Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2 Intervencion /Curso Forzoso 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 por falla en vano 276 - 277. Atención de falla ocurrida en la línea. 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 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:14:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles por falla en vano 276 - 277. Atención de falla ocurrida en la línea. 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 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	09-01-2015	14:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	14:15	09-01-2015	14:49
SD00751/2015	talinay	Subestacion : TALINAY_____220 Línea : LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo : TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. No Reconectar 52JL Talimay, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos de Lavado de Aislación Tap-Off S/E Talinay por alto grado de contaminación.	09-01-2015	16:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	17:28	09-01-2015	19:54

SD00752/2015	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 100 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Unidad baja su generación a 100 MW por control de emisiones.	09-01-2015	15:26	09-01-2015	19:00	09-01-2015	15:26	09-01-2015	15:26
SD00755/2015	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Línea :LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220\nTramo: LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo: TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Tap-Off y S/E Talinay : Intervención de curso forzoso , con el obeitivo de efectuar lavado de aislación con alto grado de contaminación (Flash-Over en condensador de acoplamiento en Tap-Off) Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. (Sodis 2055 Don Goyo; 2056 Talinay). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas : No reconectar 52J8 S/E Don Goyo : No reconectar 52J3 S/E Talinay : No reconectar 52JL Instalaciones con riesgo Línea 220 Kv Las Palmas - Don Goyo. Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:16:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Tap-Off y S/E Talinay : Intervención de curso forzoso , con el obeitivo de efectuar lavado de aislación con alto grado de contaminación (Flash-Over en condensador de acoplamiento en Tap-Off) Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. (Sodis 2055 Don Goyo; 2056 Talinay). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas : No reconectar 52J8 S/E Don Goyo : No reconectar 52J3 S/E Talinay : No reconectar 52JL Instalaciones con riesgo Línea 220 Kv Las Palmas - Don Goyo. Observaciones No Hay	09-01-2015	16:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	16:13	09-01-2015	19:53

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° IF00102/2015

Empresa : Chilquinta Energía

Fecha : 10/01/2015

Hora : 06:03

Equipo Afectado :	Tramo : CATEMU_____044 - CHAGRES_____044																	
Perturbación :	Fecha: 09/01/2015 Hora Inicio: 10:25 Empresa instalación afectada: Chilquinta Energía																	
Zona Afectada :	Quinta region /																	
Comuna Origen de Falla :	Catemu																	
Informe con causa reiterada	NO																	
Causa Presunta:	En investigación																	
Causa Definitiva:																		
Observaciones:																		
Acciones Inmediatas:	10:32 hrs. abierto desconectador 44 kV Haci cliente minera Cero Negro. 10:34 energizado en vacío tramo Chagres - Catemu 10:35 normalizados los consumos de S/E Catemu																	
Acciones a Corto Plazo :																		
Acciones a Largo Plazo :																		
Consumo Afectado :	Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 10 MW / Region : QUINTA																	
Retorno :	<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>09/01/2015</td> <td>Hora 10:35</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Tramo : CATEMU_____044 - CHAGRES_____044</td> <td>09/01/2015</td> <td>10:36</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha	09/01/2015	Hora 10:35	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : CATEMU_____044 - CHAGRES_____044	09/01/2015	10:36
Estimado																		
Fecha	09/01/2015	Hora 10:35																
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																		
Equipo Afectado	Fecha	Hora																
Tramo : CATEMU_____044 - CHAGRES_____044	09/01/2015	10:36																
Reporta Falla:	Hernán González Z																	

INFORME DE FALLA - N° IF00102/2015**Empresa** Chilquinta Energía
:**Fecha :** 10/01/2015**Hora :** 06:03

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación CHAGRES_____044 Fecha 09/01/2015 Hora 10:25 Protección o Alarma Operada S/C Fase y Residual Interruptor 44 kV Chagres Los Angeles Fecha Normaliza 09/01/2015 Hora Normaliza 10:35 Consumo (MW) 10.00 Comentario 19:39 Cerrado Desc. 44 kV hacia Minera Cerro Negro
Consumos Afectados	Subestación CHAGRES_____044 Fecha 09/01/2015 Hora 10:25 Protección o Alarma Operada S/C Fase y Residual Interruptor 44 kV Chagres Los Angeles Fecha Normaliza 09/01/2015 Hora Normaliza 10:35 Consumo (MW) 10.00 Comentario 19:39 Cerrado Desc. 44 kV hacia Minera Cerro Negro
Hechos Sucidos	

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-01

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
4.4.	Registro Eventos 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 00102/2015
Fecha inicio:	09 de Enero de 2015
Hora inicio:	10:25 hrs.
Fecha termino:	09 de Enero de 2014
Hora término:	10:35 hrs.
Duración:	10 minutos.
Equipos afectados:	Línea 44 kV Chagres – Los Ángeles.
Consumo interrumpido:	10 MW
Fenómeno Físico	ACC2
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.

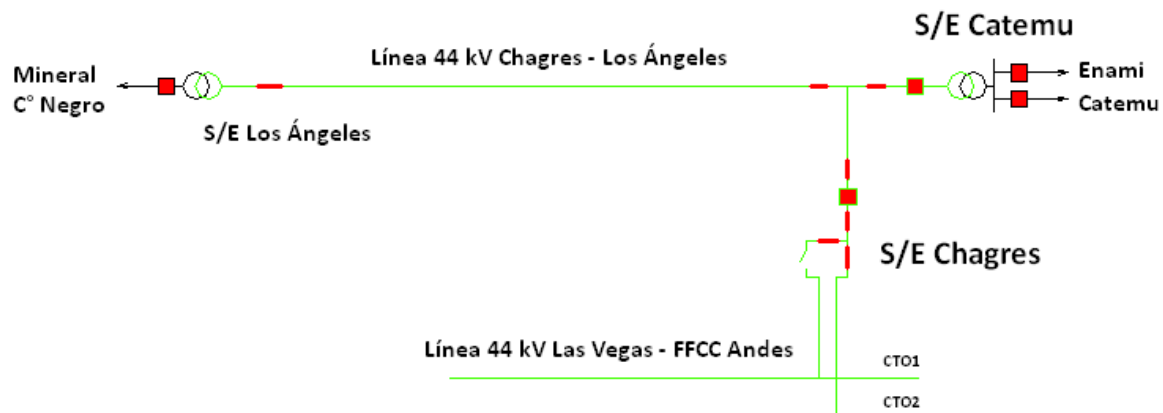
2.3. Cronología de eventos.

Lunes 15 de Septiembre

10:32 hrs. Se recibe información del cliente Minera Cerro Negro sobre corte de conductor e incendio en su instalación particular, por lo tanto, se decide aislar la zona abriendo el desconectador 44 kV separador Los Ángeles en S/E Catemu. Además se abre el interruptor 44 kV del transformador N°2 en S/E Catemu.

- 10:33 hrs. Se cierra el interruptor 44 kV de la línea Chagres – Los Ángeles en S/E Chagres energizando de forma exitosa el tramo Chagres - Catemu.
- 10:35 hrs. Luego de regular tensión en la barra 12 kV de S/E Catemu, se normalizan los consumos de los alimentadores Enami y Catemu.
- 19:38 hrs. Minera Cerro Negro indica solucionado el problema en sus instalaciones y se procede a cerrar el 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						
LT 44 kV Chagres Los Angeles	Chagres - Catemu			09-01-2015 10:25:00	09-01-2015 10:33:00	0:08	-
LT 44 kV Chagres Los Angeles	Catemu - Los Angeles			09-01-2015 10:25:00	09-01-2015 19:38:00	9:13	
Subestaciones	Transf.	N°	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
Los Angeles	TR-44/12 kV		2,94	09-01-2015 10:25:00	09-01-2015 19:38:00	9:13	Cliente Minera C° Negro
Catemu	TR-44/12 kV	2	7,06	09-01-2015 10:25:00	09-01-2015 10:35:00	0:10	
Total			10,00				

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 control electrónico, modelo Form 5, asociado a la línea Chagres – Los Ángeles 44 kV debido a la detección de un evento el día 09 de Enero del presente año.

Esta operación se produce por la detección de una falla monofásica a tierra que ocurre en la llegada 44 kV de las instalaciones del Cliente Minera Cerro Negro 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 IL. 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

El Control Electrónico Form 5, no posee la capacidad para generar los registros oscilográficos. Este control será reemplazado durante el año en curso.

4.4. Registro Eventos Horario GMT

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									
01/09/15,13:33:46,830, OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -									
01/09/15,13:25:01,020," OPR Other - Fault Location - Distance from sensors - Distance=0.2 km , Date/Time=01/09/15 13:25:00"									
01/09/15,13:25:00,890," OPR 3-ph Trip&Lockout - Phase Fault - PhAI=194, PhBI=403, PhCI=177, GndI=158"									

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

FH	rtuName	ptName	description	message	msec
09/01/15 10:24:45:270	CHAGRES F5	CHIN044F5_06 I	Corriente F B F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 294.8 A (estado High-High)	270
09/01/15 10:24:45:270	CHAGRES F5	CHIN044F5_09 I	Corriente Residual F5 L CHAGRES-L ANGELES	Valor = 69.1 A (estado High-High)	270
09/01/15 10:24:51:410	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 11.534 KV (estado Low)	410
09/01/15 10:24:51:410	CATEMU	CTAL012CT_01 V	Voltaje Fase A ALCATEMU	Valor = 11.455 KV (estado Low-Low)	410
09/01/15 10:24:51:410	CATEMU	CTAL012CT_02 I	Corriente Fase B ALCATEMU(500A)	Valor = 160 A (estado ROC)	410
09/01/15 10:24:51:410	CATEMU	CTAL012EN_04 V	Voltaje Promedio ALENAMI	Valor = 11.475 KV (estado Low-Low)	410
09/01/15 10:24:58:158	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falta Vca Gabinete TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	158
09/01/15 10:24:58:174	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falta Tension BARRA 12KV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	174
09/01/15 10:24:58:221	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Residual Voltaje TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	221
09/01/15 10:25:02:310	CHAGRES F5	CHIN044F5_06 I	Corriente F B F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 63.2 A (estado NORMAL)	310
09/01/15 10:25:02:310	CHAGRES F5	CHIN044F5_11AL	Opero S/C Fase 2 F5 Rec.CHAGRES-L ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	310
09/01/15 10:25:02:310	CHAGRES F5	CHIN044F5_16AL	Opero Int.44 kV F5 CHAGRES-L ANG(Lock Out)	Valor = ALARMA (estado anormal)	310
09/01/15 10:25:02:310	CHAGRES F5	CHIN044F5_13AL	Opero S/C Residual F5 Rec.CHAGRES-L ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	310
09/01/15 10:25:02:310	CHAGRES F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L ANGELES(F5)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	310
09/01/15 10:25:08:220	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	220
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 0 Amp (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_01 S	Potencia Aparente ALCATEMU	Valor = 0 MVA (estado LOW)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 0 C (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012EN_01 I	Corriente Fase A ALENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012EN_02 I	Corriente Fase B ALENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012EN_03 I	Corriente Fase C ALENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_01 I	Corriente Fase A ALCATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_02 I	Corriente Fase B ALCATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_03 I	Corriente Fase C ALCATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_04 I	Corriente Promedio ALCATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012EN_04 I	Corriente Promedio AL ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado ROC)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012EN_01 I	Corriente Fase A ALENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012EN_02 I	Corriente Fase B ALENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012EN_03 I	Corriente Fase C ALENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_01 I	Corriente Fase A ALCATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_02 I	Corriente Fase B ALCATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_03 I	Corriente Fase C ALCATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012CT_04 I	Corriente Promedio ALCATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:11:259	CATEMU	CTAL012EN_04 I	Corriente Promedio AL ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	259
09/01/15 10:25:13:160	CATEMU	CTRE012NC_15AL	Falta Alm.Vca Control F5 ALCATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	160
09/01/15 10:25:14:600	CATEMU	CTRE012NC_16AL	Falta Alm.Vca Control F5 ALENAMI	Valor = ALARMA (estado anormal)	600
09/01/15 10:25:19:319	CHAGRES F5	CHIN044F5_05 I	Corriente F A F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	319
09/01/15 10:25:19:319	CHAGRES F5	CHIN044F5_06 I	Corriente F B F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	319
09/01/15 10:25:19:319	CHAGRES F5	CHIN044F5_07 I	Corriente F C F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	319
09/01/15 10:25:19:319	CHAGRES F5	CHIN044F5_09 I	Corriente Residual F5 L CHAGRES-L ANGELES	Valor = 0 A (estado NORMAL)	319
09/01/15 10:25:24:911	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Opero Cargador de Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	911
09/01/15 10:32:41:181	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2	Envio COMMAND ABRIR por lleva en CQTXS3 TS1	181
09/01/15 10:32:41:592	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2	Comando ABRIR - exitoso	592
09/01/15 10:32:49:401	CATEMU	CTDE044L1_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Envio COMMAND ABRIR por lleva en CQTXS3 TS1	401
09/01/15 10:32:50:233	CATEMU	CTDE044L1_01AC	Desc.44kV SEPARADOR LOS ANGELES	Comando ABRIR - exitoso	233
09/01/15 10:33:11:600	CHAGRES F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L ANGELES(F5)	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHIN044F5_02AC.COS por lleva en CQTXS3 TS1	600
09/01/15 10:33:12:770	CHAGRES F5	CHIN044F5_16AL	Opero Int.44 kV F5 CHAGRES-L ANG(Lock Out)	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHIN044F5_16AL.COS por lleva en CQTXS3 TS1	770
09/01/15 10:33:13:890	CHAGRES F5	CHIN044F5_11AL	Opero S/C Fase 2 F5 Rec.CHAGRES-L ANGELES	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHIN044F5_11AL.COS por lleva en CQTXS3 TS1	890
09/01/15 10:33:13:890	CHAGRES F5	CHIN044F5_13AL	Opero S/C Residual F5 Rec.CHAGRES-L ANGELES	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CHIN044F5_13AL.COS por lleva en CQTXS3 TS1	680
09/01/15 10:33:22:60	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01IM.ROC por lleva en CQTXS3 TS1	60
09/01/15 10:33:22:60	CATEMU	CTAL012EN_04 I	Corriente Fase D ALCATEMU(500A)	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_I.HILO por lleva en CQTXS3 TS1	60
09/01/15 10:33:22:60	CHAGRES F5	CHIN044F5_05 I	Corriente F A F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_05_I.HILO por lleva en CQTXS3 TS1	60
09/01/15 10:33:22:60	CHAGRES F5	CHIN044F5_06 I	Corriente F B F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_06_I.HILO por lleva en CQTXS3 TS1	60
09/01/15 10:33:22:60	CHAGRES F5	CHIN044F5_07 I	Corriente F C F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_07_I.HILO por lleva en CQTXS3 TS1	60
09/01/15 10:33:22:70	CATEMU	CTAL012EN_01 I	Corriente Fase A ALENAMI(400A)	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_01_I.ROC por lleva en CQTXS3 TS1	70
09/01/15 10:33:22:70	CATEMU	CTAL012EN_02 I	Corriente Fase B ALENAMI(400A)	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_02_I.ROC por lleva en CQTXS3 TS1	70
09/01/15 10:33:22:70	CATEMU	CTAL012EN_03 I	Corriente Fase C ALENAMI(400A)	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_03_I.ROC por lleva en CQTXS3 TS1	70
09/01/15 10:33:22:70	CATEMU	CTAL012EN_04 V	Voltaje Promedio ALENAMI	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTAL012EN_04_V.HILO por lleva en CQTXS3 TS1	70
09/01/15 10:33:22:70	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01TE.HILO por lleva en CQTXS3 TS1	70
09/01/15 10:33:22:70	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CTTR012T2_01VM.HILO por lleva en CQTXS3 TS1	70
09/01/15 10:33:26:100	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTIN044RE_01AL.COS por lleva en CQTXS3 TS1	100
09/01/15 10:33:26:100	CATEMU	CTRE012NC_15AL	Falta Alm.Vca Control F5 ALCATEMU	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012NC_15AL.COS por lleva en CQTXS3 TS1	100
09/01/15 10:33:26:100	CATEMU	CTRE012NC_16AL	Falta Alm.Vca Control F5 ALENAMI	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE012NC_16AL.COS por lleva en CQTXS3 TS1	100
09/01/15 10:33:26:100	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Residual Voltaje TR-2	Envio ACKNOWLEDGE STATUS.CTRE999NC_01AL.COS por lleva en CQTXS3 TS1	100
09/01/15 10:33:26:100	CHAGRES F5	CHIN044F5_09 I	Corriente F A F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.CHIN044F5_09_I.HILO por lleva en CQTXS3 TS1	100
09/01/15 10:33:43:190	CHAGRES F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L ANGELES(F5)	Envio COMMAND CERRAR por lleva en CQTXS3 TS1	190
09/01/15 10:33:43:190	CHAGRES F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L ANGELES(F5)	wamina TAG Sobreparada: tiene habilitada una reconexion. por lleva en CQTXS3 TS1	190
09/01/15 10:33:45:540	CHAGRES F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L ANGELES(F5)	Comando CERRAR - exitoso	540
09/01/15 10:33:45:540	CHAGRES F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L ANGELES(F5)	Comando CERRAR - exitoso	540
09/01/15 10:33:45:540	CHAGRES F5	CHIN044F5_16AL	Opero Int.44 kV F5 CHAGRES-L ANG(Lock Out)	Valor = NORMAL (estado normal)	540
09/01/15 10:33:47:700	CHAGRES F5	CHIN044F5_11AL	Opero S/C Fase 2 F5 Rec.CHAGRES-L ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	700
09/01/15 10:33:47:700	CHAGRES F5	CHIN044F5_13AL	Opero S/C Residual F5 Rec.CHAGRES-L ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	700
09/01/15 10:34:07:129	CATEMU	CTIN012L1_01AC	Int.12kV ALCATEMU(F5)	Envio COMMAND ABRIR por lleva en CQTXS3 TS1	129
09/01/15 10:34:09:979	CATEMU	CTIN012L1_02AC	Int.12kV ALENAMI(F5)	Envio COMMAND ABRIR por lleva en CQTXS3 TS1	979
09/01/15 10:34:10:460	CATEMU	CTIN012L1_01AC	Int.12kV ALCATEMU(F5)	Comando ABRIR - exitoso	460
09/01/15 10:34:12:0	CATEMU	CTIN012L1_02AC	Int.12kV ALENAMI(F5)	Comando ABRIR - exitoso	0
09/01/15 10:34:33:799	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2	Envio COMMAND CERRAR por lleva en CQTXS3 TS1	799
09/01/15 10:34:34:222	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falta Vca Gabinete TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	222
09/01/15 10:34:34:226	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kV TR-2	Comando CERRAR - exitoso	226
09/01/15 10:34:34:226	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falta Tension BARRA 12KV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	226
09/01/15 10:34:34:228	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Opero Cargador de Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	228
09/01/15 10:34:36:670	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Residual Voltaje TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	826
09/01/15 10:34:36:670	CATEMU	CTRE012NC_16AL	Falta Alm.Vca Control F5 ALENAMI	Valor = NORMAL (estado normal)	670
09/01/15 10:34:37:310	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44kV TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	310
09/01/15 10:34:38:159	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 53.075 C (estado NORMAL)	159
09/01/15 10:34:38:400	CATEMU	CTRE012NC_15AL	Falta Alm.Vca Control F5 ALCATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	400
09/01/15 10:34:41:498	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 13.129 KV (estado High)	498
09/01/15 10:34:50:338	CHAGRES F5	CHIN044F5_05 I	Corriente F A F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 1.2 A (estado Low)	338
09/01/15 10:34:50:338	CHAGRES F5	CHIN044F5_07 I	Corriente F C F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 1.6 A (estado Low)	338
09/01/15 10:35:01:168	CATEMU	CTCT012T2_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Envio COMMAND MAN. por lleva en CQTXS3 TS1	168
09/01/15 10:35:01:591	CATEMU	CTCT012T2_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Comando MAN. - exitoso	591
09/01/15 10:35:06:158	CATEMU	CTCT012T2_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Envio COMMAND BAJAR por lleva en CQTXS3 TS1	158
09/01/15 10:35:07:298	CHAGRES F5	CHIN044F5_05 I	Corriente F A F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 0.9 A (estado Low-Low)	298
09/01/15 10:35:08:258	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.64 KV (estado NORMAL)	258
09/01/15 10:35:12:188	CATEMU	CTCT012T2_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Envio COMMAND BAJAR por lleva en CQTXS3 TS1	188
09/01/15 10:35:22:198	CATEMU	CTCT012T2_01SB	Control SCADA Subir/Bajar CTBC TR-2	Envio COMMAND BAJAR por lleva en CQTXS3 TS1	198
09/01/15 10:35:38:87	CATEMU	CTIN012L1_01AC	Int.12kV ALCATEMU(F5)	Envio COMMAND CERRAR por lleva en CQTXS3 TS1	87
09/01/15 10:35:40:327	CHAGRES F5	CHIN044F5_07 I	Corriente F C F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 0.9 A (estado Low-Low)	327
09/01/15 10:35:41:860	CATEMU	CTIN012L1_01AC	Int.12kV ALCATEMU(F5)	Comando CERRAR - exitoso	860
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 99 Amp (estado ROC)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_01 I	Corriente Fase A ALCATEMU(500A)	Valor = 94 A (estado ROC)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_02 I	Corriente Fase B ALCATEMU(500A)	Valor = 94 A (estado NORMAL)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_03 I	Corriente Fase C ALCATEMU(500A)	Valor = 98 A (estado ROC)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_04 I	Corriente Promedio ALCATEMU(500A)	Valor = 89 A (estado ROC)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_01 I	Corriente Fase A ALCATEMU(500A)	Valor = 94 A (estado ROC)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_02 I	Corriente Fase B ALCATEMU(500A)	Valor = 94 A (estado NORMAL)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_03 I	Corriente Fase C ALCATEMU(500A)	Valor = 98 A (estado NORMAL)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_04 I	Corriente Promedio ALCATEMU(500A)	Valor = 89 A (estado NORMAL)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_01 S	Potencia Aparente ALCATEMU	Valor = 1.955 MVA (estado NORMAL)	747
09/01/15 10:35:43:747	CATEMU	CTAL012CT_04 I	Corriente Promedio ALCATEMU(500A)	Valor = 94 A (estado NORMAL)	747
09/01/15 10:35:46:977	CATEMU	CTAL012CT_03 I	Corriente Fase C ALCATEMU(500A)	Valor = 97 A (estado ROC)	977
09/01/15 10:35:48:704	CATEMU	CTCT012T2_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Envio COMMAND AUTOM. por lleva en CQTXS3 TS1	47
09/01/15 10:35:48:704	CATEMU	CTCT012T2_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-2	Comando AUTOM. - exitoso	704
09/01/15 10:35:57:337	CHAGRES F5	CHIN044F5_05 I	Corriente F A F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 28.1 A (estado NORMAL)	337
09/01/15 10:35:57:337	CHAGRES F5	CHIN044F5_06 I	Corriente F B F5 L CHAG-L ANGELES(290A)	Valor = 30.4 A (estado NORMAL)	337
09/01/15 10:35:57:337	CHAGRES F5	CHIN04			