

Estudio para análisis de falla EAF 249/2014

"Desconexión forzada transformador 110/60 kV SE Cerro Calera"

Fecha de Emisión: 24-10-2014

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	03-10-2014
Hora	10:02:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	16.00
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A., durante maniobras de cambio de arranque en S/E Cerro Calera, se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52H8 por activación de contacto que impide la operación manual del desconectador 89H1.

c.1 Fenómeno físico:

OPE7: Error de personal u operador

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:

PR4: Desconectadores

c.3 Fenómeno eléctrico:

FA90: Falla en sistema de control

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

5502: Calera

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Transformador 110/66 kV de S/E Cerro Calera		10:02	10:20

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Cerro Calera	16.00	0.237	10:02	10:20

Total : 16 MW 0.237 %

Las horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Colbún 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 Cerro Calera	CEMENTO MELON	Libre	16.00	0.30	4.8

Clientes Regulados : MWhr
Clientes Libres : 4.8 MWhr
Total : 4.8 MWhr

Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Colbún S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 6763 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 03 de Octubre de 2014.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 de Octubre de 2014.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 03 de Octubre de 2014.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de Octubre de 2014.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

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

"Momentos previos a la falla, se realizaban maniobras de cambio de arranque de la línea Tap Pachacama – La Calera 110kV (con línea energizada) desde el circuitos N°2 al circuito N°1, a solicitud de Gener. En ese momento se presenta una falla en el sistema de accionamiento eléctrico del desconectador 89-H1 por lo que se proceden a realizar las maniobras manualmente. La línea Cerro Calera – Calera Centro 60kV se encontraba en servicio normal con una transferencia de 16 MW alimentando a la Fábrica Cemento Melón".

Acciones correctivas a largo plazo

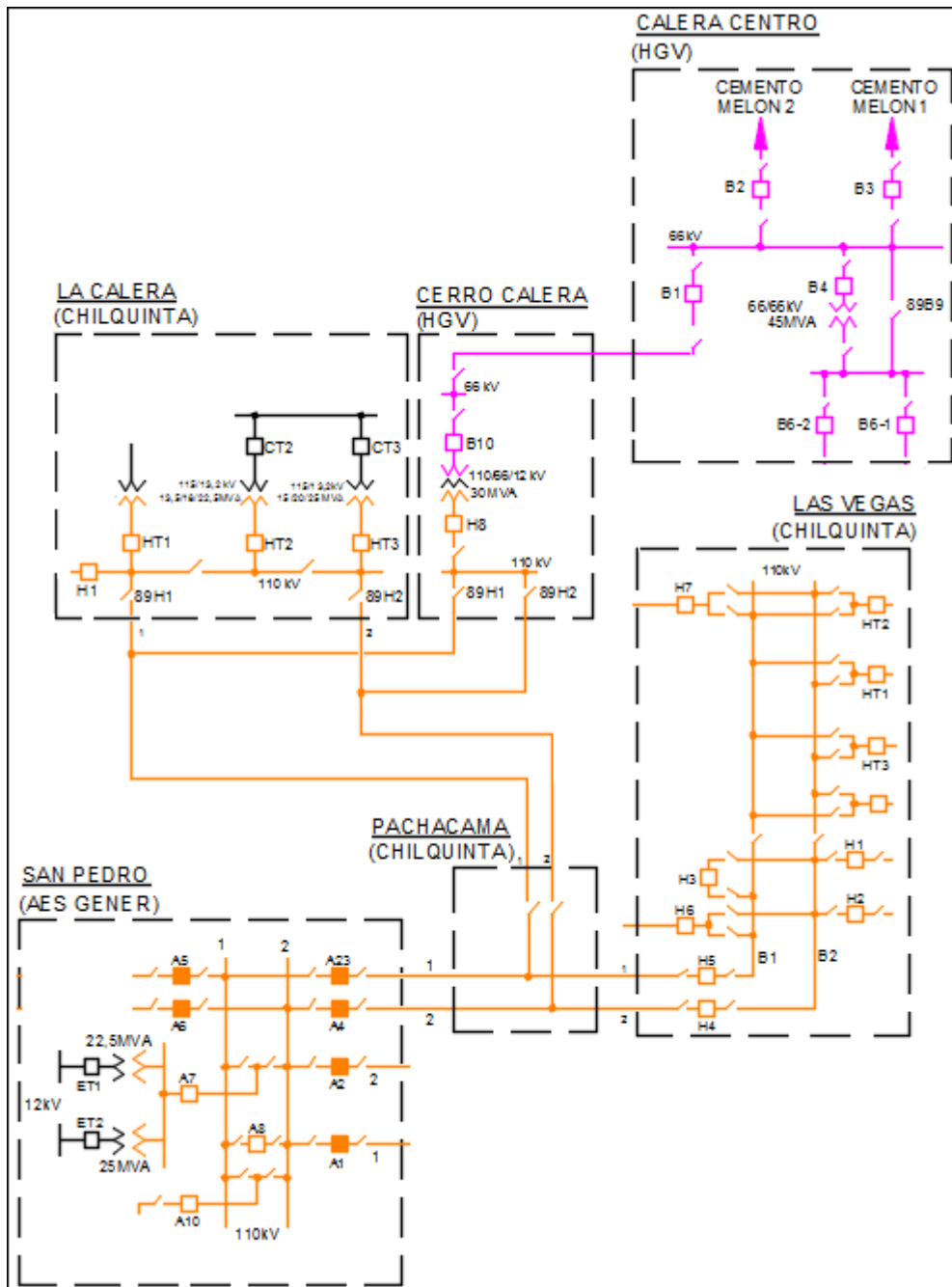
No aplican acciones correctivas de largo plazo, de acuerdo con lo indicado por la empresa Colbún S.A.

Acciones correctivas a corto plazo

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

"Se modificará la guía de maniobra existente para realizar el cambio de alimentador de la Línea Tap Pachacama – La Calera 110kV, incorporándose medidas de seguridad de alimentación desde S/E Esperanza y desconexión previa del interruptor 52-H8. Se revisará el sistema de accionamiento del desconectador 89-H1 que presentó falla durante las maniobras."

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
10:02	Apertura intempestiva del interruptor 52H8 de S/E Cerro Calera por activación de contacto ante intento de operación manual del desconectador 89H1.

Las horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa Colbún S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
03-10-2014	10:20	Cierre manual del interruptor 52H8 de S/E Cerro Calera, normalizando el transformador 110/66 kV y los consumos afectados.

Las fechas y horas señaladas corresponden a lo indicado por la empresa Colbún S.A.

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

De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A., durante maniobras de cambio de arranque del circuito N°2 al N°1 de la línea 110 kV Cerro Calera – Tap Pachacama, se produjo en S/E Cerro Calera la apertura intempestiva del interruptor 52H8 por activación de contacto que impide la operación manual del desconectador 89H1 con línea energizada.

Producto de esta desconexión, se produjo la pérdida de aproximadamente 16 MW correspondientes a los consumos del cliente Cemento Melón.

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

- Detalle de la generación programada para el día 03 de Octubre de 2014 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 03 de Octubre de 2014 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 03 de Octubre de 2014 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de Octubre de 2014 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Colbún S.A. (Anexo 5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Colbún S.A. (Anexo 6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por la empresa Colbún S.A., se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52H8 de S/E Cerro Calera por activación de contacto que impide la operación manual del desconectador 89H1 con línea energizada. Al respecto la empresa no presenta antecedentes que respalden la presunción de causa de la falla.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados, se concluye incorrecta la apertura del interruptor 52H8 de S/E Cerro Calera

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 03-10-2014

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

No se solicitó información adicional

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 03 de Octubre de 2014

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real para el día 03 de Octubre de 2014

Operación Real del Sistema Interconectado Central (IWH)

Vienes 03 octubre 2014

Table with multiple columns representing different power generation units and their operational status. The table is organized into several sections, each with a header row and multiple data rows. The columns include unit names, various operational parameters, and a final column for the total value. The data is presented in a grid format with alternating shaded rows for readability.

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 03 de Octubre de 2014

	Sincron. de Unidad		POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		El Toro			3	Ratifica condición de agotamiento	ELTORO_sinv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
0:00		San Isidro II		215	165	Cambio política de precios	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00		Arauco		10	10	Cambio política de precios	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
0:00		LAJA-EVE		7	3	Cambio política de precios	LAJA-EVE_2		(7) E/S Plena Carga
0:00		Licantén		2	2	Cambio política de precios	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
0:00		Colbún	50		470	Cambio política de precios	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
0:00		Machicura			70	Cumple tiempo de estabilización		Normal	(6) E/S
0:15		San Isidro	60		60	sincronizada TG	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
0:23		Canutillar		80	0	DCR		Normal	(8) F/S
0:23		Energía Pacífico		7	10	DCR, no se retira por restricciones propias			(5) E/S Min Técnico
0:33		Colbún		90	380	DCR		Normal	(6) E/S
0:42		Colbún		80	300	DCR		Normal	(6) E/S
1:20		Colbún		100	200	DCR		Normal	(6) E/S
1:46		Colbún		100	100	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
2:31		Cipreses		80	0	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
2:35		Lautaro_1	26		26	En Pruebas	LAUTARO_1_BLOQUE_2		(3) E/S En Prueba
2:45		Colbún		100	0	DCR		Normal	(8) F/S
3:50		San Isidro	120		180	Sincronizada TV	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
3:57		La Higuera	70		70	Mayores afluentes		Normal	(6) E/S
4:17		Lautaro_1		13	13	Cancela DCF según SD29620/2014, no se retira por restricciones propias	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(5) E/S Min Técnico
4:31		Energía Pacífico		10	0	Salida Intertempista por Falla, problema en alimentación de Biomasa			(8) F/S
4:41		San Isidro II		165	0	Desconexión programada según SD29495/2014	SANISIDRO_2_GNL		(8) F/S
4:53		Angostura	40		240	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
5:01		Angostura	40		280	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
5:05	5:21	Cipreses	22		22	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
5:06		Angostura	40		320	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
5:22		Energía Pacífico	10		10	Sincronizada			(5) E/S Min Técnico
5:42		Cipreses	38		60	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
5:42	5:51	Colbún	100		100	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
5:56		Cipreses		50	10	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
6:02	6:11	Colbún	100		200	QCR		Normal	(6) E/S
6:21		Cipreses	70		80	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:26		Colbún	150		350	QCR		Normal	(6) E/S
6:46		Colbún	120		470	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
6:46		Lautaro_1			13	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
6:46		Energía Pacífico	7		17	QCR			(7) E/S Plena Carga
6:46		Canutillar	80		80	QCR		Normal	(6) E/S
7:00		Confluencia	70		70	Mayores afluentes		Normal	(6) E/S
7:08		Canutillar	80		160	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
7:54		Pehuénche	130		500	QCR		Normal	(6) E/S
7:54		Colbún			470	U-1 toma la regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
7:57		Pehuénche	70		570	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
7:57		Nehuenco II	120		380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL_CA		(7) E/S Plena Carga
8:00		Cipreses			80	No sube mas por cota y queda vertiendo solo en C. Loma Alta. Pretil de C. Curilinqu reforzado	CIPRESES_vioma	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:00		Licantén	2		4	Cambio en la política de precios	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
8:00		LAJA-EVE	4		7	Cambio en la política de precios	LAJA-EVE_1		(7) E/S Plena Carga
8:00		Machicura	20		90	Cambio en la política de precios		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:00		Arauco	10		20	Cambio en la política de precios	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
8:13		Lautaro_1	13		26	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
8:14		San Isidro	160		340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:22		Rapel	80		80	QCR		Normal	(6) E/S
8:33		San Isidro		120	220	TV Sale del servicio por falla.	SANISIDRO_GNL_CA		(6) E/S
8:34		Rapel	140		220	QCR		Normal	(6) E/S
8:39		Taltal 2	120		120	Por pruebas.	TALTAL_2_GNL_1		(7) E/S Plena Carga
8:44		San Isidro		120	100	DCR	SANISIDRO_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
9:16		Rapel	50		270	QCR		Normal	(6) E/S
9:17		Cipreses		20	60	U-3 con SDCF	CIPRESES_vioma	Normal	(6) E/S
9:30		Rapel	30		300	QCR		Normal	(6) E/S
9:34		Rapel	70		370	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
9:36	10:00	Quintero 1B	70		70	QCR, se solicita anticipado por tiempo de puesta E/S	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
9:55		Arauco	4		24	QCR	ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
9:55		Valdivia	6		38	QCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
9:55		San Isidro	80		180	QCR	SANISIDRO_GNL_CA		(6) E/S
10:23		San Isidro		90	90	Preparar TV	SANISIDRO_GNL_CA		(6) E/S
10:48		Quintero 1B	50		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
11:00		Santa_Fe	30		50	Cancelada limitación	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
12:11		Quintero 1B		50	70	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
12:21		Campiche	270		270	Sincronizada en pruebas			(3) E/S En Prueba
12:23		San Isidro	250		340	TV sincronizada en pruebas	SANISIDRO_GNL		(3) E/S En Prueba
12:27		Taltal 2		120	0	Finaliza pruebas CEMS	TALTAL_2_GNL_1		(8) F/S
12:47		Antuco		20	180	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
12:51		Quintero 1B		70	0	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
12:52		Valdivia		6	32	DCR	VALDIVIA_2_PINO		(7) E/S Plena Carga
12:53		Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
12:53		Rapel		70	300	DCR		Normal	(6) E/S
12:57		Rapel		40	260	DCR		Normal	(6) E/S
13:08		Rapel		100	160	DCR		Normal	(6) E/S

13:45	Rapel		80	80	DCR			Normal	(6) E/S
14:14	Ventanas 2		50	140	En Pruebas				(3) E/S En Prueba
14:20	San Isidro			340	TV disponible		SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
14:36	Cipreses	18		78	U-3 cancela SDCF		CIPRESES_vloma	Normal	(6) E/S
15:01	Rapel		40	40	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
16:05	Rapel		40	0	DCR			Normal	(8) F/S
16:09	San Isidro		60	280	DCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
16:37	San Isidro		30	250	DCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
16:48	San Isidro		50	200	DCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
17:04	San Isidro		25	175	DCR		SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:05	Lautaro_1		13	13	DCR		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
17:07	Canutillar		60	100	DCR			Normal	(6) E/S
17:32	Angostura		40	280	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:51	Canutillar		20	80	DCR			Normal	(6) E/S
17:53	Angostura		40	240	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:54	Canutillar		40	40	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
17:59	Canutillar		40	0	DCR			Normal	(8) F/S
17:59	Arauco		10	10	DCR		ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
18:00	Campiche	5		275	En Pruebas				(3) E/S En Prueba
18:01	Angostura		20	220	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:32	Antuco	20		200	Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
18:33	Cipreses			78	Inicia vertimiento en Curillique		CIPRESES_visla_curi_loma	Normal	(6) E/S
19:08	Angostura	20		240	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:13	Canutillar	40		40	QCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
19:45	Campiche			275	Disponible				(7) E/S Plena Carga
19:45	Angostura	80		320	Control Cota Angostura		RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
19:48	Canutillar	40		80	QCR			Normal	(6) E/S
19:49	Confluencia			70	Mayores afluentes			Normal	(6) E/S
19:53	Canutillar	70		150	QCR			Normal	(7) E/S Plena Carga
19:53	Arauco	10		20	QCR		ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
19:54	Lautaro_1	13		26	QCR		LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
19:54	San Isidro	165		340	QCR		SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:02	Rapel	40		40	QCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
20:04	Antuco	50		250	Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:05	Rapel	40		80	QCR			Normal	(6) E/S
20:34	Rapel	40		120	QCR			Normal	(6) E/S
20:59	Antuco		40	210	Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
21:29	Rapel		40	80	DCR			Normal	(6) E/S
21:42	Rapel		40	40	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
21:50	Rapel		40	0	DCR			Normal	(8) F/S
22:05	San Isidro		40	300	DCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
22:12	San Isidro		50	250	DCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S
22:26	San Isidro		85	165	DCR		SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
22:39	Lautaro_1		13	13	DCR		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
22:39	Arauco		10	10	DCR		ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
22:39	Canutillar		70	80	DCR			Normal	(6) E/S
22:44	Canutillar		40	40	DCR			Normal	(5) E/S Min Técnico
22:53	Canutillar		40	0	DCR			Normal	(8) F/S
23:02	San Isidro		165	0	Por operación económica		SANISIDRO_GNL		(8) F/S
23:16	Machicura		73	17	Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:16	LAJA-EVE		7	3	DCR		LAJA-EVE_2		(7) E/S Plena Carga
23:16	Cipreses		10	68	DCR		CIPRESES_visla_curi	Normal	(6) E/S
23:16	Licantén		2	2	DCR		LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
23:16	Lautaro_1			13	No se retira por restricciones propias		LAUTARO_1_BLOQUE_1		(5) E/S Min Técnico
23:42	Confluencia		70	0	Menores afluentes			Normal	(8) F/S

DCR= Dar carga a la reguladora
SDCF= Solicitud de desconexión de curso forzado
SICF = Solicitud de intervención de curso forzado
ATR = Autotransformador regulador
Tx = Transferencia.
E/S = En servicio
F/S = Fuera de servicio
F/A = Fuegos adicionales

INFORME DE TURNO

TURNO 2	Desde:	Viernes	03 de Octubre de 2014	07:15 hrs.
	Hasta:	Viernes	03 de Octubre de 2014	14:30 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Pehuenche 2	De	07:15	hrs. a	07:54	hrs.
Central	Colbún 1	De	07:54	hrs. a	14:30	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

- Modificada por indisponibilidad de centrales Campiche y TV de San Isidro I.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Centrales Laja 1, Diego de Almagro Solar, Eólica Ucuquer 2, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico y Punta Palmeras: Continúan en pruebas.
- C. El Toro: Continúa en condición de agotamiento.
- C. San Isidro I: De 08:33 a 12:23 hrs. TV sale del servicio en forma intempestiva con 110 MW, la frecuencia baja a 49,71 Hz. A las 14:20 hrs. finaliza pruebas y queda disponible.
- C. Taltal: De 08:39 a 12:44 hrs. TG-2 sincronizada con GNL por pruebas CEMS.
- C. Cipreses: A las 09:17 hrs. U-3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar contaminación en anillos colectores.
- C. Santa Fe: A las 11:00 hrs. sin limitación.
- C. Campiche: A las 12:21 sincronizada en pruebas.
- C. Los Hierros: De 13:53 a 14:11 hrs. U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 11,95 MW. Causa informada: Falla en el sistema oleohidráulico.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Cerro Calera: A las 08:24 hrs. desconectador 89H1 de arranque de 110 kV N° 1 indisponible. Causa informada: Falla en sistema de control de desconectador 89H1. De 10:03 a 10:20 hrs. transformador de 110/60/12 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 16 MW de consumos correspondientes a S/E Cemento Melón. Causa informada: Intervención fortuita.
- S/E Cerro Navia: A las 09:30 hrs. habilitado trip por contingencia del banco ATR-2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia - El Salto 2.
- S/E Manso de Velasco: A las 10:28 hrs. banco de CC.EE. de 2.5 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión a lógica de control.
- A las 11:36 hrs. línea de 66 kV San Antonio – Tap Algarrobo interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

- SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza: Datos scada continúan F/S.
- S/E Cerro Navia: Ante conmutación automática por falla en las unidades DIGI de PCU Centro, la zona centro podrá indisponer los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá hasta el término de la PES del scada Monarch, la cual se espera para el segundo semestre del 2014.
- C. Cipreses: Continúan datos scada del nivel de la cota del embalse Invernada F/S.
- S/E Yerbas Buenas: Continúa data scada F/S.
- CDC: Prueba de disponibilidad de 1000 horas del sistema scada WS500 ABB en proceso de evaluación.
- CC. Barrick: S/E y central Punta Colorada continúan datos scada F/S.
- C. Ralco: Continúa data de cota F/S.
- C. Olivos: Continúa data scada F/S.
- C. Planta Valdivia: Continúa data scada ABB F/S.
- C. Lautaro Comasa: Continúa data scada ABB F/S en forma intermitente.
- C. Machicura: Continúa data scada cota embalse F/S.

6. - COMUNICACIONES:

- Normales.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día

03 de Octubre de 2014

Nro.	Status	Consumo Afectado	Resumen	Instal	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD27638/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : TEMUCO_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Por trabajos de reemplazo DD.CC 89B2 con lineas energizadas en S/E Pumahue se solicita la precaución operacional NO reconectar de forma manual interruptor 52B8 en S/E Temuco	03/10/2014	9:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	9:19	03/10/2014	19:28
SD27660/2014	Ejecutada	NO	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 Pullinque N ° : S/E Pillanlelún N ° : S/E Lautaro N ° : S/E Las Encinas N ° : S/E Pitruquén Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Por trabajos de reemplazo de los DD.CC 89B2 y 89B4 en S/E Pumahue. Se realizara la intervención en Nodo Scada Temuco y centro de control de S/E Pumahue por periodos de 5 minutos.	03/10/2014	9:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	9:21	03/10/2014	19:28
SD27997/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS	03/10/2014	9:00	03/10/2014	20:00	03/10/2014	7:41	03/10/2014	18:44
SD27999/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :ANCOA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS	03/10/2014	9:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	7:55	03/10/2014	18:36
SD28008/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :ITAHUE_____154Linea :ITAHUE_____154 - PARRAL_____154Tramo: ITAHUE_____154 - MAULE_____154Tramo: MAULE_____154 - LINARES_____154Tramo: LINARES_____154 - PARRAL_____154Tramo: MAULE_____154 - YERBAS_BUENAS_____154Tramo: YERBAS_BUENAS_____154 - LINARES_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRÚA, SECTOR ITAHUE- PARRAL Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014- 10-03Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRÚA, SECTOR ITAHUE-PARRAL Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS	03/10/2014	8:00	03/10/2014	20:00	03/10/2014	7:55	03/10/2014	19:18
SD28010/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :ANCOA_____220Linea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J6 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J2 NI 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J6 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J2 NI 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS	03/10/2014	9:00	03/10/2014	20:00	03/10/2014	7:41	03/10/2014	18:07

SD28012/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :ANCOA_____220Linea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO1Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J8 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J1 NI 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de líneas Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J8 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J1 NI 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de líneas	03/10/2014	9:00	03/10/2014	20:00	03/10/2014	7:41	03/10/2014	18:07
SD28028/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :TINGUIRIRICA_____154Linea :TINGUIRIRICA_____154 - S.FERNANDO_____154Tramo: TINGUIRIRICA_____154 - S.FERNANDO_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52A8 S/E SAN FERNANDO : NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52AT1 S/E SAN FERNANDO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52AT2 Instalaciones con riesgo LINEA 154 KV TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:FAJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52A8 S/E SAN FERNANDO : NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52AT1 S/E SAN FERNANDO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52AT2 Instalaciones con riesgo LINEA 154 KV TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LINEAS	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	7:41	03/10/2014	18:02
SD28041/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario: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 500kV Charrúa-Ancoa 1 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K1 S/E Ancoa: No reconectar 52K3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 1 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K1 S/E Ancoa: No reconectar 52K3	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	8:33	03/10/2014	17:48
SD28044/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____154Linea :CHARRUA_____154 - CHILLAN_____154Tramo: CHARRUA_____154 - CHILLAN_____154Intervencion /ProgramadaComentario: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 Charrúa Chillan.(Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No Reconectar 52A6 S/E Chillán: No Reconectar 52AT3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa Chillan.(Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No Reconectar 52A6 S/E Chillán: No Reconectar 52AT3	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	8:04	03/10/2014	15:42
SD28062/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220Tramo: CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220Intervencion /ProgramadaComentario: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 Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J15. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J4 y 52J5 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J15. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J4 y 52J5	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	9:09	03/10/2014	11:03
SD28069/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :ANTUCO_____220Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario: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 Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	8:33	03/10/2014	18:03

SD28071/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :ANTUCO_____220Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario: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 Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	8:33	03/10/2014	18:03
SD28147/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Reemplazo de crucetas de Línea Maitenes ? Las Lajas y Las Lajas ? Florida	03/10/2014	6:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	5:58	03/10/2014	17:06
SD28152/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Reemplazo de crucetas de Línea Maitenes ? Las Lajas y Las Lajas ? Florida	03/10/2014	6:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	5:58	03/10/2014	17:06
SD28157/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : QUELTEHUES_____110 Linea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Reemplazo de crucetas de Línea Maitenes ? Las Lajas y Las Lajas ? Florida	03/10/2014	6:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	5:58	03/10/2014	17:06
SD28162/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Reemplazo de crucetas de Línea Maitenes ? Las Lajas y Las Lajas ? Florida	03/10/2014	6:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	5:58	03/10/2014	17:06
SD28229/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :MAITENCILLO_____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: SECCION 1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas Guacolda: Sodi N° 2625, Caserones: N° 2634 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas Guacolda: Sodi N° 2625, Caserones: N° 2634 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay	03/10/2014	8:00	03/10/2014	17:00	03/10/2014	7:55	03/10/2014	13:30
SD28232/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :MAITENCILLO_____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: SECCION 2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas Guacolda: Sodi N° 2625, Caserones: N° 2634, Agrosuper: N° 2643 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación patio 220kV incluye equipos primarios, marcos de barra principal y auxiliares, marcos de líneas Guacolda: Sodi N° 2625, Caserones: N° 2634, Agrosuper: N° 2643 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay	03/10/2014	8:00	03/10/2014	17:00	03/10/2014	7:55	03/10/2014	13:30
SD28293/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CARDONES_____220Linea :CARDONES_____220 - M.L.CANDEL_____220Tramo: CARDONES_____220 - M.L.CANDEL_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Candelaria: Barra 220 kV. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Candelaria: Lavado de aislación patio 220 kV incluye marcos de barra y líneas, estructuras de AT. Sodi N° 2622 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J2 candelaria: No reconectar 52J1, 52JT1 y 52JT2 Instalaciones con riesgo Candelaria: Barra 220 kV. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Candelaria: Barra 220 kV. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Candelaria: Lavado de aislación patio 220 kV incluye marcos de barra y líneas, estructuras de AT. Sodi N° 2622 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J2 candelaria: No reconectar 52J1, 52JT1 y 52JT2 Instalaciones con riesgo Candelaria: Barra 220 kV. Observaciones No hay	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:47	03/10/2014	14:54

SD28294/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :L.VILOS_____220Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 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 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 AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 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 Los Vilos: No reconectar 52J4 Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay	03/10/2014	7:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	7:55	03/10/2014	15:20
SD28296/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :P.AZUCAR_____220Línea :P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO1Tramo: P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv. Pan de Azúcar - P. Colorada 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52J2 Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5 Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Pan de Azúcar - P. Colorada 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv. Pan de Azúcar - P. Colorada 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52J2 Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5 Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Pan de Azúcar - P. Colorada 1 Observaciones No hay	03/10/2014	7:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	8:49	03/10/2014	16:00
SD28297/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :P.AZUCAR_____220Línea :P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO2Tramo: P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv. Pan de Azúcar - P. Colorada 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 Pan de Azúcar: No reconectar 52J1 Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Pan de Azúcar - P. Colorada 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv. Pan de Azúcar - P. Colorada 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 Pan de Azúcar: No reconectar 52J1 Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Pan de Azúcar - P. Colorada 2 Observaciones No hay	03/10/2014	7:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	8:49	03/10/2014	16:00
SD28299/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :S.JAVIER_____066Línea :CONSTIT_____066 - S.JAVIER_____066Tramo: CONSTIT_____066 - NIRIVILO_____066Tramo: NIRIVILO_____066 - S.JAVIER_____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kv San Javier-Constitución Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo INSTALACIÓN DE PEINETAS ANTIPAJAROS EN VARIAS ESTRUCTURAS DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: Sw. 79/52B3 DESCONECTADO S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones TRABAJOS DE OBRA DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kv San Javier-Constitución Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo INSTALACIÓN DE PEINETAS ANTIPAJAROS EN VARIAS ESTRUCTURAS DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: Sw. 79/52B3 DESCONECTADO S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones TRABAJOS DE OBRA DE LÍNEAS	03/10/2014	9:00	03/10/2014	17:00	03/10/2014	9:35	03/10/2014	14:27
SD28300/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :L.VILOS_____220Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas 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 AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J3 Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay	03/10/2014	7:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	7:55	03/10/2014	15:20
SD28432/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavados de aislación desde patio salida a estructura N° 94 Sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No Reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo No Reconectar Interruptor 52J5 y 52J6	03/10/2014	8:00	03/10/2014	15:00	03/10/2014	10:16	14/10/2014	14:19
SD28448/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavados de aislación desde patio salida a estructura N° 94 Sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No Reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo No Reconectar Interruptor 52J5 y 52J6	03/10/2014	8:00	03/10/2014	15:00	03/10/2014	10:16	03/10/2014	14:09

SD28452/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CHILLAN_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec mediante SODI N°557/2014 se requiere orden de precaución no reconectar Int. 52AT3 por trabajos en sus instalaciones.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	8:06	03/10/2014	15:41
SD28471/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavados de aislación desde patio 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 y 52J10	03/10/2014	8:00	03/10/2014	15:00	03/10/2014	10:16	03/10/2014	14:09
SD28485/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : PICHIRRAHUE_____220 Línea : P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2 Tramo : PICHIRRAHUE_____220 - RUCATAYO_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec (SODI N°605)NO RECONECTAR 52J1 en S/E Pichirrahue, por restricción Línea 220 Kv Valdivia- Pto Montt cto 2, por roce de franja de servidumbre.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	8:28	03/10/2014	18:19
SD28487/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : PICHIRRAHUE_____220 Línea : P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2 Tramo : PICHIRRAHUE_____220 - RUCATAYO_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de STS. (SODI N°668)NO RECONECTAR 52J1 en S/E Pichirrahue, por restricción Línea 220 Kv Valdivia- Pto Montt cto 2, por cambio de aislación en línea de media tensión.	03/10/2014	9:30	03/10/2014	16:30	03/10/2014	10:00	03/10/2014	18:19
SD28506/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Se desconecta el tramo La Laja-Florida del circuito, a petición de AES Gener por mantenimiento correctivo	03/10/2014	5:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	5:58	03/10/2014	17:14
SD28531/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUROtro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Enlace: Pailahueque - Los GuindosElemento: Enlace: Los Guindos - CautinElemento: R/E Los GuindosIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo Inspección planeada, MPB presurizador, MMOO sala telecom. dirección R/E Cautin, dirección Pailahueque, extracción, verificación de sservicio y alarmas en R/E los Guindos. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SW Desconectada en : SE CAUTIN SW TDD y TDA(TPMO11 Y TOMO21); S/E MULCHEN SW TDD Y TDA(TPMO11 Y TPMO21); S/E DUQUECO SW TDD Y TDA(TPMO302); S/E TEMUCO SW TDD Y TDA (TPMO302). Instalaciones con riesgo LINEA 220KV MULCHEN - CAUTIN 1 Ó 2, LINEA 220KV DUQUECO -TEMUCO, SCADA ZONA SUR(PTO MONTT, RAHUE, PULLINQUE, LOS LAGOS, VALDIVIA, CIRUELOS, TEMUCO Y CAUTIN) AL INICIO Y DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSCHILE, COLBUN MULCHEN Y TRANSNET. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Mantenimiento de Telecomunicaciones Descripción del Trabajo Inspección planeada, MPB presurizador, MMOO sala telecom. dirección R/E Cautin, dirección Pailahueque, extracción, verificación de sservicio y alarmas en R/E los Guindos. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas SW Desconectada en : SE CAUTIN SW TDD y TDA(TPMO11 Y TOMO21); S/E MULCHEN SW TDD Y TDA(TPMO11 Y TPMO21); S/E DUQUECO SW TDD Y TDA(TPMO302); S/E TEMUCO SW TDD Y TDA (TPMO302). Instalaciones con riesgo LINEA 220KV MULCHEN - CAUTIN 1 Ó 2, LINEA 220KV DUQUECO -TEMUCO, SCADA ZONA SUR(PTO MONTT, RAHUE, PULLINQUE, LOS LAGOS, VALDIVIA, CIRUELOS, TEMUCO Y CAUTIN) AL INICIO Y DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSCHILE, COLBUN MULCHEN Y TRANSNET.	03/10/2014	9:30	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:05	03/10/2014	14:35
SD28534/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :VALDIVIA_____220Línea :VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Tramo: VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Rahue Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Cambio de aislación en estructuras de media tensión a solicitud de STS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J6 NO RECONECTAR. S/E RAHUE 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones Trabajos coordinados con STS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:16:30Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Rahue Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Cambio de aislación en estructuras de media tensión a solicitud de STS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J6 NO RECONECTAR. S/E RAHUE 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones Trabajos coordinados con STS	03/10/2014	9:30	03/10/2014	16:30	03/10/2014	9:57	03/10/2014	18:16
SD28535/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :VALDIVIA_____220Línea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2Tramo: P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2Tramo: P.MONTT_____220 - PICHIRRAHUE_____220Tramo: PICHIRRAHUE_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Cambio de aislación en estructuras de media tensión a solicitud de STS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3 NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE . 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT : 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv VALDIVIA- RAHUE DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO y STS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:16:30Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Cambio de aislación en estructuras de media tensión a solicitud de STS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3 NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE . 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT : 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO y STS	03/10/2014	9:30	03/10/2014	16:30	03/10/2014	9:57	03/10/2014	18:16
SD28616/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°619/14 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	20:00	03/10/2014	4:48	03/10/2014	19:23

SD28617/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : LINARES_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°619/14, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares, por trabajos en sus instalaciones.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	20:00	03/10/2014	7:48	03/10/2014	19:23
SD28634/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : S.FERNANDO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°617/2014, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52AT1 y 52AT2 de S/E San Fernando 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca-San Fernando.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	7:48	03/10/2014	18:47
SD28646/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CONSTIT_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°618/14, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución, por trabajos en sus instalaciones.	03/10/2014	9:00	03/10/2014	17:00	03/10/2014	9:37	03/10/2014	14:27
SD28658/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :P.AZUCAR_____110Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus instalaciones (Sodi N° 095 de Transnet) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52HT7-El Indio Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus instalaciones (Sodi N° 095 de Transnet) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52HT7-El Indio Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Observaciones No hay	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	9:19	03/10/2014	18:22
SD28666/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :L.LAGOS_____066Línea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO2Tramo: L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV Pullinque-Los Lagos 2 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 S/E PULLINQUE 52B5 NO RECONECTAR. S/E LOS LAGOS 52B3 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV Pullinque-Los Lagos 2 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 S/E PULLINQUE 52B5 NO RECONECTAR. S/E LOS LAGOS 52B3 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.-	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	8:33	03/10/2014	17:54
SD28669/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CIRUELOS_____220Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautín-Ciruelos Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 169 A 362 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J5 NO RECONECTAR, S/E CIRUELOS: 52J1 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cautín-Ciruelos Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 169 A 362 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J5 NO RECONECTAR, S/E CIRUELOS: 52J1 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.-	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	7:41	03/10/2014	17:58
SD28670/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :VALDIVIA_____220Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautín-Valdivia Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 169 A 362 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J6 NO RECONECTAR, S/E VALDIVIA 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cautín-Valdivia Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 169 A 362 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J6 NO RECONECTAR, S/E VALDIVIA 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 O LÍNEA 220 kV CAUTIN - VALDIVIA DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.-	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	7:41	03/10/2014	18:54

SD28671/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :VALDIVIA_____220Línea :VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Tramo : VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Rahue Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 1 a 126 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J6 NO RECONECTAR. S/E RAHUE 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Rahue Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 1 a 126 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J6 NO RECONECTAR. S/E RAHUE 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones NO HAY.-	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	8:04	03/10/2014	18:16
SD28672/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :VALDIVIA_____220Línea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2Tramo : PICHIRRAHUE_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 1 a 126 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE . 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT : 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE FRANJA DE SERVIDUMBRE ESTRUCTURAS 1 a 126 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE . 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT : 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv VALDIVIA-RAHUE DURANTE LA FAENA. Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO	03/10/2014	8:00	03/10/2014	19:00	03/10/2014	8:04	03/10/2014	18:16
SD28738/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : MAITENCILLO_____220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 N ° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavados de aislación en Secciones de Barra 1 y 2 en S/E Maitencillo. Realizada por Transelec. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar Interruptor 52J1; 52J2; 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo No reconectar Interruptor 52J5; 52J6; 52J9; 52J10	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:16	03/10/2014	14:09
SD28758/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : DUQUECO_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec por trabajos en su sistema de microondas (sodi 606), se colocará en posición DESCONECTADO switch TPM0302 asociado a teleprotección vía microondas en S/E Duqueco.	03/10/2014	9:30	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:34	03/10/2014	14:24
SD28782/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CARDONES_____110 Línea : CARDONES_____110 - C.M.CANDELARIA (TRAVESÍA)_____110 Tramo : CARDONES_____110 - C.M.CANDELARIA (TRAVESÍA)_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavados de aislación de equipos primarios Barra 110kV. Restricciones: En S/E Travesía No reconectar 52H2 y 52H3 En S/E Cardones No reconectar 52H9	03/10/2014	9:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:57	03/10/2014	14:09
SD28832/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : E.SAUCE_____066 Línea : ILLAPEL_____066 - OVALLE_____066 Tramo : COMBARBALA_____066 - E.SAUCE_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Debido a mantenimiento anual programado relacionado con termografía, se requiere cambio de la topología, por lo que los consumos de S/E Sauce serán transferidos hacia el Nodo Choapa a través de S/E Combarbalá.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	7:05	03/10/2014	17:24
SD28880/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : QUILLOTA_____110 Línea : QUILLOTA_____110 - QUINQUIMO_____110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA_____110 - MARBELLA_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Poda de árboles en faja de seguridad de la línea. Durante los trabajos se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quillota, línea hacia S/E Marbella. El bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo durante los períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	17:30	03/10/2014	8:25	03/10/2014	17:52
SD28895/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CERRILLOS_____110 Línea : TAP_COPAYAPU_____110 - CERRILLOS_____110 Tramo : CERRILLOS_____110 - LOS_LOROS_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación 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 el período en que los trabajos se estén ejecutando.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	9:10	03/10/2014	17:52
SD28980/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : L.VEGAS_____110 Línea : L.VEGAS_____110 - S.PEDRO_____110 CTO2 Tramo : L.VEGAS_____110 - PACHACAMA_____110 CTO2 Tramo : PACHACAMA_____110 - S.PEDRO_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Paso de conductores de fase desde la torre auxiliar a la torre N° 87. Es necesario cerrar LT 110 kv Las Vegas Esperanza para mejorar voltajes en la zona.	03/10/2014	6:30	03/10/2014	18:00	03/10/2014	6:35	03/10/2014	10:18

SD29022/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :S.LUIS_____220Linea :S.LUIS_____220 - TV_SISI2_____220Tramo: S.LUIS_____220 - TV_SISI2_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E San Luis: Paño J12 TV San Isidro 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E San Luis: Solicitud de Tranquillota para trabajos de levantamiento de señales por proyecto de reemplazo sistema SCADA. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: Delimitación y señalización zona de trabajo. Instalaciones con riesgo S/E San Luis: TV Central San Isidro 2. Observaciones Durante los trabajos se solicita abierto el interruptor 52J12. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E San Luis: Paño J12 TV San Isidro 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E San Luis: Solicitud de Tranquillota para trabajos de levantamiento de señales por proyecto de reemplazo sistema SCADA. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: Delimitación y señalización zona de trabajo. Instalaciones con riesgo S/E San Luis: TV Central San Isidro 2. Observaciones Durante los trabajos se solicita abierto el interruptor 52J12.	03/10/2014	8:00	07/10/2014	18:00	03/10/2014	9:05	03/10/2014	17:50
SD29042/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : MALLOA_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de montaje de equipos en patio cercanos a barra de 154kV, por lo cual se requiere precaución de no reconexión automática en interruptor 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:04	03/10/2014	19:06
SD29176/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Linea : P.AZUCAR_____110 - E.INDIO_____110 Tramo : P.AZUCAR_____110 - VICUÑA_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Considera precaución interruptor 52HT7 de S/E Pan de Azúcar según SODI N°95 con Transelec.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	9:13	03/10/2014	18:22
SD29183/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : LAS_ARAÑAS_____066 Linea : B.MELIP_____066 - LAS_ARAÑAS_____066 Tramo : MANDINGA_____066 - LAS_ARAÑAS_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B2 en SE Las Arañas, por trabajos de poda, tala y descope de árboles, dentro y fuera de la faja de seguridad. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	03/10/2014	9:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:48	03/10/2014	16:05
SD29219/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :MULCHEN_____220Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO1Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNDSolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Bloqueo de teleprotección vía Micro Onda (MM.OO) del circuito N°1 Mulchén-Cautín en S/E Mulchén. Solicitado por Transelec por MPB al sistema. Nota: Se mantiene habilitada teleprotección vía OPLAT del circuito.	03/10/2014	9:30	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:46	03/10/2014	13:50
SD29220/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :MULCHEN_____220Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO2Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNDSolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Bloqueo de teleprotección vía Micro Onda (MM.OO) del circuito N°2 Mulchén-Cautín en S/E Mulchén. Solicitado por Transelec por MPB al sistema. Nota: Se mantiene habilitada teleprotección vía OPLAT del circuito.	03/10/2014	9:30	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:46	03/10/2014	13:50
SD29226/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : HOSPITAL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	De acuerdo a los trabajos asociados al proyecto de aumento de capacidad de SE Hospital, se requiere realizar trabajos previos de control, los cuales consideran perforaciones en paneles, montaje de regletas, montajes de relés y tendido de alambrado de control entre patio y caseta. No hay pérdidas de consumos.	03/10/2014	8:30	03/10/2014	17:30	03/10/2014	10:11	03/10/2014	20:55
SD29245/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : INTERCONEXIÓN_____110 Linea : MINERO_____110 - SAUZAL_____110 CTO2 Tramo : MINERO_____110 - INTERCONEXIÓN_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Programada	Se requiere desconectar tramo de línea Mineros- Interconexión 2, para verificar medidas protocolares de los TT/PP en el extremo de S/E Interconexión.	03/10/2014	9:00	03/10/2014	13:00	03/10/2014	8:50	03/10/2014	13:02
SD29271/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : LAS_PALMAS_____220 Linea : PUNTA_PALMERAS_____220 - LAS_PALMAS_____220 Tramo : PUNTA_PALMERAS_____220 - LAS_PALMAS_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Energización y pruebas de puesta en servicio de paño J9 de S/E Las Palmas, Línea 220kV Punta Palmeras-Las Palmas, y Parque Eólico Punta Palmeras.	03/10/2014	0:00	15/10/2014	23:59	03/10/2014	0:11	16/10/2014	0:00
SD29272/2014	Ejecutada	NO	Central : PUNTA PALMERAS (EÓLICO) / Unidad : Transformador Elevador / Potencia Disponible : 45 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Energización y pruebas de puesta en servicio Central Punta Palmeras, Transformador Elevador 50MVA 220/12kV y barra 12kV.	03/10/2014	0:00	15/10/2014	23:59	03/10/2014	0:11	16/10/2014	0:00
SD29273/2014	Ejecutada	NO	Central : PUNTA PALMERAS (EÓLICO) / Unidad : ALIMENTADOR 1 (Aerogeneradores 1 al 5) / Potencia Disponible : 15.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Energización y pruebas de puesta en servicio Central Punta Palmeras Alimentador Circuito N°1 de Aerogeneradores. Considera pruebas de inyección según programa/pronóstico.	03/10/2014	0:00	15/10/2014	23:59	03/10/2014	0:11	16/10/2014	0:00
SD29274/2014	Ejecutada	NO	Central : PUNTA PALMERAS (EÓLICO) / Unidad : ALIMENTADOR 2 (Aerogeneradores 6 al 11) / Potencia Disponible : 18.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Energización y pruebas de puesta en servicio Central Punta Palmeras Alimentador Circuito N°2 de Aerogeneradores. Considera pruebas de inyección según programa/pronóstico.	03/10/2014	0:00	15/10/2014	23:59	03/10/2014	0:11	16/10/2014	0:00
SD29275/2014	Ejecutada	NO	Central : PUNTA PALMERAS (EÓLICO) / Unidad : ALIMENTADOR 3 (Aerogeneradores 12 al 15) / Potencia Disponible : 12.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Energización y pruebas de puesta en servicio Central Punta Palmeras Alimentador Circuito N°3 de Aerogeneradores. Considera pruebas de inyección según programa/pronóstico.	03/10/2014	0:00	15/10/2014	23:59	03/10/2014	0:11	16/10/2014	0:00
SD29304/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CENIZAS_____110 Linea : CARDONES_____110 - CENIZAS_____110 Tramo : CARDONES_____110 - CENIZAS_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de Aislación en Subestación Cenizas y Línea 110 (KV) tramo Cenizas?Cardones.Trabajos a realizar mediante la empresa SIC-Atacama.	03/10/2014	10:00	03/10/2014	13:00	03/10/2014	10:10	03/10/2014	12:39

SD29347/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CORONEL_____066 Línea : CORONEL_____066 - HORCONES_____066 CTO1 Tramo : CORONEL_____066 - TAP_LOTA_____066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará una tala de árboles cercanos a la línea antes mencionada, por tal motivo se solicita el bloqueo de la reconexión automática asociada al interruptor 52B4 de S/E Coronel y 52B7 de S/E Horcones. Los bloqueos solicitados, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas de mantenimiento.	03/10/2014	9:00	03/10/2014	15:00	03/10/2014	9:58	03/10/2014	11:32
SD29348/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : CORONEL_____066 Línea : CORONEL_____066 - HORCONES_____066 CTO2 Tramo : EL_MANCO_____066 - TAP_ENACAR_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Se realizará una tala de árboles cercanos a la línea antes mencionada, por tal motivo se solicita el bloqueo de la reconexión automática asociada al interruptor 52B2 de S/E El Manco y 52B3 de S/E Horcones. Los bloqueos solicitados, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas de mantenimiento.	03/10/2014	9:00	03/10/2014	15:00	03/10/2014	9:58	03/10/2014	11:32
SD29377/2014	Ejecutada	NO	Central : NEGRETE / Unidad : CIRCUITO 1 (AEROGENERADORES 1 AL 12) / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Mantenimiento de los baseament de las turbinas 19 y 02	03/10/2014	9:00	03/10/2014	11:00	03/10/2014	8:43	03/10/2014	11:35
SD29381/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :QUILLOTA_____220Línea :QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO1Tramo: QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV Quillota-Piuquenes 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J7 y 52J8. S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL1 y 52JL2 Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota-Piuquenes 1 ó 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kV Quillota-Piuquenes 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J7 y 52J8. S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL1 y 52JL2 Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota-Piuquenes 1 ó 2 Observaciones No hay	03/10/2014	9:00	03/10/2014	17:00	03/10/2014	10:03	03/10/2014	14:14
SD29382/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :QUILLOTA_____220Línea :QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO2Tramo: QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV Quillota-Piuquenes 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J7 y 52J8. S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL1 y 52JL2 Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota-Piuquenes 1 ó 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kV Quillota-Piuquenes 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres por trabajos en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: No Reconectar Int. 52J7 y 52J8. S/E Piuquenes: No Reconectar Int. 52JL1 y 52JL2 Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota-Piuquenes 1 ó 2 Observaciones No hay	03/10/2014	9:00	03/10/2014	17:00	03/10/2014	10:03	03/10/2014	17:50
SD29385/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :QUILLOTA_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema PDCE fases 1 y 3 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Pruebas SAT y pruebas SCADA del Sistema PDCE fases 1 y 3 (integración con sistema SCADA Monarch). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas 1.-Delimitación y señalización zona de trabajo. 2.-Bloqueos trip Instalaciones con riesgo Centrales San Isidro 1 ó 2 ó Centrales Nehuenco 1 ó 2 ó 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-10Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema PDCE fases 1 y 3 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Pruebas SAT y pruebas SCADA del Sistema PDCE fases 1 y 3 (integración con sistema SCADA Monarch). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas 1.-Delimitación y señalización zona de trabajo. 2.-Bloqueos trip Instalaciones con riesgo Centrales San Isidro 1 ó 2 ó Centrales Nehuenco 1 ó 2 ó 3 Observaciones No hay	03/10/2014	8:00	10/10/2014	18:00	03/10/2014	9:43	18/10/2014	9:30
SD29388/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____500Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles riesgosos con peligro de proyección de caída a la línea entre estructuras N° 259 a 261, dejado por forestal. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles riesgosos con peligro de proyección de caída a la línea entre estructuras N° 259 a 261, dejado por forestal. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	9:56	03/10/2014	17:51
SD29401/2014	Ejecutada	NO	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Aerogenerador D03, 1.5 Mw indisponibles. Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	17:30	03/10/2014	9:24	03/10/2014	15:03

SD29417/2014	Ejecutada	NO	Central : SAUZAL / Unidad : Transformador U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Unidad N°3 y Banco de Transformadores N°3. Pruebas de alarmas, desenganches, comandos, partida, detención y sincronización por implementación de proyecto CEN de Central Sauzal.	03/10/2014	8:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	8:37	03/10/2014	17:25
SD29432/2014	Ejecutada	NO	Central : TALTAL / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	T.Gas N°2, Unidad en servicio utilizando como combustible base GNL y consigna de Carga Base por 08 horas aproximadamente. El motivo de la intervencion es realizar la validación del CEMS de la unidad (pruebas de correlación MP).	03/10/2014	9:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	8:23	03/10/2014	12:44
SD29459/2014	Ejecutada	NO	Central : ALTO RENAICO PMG / Unidad : UNIDAD 1 / Potencia Disponible : 1.50 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Intervencion	Programada	Pruebas de puesta en marcha, con carga Variable 0 a 1.50 MW.	03/10/2014	8:00	10/10/2014	18:00	03/10/2014	10:48	10/10/2014	19:26
SD29475/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Tramo: STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:15:00Solicita Intervención:COLBUNDsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Mantenimiento y pruebas efectivas en Micro-Scada paño J19. Esto requerirá apertura y cierre del interruptor mientras dure la solicitud.	03/10/2014	7:00	03/10/2014	15:00	03/10/2014	11:39	03/10/2014	15:35
SD29476/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TEMUCO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N * : S/E Padre Las Casas Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Revisión estrategia de comunicación SCADA con unidades de control Form 4C de los alimentadores MT de S/E Padre Las Casas.	03/10/2014	9:00	03/10/2014	16:30	03/10/2014	9:22	03/10/2014	23:16
SD29478/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Tramo: STA_MARIA_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:15:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:23:00Solicita Intervención:COLBUNDsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Mantenimiento y pruebas efectivas en Micro-Scada paño J25. Esto requerirá apertura y cierre del interruptor mientras dure la solicitud.	03/10/2014	15:00	03/10/2014	23:00	03/10/2014	15:38	03/10/2014	19:18
SD29484/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :MINERO_____110Linea :MINERO_____110 - SAUZAL_____110 CTO2Tramo: MINERO_____110 - SAUZAL_____110 CTO2Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:13:00Solicita Intervención:COLBUNDsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Subestación	Desconexion	Programada	Codelco DET solicita desconexión de línea 110 kV Sauzal-Minero N°2. Por trabajos propios de Codelco en S/E Interconexión (Medidas electricas a TT/PP)	03/10/2014	9:00	03/10/2014	13:00	03/10/2014	9:00	03/10/2014	13:02
SD29486/2014	Ejecutada	NO	Central :CANUTILLAR/Unidad : Central Completa/Potencia :160Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:09:00Solicita Intervención:COLBUNDsolerTrabajo a realizar: Grupo Emergencia	Central	Intervencion	Programada	Por programa de central se realiza pruebas de funcionamiento de grupo electrógeno. Por el periodo de prueba del grupo electrógeno, la Central Canutillar, no dispondrá de partida autónoma	03/10/2014	8:00	03/10/2014	9:00	03/10/2014	8:28	03/10/2014	9:18
SD29494/2014	Ejecutada	NO	Subestacion :AJAHUEL_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E A. Jahuel: Transf. N° 10 SS/AA Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Nave de 66 kV, paño BT10. Evaluación estructural de la loza, extracción de baldosa, escaneo de enfierradura y toma de muestra de la loza. Motivo: Obra reemplazo de interruptores Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Tierras provisionales entre equipos 89BT10-1 y 52BT10, previa confirmación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo S/E ALTO JAHUEL: BARRA 66 KV CR, SECCIÓN 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-10-03Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-10-03Hora de Termino:18:00Solicita Intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Subestación	Desconexion	Programada	Equipo:S/E A. Jahuel: Transf. N° 10 SS/AA Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Nave de 66 kV, paño BT10. Evaluación estructural de la loza, extracción de baldosa, escaneo de enfierradura y toma de muestra de la loza. Motivo: Obra reemplazo de interruptores Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Tierras provisionales entre equipos 89BT10-1 y 52BT10, previa confirmación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo S/E ALTO JAHUEL: BARRA 66 KV CR, SECCIÓN 2 Observaciones No hay.	03/10/2014	9:00	03/10/2014	18:00	03/10/2014	8:49	03/10/2014	18:08
SD29495/2014	Ejecutada	NO	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Programada	Indisponibilidad de Turbina a Vapor (ciclo de vapor), por falta en cantidad y calidad de Agua para abastecer el sistema de Enfriamiento del ciclo, y dar cumplimiento al DS90.	03/10/2014	0:00	31/10/2014	23:59	03/10/2014	5:11	06/10/2014	2:05
SD29512/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : M.VELASCO_____066 Linea : E.AVELLANO_____066 - M.VELASCO_____066 Tramo : E.AVELLANO_____066 - M.VELASCO_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Subestación	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Manso de Velasco-El Avellano (52B1 de SE Manso de Velasco) como medida de precaución operacional solicitada por CGE Distribución por trabajos en sus instalaciones cercanos a línea de 66 kV.	03/10/2014	9:30	03/10/2014	14:30	03/10/2014	11:27	03/10/2014	13:06
SD29620/2014	Ejecutada	NO	Central : LAUTARO COMASA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Curso Forzoso	Reparación por rotura de línea de aceite de control de v/v gobernadora turbina U1	03/10/2014	0:00	03/10/2014	2:00	0000-00-00		0000-00-00	
SD29656/2014	Ejecutada	NO	Central : CIPRESES / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Central	Desconexion	Curso Forzoso	Unidad N°3.- ELIMINAR CONTAMINACIÓN ANILLOS COLECTORES POR GRAVE RIESGO DE CORTOCIRCUITO.	03/10/2014	9:15	03/10/2014	13:10	03/10/2014	9:17	03/10/2014	14:36
SD29681/2014	Ejecutada	NO	Subestacion : M.VELASCO_____066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N * : Bco CCEE 2,5 MVA; Transf. 066/015 kV 25 MVA Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Subestación	Desconexion	Curso Forzoso	Revisión a lógica de control, debido a que no obedece a orden de cierre.	03/10/2014	10:25	03/10/2014	18:00	03/10/2014	10:28	07/10/2014	15:03

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF01921/2014

Empresa : Colbún S.A.

Fecha : 03/10/2014

Hora : 11:43

Equipo Afectado :	C.CALERA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS																				
Perturbación :	Fecha: 03/10/2014 Hora Inicio: 10:03 Empresa instalación afectada:Colbún S.A.																				
Zona Afectada :	Ninguna																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	Operación fortuita,al introducir manivela para cerrar 89-1 en S-E Cerro, opera intempestivamente interruptor 52-8, de cto 62kV Calera Cerro-Centro que alimenta a Fábrica Cemento Melón que pierde 16 Mw de consumos																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:																					
Acciones Inmediatas:																					
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	Cemento Melón / Perd. Estm. de Potencia: 16 MW / Region : Quinta																				
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%;">Estimado</td> <td style="width: 30%;"></td> <td style="width: 30%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td></td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>03/10/2014</td> <td></td> <td>15:00</td> </tr> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <tr> <th colspan="3" style="text-align: left;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th style="width: 65%;">Equipo Afectado</th> <th style="width: 15%;">Fecha</th> <th style="width: 20%;">Hora</th> </tr> <tr> <td>OTROS</td> <td>03/10/2014</td> <td>10:20</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha		Hora	03/10/2014		15:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	OTROS	03/10/2014	10:20
Estimado																					
Fecha		Hora																			
03/10/2014		15:00																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado	Fecha	Hora																			
OTROS	03/10/2014	10:20																			
Reporta Falla:	Eduardo Olivares F.																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF01921/2014**Empresa** Colbún S.A.
:**Fecha** : 03/10/2014**Hora** : 11:43

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	C.CALERA 110
	Fecha	03/10/2014
	Hora	10:03
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52-8
	Fecha Normaliza	03/10/2014
	Hora Normaliza	
	Consumo (MW)	
	Comentario	
Consumos Afectados		
Hechos Sucedidos		


Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa

Colbún S.A.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO
	INFORME DE FALLA
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Código: GEX – POG.01 – RA.02
Página 1 de 6	

INFORME DE FALLA 03/10/2014

EQUIPO AFECTADO: INTERRUPTOR 52-8 DE S/E CERRO CALERA

TÍTULO DE LA FALLA: DESCONEXIÓN DE S/E CERRO CALERA

FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA: Viernes, 03 de Octubre de 2014 a las 10:02 hrs

COMUNA: 5502, Calera

CÓDIGO DE FALLA: 2038, Miniobras

FENÓMENO FÍSICO: OP7, Error de personal u operador

ELEMENTO: PR4, Desconectador

FÉNOMENO ELÉCTRICO: S/N, No hay protecciones operadas

MODO: 13, Opera según lo esperado

REITERACIÓN: NO

1. CONDICIONES DE OPERACIÓN DE LAS INSTALACIONES PREVIAS A LA PERTURBACIÓN

Momentos previos a la falla, se realizaban maniobras de cambio de arranque de la línea Tap Pachacama – La Calera 110kV (con línea energizada) desde el circuitos N°2 al circuito N°1, a solicitud de Gener. En ese momento se presenta una falla en el sistema de accionamiento eléctrico del desconectador 89-H1 por lo que se proceden a realizar las maniobras manualmente.

La línea Cerro Calera – Calera Centro 60kV se encontraba en servicio normal con una transferencia de 16 MW alimentando a la Fábrica Cemento Melón.

2. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA FALLA.

Momentos en que personal de Colbún realizaba maniobras de cambio de arranque del circuito N°2 al N°1 en la línea Tap Pachacama – La Calera 110kV, a solicitud de Gener, se produce la apertura intempestiva del interruptor 52-H8 en S/E Cerro Calera producto de la activación de un contacto que impide la operación manual del desconectador con línea energizada, el cual envió orden de apertura al interruptor 52-H8 de forma instantánea.



Sistema de Documentación
General de Colbun S.A.

REGISTRO

INFORME DE FALLA

Código: GEX – POG.01 – RA.02

Versión 1 y fecha: 06/01/2005

Página 2 de 6

3. SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR / EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	03.10.2014	10:02	S/E Cerro Calera	52-H8	No hay protecciones operadas

4. SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	INTERRUPTOR / EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	03.10.2014	10:20	S/E Cerro Calera	52-H8	Cierre manual de interruptor

5. IMPACTO EN EL SIC Y/O CLIENTES

Producto de la falla se dejó sin alimentación a la Fábrica Cemento Melón, 16 MW que permaneció fuera de servicio por 18 minutos.

6. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

No hay.

7. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

No hubo protecciones operadas.

8. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

No hubo protecciones operadas.

9. DIAGRAMA UNILINEAL SIMPLIFICADO DE LAS INSTALACIONES AFECTADAS POR LA FALLA


El diagrama unilineal simplificado se encuentra en el Anexo N°1.

10. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

No hay operación de protecciones por lo que no hay registro.

11. ACCIONES CORRECTIVAS LARGO PLAZO

No hay acciones correctivas.

 Sistema de Documentación General de Colbun S.A.	REGISTRO INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 3 de 6

12. ACCIONES CORRECTIVAS CORTO PLAZO

Se modificará la guía de maniobra existente para realizar el cambio de alimentador de la Línea Tap Pachacama – La Calera 110kV, incorporándose medidas de seguridad de alimentación desde S/E Esperanza y desconexión previa del interruptor 52-H8. Se revisará el sistema de accionamiento del desconectador 89-H1 que presentó falla durante las maniobras.

ANEXOS

ANEXO N°1
DÍAGRAMAS UNILINEALES

