

Estudio para análisis de falla EAF 290/2013
"Apertura intempestiva del 52BT3 en S/E Parral"

Fecha de Emisión : 19-12-2013

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	28-11-2013
Hora	15:48:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000014.40
------------------------------------	-----------

c. Causa de la falla:

3009 : Intervención fortuita

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Parral por operación de protecciones ante intervención fortuita en circuitos de control durante faenas de alambrado asociadas a futuro cambio del interruptor 52CT3.

La causa detallada no ha sucedido con anterioridad en el período de un año calendario en la instalación donde se presentó la falla

d. Comuna donde se presenta la falla :

7404 : Parral

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Transformador Nº3 66/13,8 kV de S/E Parral		15:48	18:34

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Parral	000004.20	000000.063	15:48	17:34
S/E Parral	000000.60	000000.009	15:48	17:17
S/E Parral	000005.80	000000.087	15:48	17:25
S/E Parral	000003.80	000000.057	15:48	18:37
Total :	14.4 MW	0.216 %		

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWHr)
S/E Parral	LUZPARRAL	Regulado	000004.20	00001.77	0000000007.4
S/E Parral	EMELECTRIC	Regulado	000000.60	00001.48	0000000000.9
S/E Parral	LUZPARRAL	Regulado	000005.80	00001.62	0000000009.4
S/E Parral	EMELECTRIC	Regulado	000003.80	00002.80	0000000010.6

Clientes Regulados : 28.3 MWHr

Clientes Libres : MWHr

Total : 28.3 MWHr

Los montos señalados corresponden a lo informado por Transnet S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 006643.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 28 de Noviembre de 2013.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 28 de Noviembre de 2013.

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 28 de Noviembre de 2013.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de Noviembre de 2013.

Estado y configuración previo a la falla

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

Previo a la falla, el tramo 66 kV Chillán – Cocharcas se encontraba desconectado y aterrizado en el extremo Chillán por trabajos asociados a la habilitación de las líneas de transmisión de S/E Monterrico, quedando los consumos de S/E Cocharcas alimentados desde S/E Parral.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 15:48 hrs. del día jueves 28 de noviembre del 2013, se registra la apertura del interruptor 52BT3 de SE Parral, por operación de la protección SEL 587 del transformador N° 3. En forma inmediata se realiza la consulta a personal contratista de control que se encontraba en la SE realizando trabajos de alambrado de control del paño CT3, si existía alguna relación entre dicha actividad y la operación de la protección, indicando en primera instancia que no veían relación evidente, pero que revisarían de todas formas la secuencia de pasos y eventual interferencia con lo sucedido.

En base a estos antecedentes se procede a realizar las gestiones y maniobras operacionales tendientes a la recuperación de los consumos por redes de MT y preparación de topología para realización de pruebas de rigor sobre el transformador, dado que al haber sido desconectado por operación de sus protecciones, debe ser revisado antes de poder volver al servicio. Luego se procede con las maniobras para energización del transformador auxiliar, que se había utilizado para la puesta en servicio del nuevo transformador T-1 de SE Parral y que se energizaba desde la línea de 66 kV Chillán – Parral.

Posteriormente mientras se realizaban las maniobras y pruebas antes indicadas, se recibe la información desde el personal contratista presente en la SE al momento de la desconexión, quienes indican que de la revisión exhaustiva realizada determinan que la operación de la protección del paño BT3 se debió a una intervención fortuita sobre el alambrado de control que provocó la operación del relé SEL 587, mientras se realizaban trabajos de alambrado de control según SD 36863/2013.

Conocida esta nueva información anterior se procede a interrumpir las maniobras de energización del transformador auxiliar y se suspenden las pruebas que se estaban realizando al transformador N°3 para proceder a las 18:34 hrs a energizar exitosamente en vacío el transformador N°3. Posterior a ello, a las 18:37 hrs. se cierra el interruptor 52CT3 general MT del transformador, energizando la barra MT de 13,8 kV".

Solicitud de intervención en S/E Parral.

APROBACIÓN		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BÚSQUEDA	
Número :	SD36863/2013			Fecha :	27/11/2013
Empresa :	TRANSNET			Hora :	10:48
Instalación o Equipo :	Subestacion: PARRAL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Ningun Consumo Afectado				
Intervencion	Programada				
Objetivo del trabajo :	Se realizarán trabajos de alambrado de control en sala de comando por futuro cambio de interruptor 52CT3 general de MT del transformador N°3.				
INICIO PROGRAMADO			TÉRMINO PROGRAMADO		
Fecha :	28/11/2013	Hora :	08:00	Fecha :	28/11/2013
				Hora :	18:00

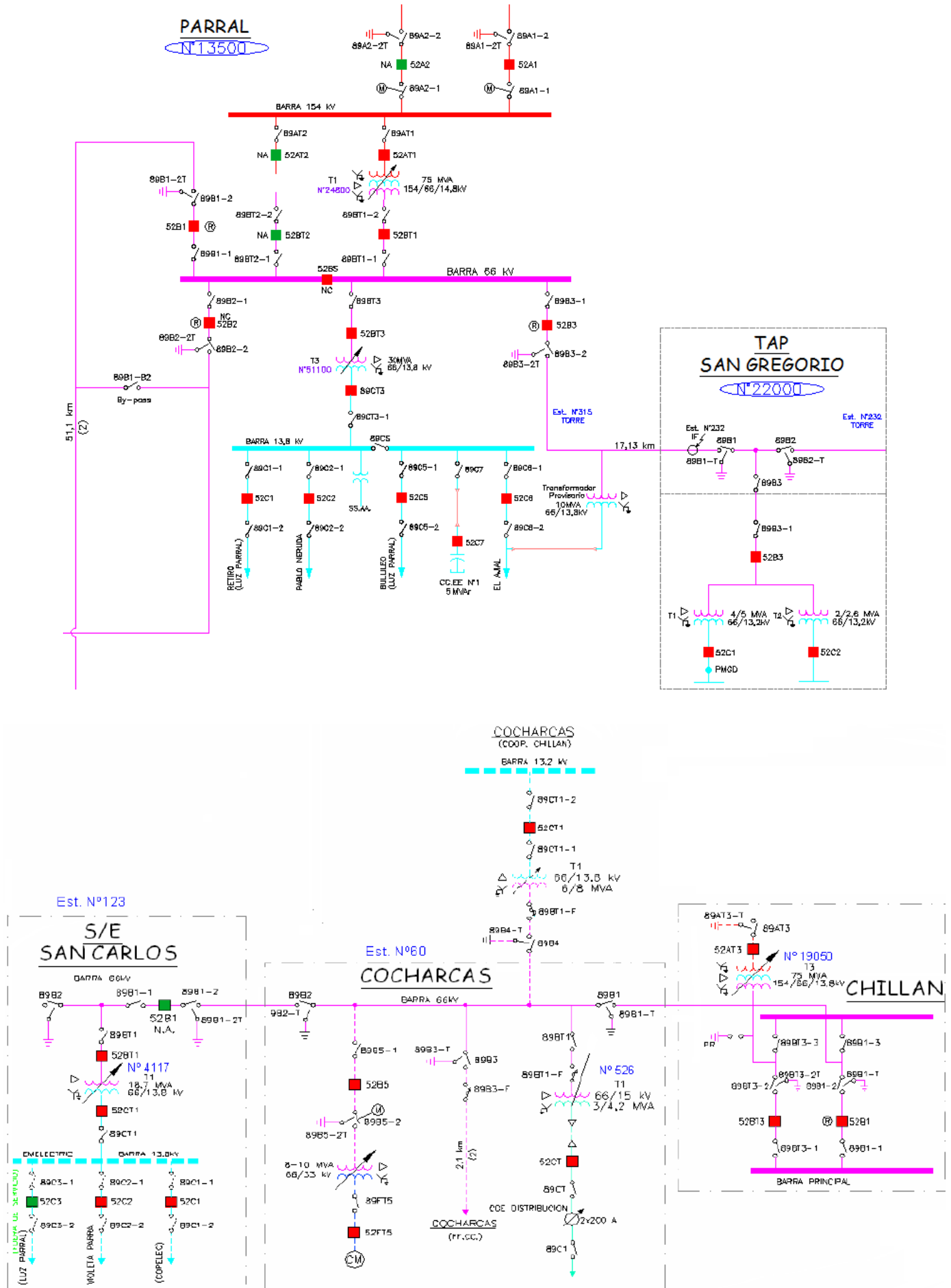
Acciones correctivas a largo plazo

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., no aplican acciones correctivas a largo plazo.

Acciones correctivas a corto plazo

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., no aplican acciones correctivas a corto plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
15:48	Apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Parral por operación de protecciones ante intervención fortuita en los alambrados de control.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
28-11-2013	17:10	Apertura manual del interruptor 52CT3 de S/E Parral.
28-11-2013	17:15	Apertura manual del desconectador 89BT3 de S/E Parral, asociado al lado AT del transformador N°3 66/13,8 kV.
28-11-2013	17:17	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E Parral asociado al alimentador Pablo Neruda y posterior recuperación de servicio de sus consumos vías redes MT desde el alimentador Copihue de S/E Retiro.
28-11-2013	17:20	Apertura manual del desconectador 89B1-T de S/E Chillán, asociado a la línea 66 kV Chillán – Parral.
28-11-2013	17:20	Cierre manual del desconectador 89B1-1 de S/E Chillán asociado a la línea 66 kV Chillán – Parral.
28-11-2013	17:21	Cierre manual del desconectador 89B1-2 de S/E Chillán asociado a la línea 66 kV Chillán – Parral.
28-11-2013	17:22	Apertura manual del desconectador 89CT3-1 de S/E Parral, asociado al lado BT del transformador N°3 66/13,8 kV.
28-11-2013	17:23	Apertura manual del desconectador 89C2-2 de S/E Parral, asociado al alimentador Pablo Neruda.
28-11-2013	17:25	Se recuperan los consumos asociados al alimentador Bullileo de S/E Parral mediante redes MT desde el alimentador San Gregorio del Tap Off San Gregorio.
28-11-2013	17:26	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Chillán, se energiza en vacío el tramo 66 kV Chillán - Cocharcas.
28-11-2013	17:34	Se recuperan los consumos asociados al alimentador Retiro de S/E Parral mediante redes MT desde el alimentador asociado al interruptor 52CT del Tap Off Longaví.
28-11-2013	17:44	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Chillán, quedando desenergizado el tramo 66 kV Chillán - Cocharcas.
28-11-2013	17:45	Cierre manual del desconectador 89B1 de S/E Cocharcas, energizando en vacío el tramo 66 kV Cocharcas – Chillán desde S/E Parral.
28-11-2013	17:55	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Chillán.
28-11-2013	17:57	Apertura manual del interruptor 52B3 de S/E Parral, transfiriendo los consumos de la línea 66 kV Chillán – Parral hacia S/E Chillán.
28-11-2013	17:58	Apertura manual del interruptor 52C5 de S/E Parral asociado al alimentador Bullileo.
28-11-2013	18:00	Apertura manual del desconectador 89C5-1 de S/E Parral, asociado al alimentador Bullileo.
28-11-2013	18:00	Apertura manual del desconectador 89C5-2 de S/E Parral, asociado al alimentador Bullileo.
28-11-2013	18:08	Apertura manual del desconectador 89B3-2 de S/E Parral, asociado a la línea 66 kV Parral - Chillán.
28-11-2013	18:10	Apertura manual del desconectador 89B3-1 de S/E Parral, asociado a la línea 66 kV Parral - Chillán.
28-11-2013	18:12	Apertura manual del desconectador 89B1 de Tap Off San Gregorio, se desconecta tramo de línea 66 kV Parral - San Gregorio.
28-11-2013	18:21	Cierre manual del desconectador 89CT3-1 de S/E Parral, asociado al lado BT del transformador N°3 66/13,8 kV.
28-11-2013	18:21	Cierre manual del desconectador 89BT3 de S/E Parral, asociado al lado AT del transformador N°3 66/13,8 kV.
28-11-2013	18:27	Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E Parral, asociado al alimentador Retiro.
28-11-2013	18:30	Cierre manual del desconectador 89C5-2 de S/E Parral, asociado al alimentador Bullileo.
28-11-2013	18:30	Cierre manual del desconectador 89C5-1 de S/E Parral, asociado al alimentador Bullileo.
28-11-2013	18:34	Cierre manual del interruptor 52BT3 de S/E Parral, energizando en vacío el transformador N°3 66/13,8 kV
28-11-2013	18:37	Cierre manual del interruptor 52CT3 de S/E Parral, se energiza la barra de 13,8 kV recuperando los consumos asociados al alimentador El Ajiá.
28-11-2013	18:38	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E Parral, normalizando topología del alimentador Retiro.
28-11-2013	18:39	Cierre manual del interruptor 52C5 de S/E Parral, normalizando topología del alimentador Bullileo.
28-11-2013	18:43	Cierre manual del desconectador 89C2-2 de S/E Parral, asociado al alimentador Pablo Neruda.
28-11-2013	18:47	Cierre manual del desconectador 89B3-1 de S/E Parral, asociado a la línea 66 kV Parral – Chillán.
28-11-2013	18:49	Cierre manual del desconectador 89B3-2 de S/E Parral, asociado a la línea 66 kV Parral – Chillán.
28-11-2013	18:50	Cierre manual del interruptor 52B3 de S/E Parral, energizando en vacío el tramo 66 kV Parral – Tap Off San Gregorio.
28-11-2013	18:50	Apertura manual del interruptor 52B3 de S/E Parral, quedando desenergizado el tramo 66 kV Parral – Tap Off San Gregorio.

28-11-2013	18:59	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E Parral, normalizando topología del alimentador Pablo Neruda.
28-11-2013	19:07	Cierre manual del desconectador 89B1 de Tap Off San Gregorio, energizando en vacío el tramo 66 kV San Gregorio - Parral desde S/E Chillán.
28-11-2013	19:31	Cierre manual del interruptor 52B3 de S/E Parral, asociado a la línea 66 kV Parral - Chillán.
28-11-2013	19:33	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E San Carlos, quedando el tramo 66 kV Parral - San Carlos alimentado desde S/E Parral y el tramo 66 kV Chillán - Cocharcas alimentado desde S/E Chillán.

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

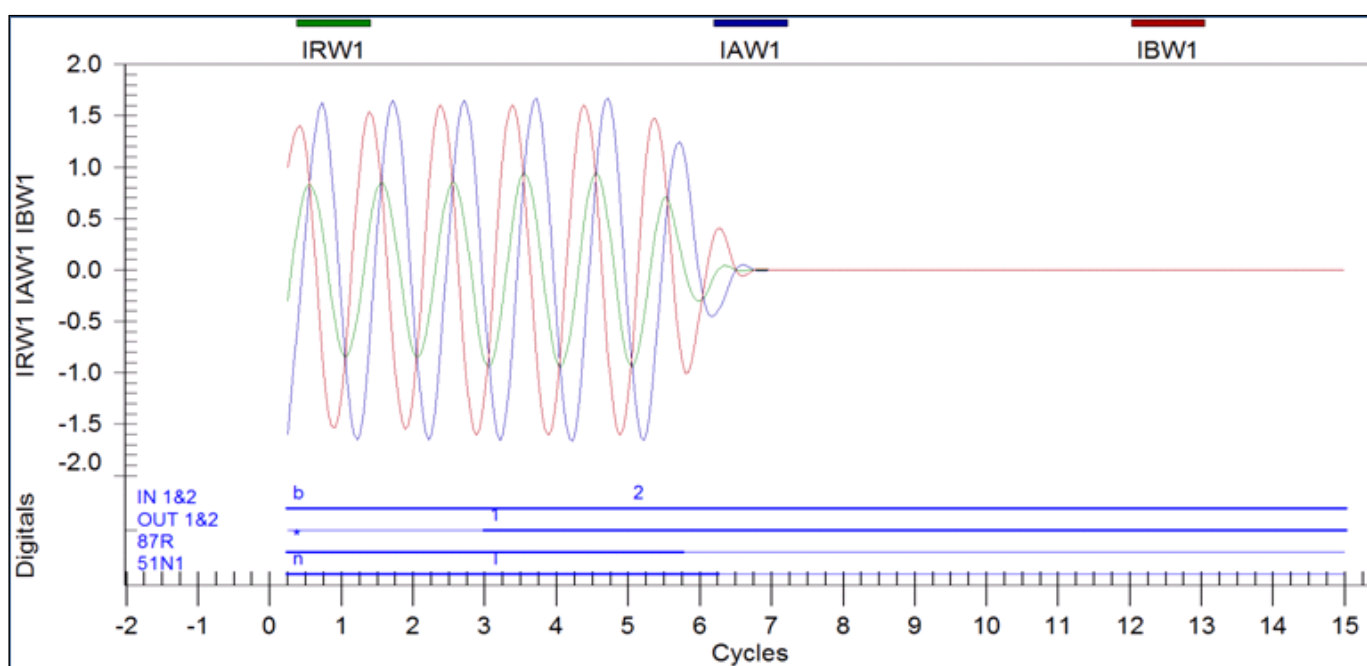
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Parral por operación de protección de sobrecorriente residual ante intervención fortuita en los circuitos de control durante faenas de alambrado por futuro cambio del interruptor 52CT3.

Producto de esta falla se produjo la pérdida de 14,4 MW de consumos asociados a S/E Parral.

En S/E Parral los sistemas de protección asociados al transformador N°3 66/13,8 kV están implementados en un relé SEL-587 con módulos habilitados para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N) en los lados de alta y baja tensión, además de un módulo de protección diferencial.

Registro oscilográfico asociado al relé SEL-352 del transformador N°3 66/13,8 kV de S/E Parral.



Según el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa en los canales analógicos la presencia de corriente residual dado el carácter desequilibrado del sistema ante la ausencia de corriente en la fase C, esta ausencia es atribuida a intervención fortuita sobre el circuito de control correspondiente al aporte de corriente de la fase C al relé.

De acuerdo con los canales digitales se observa la activación de las protecciones de sobrecorriente residual y diferencial del transformador, siendo la protección de sobrecorriente la que da orden de trip. La apertura efectiva del interruptor se produjo en aproximadamente 60 ms (3 ciclos).

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

- Detalle de la generación programada para el día 28 de Noviembre de 2013 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 28 de Noviembre de 2013 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 28 de Noviembre de 2013 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 28 de Noviembre de 2013 (Anexo N°4).
- Informe de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A. (Anexo 5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo 6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la apertura automática del interruptor 52BT3 de S/E Parral por operación de protecciones ante intervención fortuita en los circuitos de control, 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 Transnet S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados se concluye incorrecta operación de los sistemas de protección asociados al interruptor 52BT3 de S/E Parral.

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 28-11-2013.

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 28 de Noviembre de 2013

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

Jueves 28 noviembre 2013

Table with columns for various power generation units (e.g., Balsa, Balsa 2, Balsa 3) and rows for different time slots (1 to 24). The table contains numerical data representing power output or status for each unit at each time slot. The bottom of the table includes summary statistics for various categories like 'Total', 'Reserva', and 'Balance'.

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 28 de Noviembre de 2013

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 28 de Noviembre de 2013

Fecha:	Jueves 28 de noviembre de 2013				MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
	Sincron. de Unidad	POTENCIA (EN MW)						
		SUBE	BAJA	QUEDA				
0:02				90	450	DCR		(6) E/S
0:09				150	300	DCR		(6) E/S
0:14				120	180	DCR		(6) E/S
0:41				180	0	DCR		(8) F/S
1:02				10	0	Control Tx TR2 de S/E Ancud		(8) F/S
1:16		1			2	Control Reserva en Giro	ELTORO_sinv	(4) E/S Reserva en Giro
1:28				100	50	Control Cota Embalse Pangue		(5) E/S Min Técnico
2:04				10	10	DCR	ARAUCO_1	(7) E/S Plena Carga
2:04				2	2	DCR	LICANTEN_1	(7) E/S Plena Carga
2:04				9	13	DCR	LAUTARO_1	(7) E/S Plena Carga
2:04				60	280	DCR	SANISIDRO_GNL	(6) E/S
2:22				30	250	DCR	SANISIDRO_GNL	(6) E/S
2:47				50	200	DCR	SANISIDRO_GNL	(5) E/S Min Técnico
2:50			50		350	Cancelada SICF SD36901/2013		(7) E/S Plena Carga
3:32				40	40	DCR		(5) E/S Min Técnico
4:47			40		80	QCR		(7) E/S Plena Carga
5:27			60		260	QCR	SANISIDRO_GNL	(6) E/S
5:46			80		340	QCR	SANISIDRO_GNL	(7) E/S Plena Carga
5:47			9		22	QCR	LAUTARO_2	(7) E/S Plena Carga
5:48			2		4	QCR	LICANTEN_2	(7) E/S Plena Carga
5:48			10		20	QCR	ARAUCO_2	(7) E/S Plena Carga
5:49			100		150	Control Cota Embalse Pangue		(6) E/S
5:58			120		120	QCR		(5) E/S Min Técnico
6:50			80		200	QCR		(6) E/S
7:07			100		300	QCR		(6) E/S
7:17				110	240	Con solicitud ICF según SD 36913/2013, por lavado eliminador de niebla del absorbedor de SO2		(5) E/S Min Técnico
7:33			50		350	QCR		(6) E/S
7:40			75		75	Por desconexión programada de LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar Cto. 2	TALTAL_2_DIE	(5) E/S Min Técnico
7:43			70		420	QCR		(6) E/S
7:53			80		500	QCR		(6) E/S
7:58			40		540	QCR		(7) E/S Plena Carga
8:00			120		380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL	(7) E/S Plena Carga
8:07			10		10	Control Tx TR2 de S/E Ancud		(5) E/S Min Técnico
8:32			10		85	Por desconexión programada de LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar Cto. 2	TALTAL_2_DIE	(6) E/S
8:32					85	Con solicitud de intervención según SD 36829/2013, en pruebas	TALTAL_2_DIE	(6) E/S
8:36			100		100	QCR	COLBUN_sinv	(5) E/S Min Técnico
8:37			130		280	Control Cota Embalse Pangue		(6) E/S
8:57			140		240	QCR	COLBUN_sinv	(7) E/S Plena Carga
9:00			20		20	Control Tx LT 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón		(5) E/S Min Técnico
9:00			50		52	Para satisfacer deficit de riego	ELTORO_sinv	(6) E/S
9:48	9:55		120		120	En Pruebas	CANDELARIA_B1_GNL	(3) E/S En Prueba
9:57			80		320	QCR	COLBUN_sinv	(6) E/S
10:00			50		102	Para satisfacer deficit de riego	ELTORO_sinv	(6) E/S
10:04	10:24		20		20	Por Tx LT 220 kV Cautín-Valdivia; Cautín-Ciruelos		(5) E/S Min Técnico
10:12				40	280	DCR	COLBUN_sinv	(6) E/S
10:15				40	240	QCR	COLBUN_sinv	(6) E/S
10:25			50		290	QCR	COLBUN_sinv	(6) E/S
10:52			70		360	QCR	COLBUN_sinv	(6) E/S
11:29			30		140	Control Cota Polcura		(6) E/S
11:41				75	75	Con solicitud ICF según SD 36974/2013, por reparación calentador de alta presión N°2		(5) E/S Min Técnico
11:51			3		3	Por Tx LT 220 kV Cautín-Valdivia; Cautín-Ciruelos		(7) E/S Plena Carga
11:52			10		30	Por Tx LT 220 kV Cautín-Valdivia; Cautín-Ciruelos		(6) E/S
11:58			40		280	Con solicitud ICF según SD 36913/2013, por lavado eliminador de niebla del absorbedor de SO2		(6) E/S
11:59				30	330	DCR	COLBUN_sinv	(6) E/S
12:11					85	Se requiere no subir por mediciones CEM	TALTAL_2_DIE	(3) E/S En Prueba
12:11			45		65	Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar		(7) E/S Plena Carga
12:31				60	60	En Pruebas	CANDELARIA_B1_GNL	(3) E/S En Prueba
12:51			60		120	En Pruebas	CANDELARIA_B1_GNL	(3) E/S En Prueba
12:58				20	260	Control Cota Embalse Pangue		(6) E/S
12:58				30	300	DCR	COLBUN_sinv	(6) E/S
12:59			15		100	Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar	TALTAL_2_DIE	(6) E/S
12:59				10	55	Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar		(6) E/S
13:22					300	U-1 Toma regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	(1) E/S Reguladora
13:23					300	Deja regulación de frecuencia	RALCO_sinv	(6) E/S
13:23				210	90	DCR	RALCO_sinv	(5) E/S Min Técnico
13:40			50		140	QCR	RALCO_sinv	(6) E/S
14:05			110		250	QCR	RALCO_sinv	(6) E/S
15:15			10		65	Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar		(7) E/S Plena Carga
15:20					250	U-1 Toma regulación de frecuencia	RALCO_sinv	(1) E/S Reguladora
15:20			70		370	Deja regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	(6) E/S
15:53				70	300	DCR	COLBUN_sinv	(6) E/S
16:15				140	400	Se declara en condición de agotamiento		(6) E/S

16:22	Colbún	100		400	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
16:25	Pehuenche		100	300	DCR			Agotamiento	(6) E/S	
17:01	Pehuenche		50	250	DCR			Agotamiento	(6) E/S	
17:05	Colbún	40		440	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
17:06	El Peñón		10	55	Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar				(6) E/S	
17:10	El Toro		10	92	A Programa, para satisfacer deficit de riego			Agotamiento	(6) E/S	
17:13	Quellón 2	2.5		5.5	Sincroniza U-5592 en pruebas.				(7) E/S Plena Carga	
17:33	Colbún		60	380	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
17:37	Colbún		80	300	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
17:58	Quellón 2		2.5	3	Finaliza pruebas U-5592.				(7) E/S Plena Carga	
18:00	Taltal 2			100	No se retira por trabajos de mediciones CEM		TALTAL_2_DIE		(6) E/S	
18:00	El Peñón		55	0	Cancelada desconexión de LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar Cto. 2				(8) F/S	
18:03	El Toro		40	52	A Programa, para satisfacer deficit de riego			Agotamiento	(6) E/S	
18:12	Candelaria 1		120	0	En Pruebas		CANDELARIA_B1_GNL		(8) F/S	
18:19	Colbún	50		350	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
18:26	Colbún		110	240	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
18:39	Campiche		20	250	Limitada por control de emisiones				(6) E/S	
18:44	Masisa		9	0	Salida Intempestiva por Falla				(8) F/S	
18:46	Antihue_TG		5	25	Por Tx LT 220 kV Cautín-Valdivia; Cautín-Ciruelos				(5) E/S Min Técnico	
18:46	Quellón 2		3	0	Por Tx LT 220 kV Cautín-Valdivia; Cautín-Ciruelos				(8) F/S	
19:00	Pangue		60	200	Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
19:00	Cipreses	15		15	Control de vibraciones en Central Curillingue.		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S	
19:03	Quellón 2	2.5		2.5	Sincroniza U-5592 en pruebas.				(3) E/S En Prueba	
19:05	El Toro		50	2	A Programa, para satisfacer deficit de riego			Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro	
19:08	Colbún		90	150	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
19:14	Pehuenche		50	200	DCR			Agotamiento	(6) E/S	
19:19	Masisa	9		9	En Pruebas				(3) E/S En Prueba	
19:22	Lautaro		22	0	Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso 37080/2013.		LAUTARO_2		(8) F/S	
19:28	Pangue	100		300	Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
19:35	Colbún	100		250	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
19:37	Quellón 2		2.5	0	En Pruebas				(8) F/S	
19:40	Pehuenche	40		240	QCR			Agotamiento	(6) E/S	
19:42	Taltal 2		100	0	Cancela trabajos de mediciones CEM		TALTAL_2_DIE		(8) F/S	
20:12	Campiche		46	204	Limitada por control de emisiones				(6) E/S	
20:13	Bocamina II	70		350	Cancela solicitud SICF.				(7) E/S Plena Carga	
20:17	Antihue_TG		25	0	Por Tx LT 220 kV Cautín-Valdivia; Cautín-Ciruelos				(8) F/S	
20:25	Colbún	100		350	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
20:27	Pehuenche	60		300	DCR			Agotamiento	(6) E/S	
20:38	El Toro	50		52	A Programa, para satisfacer deficit de riego			Agotamiento	(6) E/S	
20:55	Masisa			9	Finaliza prueba.				(7) E/S Plena Carga	
20:57	Colbún	100		450	QCR		COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga	
21:00	Pehuenche	80		380	QCR			Agotamiento	(6) E/S	
21:02	El Toro	0		52	A Programa, para satisfacer deficit de riego			Agotamiento	(6) E/S	
21:05	Rapel	80		80	QCR			Normal	(6) E/S	
21:24	Pehuenche		40	340	DCR			Agotamiento	(6) E/S	
21:38	Rapel	70		150	QCR			Normal	(6) E/S	
21:38	Cipreses		15	0	Control de vibraciones en Central Curillingue.		CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S	
21:43	Pehuenche		40	300	DCR			Agotamiento	(6) E/S	
22:05	Pehuenche		60	240	DCR			Agotamiento	(6) E/S	
22:20	Campiche	56		260	Limitada por control de emisiones				(6) E/S	
22:28	Rapel		75	75	DCR			Normal	(6) E/S	
22:32	Rapel		75	0	DCR			Normal	(8) F/S	
23:00	El Toro		52	0	Por deficit de riego				Agotamiento	(8) F/S
23:00	El Toro	1		1	Control Reserva en Giro			Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro	
23:07	Colbún		100	350	DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
23:15	Nehuenco II		120	260	Control suministro de gas		NEHUENCO_2_GNL		(6) E/S	
23:26	Campiche	10		270	Sin limitación				(7) E/S Plena Carga	
23:31	Pangue		100	200	Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
23:40	Pehuenche		120	120	DCR			Agotamiento	(6) E/S	
23:52	Pehuenche		120	0	DCR			Agotamiento	(8) F/S	

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

INFORME DE TURNO

TURNO 3	Desde:	Jueves	28 de Noviembre de 2013	14:30 hrs.
	Hasta:	Jueves	28 de Noviembre de 2013	22:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Colbún 1	De	14:30	hrs. a	15:20	hrs.
Central	Ralco 1	De	15:20	hrs. a	22:15	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

- Modificada por pruebas de C. Candelaria y declaración de agotamiento de C. Pehuenche.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- C. El Toro: Continúa en condición de agotamiento.
- Cs. Santa Marta y Energía Pacifico: Continúan en pruebas.
- C. Alfalfal: A las 15:27 hrs. U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- C. Pehuenche: A las 16:15 hrs. se declara en condición de agotamiento.
- C. Quellón 2: De 17:13 a 18:46 hrs. U-5592 sincronizada en pruebas.
- C. Campiche: A las 18:39 y 20:12 hrs. limitada en 250 y 204 MW. Causa informada: Control de emisiones.
- C. Masisa: De 18:44 a 19:16 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW. A las 20:55 hrs. disponible y en servicio.
- C. Lautaro: A las 19:22 hrs. con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Anormalidad en el ventilador de tiro inducido.
- C. Bocamina II: A las 20:53 hrs. cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- C. San Andrés: A las 21:23 hrs. fuera de servicio en pruebas.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Parral: De 15:48 a 18:59 hrs. transformador de 66/13.2 kV, 30 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 13.4 MW de consumos correspondiente a la barra de M/T de S/E Parral.
- S/E Linares: De 20:05 a 21:00 hrs. con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Precaución sobre barra de 66 kV por punto caliente en desconectador 89B2-1.
- S/E Victoria: A las 20:46 hrs. transformador TR 1 transferido a S/E Los Ángeles. Por control de transferencia línea de 66 kV Temuco – Victoria.

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, en la zona centro se perderán los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá mientras se gestiona una reconfiguración con el fabricante.
- C. Cipreses: Continúan datos scada del nivel de la cota del embalse Invernada F/S.
- Zona Sur: Indicación frecuencia continúa F/S.
- C. Termopacífico: Data scada continúa F/S.
- S/E Yervas Buenas: Continúa data scada F/S.
- C. Tenó: Continúa data sistema scada F/S.
- C. Trapén: Continúa data sistema scada F/S.
- S/E Barro Blanco: Continúa data scada de barra de 66 kV F/S.
- C.C. Chilquinta: Continúa F/S en S/E San Luis data de línea de 220 kV San Luis - Agua Santa.
- C.C. Gener: Continúa errónea data de registro de frecuencia de S/E Las Vegas.
- C. Pangué: Continúa data scada cota F/S.
- C.C. STS: Continúa data scada F/S en forma intermitente.
- S/E Los Molles: Continúa data scada F/S.
- C. Nehuenco II: Continúa data scada F/S.
- C. Pangué: Continúa data scada F/S en forma intermitente.

6.- COMUNICACIONES:

- COR Sur: Continúa teléfono satelital F/S.
- C. La Higuera: Continúa teléfono satelital F/S.
- C. Termopacífico: Continúa hot line F/S.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día
28 de Noviembre de 2013

Nro.	Empresa	Consumo Afectado	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD34265/2013	cge	NO	Subestacion : L.COMPAÑIAS ____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, por trabajos en sus instalaciones, relacionados con SODI N°2532. Requiere precaucion interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:11	28/11/2013	17:04
SD34578/2013	rucatayo	NO	Subestacion : RUCATAYO ____220 Línea : P.MONTT ____220 - VALDIVIA ____220 CTO2 Tramo : PICHIRRAHUE ____220 - RUCATAYO ____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de transelec (SODI N° 775)NO RECONECTAR 52J1 en S/E Pichirrahue, por restricción línea 220 KV Valdivia- Pto Montt 2, por roce franja de servidumbre.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:37	28/11/2013	18:06
SD34897/2013	cge	NO	Subestacion : P.AZUCAR ____110 Transformador: Transf. HT2 110/66 kV - 45/60 MVA S/E P.AZUCAR Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento del CDBC del ATR2. El autotransformador se encuentra desenergizado, en reserva conectada.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	20:00	28/11/2013	9:09	28/11/2013	21:05
SD35028/2013	guacolda	NO	Subestacion : GUACOLDA ____220 Línea : MAITENCILLO ____220 - GUACOLDA ____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO ____220 - GUACOLDA ____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	15:00	28/11/2013	7:26	28/11/2013	15:09
SD35037/2013	guacolda	NO	Subestacion : GUACOLDA ____220 Línea : MAITENCILLO ____220 - GUACOLDA ____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO ____220 - GUACOLDA ____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	15:00	28/11/2013	7:26	28/11/2013	15:09
SD35044/2013	guacolda	NO	Subestacion : MAITENCILLO ____220 Línea : MAITENCILLO ____220 - CARDONES ____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO ____220 - CARDONES ____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO DE AISLACIÓN ESTR 01 A 15. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	15:00	28/11/2013	7:26	28/11/2013	13:32
SD35047/2013	guacolda	NO	Subestacion : MAITENCILLO ____220 Línea : MAITENCILLO ____220 - CARDONES ____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO ____220 - CARDONES ____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO DE AISLACIÓN ESTR 01 A 15. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	15:00	28/11/2013	7:26	28/11/2013	13:32
SD35053/2013	guacolda	NO	Subestacion : CARDONES ____110 Línea : CARDONES ____110 - PLANTA_MATTA ____110 Tramo : CARDONES ____110 - TAP_OFF_FUNDICION_110 Tramo : TAP_OFF_FUNDICION_110 - PLANTA_MATTA ____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LINEA 110 KV CARDONES - PAIPOTE. LAVADO AISLACIÓN DESDE ESTR. 01 A 24. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN	28/11/2013	8:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	8:41	28/11/2013	13:32
SD35710/2013	cge	NO	Subestacion : MALLOA ____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°1097/2013, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	9:17	28/11/2013	18:03
SD35711/2013	cge	NO	Subestacion : P.CORTES ____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°1097/2013, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	9:17	28/11/2013	18:03
SD35712/2013	cge	NO	Subestacion : PAINE ____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°1097/2013, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	9:17	28/11/2013	18:03
SD35892/2013	cge	NO	Subestacion : CONSTIT ____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a la SODI N° 1089/2013, se requiere la orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de SE Constitución, por trabajos en sus instalaciones.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	20:00	28/11/2013	7:47	28/11/2013	18:15
SD35959/2013	cge	NO	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO BUIN Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Papelera Talagante Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizarán trabajos de reparación por parte del proveedor de servicios de comunicación que generan interrupción en las comunicaciones de datos por un lapso inferior a 30 minutos.	28/11/2013	18:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	17:32	28/11/2013	20:45
SD35961/2013	cge	NO	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO RANCAGUA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Isla de Maipo Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizarán trabajos de reparación por parte del proveedor de servicios de comunicación que generan interrupción en las comunicaciones de datos por un lapso inferior a 30 minutos.	28/11/2013	18:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	17:32	28/11/2013	20:45
SD35974/2013	gener	NO	Subestacion : FLORIDA ____110 Línea : FLORIDA ____110 - L.VIZCACHAS ____110 CTO1 Tramo : FLORIDA ____110 - L.VIZCACHAS ____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Fuera de servicio para realizar pruebas y revisión de los transformadores de medida y del interruptor 110 kV en SE Florida.	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:17
SD35975/2013	gener	NO	Subestacion : L.LAJA ____110 (chiled) Línea : L.LAJA ____110 - L.VIZCACHAS ____110 CTO1 Tramo : L.LAJA ____110 - L.VIZCACHAS ____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Fuera de servicio para realizar pruebas y revisión de los transformadores de medida y del interruptor 110 kV en SE Florida.	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:17
SD35976/2013	gener	NO	Subestacion : LOS_MAITENES ____110 (AesGener) Línea : MAITENES ____110 - L.LAJA ____110 CTO1 Tramo : MAITENES ____110 - L.LAJA ____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Fuera de servicio para realizar pruebas y revisión de los transformadores de medida y del interruptor 110 kV en SE Florida.	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:17
SD35977/2013	gener	NO	Subestacion : QUELTEHUES ____110 Línea : QUELTEHUES ____110 - L.LAJA ____110 CTO1 Tramo : QUELTEHUES ____110 - L.LAJA ____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Fuera de servicio para realizar pruebas y revisión de los transformadores de medida y del interruptor 110 kV en SE Florida.	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:17
SD36098/2013	cge	NO	Subestacion : L.COMPAÑIAS ____110 Transformador: Transf. 110/13.2 kV - 18/30 MVA S/E L.COMPAÑIAS Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Retiro de equipos provisorios, asociados a conexión de transformador móvil, para respaldo del T1. Durante la desconexión los consumos de S/E Las Compañías serán respaldados a través de redes de MT.	28/11/2013	6:00	28/11/2013	8:00	28/11/2013	6:12	28/11/2013	7:20
SD36103/2013	cge	NO	Subestacion : CHILLAN ____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B2 en S/E Chillán, por tendido de conductor de la línea 66kV Monterrico - Chillán sobre la LT 66kV Chillán - Sta. Elvira. EL bloqueo de la reconexión se mantendrá por el período extricamente necesario.	28/11/2013	8:30	28/11/2013	18:00	28/11/2013	12:12	28/11/2013	15:39
SD36104/2013	cge	NO	Subestacion : S.ELVIRA ____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B3 en S/E Sta Elvira por tendido de conductor de la línea 66kV Monterrico - Chillán sobre la LT 66kV Chillán - Sta. Elvira. EL bloqueo de la reconexión se mantendrá por el período extricamente necesario.	28/11/2013	8:30	28/11/2013	18:00	28/11/2013	12:12	28/11/2013	15:40

SD36160/2013	cge	NO	Subestacion : ILLAPEL_____110 Línea : SALAMANCA_____110 - ILLAPEL_____110 Tramo : SALAMANCA_____110 - ILLAPEL_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	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 52H1 de S/E Illapel, línea hacia S/E Salamanca. El bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo durante los períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:33	28/11/2013	18:00
SD36178/2013	Puyehue	NO	Central : PILMAIQUEN / Unidad : US / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Puesta en servicio Nuevo Sistema SCADA Intouch.	28/11/2013	14:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	14:08	28/11/2013	20:07
SD36193/2013	colbun	SI	Central : LOS QUILOS / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Consumo Libre / Regulado Nombre : Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 0.4 MW / Region : QUINTA	Desconexion	Programada	PRUEBAS DE VERIFICACIÓN DE PARTIDA AUTÓNOMA. VERIFICACIÓN DE PPRS, Y, DESCONEXIÓN CHILQUINTA, ASOCIADO A SS/AA. ALIMENTADOR COLORADO Y LOS ESPINOS CONSUMO DE 0.4MW HORARIO DE DESCONEXIÓN CHILQUINTA, ES DE LAS 10:00 A 16:00hrs.	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	8:51	28/11/2013	14:30
SD36197/2013	colbun	NO	Subestacion :CANUTILLAR_____220Línea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	SODI N°776, Roce faja de seguridad y servidumbre, línea 220 kv Canutillar Puerto Montt circuito N°1 Se requiere en Central Canutillar reconector 79/52J1 en posición manual	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:17	28/11/2013	19:10
SD36198/2013	colbun	NO	Subestacion :CANUTILLAR_____220Línea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	SODI N°776, Roce faja de seguridad y servidumbre, línea 220 kv Canutillar Puerto Montt circuito N°2 Se requiere en Central Canutillar reconector 79/52J2 en posición manual	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:17	28/11/2013	19:10
SD36232/2013	transelec	NO	Subestacion :CONCEPCION_____220Línea :CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Tramo: CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kv Charrúa - Concepción Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo **Roce en franja de servidumbre **Simulación de rescate en altura, trepado estructura N° 244. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kv Charrúa - Concepción Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo **Roce en franja de servidumbre **Simulación de rescate en altura, trepado estructura N° 244. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	8:47	28/11/2013	12:27
SD36236/2013	transelec	NO	Subestacion :C.CHENA_____220Línea :A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO4Tramo: A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO4Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kv Alto Jahuel-Chena N°4 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 1 a 72A. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Interruptores 52J6, 52J7 no reconectar. S/E Chena: Interruptor 52J4 y 52J3 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv A. Jahuel-Chena 3 ó 4. Observaciones No hay. - Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kv Alto Jahuel-Chena N°4 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 1 a 72A. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Interruptores 52J6, 52J7 no reconectar. S/E Chena: Interruptor 52J4 y 52J3 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv A. Jahuel-Chena 3 ó 4. Observaciones No hay.-	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:13	28/11/2013	17:36
SD36237/2013	transelec	NO	Subestacion :C.CHENA_____220Línea :A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO3Tramo: A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO3Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kv Alto Jahuel-Chena N°3 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 1 a 72A. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Interruptores 52J6, 52J7 no reconectar. S/E Chena: Interruptor 52J4 y 52J3 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv A. Jahuel-Chena 3 ó 4. Observaciones No hay. - Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kv Alto Jahuel-Chena N°3 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 1 a 72A. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A. Jahuel: Interruptores 52J6, 52J7 no reconectar. S/E Chena: Interruptor 52J4 y 52J3 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv A. Jahuel-Chena 3 ó 4. Observaciones No hay.-	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:13	28/11/2013	17:36
SD36238/2013	transelec	NO	Subestacion :A.JAHUEL_____500Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.500 kv Ancoa-Alto Jahuel. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: Interruptor 52K1 no reconectar. S/E Alto Jahuel: Interruptor 52K1 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 500 kv Ancoa- Alto Jahuel. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.500 kv Ancoa-Alto Jahuel. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: Interruptor 52K1 no reconectar. S/E Alto Jahuel: Interruptor 52K1 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 500 kv Ancoa- Alto Jahuel. Observaciones No hay.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:05	28/11/2013	17:54

SD36240/2013	transelec	NO	Subestacion :P.MONTT_____220Línea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2Tramo: P.MONTT_____220 - PICHIRRAHUE_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Valdivia - Pto. Montt N° 2. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Valdivia: No reconectar 52J3 S/E Pichirrahue: No reconectar 52J1 S/E Pto. Montt: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Valdivia- Pto. Montt 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con TRANSRUCATAYO Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Valdivia - Pto. Montt N° 2. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Valdivia: No reconectar 52J3 S/E Pichirrahue: No reconectar 52J1 S/E Pto. Montt: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Valdivia- Pto. Montt 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con TRANSRUCATAYO	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:31	28/11/2013	18:04
SD36241/2013	transelec	NO	Subestacion :CANUTILLAR_____220Línea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Canutillar - Pto. Montt 1. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J2 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kv Canutillar- Pto. Montt cto 1 o Canutillar- Pto. Montt cto 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Canutillar - Pto. Montt 1. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J2 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kv Canutillar- Pto. Montt cto 1 o Canutillar- Pto. Montt cto 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:13	28/11/2013	19:11
SD36242/2013	transelec	NO	Subestacion :C.NAVIA_____220Línea :C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1Tramo: C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Chena-C.Navia 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de arboles en faja de seguridad Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Chena: No Reconectar Int. 52J1 y 52J2 S/E C.Navia: No Reconectar Int. 52J5 y 52J6 Instalaciones con riesgo L.220 kv Cerro Navia - Chena 1 ó 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Chena-C.Navia 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de arboles en faja de seguridad Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Chena: No Reconectar Int. 52J1 y 52J2 S/E C.Navia: No Reconectar Int. 52J5 y 52J6 Instalaciones con riesgo L.220 kv Cerro Navia - Chena 1 ó 2 Observaciones No hay	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:47	28/11/2013	18:30
SD36243/2013	transelec	NO	Subestacion :C.CHENA_____220Línea :C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2Tramo: C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Chena-C.Navia 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de arboles en faja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Chena: No Reconectar Int. 52J1 y 52J2 S/E C.Navia: No Reconectar Int. 52J5 y 52J6 Instalaciones con riesgo L.220 kv Cerro Navia - Chena 1 ó 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Chena-C.Navia 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de arboles en faja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Chena: No Reconectar Int. 52J1 y 52J2 S/E C.Navia: No Reconectar Int. 52J5 y 52J6 Instalaciones con riesgo L.220 kv Cerro Navia - Chena 1 ó 2 Observaciones No hay	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:47	28/11/2013	18:30
SD36244/2013	transelec	NO	Subestacion :ANCOA_____500Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 KV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1. S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500KV ANCOA-ALTO JAHUEL N°1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 KV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K1. S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500KV ANCOA-ALTO JAHUEL N°1. Observaciones Mantenimiento de líneas.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	20:00	28/11/2013	7:40	28/11/2013	19:00

SD36245/2013	traselec	NO	<p>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:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 EN POSICIÓN DESCONECTADO S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 EN POSICIÓN DESCONECTADO S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kv SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS</p>	28/11/2013	8:00	28/11/2013	20:00	28/11/2013	7:40	28/11/2013	18:10
SD36246/2013	traselec	NO	<p>Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Cautín- Ciruelos. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles próximos a la línea. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautín: No reconectar 52J5 En S/E Ciruelos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Cautín - Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11- 28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kv Cautín- Ciruelos. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles próximos a la línea. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautín: No reconectar 52J5 En S/E Ciruelos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Cautín - Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.-</p>	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:38	28/11/2013	14:20
SD36248/2013	traselec	NO	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013- 11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.-</p>	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:05	28/11/2013	17:51
SD36250/2013	traselec	NO	<p>Subestacion :ANCOA_____500Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kv CHARRÚA - ANCOA N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K1. S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K3. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500kv CHARRÚA- ANCOA N°1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013- 11-28Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 500 kv CHARRÚA - ANCOA N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K1. S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K3. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500kv CHARRÚA-ANCOA N°1. Observaciones Mantenimiento de líneas.</p>	28/11/2013	8:00	28/11/2013	20:00	28/11/2013	8:27	28/11/2013	16:58
SD36252/2013	traselec	NO	<p>Subestacion :C.CHENA_____220Línea :A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO3Tramo: A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO3Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Alto Jahuel-Chena circ.3 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Tendido y templado de conductores nueva Línea 500 kv A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kv A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kv Alto Jahuel-Chena circ.3 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Tendido y templado de conductores nueva Línea 500 kv A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kv A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay</p>	28/11/2013	8:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	8:42	28/11/2013	20:15

SD36253/2013	transelec	NO	Subestacion :C.CHENA_____220Linea :A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO4Tramo: A.JAHUEL_____220 - C.CHENA_____220 CTO4Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv Alto Jahuel-Chena circ.4 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Tendido y templado de conductores nueva Linea 500 kv A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kv A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Linea de 220 kv A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kv Alto Jahuel-Chena circ.4 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Tendido y templado de conductores nueva Linea 500 kv A. Jahuel- El Rodeo sobre L.220 kv A.Jahuel - Chena circ. 3 y 4. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Interruptores 52J6 y 52J7 No Reconectar. S/E Chena: Interruptores 52J3 y 52J4 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Linea de 220 kv A.Jahuel-Chena 3 y 4. Observaciones No hay	28/11/2013	8:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	8:42	28/11/2013	20:15
SD36254/2013	transelec	NO	Subestacion :CANUTILLAR_____220Linea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv Canutillar - Pto. Montt 2. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J1 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Lineas 220 kv Canutillar- Pto. Montt cto 1 o Canutillar- Pto. Montt cto 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11- 28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kv Canutillar - Pto. Montt 2. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E C. Canutillar: No reconectar 52J1 En S/E Pto. Montt: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Lineas 220 kv Canutillar- Pto. Montt cto 1 o Canutillar- Pto. Montt cto 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:13	28/11/2013	19:11
SD36257/2013	transelec	NO	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Linea 220 kv Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013- 11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Pintado de Estructuras y/o Señalización Descripción del Trabajo CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Linea 220 kv Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.-	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:05	28/11/2013	17:51
SD36268/2013	transelec	NO	Subestacion :E.TORO_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E El Toro: Paño JR - Acoplador Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E El Toro: Paño JR, Pruebas de Control en Normal-Intermedio Transferido con pañó JT1-Unidad 1 y paño JT2-Unidad 2, por puesta en servicio de nueva protecciones sistemas 2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Toro: Inhabilitar protecciones 50BF-JT1 y 50BF-JT2. Se desacoplarán desconectores 89JT1- 1, 89JT2-1 y 89JR-1 Instalaciones con Riesgo S/E El Toro: Barra Sección 1 de 220kv (Durante la faena) Observaciones Trabajos coordinados con cliente Endesa por desconexión del Paño JT1 Unidad N°1 y Paño JT2-Unidad N°2. Se solicitará prueba experimental. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:S/E El Toro: Paño JR - Acoplador Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E El Toro: Paño JR, Pruebas de Control en Normal-Intermedio Transferido con pañó JT1-Unidad 1 y paño JT2-Unidad 2, por puesta en servicio de nueva protecciones sistemas 2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Toro: Inhabilitar protecciones 50BF-JT1 y 50BF-JT2. Se desacoplarán desconectores 89JT1-1, 89JT2-1 y 89JR-1 Instalaciones con Riesgo S/E El Toro: Barra Sección 1 de 220kv (Durante la faena) Observaciones Trabajos coordinados con cliente Endesa por desconexión del Paño JT1 Unidad N°1 y Paño JT2-Unidad N°2. Se solicitará prueba experimental.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:23	28/11/2013	19:45
SD36272/2013	transelec	SI	Subestacion :LAS_PALMAS_____220Linea :LAS_PALMAS_____220 - P.AZUCAR_____220 CTO2Tramo: LAS_PALMAS_____220 - P.AZUCAR_____220 CTO2Tramo: LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220Tramo: TALINAY_____220 - P.AZUCAR_____220Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv. Las Palmas Pan de Azúcar 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sist Control, Equipos, Lín Descripción del Trabajo Reemplazo de aislación y amortiguadores y revisión de conductores entre las estructuras N° 281 a 333 y en S/E Las Palmas: Instalación de prensas paralelas en cables de AT de transformadores de medidas. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra en estructuras N° 281 - 286 - 291 - 296 - 301 - 306 - 311 - 316 - 320 - 323 - 324 - 329 - 333 y S/E Las Palmas: Bloqueo a ambos lados de equipos a intervenir Instalaciones con Riesgo Linea 220 kv. Las Palmas Pan de Azúcar 2 Observaciones No hay Consumo: ReguladoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Linea 220 kv. Las Palmas Pan de Azúcar 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sist Control, Equipos, Lín Descripción del Trabajo Reemplazo de aislación y amortiguadores y revisión de conductores entre las estructuras N° 281 a 333 y en S/E Las Palmas: Instalación de prensas paralelas en cables de AT de transformadores de medidas. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Puestas a tierra en estructuras N° 281 - 286 - 291 - 296 - 301 - 306 - 311 - 316 - 320 - 323 - 324 - 329 - 333 y S/E Las Palmas: Bloqueo a ambos lados de equipos a intervenir Instalaciones con Riesgo Linea 220 kv. Las Palmas Pan de Azúcar 2 Observaciones No hay	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:08	28/11/2013	17:54

SD36273/2013	traselec	NO	Subestacion :CARDONES _____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cardones: Barra 13,8 kV CCEE 1 y 2. Tipo Trabajo:Mantenimiento Sist Control, Equipos, Lín Descripción del Trabajo Trabajos de reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP barra 13,2 kV, alambrado de circuito de control, pruebas de protecciones y pruebas de indicación, para mejorar actual esquema de protecciones (Obra de Sistemas de Control). Los trabajos incluyen pruebas experimentales. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp. Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: Fusibles de control e indicación fuera de servicio e Instalación de tierras provisionales en Barra 13,2 kV. Instalaciones con Riesgo S/E CAR: BARRA 13,8KV CC.EE. 1 y 2 (ANTES Y DESPUES DE LA DESCONEXION) Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:22:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexión	Programada	Equipo:S/E Cardones: Barra 13,8 kV CCEE 1 y 2. Tipo Trabajo:Mantenimiento Sist Control, Equipos, Lín Descripción del Trabajo Trabajos de reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP barra 13,2 kV, alambrado de circuito de control, pruebas de protecciones y pruebas de indicación, para mejorar actual esquema de protecciones (Obra de Sistemas de Control). Los trabajos incluyen pruebas experimentales. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp. Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: Fusibles de control e indicación fuera de servicio e Instalación de tierras provisionales en Barra 13,2 kV. Instalaciones con Riesgo S/E CAR: BARRA 13,8KV CC.EE. 1 y 2 (ANTES Y DESPUES DE LA DESCONEXION) Observaciones No hay.	28/11/2013	6:00	28/11/2013	22:00	28/11/2013	6:05	28/11/2013	22:07
SD36284/2013	traselec	NO	Subestacion :CHARRUA _____500Línea :CHARRUA _____500 - ANCOA _____500 CTO2Tramo: CHARRUA _____500 - ANCOA _____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 500 kV Charrúa - Ancoa 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo ** Medida de puesta a tierra ** Corte y poda de árboles ** Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Charrúa - Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52K2. En S/E Ancoa, no reconectar 52K4 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervención	Programada	Equipo:Línea 500 kV Charrúa - Ancoa 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo ** Medida de puesta a tierra ** Corte y poda de árboles ** Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500 kV Charrúa - Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52K2. En S/E Ancoa, no reconectar 52K4	28/11/2013	8:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	8:47	28/11/2013	17:18
SD36286/2013	traselec	NO	Subestacion :RAPEL _____220Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Rapel UTR GE D20 Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR GE D20 S/E Rapel. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Telecontrol patio de 220 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E Rapel (pérdida de datos) Observaciones S/E Rapel con operación LOCAL durante los trabajos Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervención	Programada	Equipo:S/E Rapel UTR GE D20 Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Mantenimiento preventivo a UTR GE D20 S/E Rapel. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Telecontrol patio de 220 kV en posición "LOCAL". Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E Rapel (pérdida de datos) Observaciones S/E Rapel con operación LOCAL durante los trabajos	28/11/2013	9:30	28/11/2013	17:00	28/11/2013	11:25	28/11/2013	16:03
SD36287/2013	traselec	NO	Subestacion :TINGUIRIRICA _____154Línea :L1 Tinguiririca-Rancagua-A.JahuelTramo: TINGUIRIRICA _____154 - MALLOA _____154 CTO1Tramo: MALLOA _____154 - QUINTA_TILCOCO _____154 CTO1Tramo: QUINTA_TILCOCO _____154 - P.CORTES _____154 CTO1Tramo: P.CORTES _____154 - RANCAGUA _____154 CTO1Tramo: RANCAGUA _____154 - PAINE _____154 CTO1Tramo: PAINE _____154 - A.JAHUEL _____154 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154 kV Tinguiririca-Rgua-Jahuel 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS DEL ARRANQUE A CAP RENGO Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A9 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A2 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A2 S/E PAINE: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL, CTO. 1 Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervención	Programada	Equipo:Línea 154 kV Tinguiririca-Rgua-Jahuel 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS DEL ARRANQUE A CAP RENGO Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A9 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A2 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A2 S/E PAINE: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL, CTO. 1 Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	9:13	28/11/2013	17:00
SD36288/2013	traselec	NO	Subestacion :LAS_PALMAS _____220Línea :LAS_PALMAS _____220 - P.AZUCAR _____220 CTO1Tramo: Tramo: LAS_PALMAS _____220 - TAP_MONTE_REDONDO _____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Las Palmas Pan Azúcar 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Monte Redondo: No reconectar 52JG1 S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas Pan Azúcar 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervención	Programada	Equipo:Línea 220 kV Las Palmas Pan Azúcar 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Monte Redondo: No reconectar 52JG1 S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas Pan Azúcar 1 Observaciones No hay.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:08	28/11/2013	17:54

SD36289/2013	traselec	NO	Subestación :CIPRESES _____154Línea :ITAHUE _____154 - CIPRESES _____154 CTOITramo: M.MELADO _____154 - CIPRESES _____154Tramo: ITAHUE _____154 - M.MELADO _____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154 kv Cipreses-Itahue 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo SIMULACRO DE RESCATE EN ALTURA EN ESTRUCTURA N° 315. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cipreses: No Reconectar 52A2 S/E Itahue: No Reconectar 52A2 S/E Río Melado: No Reconectar 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X154 kv CIPRESES - ITAHUE, CIRCUITO 1 Ó CIRCUITO 2 Observaciones SIMULACRO DE RESCATE EN ALTURA EN ESTRUCTURA N° 315. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154 kv Cipreses-Itahue 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo SIMULACRO DE RESCATE EN ALTURA EN ESTRUCTURA N° 315. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cipreses: No Reconectar 52A2 S/E Itahue: No Reconectar 52A2 S/E Río Melado: No Reconectar 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X154 kv CIPRESES - ITAHUE, CIRCUITO 1 Ó CIRCUITO 2 Observaciones SIMULACRO DE RESCATE EN ALTURA EN ESTRUCTURA N° 315.	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	8:57	28/11/2013	9:42
SD36291/2013	traselec	NO	Subestación :CIPRESES _____154Línea :ITAHUE _____154 - CIPRESES _____154 CTOITramo: CIPRESES _____154 - CURILLINQUE _____154Tramo: CURILLINQUE _____154 - ITAHUE _____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154 kv Cipreses-Itahue 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo SIMULACRO DE RESCATE EN ALTURA EN ESTRUCTURA N° 315. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cipreses: No Reconectar 52A1 S/E Itahue: No Reconectar 52A1 S/E Curillínque: No Reconectar 52AT Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X154 kv CIPRESES - ITAHUE, CIRCUITO 1 Ó CIRCUITO 2 Observaciones SIMULACRO DE RESCATE EN ALTURA EN ESTRUCTURA N° 315. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154 kv Cipreses-Itahue 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo SIMULACRO DE RESCATE EN ALTURA EN ESTRUCTURA N° 315. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cipreses: No Reconectar 52A1 S/E Itahue: No Reconectar 52A1 S/E Curillínque: No Reconectar 52AT Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X154 kv CIPRESES - ITAHUE, CIRCUITO 1 Ó CIRCUITO 2 Observaciones SIMULACRO DE RESCATE EN ALTURA EN ESTRUCTURA N° 315.	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	8:57	28/11/2013	10:00
SD36292/2013	traselec	NO	Subestación :HUASCO _____110Línea :HUASCO _____110 - MAITENCILLO _____110 CTOITramo: HUASCO _____110 - MAITENCILLO _____110 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Huasco: Paño H1 - Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo Huasco Paño H1: Verificación, análisis fasorial y puesta en servicio de protección 21-21N S2 de acuerdo a EAP N°08/2013 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco paño H1: Bloqueo de aportes de corrientes y potenciales hacia protección. Bloqueo de señales de desenganche y respaldo desde protección. Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Huasco-Maitencillo 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:09:30Fecha Termino:2013- 11-28Hora de Termino:17:30Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Huasco: Paño H1 - Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo Huasco Paño H1: Verificación, análisis fasorial y puesta en servicio de protección 21-21N S2 de acuerdo a EAP N°08/2013 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco paño H1: Bloqueo de aportes de corrientes y potenciales hacia protección. Bloqueo de señales de desenganche y respaldo desde protección. Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Huasco-Maitencillo 1 Observaciones No hay.	28/11/2013	9:30	28/11/2013	17:30	28/11/2013	10:12	28/11/2013	16:15
SD36299/2013	potencia	NO	Central : RENAICO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	desconexión transformador T2 de S/E Angol, trabajos de terceros (TRANSNET) requiere el pañó 52E2 abierto.	28/11/2013	6:45	28/11/2013	19:15	28/11/2013	6:46	28/11/2013	19:25
SD36337/2013	traselec	NO	Subestación :AJAHUEL _____500Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:A.Jahuel: Int. Seccionador 500 kv - 52KS Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: desalambrado protección, montaje, alambrado y pruebas de nueva protección falla interruptor Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas Delimitación zona de trabajo Instalaciones con riesgo S/E A.Jahuel: Barra de 500 kv sección 1 ó 2 Observaciones Protección falla interruptor 50BF/52KS está inhabilitada. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013- 12-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:A.Jahuel: Int. Seccionador 500 kv - 52KS Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: desalambrado protección, montaje, alambrado y pruebas de nueva protección falla interruptor Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas Delimitación zona de trabajo Instalaciones con riesgo S/E A.Jahuel: Barra de 500 kv sección 1 ó 2 Observaciones Protección falla interruptor 50BF/52KS está inhabilitada.	28/11/2013	8:00	06/12/2013	18:00	29/11/2013	9:33	07/12/2013	7:48
SD36338/2013	traselec	NO	Subestación :AJAHUEL _____500Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:A.Jahuel: Int. Acoplador 500 kv - 52KR Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: desalambrado protección, montaje, alambrado y pruebas de nueva protección falla interruptor Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas Delimitación zona de trabajo Instalaciones con riesgo S/E A.Jahuel: Barra de 500 kv sección 1 ó 2 Observaciones Protección falla interruptor 50BF/52KR está inhabilitada. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013- 12-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:A.Jahuel: Int. Acoplador 500 kv - 52KR Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: desalambrado protección, montaje, alambrado y pruebas de nueva protección falla interruptor Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas Delimitación zona de trabajo Instalaciones con riesgo S/E A.Jahuel: Barra de 500 kv sección 1 ó 2 Observaciones Protección falla interruptor 50BF/52KR está inhabilitada.	28/11/2013	8:00	06/12/2013	18:00	29/11/2013	9:33	07/12/2013	7:48

SD36339/2013	transelec	NO	Subestacion :L.COMPAÑIAS___110Linea :L.COMPAÑIAS___110 - MAITECILLOS___110Tramo: ROMERAL___110 - L.COMPAÑIAS___110Tramo: DOS AMIGOS___110 - PAJONALES___110Tramo: INCAHUASI___110 - E.ROMERAL___110Tramo: PAJONALES___110 - INCAHUASI___110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 KV Las Compañías - Maitencillo. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación, estructuras N° 446 a 510. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 S/E Maitencillo: No reconectar 52H1 Instalaciones con riesgo L. 110 KV Las Compañías-Maitencillo. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV Las Compañías - Maitencillo. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación, estructuras N° 446 a 510. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Compañías: No reconectar 52H2 S/E Maitencillo: No reconectar 52H1 Instalaciones con riesgo L. 110 KV Las Compañías-Maitencillo. Observaciones No hay.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:08	28/11/2013	17:08
SD36340/2013	transelec	NO	Subestacion :L.VILOS___220Linea :L.VILOS___220 - LAS_PALMAS___220 CTO1Tramo: L.VILOS___220 - LAS_PALMAS___220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de la aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos : No reconectar 52J3 S/E Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de la aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos : No reconectar 52J3 S/E Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 1. Observaciones No hay.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:00	28/11/2013	15:53
SD36341/2013	transelec	NO	Subestacion :L.VILOS___220Linea :L.VILOS___220 - LAS_PALMAS___220 CTO2Tramo: L.VILOS___220 - LAS_PALMAS___220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de la aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos : No reconectar 52J4 S/E Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de la aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos : No reconectar 52J4 S/E Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv. Los Vilos - Las Palmas 2. Observaciones No hay.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:02	28/11/2013	15:53
SD36342/2013	transelec	NO	Subestacion :D.ALMAGRO___110Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro:No reconectar 52H3 - Llanta 2 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro:No reconectar 52H3 - Llanta 2 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llanta 2 Observaciones No hay.	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	9:07	28/11/2013	18:10
SD36375/2013	cge	NO	Subestacion :CHILLAN___066 Linea : PARRAL___066 - CHILLAN___066 Tramo : CHILLAN___066 - COCHARCAS___066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará desconexión del tramo de línea LT 66kV Chillán-Cocharcas, por trabajos asociados a la habilitación de la LT 66kV Monterrico - Tap El Nevado y LT66kV Monterrico-Chillán. Los consumos serán transferidos a hacia SE Parral mediante sistema de 66kV. Al término de la los trabajos se considera dejar la LT66kV Chillán-Cocharcas energizada en vacío desde Chillán y los consumos de S/E Cocharcas alimentados desde Parral.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:15	28/11/2013	19:48
SD36416/2013	cge	NO	Subestacion : P.AZUCAR___066 Linea : P.AZUCAR___066 - MARQUESA___066 Tramo : P.AZUCAR___066 - MARQUESA___066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos relacionados con poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera bloqueo reconexión interruptor 52B5 de S/E Pan de Azucar. El Bloqueo se efectuará de forma paulatina y efectivo durante el periodo de ejecución de los trabajos.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:46	28/11/2013	18:25
SD36418/2013	cge	NO	Subestacion : S.JOQUIN___110 (CGE) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos a control y SCADA relacionados nuevos BBCC de 5 MVar. Considera perdida de comunicacion con por periodos inferiores a 5 minutos.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:46	28/11/2013	20:57
SD36432/2013	cge	NO	Subestacion : B.MELIP___066 Linea : B.MELIP___066 - LAS_ARAÑAS___066 Tramo : MANDINGA___066 - LAS_ARAÑAS___066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	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, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	28/11/2013	9:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:43	28/11/2013	20:42
SD36438/2013	cge	NO	Subestacion : CERRILLOS___110 Linea : CARDONES___110 - CERRILLOS___110 Tramo : CERRILLOS___110 - LOS_LOROS___110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza reemplazo de poste de madera por poste de hormigón armado en Estructura N°91 con las instalaciones en servicio. Se bloquea reconexión automática del 52H2 de S/E Cerrillos. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante la realización de los trabajos.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:54	28/11/2013	20:55
SD36446/2013	cge	NO	Subestacion : CARDONES___110 Linea : CARDONES___110 - COPIAPO___110 Tramo : CARDONES___110 - COPIAPO___110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio. Se bloquea reconexión automática del 52H3 de S/E Cardones (Propiedad de Transelec) según SODI N° 191. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante la realización de los trabajos.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:31	28/11/2013	20:14

SD36461/2013	transelec	NO	Subestacion :CARDONES _____110Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión paño H3 a solicitud de Transnet, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones : No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión paño H3 a solicitud de Transnet, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones : No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó 110 KV Observaciones No hay	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:33	28/11/2013	20:15
SD36473/2013	transelec	NO	Subestacion :LAS_PALMAS _____220Linea :LAS_PALMAS _____220 - P.AZUCAR _____220 CTO2Tramo: LAS_PALMAS _____220 - P.AZUCAR _____220 CTO2Tramo: LAS_PALMAS _____220 - TALINAY _____220Tramo: TALINAY _____220 - P.AZUCAR _____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv Las Palmas - Pan Azúcar 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Talinay: Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marco de barra y línea Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Talinay: No reconectar 52JL S/E P. Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kv Las Palmas - Pan Azúcar 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Talinay: Lavado de aislación de equipos primarios, incluye marco de barra y línea Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Talinay: No reconectar 52JL S/E P. Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Linea 220 kv Las Palmas-Pan de Azúcar C2 Observaciones No hay	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:19	28/11/2013	13:10
SD36474/2013	transelec	NO	Subestacion :CHARRUA _____220Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Charrúa 220 kv.: Sistema Scada Sicam Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Charrúa:Instalación de nuevos convertidores en Armario SICAM en Sala de SS.GG. para interrogación remota de protecciones diferenciales de línea L90 Caseta 30 Paño JTB. Caseta 30 Paño JTB. Actualización de Bases de Datos de Concentradores, Pantallas HMI SICAM. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo En S/E Charrúa: Perdida Temporal del Control Scada 220kv. Observaciones OBSERVACIÓN en SAP (A solicitud del jefe de faena el Sistema Scada SICAM 220kv en S/E Charrúa se pasará a posición LOCAL, con presencia de Operador en Sala de Control 220 KV, por un periodo máximo de 20 minutos). Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-12-09Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa 220 kv.: Sistema Scada Sicam Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Charrúa:Instalacion de nuevos convertidores en Armario SICAM en Sala de SS.GG. para interrogación remota de protecciones diferenciales de línea L90 Caseta 30 Paño JTB. Caseta 30 Paño JTB. Actualización de Bases de Datos de Concentradores, Pantallas HMI SICAM. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo En S/E Charrúa: Perdida Temporal del Control Scada 220kv. Observaciones OBSERVACIÓN en SAP (A solicitud del jefe de faena el Sistema Scada SICAM 220kv en S/E Charrúa se pasará a posición LOCAL, con presencia de Operador en Sala de Control 220 KV, por un periodo máximo de 20 minutos).	28/11/2013	8:00	09/12/2013	19:00	28/11/2013	11:36	06/12/2013	12:35
SD36602/2013	cge	NO	Subestacion : TALCA _____066 Linea : TALCA _____066 - LINARES _____066 Tramo : TALCA _____066 - L.PALMA _____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará reemplazo de conductor entre las estructuras N°68 a N°73 relacionado con el refuerzo de conductor, las cargas del tramo de línea Talca - Villa Alegre será transferidas hacia SE Linares vía sistema de 66kV. Para estos trabajos se requiere el apoyo de generación en Constitución	28/11/2013	7:00	28/11/2013	20:00	28/11/2013	6:44	28/11/2013	20:07
SD36608/2013	cge	NO	Subestacion : P.AZUCAR _____066 Linea : P.AZUCAR _____066 - MARQUESA _____066 Tramo : P.AZUCAR _____066 - MARQUESA _____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:46	28/11/2013	18:25
SD36639/2013	suezenery	NO	Central : LAJA I (M.Redondo) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la apertura del Interruptor 52J1 y Desconector 89J1-L S/E El Rosal para desenergizar la línea 220 KV El Rosal - Laja 1. Se realizaran pruebas a interruptores y trabajos de mantencion en S/E El Rosal y S/E Elevadora Laja 1.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	8:54	28/11/2013	14:18
SD36648/2013	transelec	NO	Subestacion :MAITENCILLO _____220Otro Elemento :CEREElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: CER - Banco CC.EE 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Limpieza manual e inspección a banco CC/EE 1. CER en servicio limitado. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Bloqueos en ambos lados CC/EE 1 Instalaciones con Riesgo Maitencillo: CER. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Maitencillo: CER - Banco CC.EE 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Limpieza manual e inspección a banco CC/EE 1. CER en servicio limitado. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Bloqueos en ambos lados CC/EE-1 Instalaciones con Riesgo Maitencillo: CER. Observaciones No hay.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	14:00	28/11/2013	9:56	28/11/2013	12:25
SD36649/2013	transelec	NO	Subestacion :MAITENCILLO _____220Otro Elemento :CEREElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: CER - Banco CC.EE 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Limpieza manual e inspección a banco CC/EE 2. CER N°1 en servicio limitado. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Bloqueos en ambos lados de CC/EE-2 Instalaciones con Riesgo Maitencillo: CER. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Maitencillo: CER - Banco CC.EE 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Limpieza manual e inspección a banco CC/EE 2. CER N°1 en servicio limitado. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Bloqueos en ambos lados de CC/EE-2 Instalaciones con Riesgo Maitencillo: CER. Observaciones No hay	28/11/2013	14:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	13:26	28/11/2013	15:53

SD36652/2013	transelec	SI	Subestacion :D.ALMAGRO____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1, al normalizar. Observaciones No hay Consumo: ReguladoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexión	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1, al normalizar. Observaciones No hay	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	9:07	28/11/2013	18:10
SD36661/2013	cge	NO	Subestacion : ANGOL____066 Transformador: Transf. DF BT2-F 66/23 kV - 10/12 MVA S/E ANGOL NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Desconexión de transformador T2 66/23 kV de S/E Angol por trabajos relacionados a nuevo patio 66 kv en S/E Angol. Consumos asociados al alimentador los sauces 23 kv seran respaldados a través del sistema de distribución. Para tales efectos se realizarán dos microcortes al 52E1 correspondiente al alimentador señalado a realizar a las 07:00 y a las 19:00 hrs respectivamente. Lo anteriormente señalado se encuentra coordinado con STS/Frontel.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	6:33	28/11/2013	19:18
SD36662/2013	cge	NO	Subestacion : ANGOL____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Trabajos intervención SCADA relacionados con proyecto S/E Angol. Para tal efecto, se intervendrá Nodo SCADA Transnet Temcuo por periodos de 5 minutos de duración.	28/11/2013	9:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	9:03	28/11/2013	19:27
SD36696/2013	chilectra	NO	Subestacion : C.CHENA____220 Línea : C.CHENA____220 - C.NAVIA____220 CTO2 Tramo : C.CHENA____220 - C.NAVIA____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Restricción de reconexión de ambos circuitos de la línea en subestación Chena a solicitud de Transelec	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:50	28/11/2013	18:38
SD36727/2013	chilectra	NO	Subestacion : FLORIDA____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	A petición de AES Gener se necesita desconectar el circuito N°1 de la Línea 110 kv La Laja - Florida, con motivo de ejecutar pruebas y revisión de los transformadores de medida y del interruptor 110 kv en S/E Florida	28/11/2013	6:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	5:56	28/11/2013	18:32
SD36731/2013	chilquinta	NO	Subestacion : EL_MELON____044 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Intervención en unidad remota para revisión de señales. Los selectores SCADA permanecerán en local mientras dure la intervención.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	11:16	28/11/2013	21:16
SD36733/2013	talinay	NO	Central : TALINAY / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Apertura 52JL y 89JL-1 aq Solicitud de Transelec Coz-Norte, por Línea 220Kv Cto 2.-	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:06	28/11/2013	18:32
SD36752/2013	transelec	SI	Subestacion :HUASCO____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Huasco: Paño H3 - CAP 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por C.M.P. Planta Pellets por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Pellets: Bloqueará la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo S/E Huasco: Paño H3 - CAP 2 Observaciones No hay. Consumo: ReguladoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexión	Programada	Equipo:S/E Huasco: Paño H3 - CAP 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por C.M.P. Planta Pellets por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Pellets: Bloqueará la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo S/E Huasco: Paño H3 - CAP 2 Observaciones No hay.	28/11/2013	8:30	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:33	28/11/2013	17:34
SD36803/2013	endesa	NO	Central : ABANICO / Unidad : Transformador U5-U6 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	- Banco Transformador N° 4 (Unidades N° 5 y N° 6 Fuera de servicio). - Realizar Pruebas de puesta en servicio de Scada PGP desde C. Abanico y CEN. (Se requiere poner en servicio y detección de Unidad, además acceso a los controladores y unidades a disposi	28/11/2013	8:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	9:26	28/11/2013	17:17
SD36805/2013	endesa	NO	Central : EL TORO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	- Unidad N° 1 (Solicitada por Transelec). - Pruebas de control N - I - T y puesta en servicio de nueva protección sistema 2 cruce río (se requiere generar +- 10 Mw.por media Hora para realizar análisis fasorial de la protección).	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:29	28/11/2013	19:09
SD36807/2013	endesa	NO	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Transformador TV / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	- Turbina a Vapor. - Ejecutar Mantenimiento Operacional Valvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación. NOTA: Central con 380 Mw. en Ciclo Combinado.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:55	28/11/2013	9:09
SD36808/2013	cge	NO	Subestacion : TALCA____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada de la subestación por lo cual se perderá la comunicación por periodos de 3 minutos en cada intervención. Esto debido a la incorporación al Scada del nuevo BBCC 5MVar 15kV asociado a la barra MT N°1.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	10:16	28/11/2013	20:32
SD36827/2013	cge	NO	Subestacion : CURANILAHUE____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Con motivo de trabajos con líneas energizadas asociados al paño 52C5 Cto. Los Héroes, por cambio de acometida aérea a subterránea, se transferirán las protecciones del 52C5 al 52CT1, puesto que los trabajos se desarrollaran en barra de 13.2 kv y circuito de salida con técnicas de LLVV	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:38	28/11/2013	19:54
SD36828/2013	cge	NO	Subestacion : HORCONES____066 Línea : HORCONES____066 - LEBU____066 Tramo : CURANILAHUE____066 - T.PINOS____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	A solicitud de Agrícola y Forestal del Sur Ltda., se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Curanilahue. Esto por trabajos de tala de árboles cercanos a la línea mencionada con anterioridad. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas de mantenimiento.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:13	28/11/2013	11:06
SD36829/2013	endesa	NO	Central : TALTAL / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Unidad en servicio utilizando como combustible petróleo diesel. El motivo de la intervención es realizar la validación del CEMS de la unidad. Curvas de Correlación	28/11/2013	9:00	28/11/2013	19:00	28/11/2013	8:57	28/11/2013	19:42
SD36830/2013	isidro	NO	Central : SAN ISIDRO / Unidad : TV / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Ejecutar mantenimiento operacional de Válvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:25	28/11/2013	8:57
SD36833/2013	cge	NO	Subestacion : OVALLE____066 Línea : ILLAPEL____066 - OVALLE____066 Tramo : PUNITAQUI____066 - OVALLE____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52B5 de S/E Ovalle. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:46	28/11/2013	18:24

SD36835/2013	colbun	NO	Subestacion :MAIPO_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Mantenimiento programado de equipos primarios, de control y protecciones del paño JCP3 de S/E Maipo. Implica desconexión del banco shunt CP3 de S/E Maipo.	28/11/2013	9:00	28/11/2013	17:00	28/11/2013	8:31	28/11/2013	18:30
SD36836/2013	chilectra	NO	Subestacion : OCHAGAVIA____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se necesita indisponible la Barra Transferencia 110 kV de subestacion Ochagavia, con motivo de realizar mantenimiento a Desconectador 110 kV del circuito N-1 de la Línea Ochagavia - Florida, en lado Barra transferencia con modalidad en tensión	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:50	28/11/2013	17:10
SD36837/2013	cge	NO	Subestacion : PAINE_____066 Línea : PAINE_____066 - EL_MONTE_____066 Tramo : PAINE_____066 - ISLA_DE_MAIPO_066 Tramo : ISLA_DE_MAIPO_066 - EL_MONTE_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B3 en SE Paine, por trabajos con personal de líneas energizadas en la normalización de letreros Nemas a equipos de maniobras de Subestación de Poder, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos	28/11/2013	8:00	28/11/2013	20:00	28/11/2013	9:40	28/11/2013	17:51
SD36838/2013	cge	NO	Subestacion : ISLA_DE_MAIPO_066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precaución no reconectar interruptores 52BT1, 52BT, 52ET3, 52CT1 y 52CT2 generales en patio de transformación, por trabajos con personal de líneas energizadas en la normalización de letreros Nemas a equipos de maniobras de Subestación de Poder.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	20:00	28/11/2013	9:40	28/11/2013	17:58
SD36842/2013	cge	NO	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TALCA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N * : S/E Villa Alegre N * : S/E Parral N * : S/E Maule N * : S/E Talca N * : S/E La Palma N * : S/E Linares N * : S/E Píduco N * : S/E San Rafael N * : S/E Chacahuín N * : S/E Nirivilo N * : S/E Cauquenes N * : S/E Constitución N * : S/E La Vega N * : S/E Licantén N * : S/E San Miguel N * : S/E San Clemente N * : S/E Panguilemo N * : S/E Los Maquis N * : S/E Villa Prat N * : S/E Ranguilí Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por lo cual se perderá la comunicación con las subestaciones del Nodo por periodos de 3 minutos en cada intervención. Esto debido a la incorporación al Scada del nuevo BBCC 5MVar asociado a la barra MT N*1 de S/E Talca.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	12:13	28/11/2013	20:32
SD36847/2013	endesa	NO	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Aerogenerador G03, 1.5 MW indisponibles. - Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Acciona.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	17:30	28/11/2013	14:33	28/11/2013	17:15
SD36848/2013	endesa	NO	Central : CANELA I / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Aerogenerador A03, 1.65 MW indisponibles. - Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Vestas.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	17:30	28/11/2013	9:31	28/11/2013	15:48
SD36849/2013	endesa	NO	Central : EL TORO / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Unidad Nº 2 (Solicitada por Transec). - Pruebas de control N - I - T y puesta en servicio de nueva protección sistema 2 cruce río (se requiere generar +- 10 Mw.por media Hora para realizar análisis fasorial de la protección).	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	8:29	28/11/2013	19:46
SD36851/2013	endesa	NO	Central : SAUZALITO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 10 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad Sauzalito. - Rechazos de carga con la Unidad Sauzalito para limpieza de rejas que se encuentran con pérdida de carga.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	10:00	28/11/2013	8:52	28/11/2013	9:45
SD36852/2013	cge	NO	Subestacion : CURANILAHUE_____066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N * : Bco2 CCEE 2,5 MVAR; Transf. 066/023 kv 10 MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de Frontel por trabajos de soterramiento de salida del cto. los héroes se desconectará Banco de condensadores de 23 kv.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	18:00	28/11/2013	9:38	28/11/2013	19:54
SD36859/2013	colbun	NO	Central : ACONCAGUA/Unidad : Blanco/Potencia : 0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:00:01Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:20:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Por cambio de empaquetadura de entrada de hombre (manhole), tubería de presión unidad Blanco Reapriete de junta de dilatación	28/11/2013	0:01	28/11/2013	20:00	28/11/2013	3:53	28/11/2013	21:40
SD36865/2013	colbun	NO	Subestacion :COLBUN_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-28Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:12:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	Reinicio de servidores de datos del sistema Scada para mejorar funcionamiento de aplicaciones. Implica pérdida de telecontrol y datos de las instalaciones del complejo Colbún hacia el despacho en distintos momentos.	28/11/2013	8:00	28/11/2013	12:00	28/11/2013	13:04	28/11/2013	17:00
SD36901/2013	endesa	NO	Central : BOCAMINA II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 280 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Inspección Cámara 20 del Filtro Mangas Nº2, debido a aislamiento intempestivo de ésta.Implica limitación de carga a 280MW.	28/11/2013	0:00	28/11/2013	8:00	28/11/2013	0:00	28/11/2013	2:50
SD36913/2013	endesa	NO	Central : BOCAMINA II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 240 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Lavado Off-Line del Eliminador de Niebla del Absorbedor de SO2, debido a incremento repentino de la presión diferencial, que pone en riesgo la integridad del equipo.	28/11/2013	7:00	28/11/2013	14:00	28/11/2013	7:17	28/11/2013	20:53
SD36974/2013	guacolda	NO	Central : GUACOLDA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 75 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Urgente reparación del Calentador de Alta Presión Nº2, ya que presenta filtraciones por roturas de tubos. Unidad limitada en 75MW.	28/11/2013	11:00	29/11/2013	11:00	28/11/2013	11:41	30/11/2013	6:53
SD37065/2013	gener	NO	Central : ALFALFA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Se debe retirar de servicio la Unidad por obstrucción de filtros de enfriadores de sistema de lubricación de turbina.	28/11/2013	14:01	28/11/2013	18:00	28/11/2013	14:01	28/11/2013	15:27
SD37080/2013	comasa	NO	Central : LAUTARO / Unidad : CENTRAL COMPLETA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Trabajos de mantención en ventilador de tiro inducido por alta vibración	28/11/2013	19:30	29/11/2013	1:00	28/11/2013	19:22	29/11/2013	4:00
SD37093/2013	cge	NO	Subestacion : LINARES_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Precaución sobre Barra de 66kV de la S/E, por encontrar punto con temperatura en DD.CC 89B2-1.	28/11/2013	20:05	28/11/2013	23:00	28/11/2013	20:05	28/11/2013	21:00

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF02359/2013

Empresa : TRANSNET

Fecha : 28/11/2013

Hora : 16:51

Equipo Afectado :	PARRAL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS																				
Perturbación :	Fecha: 28/11/2013 Hora Inicio: 15:48 Empresa instalación afectada:TRANSNET																				
Zona Afectada :	Septima region /																				
Comuna Origen de Falla :	Parral																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	Se investiga.																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:	Desconexión forzada del 52BT3 de S/E Parral, afectando los consumos de la barra 13,8 kV.																				
Acciones Inmediatas:	Interrogación de protecciones.																				
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 3.4 MW / Region : SÉPTIMA Luz Parral / Perd. Estm. de Potencia: 10 MW / Region : SÉPTIMA																				
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 60%;">Estimado</td> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 20%;">Hora</td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>28/11/2013</td> <td></td> <td>18:00</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="border: 1px solid black; padding: 2px;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td style="border: 1px solid black;">Equipo Afectado</td> <td style="border: 1px solid black;">Fecha</td> <td style="border: 1px solid black;">Hora</td> </tr> <tr> <td style="border: 1px solid black;">OTROS</td> <td style="border: 1px solid black;">28/11/2013</td> <td style="border: 1px solid black;">18:59</td> </tr> </table>			Estimado		Hora	Fecha			28/11/2013		18:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	OTROS	28/11/2013	18:59
Estimado		Hora																			
Fecha																					
28/11/2013		18:00																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado	Fecha	Hora																			
OTROS	28/11/2013	18:59																			
Reporta Falla:	Cristian Ahumada Gómez.																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02359/2013

Empresa TRANSNET
:

Fecha : 28/11/2013

Hora : 16:51

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	PARRAL_____066
	Fecha	28/11/2013
	Hora	15:48
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52BT3
	Fecha Normaliza	28/11/2013
	Hora Normaliza	
	Consumo (MW)	13.40
	Comentario	
Consumos Afectados	Subestación	PARRAL_____066
	Fecha	28/11/2013
	Hora	15:48
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52BT3
	Fecha Normaliza	28/11/2013
	Hora Normaliza	
	Consumo (MW)	13.40
	Comentario	
Hechos Sucidos		

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa
Transnet S.A.

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	28 de noviembre 2013
Hora	15:48

1.2. Localización de la falla:

Gabinete de control asociado al Paño BT3 de SE Parral.

1.3. Causa de la Falla:

Intervención fortuita en alambrado de control asociado al relé SEL 587 protección del Transformador N°3 de SE Parral produce su operación, mientras se realizaban trabajos de alambrado de control por el futuro reemplazo del interruptor 52CT3 según SD 36863/2013 (Ver Anexo N° 1)

1.4. Código falla:

3009, Intervención fortuita.

1.5. Comuna donde se originó la falla:

7404, Parral

1.6. Reiteración:

No Hay

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

2. INSTALACIONES AFECTADAS

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA	OBSERVACIONES
PARRAL	Transformador T3 66/13.2 kV	15:48	18:34	ENERGIZADA	Desconexión fortuita del 52BT3

INFORME (s) CDEC N°: **IF 02359/2013**

FECHA DE FALLA:
28 de Noviembre 2013

INSTALACIÓN (ES) SE Parral

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

4.

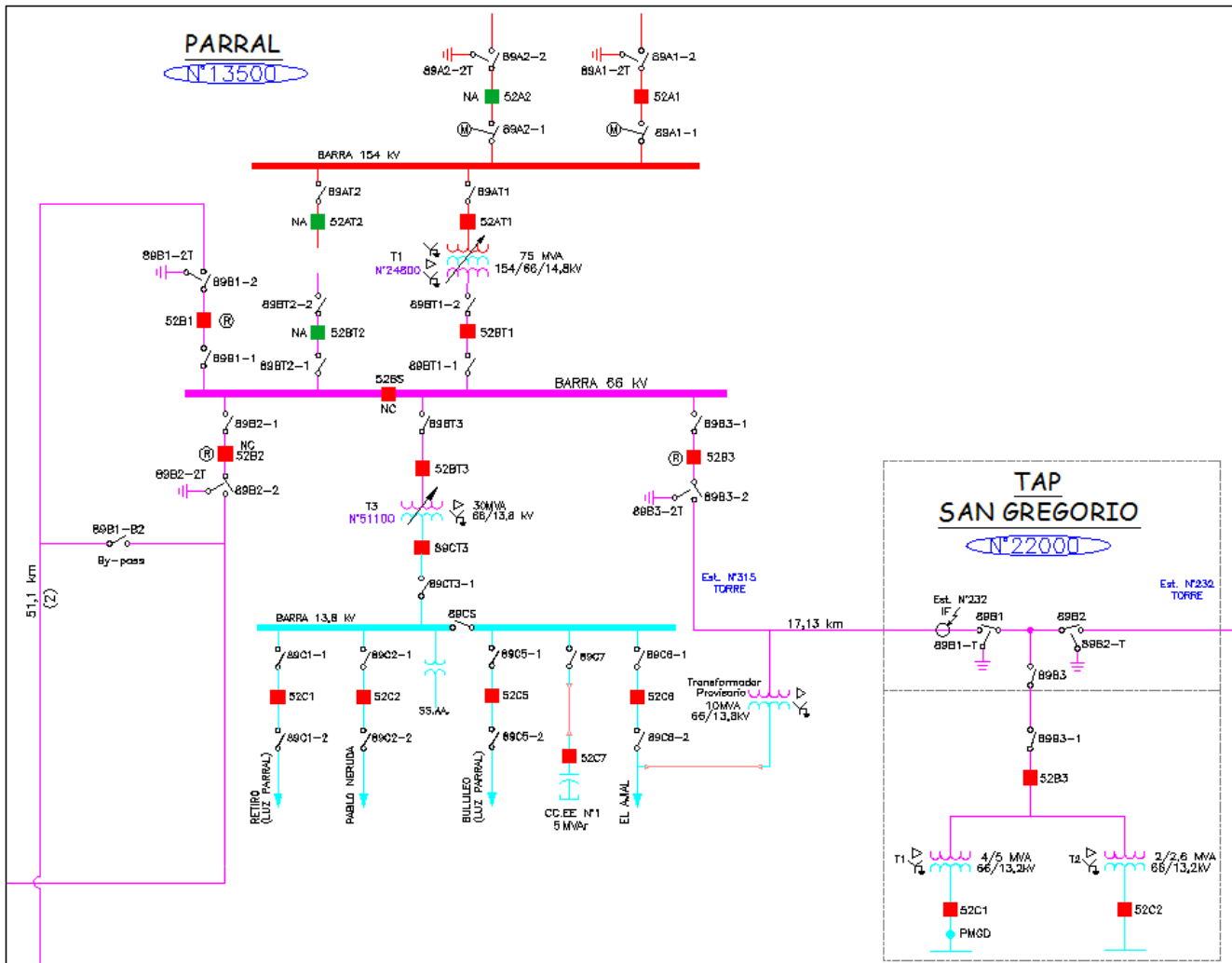


Figura 1.

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	



Figura 2. Región Geográfica correspondiente a la Zona Maule de Transnet.
Se indican subestaciones involucradas en la VII Región.

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

5. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de TRANSNET S.A., involucrada en la falla.

6. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Parral	Alimentador Retiro Cto. 52C1	4,2	15:48	17:34	Consumos pertenecientes a Luz Parral
Parral	Alimentador Pablo Neruda Cto. 52C2	0,6	15:48	17:17	Consumos pertenecientes a Emelectric
Parral	Alimentador Bullileo Cto. 52C5	5,8	15:48	17:25	Consumos pertenecientes a Luz Parral
Parral	Alimentador Ajjal Cto. 52C6	3,8	15:48	18:37	Consumos pertenecientes a Emelectric
	TOTAL	14,4			

7. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

S/E	Evento	Horario desconexión
Parral	Apertura de interruptor 52BT3 general de 66kV del transformador N°3, por operación de protecciones causada por intervención fortuita en alambrado de control.	15:48
Parral	Apertura manual interruptor 52CT3 general de 13,8 kV del transformador N°3.	17:10
Parral	Apertura manual de desconectador 89BT3	17:15
Parral	Apertura manual interruptor 52C2, se recuperan los consumos del alimentador Pablo Neruda (C2) vía redes MT desde el alimentador Copihue de SE Retiro.	17:17
Chillán	Apertura manual desconectador de puesta a tierra 89B1-T asociado a LT 66kV Chillán -Parral (El tramo de línea Chillán-Cocharcas estaba desconectado y aterrizado en el extremo de SE Chillán por trabajos en la línea asociado a la habilitación de las LT de SE Monterrico.)	17:20

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

Chillán	Cierre manual desconectador 89B1-1, asociado a LT 66kV Chillán -Parral	17:20
Chillán	Cierre manual desconectador 89B1-2, asociado a LT 66kV Chillán -Parral (Maniobra realizada para conectar el transformador provisorio de 10MVA utilizado en la PES del nuevo T3 de SE Parral que se alimenta de la LT Chillán – Parral y se conecta a la barra MT de S/E Parral a través del alimentador El Ajial.) (*)	17:21
Parral	Apertura manual de desconectador cuchillo 89CT3-1.	17:22
Parral	Apertura manual desconectador cuchillo 89C2-2	17:23
Parral	Se recuperan los consumos del alimentador Bullileo (C5) de SE Parral, vía redes MT desde el alimentador San Gregorio de Tap-Off San Gregorio.	17:25
Chillán	Cierre manual interruptor 52B1, se energiza en vacío tramo de línea Chillán-Cocharcas. (Maniobra realizada para alimentar el transformador provisorio que se conectaría a la LT Chillán – Parral) (*)	17:26
Parral	Se realiza transferencia de carga del alimentador Retiro (C1) de SE Parral al alimentador 52CT de Tap-Off Longaví.	17:34
Chillán	Apertura manual interruptor 52B1, se des-energiza tramo de línea Chillán – Cocharcas.	17:44
Cocharcas	Cierre manual desconectador 89B1, se energiza en vacío tramo de línea Cocharcas-Chillán desde S/E Parral.	17:45
Chillán	Cierre manual interruptor 52B1.	17:55
Parral	Apertura manual de interruptor 52B3 de S/E Parral, se transfieren los consumos de la LT66kV Parral – Chillán hacia S/E Chillán. (Maniobra realizada para alimentar el transformador provisorio que se conectaría a la LT Chillán –Parral con el extremo de abierto en SE Parral) (*)	17:57
Parral	Apertura manual de interruptor 52C5 (Alimentador Bullileo)	17:58
Parral	Apertura manual de desconectador cuchillo 89C5-1	18:00
Parral	Apertura manual de desconectador cuchillo 89C5-2	18:00
Parral	Apertura manual de desconectador 89B3-2, línea hacia Chillán	18:08
Parral	Apertura manual de desconectador 89B3-1	18:10
Tap-Off San Gregorio	Apertura manual desconectador 89B1, se desconecta tramo de línea Parral-San Gregorio.	18:12

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

Parral	Cierre manual de interruptor 89BT3	18:21
Parral	Cierre manual de desconectador 89CT3-1	18:21
Parral	Apertura manual de interruptor 52C1 (Alimentador Retiro)	18:27
Parral	Cierre manual de desconectador cuchillo 89C5-1	18:30
Parral	Cierre manual de desconectador cuchillo 89C5-2	18:30
Parral	Cierre manual de interruptor 52BT3, energización en vacío exitosa del transformador N°3	18:34
Parral	Cierre manual de interruptor 52CT3, se energiza barra 13,8kV recuperando los consumos del alimentador Ajjal Cto C6.	18:37
Parral	Cierre manual interruptor 52C1, se normalizan topología del Alimentador Retiro.	18:38
Parral	Cierre manual interruptor 52C5 (Alimentador Bullileo)	18:39
Parral	Cierre manual de desconectador cuchillo 89C2-2	18:43
Parral	Cierre manual de desconectador 89B3-1	18:47
Parral	Cierre manual de desconectador 89B3-2 línea hacia Chillán.	18:49
Parral	Cierre manual de interruptor 52B3, se energiza en vacío tramo de línea Parral-San Gregorio	18:50
Parral	Apertura manual de interruptor 52B3, se des-energiza tramo de línea Parral-San Gregorio	18:50
Parral	Cierre manual de interruptor 52C2, se normalizan consumos asociados al alimentador Pablo Neruda.	18:59
Tap-Off San Gregorio	Cierre manual de desconectador 89B1 de Tap-Off San Gregorio, se energiza en vacío tramo de línea San Gregorio-Parral desde S/E Chillán.	19:07
Parral	Cierre manual de interruptor 52B3, paralelo entre S/E Parral y S/E Chillán.	19:31
San Carlos	Apertura manual interruptor 52B1, se normaliza la topología del sistema. (Interruptor 52B1 se encontraba cerrado desde el lunes 25-11-2013, por la desconexión del tramo de línea Chillán – Cocharcas por trabajos programados, quedando los consumos transferidos hacia S/E Parral. (cerrado el B1 de San Carlos))	19:33

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

(*)Comentarios y Observaciones

A las 15:48 hrs. del día jueves 28 de noviembre del 2013, se registra la apertura del interruptor 52BT3 de SE Parral, por operación de la protección SEL 587 del transformador N° 3. En forma inmediata se realiza la consulta a personal contratista de control que se encontraba en la SE realizando trabajos de alambrado de control del paño CT3, si existía alguna relación entre dicha actividad y la operación de la protección, indicando en primera instancia que no veían relación evidente, pero que revisarían de todas formas la secuencia de pasos y eventual interferencia con lo sucedido.

En base a estos antecedentes se procede a realizar las gestiones y maniobras operacionales tendientes a la recuperación de los consumos por redes de MT y preparación de topología para realización de pruebas de rigor sobre el transformador, dado que al haber sido desconectado por operación de sus protecciones, debe ser revisado antes de poder volver al servicio. Luego se procede con las maniobras para energización del transformador auxiliar, que se había utilizado para la puesta en servicio del nuevo transformador T-1 de SE Parral y que se energizaba desde la línea de 66 kV Chillan – Parral.

Posteriormente mientras se realizaban las maniobras y pruebas antes indicadas, se recibe la información desde el personal contratista presente en la SE al momento de la desconexión, quienes indican que de la revisión exhaustiva realizada determinan que la operación de la protección del paño BT3 se debió a una intervención fortuita sobre el alambrado de control que provocó la operación del relé SEL 587, mientras se realizaban trabajos de alambrado de control según SD 36863/2013.

Conocida esta nueva información anterior se procede a interrumpir las maniobras de energización del transformador auxiliar y se suspenden las pruebas que se estaban realizando al transformador N°3 para proceder a las 18:34 hrs a energizar exitosamente en vacío el transformador N°3. Posterior a ello, a las 18:37 hrs. se cierra el interruptor 52CT3 general MT del transformador, energizando la barra MT de 13,8 kV.

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

8. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

PROTECCIONES INTERRUPTOR TRANSFORMADOR N°3

PROTECCIÓN PRINCIPAL

Relé SEL 587

Marca	Schweitzer Laboratories
Modelo	SEL - 587
TTCC lado 69kV	400/5
TTCC lado 15.3 kV	1600/5

PROTECCIÓN DIFERENCIAL

Tap lado 69kV	3,14
Tap lado 15.3kV	3,54
% Diferencial Slope 1	30%
% Diferencial Slope 2	50%
Bloqueo operación 2° armónica	15 %
Bloqueo operación 5° armónica	OFF
Actuación	Apertura 52BT3 - 52CT3

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE FASE Y RESIDUAL LADO 66KV

	Fase	Residual
Pick up (Amp.)	3,8	0,5
Curva	C2	U1
Lever	0,3	1,0
Actuación	Apertura 52BT	

PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE FASE Y RESIDUAL LADO 15KV

	Fase	Residual
Pick up (Amp.)	3,8	0,5
Curva	C2	U1
Lever	0,25	8,0
Actuación	Apertura 52CT	

INFORME (s) CDEC Nº: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

ANALISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

Resumen del segundo evento.

Relay/Terminal ID: 87T66/13,8KV

Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dc\R02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2013\IF 2359 28-11-2013 SE Parral\EVE 6.txt

Relay FID: FID=SEL-587-R105-V5a-D950929

Frequency: 60 # Cycles: 15 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: Jueves, 28 de Noviembre de 2013 14:40:17,554000

Miscellaneous:

Event:	TRP1 TRP3
Targets:	87 51 A C N
Duration:	7.12+ cyc
Winding1Currents(ASec),ABCQN:	1.6 1.6 0.8 4.0 0.9
Winding2Currents(ASec),ABCQN:	2.0 2.0 1.9 5.9 0.1

Print Close

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

Oscilografía

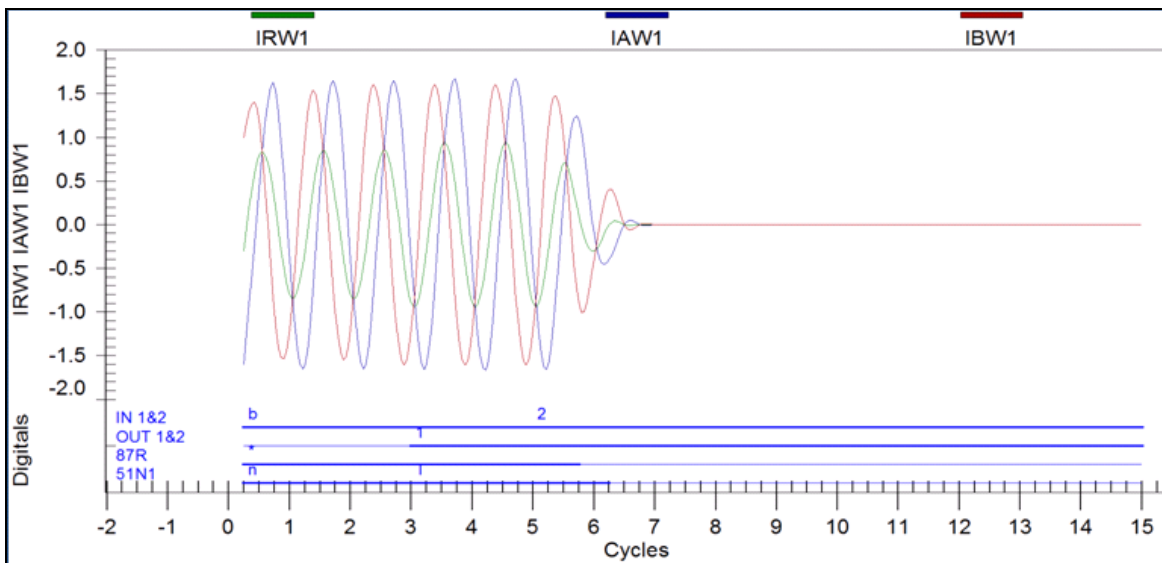


Figura 3; Oscilografía, corrientes en los TC

De la oscilografía del segundo evento se aprecia la activación del disparo del elemento de sobrecorriente residual temporizado (51N1=1) provocando la apertura del interruptor 52BT3 (OUT1-2=1), con un tiempo de apertura de 2 ciclos (IN1-2=2).

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica

10. - CONCLUSIONES.

De acuerdo a los antecedentes expuestos, así como de los registros oscilográficos y de eventos de la protección SEL 587, se concluye correcta operación del relé de protección, ante la intervención fortuita en su cableado de control, asociado a las corrientes de entrada de la protección.

11. - ANÁLISIS CONJUNTO.

El día jueves 28 de noviembre del 2013 a las 15:48 hrs., se registra la apertura del interruptor 52BT3 general de 66kV del transformador N°3 de S/E Parral afectando los consumos de Luz Parral y Emelectric, con una pérdida aproximada de 14,4 MW. Esto se debió a una intervención fortuita sobre el alambrado de control por personal contratista que se encontraba realizando trabajos de control en el paño BT3 de la subestación según SD 36863/2013 (Ver Anexo N° 1).

Inmediatamente ocurrida la falla se consulta a personal que estaba realizando intervención en la SE, si la desconexión podría ser atribuible a dichos trabajos, recibiendo en primera instancia respuesta negativa al respecto, sin embargo, quedan con la tarea inmediata de revisar las últimas actividades realizadas a fin de descartar cualquier duda respecto a una posible intervención fortuita que fuese causante de la desconexión del transformador. Luego se procede a realizar las maniobras necesarias para recuperar los consumos vía redes MT de los alimentadores Pablo Neruda (Cto. C2) a las 17:17 hrs., Bullileo (Cto. C5) a las 17:25 hrs. y del alimentador Retiro (Cto. C1) a las 17:34 hrs. y aislar el transformador para poder realizar las pruebas que permitan evaluar el estado del equipo. Mientras se realizaban dichas maniobras, el personal contratista antes consultado confirma que la causa de la desconexión se encontraba en una intervención fortuita mientras realizaba los trabajos.

A las 18:34 hrs. una vez conocidos y confirmados todos los antecedentes sobre la operación por intervención fortuita del interruptor 52BT3, se procede a energizar exitosamente en vacío el

INFORME (s) CDEC Nº: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

transformador N°3. A continuación, a las 18:37 hrs., se procede a cerrar el interruptor 52CT3 general MT del transformador N°3, energizando de este modo la barra MT de 13,8 kV y recuperándose los consumos del alimentador Ajial (Cto. C6).

Finalmente se procede a normalizar los circuitos C1, C2 y C5 los cuales se encontraban transferidos a otras instalaciones vía redes MT finalizando estas maniobras a las 18:59 hrs. para proceder luego con la normalización de la topología del sistema a las 19:33 hrs.

INFORME (s) CDEC Nº: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

ANEXO Nº1
SOLICITUD DE INTERVENCION PROGRAMADA
SD 36863/2013

INFORME (s) CDEC Nº: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

	Centro de Despacho Económico de Carga Sistema Interconectado Central						
TRANSNET							
CONSULTA	SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN	BÚSQUEDA					
Número :	SD36863/2013	Fecha : 27/11/2013					
Empresa :	TRANSNET	Hora : 10:48					
Instalación o Equipo :	Subestacion: PARRAL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado						
Objetivo del trabajo :	Se realizarán trabajos de alambrado de control en sala de comando por futuro cambio de interruptor 52CT3 general de MT del transformador N°3. > Aprobada sin Activación CDC						
INICIO		TÉRMINO					
Fecha :	28/11/2013	Hora :	08:00	Fecha :	28/11/2013	Hora :	18:00
INICIO EFECTIVO				TÉRMINO EFECTIVO			
Fecha :	//	Hora :		Fecha :	//	Hora :	
Solicitante :	Rolando Rodríguez Mera						
DPO	DCO	DOP					
Aprob	Aprob	Aprob					
<input type="button" value="Aceptar"/>							

INFORME (s) CDEC Nº: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

ANEXO Nº2
AJUSTES DE PROTECCIONES
RELE SEL 587

INFORME (s) CDEC Nº: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

```

Event: TRP3                Targets: 87 C                Duration: 12.13+ cyc
Winding 1 Currents (A Sec), ABCQN:   1.6   1.6   1.1   4.3   0.6
Winding 2 Currents (A Sec), ABCQN:   2.0   1.9   2.0   6.0   0.1
RID  =87T66/13,8KV
TID  =S/E PARRAL
MVA  = 30.0      VWDG1 = 69.00      VWDG2 = 15.30
TRCON = DABY    CTCON = YY          CTR1  = 80      CTR2  = 320
DATC  = OFF
TAP1  = 3.14    TAP2  = 3.54
IN1   = 52A1    IN2   = 52A2
O87P  = 0.3     SLP1  = 30      SLP2  = 50      IRS1  = 3.0
U87P  = 6.3     PCT2  = 15     PCT5  = OFF
TH5   = 0.5     TH5D  = 50.000 IHBL  = N
50P1P = OFF     50P1H = OFF
51P1P = 3.8     51P1C = C2     51P1TD= 0.30   51P1RS= N
50Q1P = OFF
51Q1P = OFF
50N1P = OFF     50N1H = OFF
51N1P = 0.5     51N1C = U1     51N1TD= 1.00   51N1RS= N
50P2P = OFF     50P2H = 26.0
51P2P = 3.8     51P2C = C2     51P2TD= 0.25   51P2RS= N
50Q2P = OFF
51Q2P = OFF
50N2P = OFF     50N2H = 12.0
51N2P = 0.5     51N2C = U1     51N2TD= 8.00   51N2RS= N
LTRP  = Y
TXPU  = 12.500  TXDO  = 25.000  TYPU  = 0.000  TYDO  = 0.000
NFREQ = 50      PHROT = ABC
SELogic Equations
X      =TRP1*IN1*51P1P + TRP1*IN1*51N1P
Y      =NA
MTU1  =51P1T + 51N1T
MTU2  =51P2T + 51N2T
MTU3  =87R + 87U
MER   =51P2P + 51N2P + 51P1P + 51N1P
OUT1  =TRP1
OUT2  =TRP2
OUT3  =NA
OUT4  =XT

```


INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

ANEXO N°3
REGISTRO HISTORICO DE ALARMAS

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

Estampas por nodo SCADA

SE	Fecha	Hora	Módulo	Estado	Descripción
21	28-11-2013	15:47:44.065	963	0	Parral_66_ST_Cerrado_52BT3
	28-11-2013	15:47:44.082	962	1	Parral_66_ST_Abierto_52BT3
	28-11-2013	15:47:44.083	992	1	Parral_Alm_Apertura_52BT3
	28-11-2013	17:09:38.279	965	0	Parral_13.8_ST_Cerrado_52CT3
	28-11-2013	17:09:38.288	964	1	Parral_13.8_ST_Abierto_52CT3
	28-11-2013	17:14:10.566	430	0	Parral_66_ST_Cerrado_89BT3_1
	28-11-2013	17:14:10.613	429	1	Parral_66_ST_Abierto_89BT3_1
	28-11-2013	17:17:53.208	968	1	Parral_13.8_ST_Abiero_52C2
	28-11-2013	17:17:53.209	969	0	Parral_13.8_ST_Cerrado_52C2
	28-11-2013	17:19:57.010	71	0	Chillán_66_St_Abierto_89B1_T
	28-11-2013	17:19:57.093	72	1	Chillán_66_St_Cerrado_89B1_T
	28-11-2013	17:19:57.347	72	0	Chillán_66_St_Cerrado_89B1_T
	28-11-2013	17:19:57.378	71	1	Chillán_66_St_Abierto_89B1_T
	28-11-2013	17:20:23.193	65	0	Chillán_66_St_Abierto_89B1_1
	28-11-2013	17:20:23.203	66	1	Chillán_66_St_Cerrado_89B1_1
	28-11-2013	17:21:19.892	67	0	Chillán_66_St_Abierto_89B1_2
	28-11-2013	17:21:19.903	68	1	Chillán_66_St_Cerrado_89B1_2
	28-11-2013	17:26:02.565	15	0	Chillán_66_ST_Abierto_52B1
	28-11-2013	17:26:02.582	16	1	Chillán_66_ST_Cerrado_52B1
	28-11-2013	17:43:52.059	16	0	Chillán_66_ST_Cerrado_52B1
	28-11-2013	17:43:52.074	15	1	Chillán_66_ST_Abierto_52B1
	28-11-2013	17:54:51.461	15	0	Chillán_66_ST_Abierto_52B1
	28-11-2013	17:54:51.478	16	1	Chillán_66_ST_Cerrado_52B1
	28-11-2013	17:56:57.260	80	0	Parral_66_ST_Cerrado_52B3
	28-11-2013	17:56:57.279	79	1	Parral_66_ST_Abierto_52B3
	28-11-2013	17:57:58.959	970	1	Parral_13.8_ST_Abierto_52C5
	28-11-2013	17:57:58.960	971	0	Parral_13.8_ST_Cerrado_52C5
	28-11-2013	18:08:10.272	434	0	Parral_66_ST_Cerrado_89B3_2

INFORME (s) CDEC N°: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

28-11-2013	18:08:10.320	433	1	Parral_66_ST_Abierto_89B3_2
28-11-2013	18:09:43.279	432	0	Parral_66_ST_Cerrado_89B3_1
28-11-2013	18:09:43.333	431	1	Parral_66_ST_Abierto_89B3_1
28-11-2013	18:20:59.019	429	0	Parral_66_ST_Abierto_89BT3_1
28-11-2013	18:20:59.050	430	1	Parral_66_ST_Cerrado_89BT3_1
28-11-2013	18:26:59.312	966	1	Parral_13.8_ST_Abierto_52C1
28-11-2013	18:26:59.314	967	0	Parral_13.8_ST_Cerrado_52C1
28-11-2013	18:33:27.648	992	0	Parral_Alm_Apertura_52BT3
28-11-2013	18:33:27.650	962	0	Parral_66_ST_Abierto_52BT3
28-11-2013	18:33:27.670	963	1	Parral_66_ST_Cerrado_52BT3
28-11-2013	18:33:27.671	999	1	Parral_Alm_Bloqueo_Cierre_52BT3
28-11-2013	18:33:31.199	999	0	Parral_Alm_Bloqueo_Cierre_52BT3
28-11-2013	18:36:29.350	964	0	Parral_13.8_ST_Abierto_52CT3
28-11-2013	18:36:29.366	965	1	Parral_13.8_ST_Cerrado_52CT3
28-11-2013	18:36:29.451	474	0	Parral_ALM_Bajo_Voltaje_Servicios_Aux
28-11-2013	18:36:29.833	1010	0	Disponible
28-11-2013	18:36:30.388	1015	0	Disponible
28-11-2013	18:38:23.710	967	1	Parral_13.8_ST_Cerrado_52C1
28-11-2013	18:38:23.712	966	0	Parral_13.8_ST_Abierto_52C1
28-11-2013	18:38:53.350	971	1	Parral_13.8_ST_Cerrado_52C5
28-11-2013	18:38:53.351	970	0	Parral_13.8_ST_Abierto_52C5
28-11-2013	18:46:30.151	977	0	Disponible
28-11-2013	18:47:14.114	431	0	Parral_66_ST_Abierto_89B3_1
28-11-2013	18:47:14.145	432	1	Parral_66_ST_Cerrado_89B3_1
28-11-2013	18:49:09.184	433	0	Parral_66_ST_Abierto_89B3_2
28-11-2013	18:49:09.214	434	1	Parral_66_ST_Cerrado_89B3_2
28-11-2013	18:49:54.231	79	0	Parral_66_ST_Abierto_52B3
28-11-2013	18:49:54.250	80	1	Parral_66_ST_Cerrado_52B3
28-11-2013	18:50:21.392	80	0	Parral_66_ST_Cerrado_52B3
28-11-2013	18:50:21.410	79	1	Parral_66_ST_Abierto_52B3
28-11-2013	18:59:20.107	969	1	Parral_13.8_ST_Cerrado_52C2
28-11-2013	18:59:20.108	968	0	Parral_13.8_ST_Abierto_52C2
28-11-2013	19:23:28.232	79	0	Parral_66_ST_Abierto_52B3

INFORME (s) CDEC Nº: IF 02359/2013	FECHA DE FALLA: 28 de Noviembre 2013
INSTALACIÓN (ES) SE Parral	

	28-11-2013	19:23:28.251	80	1	Parral_66_ST_Cerrado_52B3
	28-11-2013	19:30:22.581	80	0	Parral_66_ST_Cerrado_52B3
	28-11-2013	19:30:22.599	79	1	Parral_66_ST_Abierto_52B3
	28-11-2013	19:31:12.745	79	0	Parral_66_ST_Abierto_52B3
	28-11-2013	19:31:12.762	80	1	Parral_66_ST_Cerrado_52B3
	28-11-2013	22:27:21.162	22	0	Chillán_15_St_Cerrado_Bco_CCEE1
	28-11-2013	22:27:21.169	21	1	Chillán_15_St_Abierto_Bco_CCEE1
3	28-11-2013	00:07:36.631	196	0	S_Elvira_ST_Cerrado_52Cce2
9	28-11-2013	19:32:54.180	333	0	SCarlos_66_ST_Cerrado_52B1
	28-11-2013	19:32:54.196	332	1	SCarlos_66_ST_Abierto_52B1