

## Estudio para análisis de falla EAF 289/2013

### "Apertura intempestiva de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de SE Cerro Blanco"

Fecha de Emisión: 18-12-2013

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	27-11-2013
Hora	06:25

##### b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000016.00
-----------------------------	-----------

##### c. Causa de la falla:

2029: Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)

De acuerdo con lo informado por la empresa Cemento Polpaico S.A., se produjo la apertura intempestiva de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de SE Cerro Blanco debido a una falla a tierra en la fase C, a consecuencia del contacto provocado por un ave entre el conductor y la estructura de inicio de la línea de 44 kV que abastece los consumos de la Planta Cemento Polpaico

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:

13303: Tiltil

#### 2. Descripción del equipamiento afectado

##### a. Sistema de Generación

##### b. Sistema de Transmisión

Subestación	Elemento Afectado	Hora Desconexión	Hora Normalización
S/E Cerro Blanco	Barra de 44 kV	06:25	09:00

### c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Cerro Blanco	000007.00	000000.136	06:25	09:00
S/E Cerro Blanco	000009.00	000000.175	06:25	16:45

**Total : 16 MW 0.311 %**

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Cemento Polpaico S.A.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Cerro Blanco	CEMENTO POLPAICO	Libre	000007.00	00002.58	0000000018.1
S/E Cerro Blanco	CEMENTO POLPAICO	Libre	000009.00	00010.33	0000000093.0

**Clientes Regulados : MWhr**

**Clientes Libres : 111.1 MWhr**

**Total : 111.1 MWhr**

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Cemento Polpaico S.A.

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 005140.00 MW

#### Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U1

#### Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 27 de Noviembre del 2013

#### Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 27 de Noviembre del 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 27 de Noviembre del 2013

## Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de Noviembre del 2013

## Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a esta falla

## Otros antecedentes relevantes

No hay

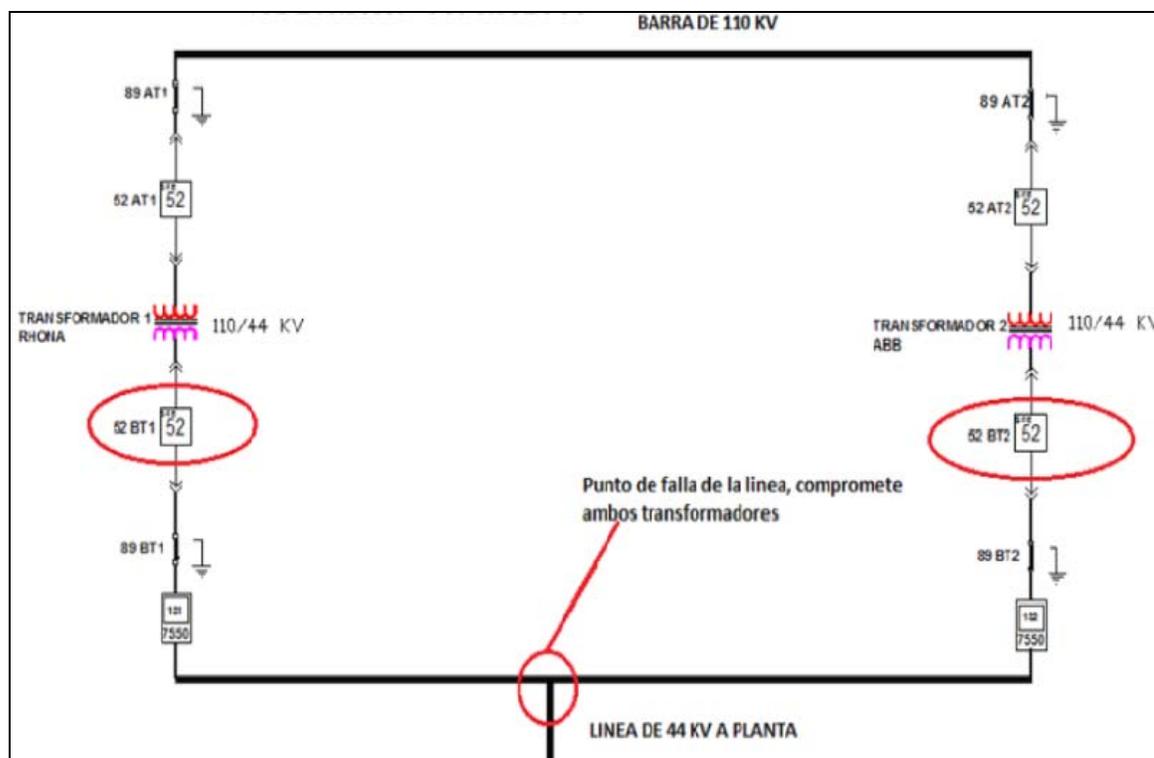
## Acciones correctivas a largo plazo

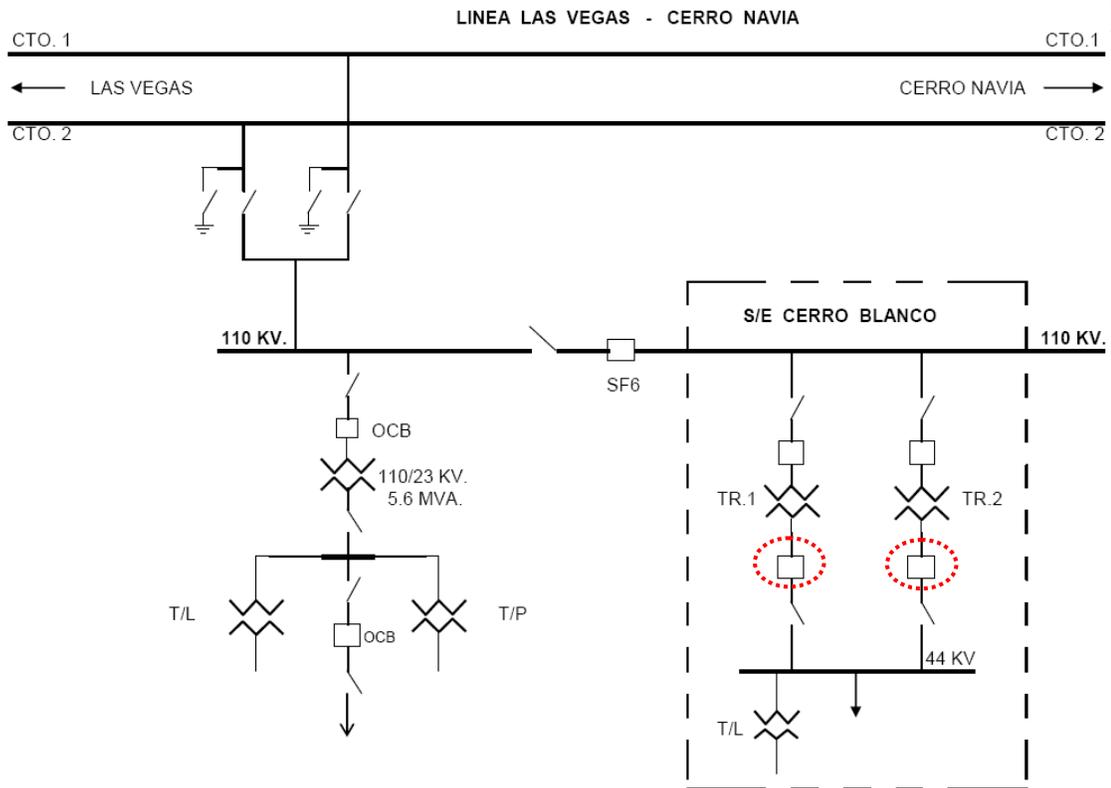
La empresa Cemento Polpaico S.A. señala que instalará peines en las estructuras para evitar que aves se acerquen a las líneas de transmisión, además del reemplazo de aisladores para aumentar las distancias eléctricas entre línea y estructura

## Acciones correctivas a corto plazo

La empresa Cemento Polpaico S.A. señala que efectuó las inspecciones de las líneas y transformadores de poder de manera de determinar eventuales daños producto de esta falla, pudiendo ser repuestas sin problemas

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Evento
06:25	Apertura de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de SE Cerro Blanco, por operación de sus protecciones de sobrecorriente residual ante una falla a tierra en la fase C

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
27-11-2013	09:00	Maniobra de cierre sobre el interruptor 52BT1 de SE Cerro Blanco, energizando la barra de 44 kV de esta SE
27-11-2013	16:45	Maniobra de cierre sobre el interruptor 52BT2 de SE Cerro Blanco, normalizando las instalaciones afectadas de esta SE

- Las horas y maniobras corresponden a lo informado por la empresa Cemento Polpaico S.A.

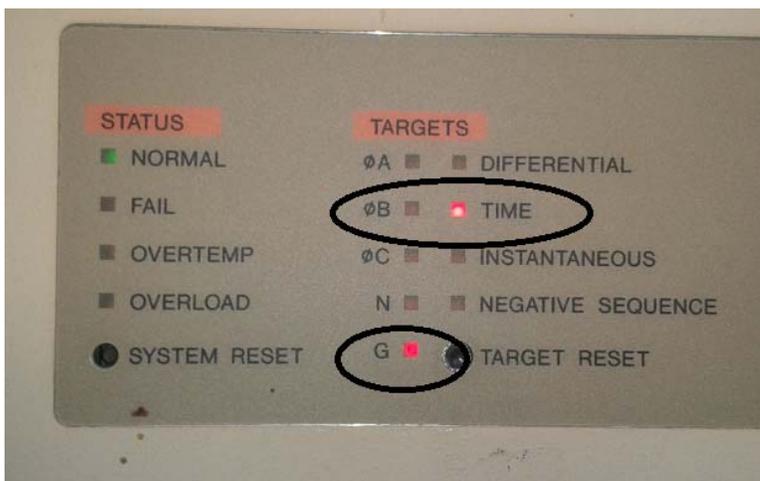
## 7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la apertura intempestiva de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de SE Cerro Blanco debido a una falla a tierra en la fase C, a consecuencia del contacto provocado por un ave entre el conductor y la estructura de inicio de la línea de 44 kV que abastece los consumos de la Planta Cemento Polpaico. Sobre estos interruptores, operan las respectivas protecciones de sobrecorriente residual de tiempo inverso

En SE Cerro Blanco, las protecciones asociadas a los paños BT1 y BT2 se componen de un relé TPU2000 con elementos de protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases ( $\phi$ ) y a tierra (51N), sin reconexión automática

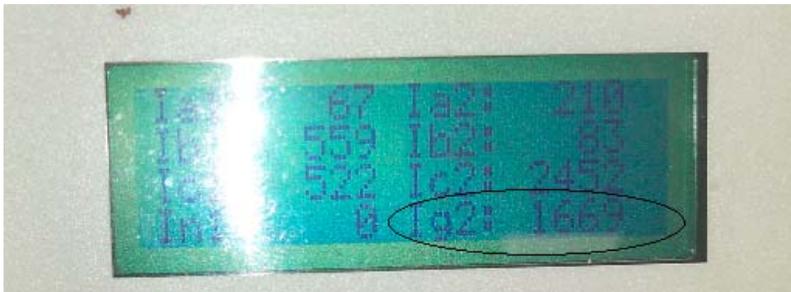
A continuación se muestran los registros de esta falla detectada por los relés de los paños BT1 y BT2 de SE Cerro Blanco:

- Registro asociado al paño BT1 de SE Cerro Blanco:



El registro anterior indica la actuación del relé frente a una falla a tierra, por sobrecorriente con elemento temporizado. La corriente en la fase fallada alcanzó los 1948 [A] con una corriente residual de 1044 [A]

- Registro asociado al paño BT2 de SE Cerro Blanco:



El registro anterior también indica la actuación del relé frente a una falla a tierra, por sobrecorriente con elemento temporizado. En este caso, la corriente en la fase fallada alcanzó los 2452 [A] con una corriente residual de 1669 [A]

En función de los ajustes de las protecciones 51/51N asociadas al paño BT1 de SE Cerro Blanco, sus tiempos de operación teóricos para las corrientes de falla registradas corresponden a 1,33 [s] para el elemento de protección 51 y de 0,15 [s] para el elemento de protección 51N, justificando la operación de éste último

De igual modo, en función de los ajustes de las protecciones 51/51N asociadas al paño BT2 de SE Cerro Blanco, sus tiempos de operación teóricos para las corrientes de falla registradas corresponden a 1,15 [s] para el elemento de protección 51 y de 0,13 [s] para el elemento de protección 51N, justificando también la operación de éste último

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

- Detalle de la generación programada para el día 27 de Noviembre del 2013 (Anexo N°1)
- Detalle de la generación real del día 27 de Noviembre del 2013 (Anexo N°2)
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 27 de Noviembre del 2013 (Anexo N°3)
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de Noviembre del 2013 (Anexo N°4)
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Cemento Polpaico S.A. (Anexo N°5)
- Otros antecedentes aportados por la empresa Cemento Polpaico S.A. (Anexo N°6)

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Según lo informado por la empresa Cemento Polpaico S.A., la desconexión forzada de la barra de 44 kV de SE Cerro Blanco se atribuye a la apertura intempestiva de los interruptores 52BT1 y 52BT2 por operación de sus protecciones de sobrecorriente residual de tiempo inverso, debido a una falla a tierra en la fase C, a consecuencia del contacto provocado por un ave entre el conductor y la estructura de inicio de la línea de 44 kV que abastece los consumos de la Planta Cemento Polpaico
- La propiedad de la instalación afectada corresponde a la empresa Cemento Polpaico S.A.

### 9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

En base a los registros y antecedentes proporcionados por la empresa Cemento Polpaico S.A., en relación con la desconexión forzada de la barra de 44 kV de SE Cerro Blanco, se puede presumir correcta la operación de las protecciones de sobrecorriente sobre los interruptores 52BT1 y 52BT2 de esta SE, conforme con lo esperado según la información de la falla ocurrida

### 9.3 Desempeño EDAC

- No aplica

### 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 27-11-2013

## **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 27 de Noviembre de 2013



## ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 27 de Noviembre de 2013

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

miércoles 27 noviembre 2013

Table with columns for various power generation units (e.g., Santa Ana, Santa Rosa, Santa Elena) and rows for different time intervals (e.g., 1:00, 1:15, 1:30). The table contains numerical data representing MWh values for each unit and time slot.

### ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC  
correspondientes al día 27 de Noviembre de 2013

Fecha: miércoles 27 de noviembre de 2013

	Sincron. de Unidad	POTENCIA ( EN MW )			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
		SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00	Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(6) E/S
0:22	Ralco		130	0	DCR	RALCO_siniv	Normal	(8) F/S
0:58	DEGAN		10	0	Control Tx TR2 de S/E Ancud			(8) F/S
1:07	Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
1:07	Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
1:07	Lautaro		9	13	DCR	LAUTARO_1		(7) E/S Plena Carga
1:07	San Isidro		40	300	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
1:30	San Isidro		40	260	DCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
1:52	San Isidro		60	200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:09	Canutillar		40	40	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
2:48	Canutillar		40	0	DCR		Normal	(8) F/S
3:04	Laja Energía Verde		7	3	DCR	LAJA-EVE-2		(7) E/S Plena Carga
3:21	San Isidro II		50	330	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
3:49	Escuadrón	11,5		11,5	Disponible y en servicio. Cancelada SDCF SD36449/2013	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
4:55	Pangue	50		100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
5:07	San Isidro II			330	No sube por tiempo de estabilización. Cumple a las 05:37 hrs.	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
5:07	Laja Energía Verde	7		10	QCR	LAJA-EVE-1		(7) E/S Plena Carga
5:07	Canutillar	40		40	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
5:20	El Toro	1		2	Control Reserva en Giro	ELTORO_siniv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
5:37	San Isidro II	50		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:03	Canutillar	40		80	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
6:04	San Isidro	60		260	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
6:24	San Isidro	40		300	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
6:31	Nehuenco II	120		380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:35	San Isidro	40		340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:46	Pangue		50	50	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
6:59	Lautaro	10		22	QCR	LAUTARO_2		(7) E/S Plena Carga
7:00	Licantén	2		4	QCR	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
7:00	Arauco	10		20	QCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
7:00	Pangue	50		100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
7:00	Ralco	90		90	QCR	RALCO_siniv	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:09	Ralco	60		150	QCR	RALCO_siniv	Normal	(6) E/S
7:09	Pehuenche			230	Solicitada segunda unidad		Normal	(1) E/S Reguladora
7:19	Ralco		60	90	DCR	RALCO_siniv	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:37	DEGAN	10		10	Control Tx TR2 de S/E Ancud			(5) E/S Min Técnico
7:49	Taltal 2	75		75	Segun SD36264/2013 y SD36609/2013	TALTAL_2_DIE		(5) E/S Min Técnico
8:15	Ralco	110		200	U-1 toma la regulación de frecuencia	RALCO_siniv	Normal	(1) E/S Reguladora
8:15	Pehuenche			540	QCR - Deja la regulación de frecuencia		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:20	El Peñón	20		20	Control Tx L110 P. de Azúcar - El Peñón			(5) E/S Min Técnico
8:25	Antuco	20		120	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
8:30	Pangue	150		250	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
8:38	Ralco			300	Solicitada 2da U E/S		Normal	(1) E/S Reguladora
8:50	8:58 Colbún	100		100	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(5) E/S Min Técnico
9:06	Colbún	50		150	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
9:18	Colbún	50		200	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
9:42	9:50 Candelaria 1	70		70	En Pruebas - SD35158/2013	CANDELARIA_B1_GNL		(3) E/S En Prueba
9:58	Masisa	5,5		9	Sin limitación			(7) E/S Plena Carga
10:00	El Toro	48		50	Control de riego		Agotamiento	(6) E/S
10:00	Colbún	50		250	QCR - Solicitada 2da U E/S	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
10:10	Pangue		150	100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
10:11	Colbún	70		320	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
11:02	Colbún	30		350	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
11:04	Pangue	50		150	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
12:02	Colbún		50	300	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
12:17	Antuco	20		100	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
13:00	Colbún	20		280	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
13:02	Pangue	30		30	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
13:44	Pangue	30		150	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
14:20	Guacolda 4		152	0	Salida intertemporaria			(9) F/S No disponible
14:20	Taltal 2	25		100	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1	TALTAL_2_DIE		(6) E/S
14:20	El Peñón	45		65	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1			(7) E/S Plena Carga
14:20	14:28 Termopacifico	50		50	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1			(6) E/S
14:36	Termopacifico	27		77	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1			(7) E/S Plena Carga
15:14	Candelaria 1		70	0	Cancela pruebas (SD 35158/2013)			(8) F/S
15:16	15:18 Guacolda 4	150		150	En Pruebas	CANDELARIA_B1_GNL		(3) E/S En Prueba
15:33	Pangue	50		200	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
15:33	Antuco	10		110	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
15:50	Termopacifico	47		30	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1			(6) E/S
16:11	Termopacifico	30		0	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1			(8) F/S
16:16	El Peñón	25		40	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1			(6) E/S
16:25	El Peñón	10		30	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1			(6) E/S
16:35	Pangue	130		330	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
16:36	El Peñón	10		20	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1 y queda por control Tx L.110kV Pan de Azúcar - El Peñón.			(5) E/S Min Técnico
16:38	Ventanas 2	55		140	Baja por SD 36879/2013.			(6) E/S
16:47	Taltal 2	25		75	Control Tx L220 Las Palmas - P. de Azúcar C1, continúan SD36264/2013 y SD36609/2013.	TALTAL_2_DIE		(5) E/S Min Técnico
17:07	El Toro	48		2	Control de riego y reserva en giro.		Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
17:14	Colbún	80		200	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
17:20	Taltal 2			75	Cancela SD36609/2013	TALTAL_2_DIE		(5) E/S Min Técnico
17:27	Ventanas 2	65		205	Cancela SD36879/2013, queda limitada 205 MW (IL 492/2013)			(6) E/S
17:55	Colbún	100		100	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(5) E/S Min Técnico
18:00	Guacolda 4			150	Disponible y en servicio.			(7) E/S Plena Carga
18:08	Taltal 2	75		0	Cancela SD 36264/2013.	TALTAL_2_DIE		(8) F/S
18:22	El Peñón	20		0	Control Tx L.110kV Pan de Azúcar - El Peñón.			(8) F/S
19:11	Pangue	30		300	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
20:22	Pangue	100		400	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
20:24	Colbún	100		200	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
20:53	El Toro	98		100	Control de riego		Agotamiento	(6) E/S
20:54	Antuco	50		160	Control Cota Polcura		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:59	Colbún	210		410	QCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
21:08	Antuco	50		110	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
21:46	Pangue	50		350	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
21:57	Bocamina II	50		300	Por revisión de cámaras filtro de mangas.		Normal	(6) E/S
21:59	Colbún	190		220	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(6) E/S
22:39	Pangue	100		250	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
22:55	Colbún	120		100	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:00	El Toro	100		0	Control de riego		Agotamiento	(8) F/S
23:00	El Toro	1		1	Control Reserva en Giro		Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
23:25	Pangue	100		150	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
23:28	Nehuenco II	120		260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(6) E/S
23:54	Colbún	100		0	DCR	COLBUN_siniv	Normal	(8) F/S

## INFORME DE TURNO

<b>TURNO 1</b>	Desde:	Martes	26 de Noviembre de 2013	22:15 hrs.
	Hasta:	Miércoles	27 de Noviembre de 2013	07:15 hrs.

### 1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Colbún 1	De	22:15	hrs. a	22:23	hrs.
Central	Ralco 1	De	22:23	hrs. a	23:52	hrs.
Central	Pehuenche 1	De	23:52	hrs. a	07:15	hrs.

### 2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

### 3.- HECHOS RELEVANTES:

#### - CENTRALES GENERADORAS:

- C. El Toro: Continúa en condición de agotamiento.
- Cs. Santa Marta y Energía Pacifico: Continúan en pruebas.
- C. Masisa: A las 23:09 hrs. limitada a 3.5 MW. Causa informada: Problemas de abastecimiento de agua.
- C. Escuadrón: A las 03:49 hrs. cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- C. Aconcagua: A las 04:57 hrs. unidad Juncal sale del servicio en forma intempestiva con 28.7 MW.

#### - LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Cerro Navia: A las 22:49 hrs. deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia - El Salto circuito 2
- S/E Chena: A las 22:49 hrs. deshabilitado trip por sobrecarga del ATR de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Chena - Cerro Navia circuitos 1 y 2.
- Chilectra: A las 23:42 hrs. deshabilitado SDAC.
- A las 06:38 hrs. línea de 110 kV Maitencillo – Vallenar interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
- Chilectra: A las 06:58 hrs. SDAC habilitado.

### 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. Teno: 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. Transelec: Continúa el sistema scada sin consola de respaldo, debido a traslado a nuevas instalaciones.
- 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. Canutillar: 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.

ANEXO N°4

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

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD34895/2013	cge	Subestacion : L.COMPAÑIAS__110 Transformador: Transf. 110/13.2 kV - 18/30 MVA S/E L.COMPAÑIAS Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión para realizar mantenimiento del CDBC. Durante la desconexión los consumos asociados al transformador serán respaldados mediante un transformador móvil instalado en la subestación. Durante las maniobras de desconexión y normalización se consideran microcortes al suministro de la barra de 13.2 kV.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	7:53	27-11-2013	19:00
SD34973/2013	cmpc	Subestacion : CMPC_CHARRUA__220 Línea : CHARRUA__220 - CMPC_CHARRUA__220 Tramo : NACIMIENTO__220 - STA_FE__220 Tramo : STA_FE__220 - PACIFICO__220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aisladores con línea energizada al interior de planta Santa Fe.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	10:14	27-11-2013	17:34
SD35027/2013	guacolda	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.	27-11-2013	7:00	27-11-2013	15:00	27-11-2013	7:29	27-11-2013	12:47
SD35031/2013	guacolda	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.	27-11-2013	7:00	27-11-2013	15:00	27-11-2013	7:29	27-11-2013	12:47
SD35043/2013	guacolda	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.	27-11-2013	7:00	27-11-2013	15:00	27-11-2013	7:29	27-11-2013	12:47
SD35046/2013	guacolda	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.	27-11-2013	7:00	27-11-2013	15:00	27-11-2013	7:29	27-11-2013	12:47
SD35528/2013	cge	Subestacion : MARCHIGUE__066 Línea : PANIAHUE__066 - MARCHIGUE__066 Tramo : PANIAHUE__066 - LIHUEIMO__066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la desconexión de la línea por trabajos de reemplazo de estructuras. Esto esta asociado a proyecto de reemplazo de conductor en el tramo de línea Paniahue - Lihueimo. Al momento de desconectar y energizar la línea, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52-89B1 de S/E Portezuelo.	27-11-2013	8:30	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:00	27-11-2013	19:15
SD35541/2013	chilectra	Subestacion : S.MARTA__110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la instalación de una Unidad Central y equipos para la cominucación entre la subestación y el Centro de Control, para ello se estima que se perderán las comunicaciones por un lapso de 2 horas. Se tomarán todas las medidas necesarias para evitar operaciones indeseadas.	27-11-2013	0:00	27-11-2013	8:00	27-11-2013	1:01	27-11-2013	6:10
SD35888/2013	cge	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° 1088/2013, se requiere la orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de SE Constitución, por trabajos en sus instalaciones.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	7:34	27-11-2013	18:21
SD35928/2013	cge	Subestacion : ILLAPEL__066 Línea : ILLAPEL__066 - OVALLE__066 Tramo : ILLAPEL__066 - COMBARBALA__066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Illapel, línea hacia Combarbalá.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:30	27-11-2013	18:05
SD35951/2013	arauco	Subestacion : PLANTA_VALDIVIA__220 Línea : PLANTA_VALDIVIA__220 - CIRUELOS__220 Tramo : PLANTA_VALDIVIA__220 - CIRUELOS__220 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta línea Planta Valdivia__220-Ciruelos__220 para efectuar mantenimiento a equipos en patio AT de Planta Valdivia (central está en mantenimiento mayor)	27-11-2013	8:00	28-11-2013	18:00	27-11-2013	8:10	28-11-2013	19:05
SD35979/2013	sts	Subestacion : ANCUDE__110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración y pruebas relés de protección SEL 351R de barra MT 52ET1 y configuración de unidades de control F4C asociadas a alimentadores de 23 kV, según estudio: Informe de coordinación de protecciones en barras de MT de las SSEE al Sur de Ancud, Rev B. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	01-12-2013	8:29	01-12-2013	16:12
SD35980/2013	sts	Subestacion : ANCUDE__110 Transformador: Transf. T1 110/23 KV - 11/16 MVA S/E ANCUDE Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración, modificación de ajustes y pruebas relés de protección SEL 387A y SEL 351A asociadas al transformador N°1, según estudio: ECP POR CONEXION DE LA SE CHILOE 220 KV. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	01-12-2013	8:29	01-12-2013	16:12

SD35982/2013	sts	Subestacion : DEGAN _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración y pruebas relés de protección SEL 351A, 351S y 351P asociadas a 52ET1, 52EG1, 52E1 y 52E2, según estudio: Informe de coordinación de protecciones en barras de MT de las SSEE al Sur de Ancud, Rev B. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	28-11-2013	9:36	01-12-2013	16:12
SD35984/2013	sts	Subestacion : DEGAN _____110 Transformador: Transf. 110/23 kV - 30/40 MVA S/E DEGAN Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración, modificación de ajustes y pruebas relés de protección asociadas al transformador N°1 y paño EG1, según estudio: ECP POR CONEXION DE LA SE CHILOE 220 KV. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	28-11-2013	9:36	01-12-2013	16:12
SD36046/2013	sts	Subestacion : PIDPID _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración de unidades de control F4C asociadas a 52ET1 y alimentadores de 23 kV, según estudio: Informe de coordinación de protecciones en barras de MT de las SSEE al Sur de Ancud, Rev B.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	29-11-2013	9:57	01-12-2013	16:12
SD36049/2013	transelec	Subestacion :ANCOA _____066Línea :CHACAHUIN _____066 - ANCOA _____066Tramo: CHACAHUIN _____066 - PANIMAVIDA _____066Tramo: PANIMAVIDA _____066 - ANCOA _____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66kV Chacahuin-Ancoa Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES AL LADO DE LOS CONDUCTOR ENTRE ESTRS. 61 y 62, Y OTROS VANOS. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACAHUIN:NO RECONECTAR 52B1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52BT5 Instalaciones con riesgo Línea 66 KV Chacahuin-Ancoa Observaciones Mantenimiento Correctivo de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66kV Chacahuin-Ancoa Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES AL LADO DE LOS CONDUCTOR ENTRE ESTRS. 61 y 62, Y OTROS VANOS. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACAHUIN:NO RECONECTAR 52B1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52BT5 Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Chacahuin-Ancoa Observaciones Mantenimiento Correctivo de líneas.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	17:00	27-11-2013	9:11	27-11-2013	16:58
SD36050/2013	transelec	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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:20:00Solicita intervencion: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.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	7:19	27-11-2013	18:36
SD36054/2013	sts	Subestacion : PIDPID _____110 Transformador: Transf. 110/23 kV - 11/16 MVA S/E PIDPID Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración, modificación de ajustes y pruebas relés de protección asociadas al transformador N°1 y paño H1, según estudio: ECP POR CONEXION DE LA SE CHILOE 220 KV. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV. Durante las pruebas se bloquearán los relés de protección.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	28-11-2013	12:55	01-12-2013	16:12

SD36058/2013	traselec	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 reconexion 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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora 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 reconexion 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.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:04	27-11-2013	18:00
SD36063/2013	traselec	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 reconexion 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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora 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 reconexion 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.-	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:04	27-11-2013	18:00
SD36065/2013	traselec	Subestacion :CHARRUA _____ 500Línea :CHARRUA _____ 500 - ANCOA _____ 500 CTO2Tramo: CHARRUA _____ 500 - ANCOA _____ 500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo ** Roco en franja de servidumbre ** Corte y poda de árboles ** Medida de puesta a tierra Restricciones:Restricción a la reconexion 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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo ** Roco en franja de servidumbre ** Corte y poda de árboles ** Medida de puesta a tierra Restricciones:Restricción a la reconexion 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	27-11-2013	8:00	27-11-2013	19:00	27-11-2013	9:03	27-11-2013	18:43
SD36066/2013	traselec	Subestacion :POLPAICO _____ 220Línea :C.NAVIA _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO1Tramo: C.NAVIA _____ 220 - LAMPA _____ 220 CTO1Tramo: LAMPA _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO1Tramo: TR 6 - 230/230 kV +- 18,5°, 350 MVA - Desfasador C. NavialIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV C. Navia-Polpaico N°1 Tipo Trabajo:Inspección de aislación Descripción del Trabajo Inspección visual exhaustiva con trepado de estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Interruptores 52J61, 52J71 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7 no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kV C. Navia-Polpaico N°1 Tipo Trabajo:Inspección de aislación Descripción del Trabajo Inspección visual exhaustiva con trepado de estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Interruptores 52J61, 52J71 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7 no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	13:30	27-11-2013	17:52

SD36067/2013	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220Linea :LAS_PALMAS____220 - P.AZUCAR____220 CTO1Tramo: Tramo: LAS_PALMAS____220 - TAP_MONTE_REDONDO____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Las Palmas Pan Azúcar 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Trabajos en circuito adyacente Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52I8 S/E Monte Redondo: No reconectar 52JG1 S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Linea 220 kV Las Palmas Pan Azúcar 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 220 kV Las Palmas Pan Azúcar 1 Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Trabajos en circuito adyacente 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 Monte Redondo: No reconectar 52JG1 S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Linea 220 kV Las Palmas Pan Azúcar 1 Observaciones No hay	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	7:54	27-11-2013	18:07
SD36068/2013	sts	Subestacion : CASTRO____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración y pruebas relés de protección SEL 387A y 351S asociadas a 52ET1 y alimentadores de 23 kV, según estudio: Informe de coordinación de protecciones en barras de MT de las SSEE al Sur de Ancud, Rev B. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	01-12-2013	8:34	01-12-2013	16:12
SD36070/2013	transelec	Subestacion :CANUTILLAR____220Linea :CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1Tramo: CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 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	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:04	27-11-2013	18:25
SD36071/2013	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA____220Linea :PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1Tramo: PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 KV Punta Colorada-Maitencillo C1. 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 Punta Colorada: No reconectar 52J5 y 52J6 S/E Maitencillo: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo L.220 KV Punta Colorada-Maitencillo C1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 KV Punta Colorada-Maitencillo C1. 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 Punta Colorada: No reconectar 52J5 y 52J6 S/E Maitencillo: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo L.220 KV Punta Colorada-Maitencillo C1 Observaciones No hay.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:26	27-11-2013	17:15
SD36072/2013	transelec	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:2013-11-27Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-11-27Hora 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	27-11-2013	7:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:02	27-11-2013	15:20

SD36073/2013	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Tramo: PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 KV Punta Colorada-Maitencillo C2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación; estructuras N° 240B a 248 y 357 a 385. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo L. 220 KV Punta Colorada-Maitencillo C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV Punta Colorada-Maitencillo C2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación; estructuras N° 240B a 248 y 357 a 385. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo L. 220 KV Punta Colorada-Maitencillo C2 Observaciones No hay.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:26	27-11-2013	17:15
SD36074/2013	transelec	Subestacion :S.JAVIER__066Linea :CONSTIT__066 - S.JAVIER__066Tramo: CONSTIT__066 - NIRIVIL0__066Tramo: NIRIVIL0__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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	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	27-11-2013	8:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	7:31	27-11-2013	18:18
SD36075/2013	transelec	Subestacion :ANCOA__500Linea :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 Mantenia de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	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 Mantenia de líneas.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	7:56	27-11-2013	17:26
SD36077/2013	transelec	Subestacion :A.JAHUEL__500Linea :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:Restriccion a la reconexion 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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora 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:Restriccion a la reconexion 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.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:12	27-11-2013	17:46

SD36080/2013	transelec	Subestacion :POLPAICO_____220Línea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO2Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2Tramo: TR 7 - 230/230 kV +- 18,5°, 350 MVA - Desfasador C. NavialIntervención /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV C. Navia-Polpaico N°2 Tipo Trabajo:Inspección de aislación Descripción del Trabajo Inspección visual exhaustiva con trepado de estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Interruptores 52J61, 52J71 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7 no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kV C. Navia-Polpaico N°2 Tipo Trabajo:Inspección de aislación Descripción del Trabajo Inspección visual exhaustiva con trepado de estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Interruptores 52J61, 52J71 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7 no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	13:30	27-11-2013	17:52
SD36083/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de la aislación. Restricciones:Restricción a la reconexión 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 Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de la aislación. Restricciones:Restricción a la reconexión 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 Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2. Observaciones No hay.	27-11-2013	7:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:02	27-11-2013	15:20
SD36087/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Línea :ANCOA_____500 - POLPAICO_____500Tramo: ANCOA_____500 - POLPAICO_____500Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 500 KV ANCOA - POLPAICO Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo INSTALACION DE PEINETAS ANTIPÁJAROS(UMS) Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E POLPAICO: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ANCOA - POLPAICO Observaciones OBRA DE INSTALACION DE PEINETAS ANTIPÁJAROS(UMS) Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 KV ANCOA - POLPAICO Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo INSTALACION DE PEINETAS ANTIPÁJAROS(UMS) Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E POLPAICO: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ANCOA - POLPAICO Observaciones OBRA DE INSTALACION DE PEINETAS ANTIPÁJAROS(UMS)	27-11-2013	9:00	27-11-2013	17:00	27-11-2013	8:44	27-11-2013	16:39
SD36088/2013	sts	Subestacion : CASTRO_____110 Transformador: Transf. 110/23 kV - 11/16 MVA S/E CASTRO Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración, modificación de ajustes y pruebas relés de protección asociados al transformador N°1, paños H1 y H2, según estudio: ECP POR CONEXION DE LA SE CHILOE 220 KV. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV. Durante las pruebas se bloquearan los relés de protección.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	01-12-2013	8:34	01-12-2013	16:12
SD36091/2013	sts	Subestacion : CHONCHI_____110 Transformador: Transf. N°1 110/23 kV - 25/30 MVA S/E CHONCHI Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración, modificación de ajustes y pruebas relés de protección asociados al transformador N°1 y paño H1, según estudio: ECP POR CONEXION DE LA SE CHILOE 220 KV. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV. Durante las pruebas se bloquearan los relés de protección.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	29-11-2013	17:06	01-12-2013	16:12

SD36092/2013	sts	Subestacion : CHONCHI_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración y pruebas relés de protección SEL 351R y 351P3 de barra MT 52ET1 y alimentadores de 23 kV, según estudio: Informe de coordinación de protecciones en barras de MT de las SSEE al Sur de Ancud, Rev B. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	29-11-2013	17:06	01-12-2013	16:12
SD36097/2013	sts	Subestacion : QUELLÓN_____110 Transformador: Transf. T1 110/23 kV - 12/16 MVA S/E QUELLÓN Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración, modificación de ajustes y pruebas relés de protección asociados al transformador N°1, según estudio: ECP POR CONEXION DE LA SE CHILOE 220 KV. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV. Durante las pruebas se bloquearan los relés de protección.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	01-12-2013	8:29	01-12-2013	16:12
SD36099/2013	cge	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 extrínsecamente necesario.	27-11-2013	8:30	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:49	27-11-2013	19:10
SD36101/2013	cge	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 extrínsecamente necesario.	27-11-2013	8:30	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:49	27-11-2013	19:10
SD36131/2013	cge	Subestacion : PAPELERA_TALAGANTE_066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precaución no reconectar interruptor 52CT1 general de MT del transformador N°1 66/25/15kV de 30 MVA por trabajos de montajes de equipos, y modificación de malla a tierra esto está asociado a la SD 33547/2013.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	9:27	27-11-2013	14:58
SD36159/2013	cge	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	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:30	27-11-2013	17:46
SD36162/2013	sts	Subestacion : QUELLÓN_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración y pruebas relés de protección SEL 351S de barra MT 52ET1, paños EG1 y EG2, y alimentadores de 23 kV, según estudio: Informe de coordinación de protecciones en barras de MT de las SSEE al Sur de Ancud, Rev B. Nota: Se dejará configurado el grupo de ajustes N°2 de los relés de protección. El cual será activado durante la puesta en servicio de la Subestación Chiloé en 220 kV, a través de la línea Melipulli Chiloé 220 kV	27-11-2013	8:00	01-12-2013	20:00	01-12-2013	8:29	01-12-2013	16:12
SD36176/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Puesta en servicio Nuevo Sistema SCADA Intouch.	27-11-2013	14:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	14:00	27-11-2013	20:00
SD36199/2013	transelec	Subestacion : ABANICO_____154 Otro Elemento : SISTEMA SCADA Elemento: Intervencion /Programada Comentario: Equipo: S/E Abanico: Sistema Scada Tipo Trabajo: Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Abanico: Mantenimiento a URT de sistema scada. Restricciones: Sin restricciones Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Abanico: Pérdida de la información y telecontrol en el COZ Sur ( Durante la faena) Observaciones Breves lapzos de tiempo fuera de servicio. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-11-27 Hora de Inicio: 08:30 Fecha Termino: 2013-11-27 Hora de Termino: 17:30 Solicita intervención: ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo: S/E Abanico: Sistema Scada Tipo Trabajo: Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Abanico: Mantenimiento a URT de sistema scada. Restricciones: Sin restricciones Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Abanico: Pérdida de la información y telecontrol en el COZ Sur ( Durante la faena) Observaciones Breves lapzos de tiempo fuera de servicio.	27-11-2013	8:30	27-11-2013	17:30	27-11-2013	13:05	27-11-2013	15:12

SD36200/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Linea :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:Restricción 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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	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:Restricción 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.-	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:10	27-11-2013	17:51
SD36201/2013	transelec	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:Restricción 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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora 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:Restricción 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.-	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:10	27-11-2013	17:51
SD36202/2013	transelec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautín - Valdivia. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar faja seguridad. Corte y poda de árboles próximos a la línea. Restricciones:Restricción 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 52J6 En S/E Valdivia: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cautín-Valdivia durante la faena. Observaciones No Hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cautín - Valdivia. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar faja seguridad. Corte y poda de árboles próximos a la línea. Restricciones:Restricción 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 52J6 En S/E Valdivia: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Cautín- Valdivia durante la faena. Observaciones No Hay.-	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	10:21	27-11-2013	17:23
SD36203/2013	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:A.Jahuel: Int. Seccionador 500 kV - 52KS Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Para reemplazo, bloqueo y desconexión protección falla interruptor 50BF/52KS. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Bloqueo protección falla interruptor 50BF/52KS Instalaciones con riesgo A.Jahuel: Barra de 500 kV Sección 1 ó 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:A.Jahuel: Int. Seccionador 500 kV - 52KS Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Para reemplazo, bloqueo y desconexión protección falla interruptor 50BF/52KS. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Bloqueo protección falla interruptor 50BF/52KS Instalaciones con riesgo A.Jahuel: Barra de 500 kV Sección 1 ó 2 Observaciones No hay	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:20	27-11-2013	19:28

SD36205/2013	traselec	Subestacion :CANUTILLAR____220Linea :CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1Tramo: CANUTILLAR____220 - P.MONTT____220 CTO1Intervencion /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 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:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora 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 Líneas 220 kV Canutillar- Pto. Montt cto 1 o Canutillar- Pto. Montt cto 2 durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con COLBUN	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:04	27-11-2013	18:25
SD36206/2013	traselec	Subestacion :L.VILOS____023Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Los Vilos: Transformador N° 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Los Vilos: Solicitado por Pelambres por por lavado de aislación a paño JT1 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52JT1 y 52ET1 Instalaciones con riesgo Los Vilos: Transformador N° 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:15:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Los Vilos: Transformador N° 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Los Vilos: Solicitado por Pelambres por por lavado de aislación a paño JT1 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52JT1 y 52ET1 Instalaciones con riesgo Los Vilos: Transformador N° 1 Observaciones No hay	27-11-2013	8:00	27-11-2013	15:00	27-11-2013	11:15	27-11-2013	14:04
SD36208/2013	traselec	Subestacion :A.JAHUEL____500Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:A.Jahuel: Int. Acoplador 500 kV - 52KR Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Para reemplazo, bloqueo y desconexión protección falla interruptor 50BF/52KR. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Bloqueo protección falla interruptor 50BF/52KR Instalaciones con riesgo A.Jahuel: Barra de 500 kV Sección 1 ó 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:A.Jahuel: Int. Acoplador 500 kV - 52KR Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Para reemplazo, bloqueo y desconexión protección falla interruptor 50BF/52KR. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Bloqueo protección falla interruptor 50BF/52KR Instalaciones con riesgo A.Jahuel: Barra de 500 kV Sección 1 ó 2 Observaciones No hay	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:20	27-11-2013	19:28
SD36211/2013	traselec	Subestacion :MAITENCILLO____110Linea :HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO1Tramo: HUASCO____110 - MAITENCILLO____110 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Paño H3 - Huasco 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo Maitencillo paño H3: 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 Maitencillo Paño H3: 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:2013-11-27Hora de Inicio:11:30Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:17:30Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Maitencillo: Paño H3 - Huasco 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo Maitencillo paño H3: 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 Maitencillo Paño H3: 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.	27-11-2013	11:30	27-11-2013	17:30	27-11-2013	14:18	27-11-2013	18:13

SD36213/2013	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTROOtro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema de MMOO Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Habilitación canal de comunicaciones para la nueva protección 87L de Línea de 500 KV Ancoa - A.Jahuel. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E POLPAICO Sw Mantenimiento TPH-1 Dir. Jahuel DESCONECTADO. 2.- S/E ALTO JAHUEL Sw Mantenimiento TPH-1 Dir. Polpaico DESCONECTADO. 3.- S/E POLPAICO Protección 87L Dir Jahuel BLOQUEADA. 4.- S/E Jahuel Protección 87L Dir Polpaico BLOQUEADA. Instalaciones con riesgo L.500 kv Alto Jahuel-Polpaico. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:17:30Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema de MMOO Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Habilitación canal de comunicaciones para la nueva protección 87L de Línea de 500 KV Ancoa - A.Jahuel. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E POLPAICO Sw Mantenimiento TPH-1 Dir. Jahuel DESCONECTADO. 2.- S/E ALTO JAHUEL Sw Mantenimiento TPH-1 Dir. Polpaico DESCONECTADO. 3.- S/E POLPAICO Protección 87L Dir Jahuel BLOQUEADA. 4.- S/E Jahuel Protección 87L Dir Polpaico BLOQUEADA. Instalaciones con riesgo L.500 kv Alto Jahuel-Polpaico. Observaciones No hay	27-11-2013	9:00	27-11-2013	17:30	27-11-2013	16:23	27-11-2013	20:25
SD36217/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO___220Linea :PUNTA_COLORADA___220 - MAITENCILLO___220 CTO1Tramo: PUNTA_COLORADA___220 - MAITENCILLO___220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Maitencillo: Paño J4-Punta Colorada Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo Maitencillo paño J4: Retiro de protección 21-21N S2 por falla. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo paño J4: Bloqueo de aportes de corrientes y potenciales hacia protección. Bloqueo de señales de desenganche y respaldo desde protección. Instalaciones con riesgo Línea 220 KV. Punta Colorada-Maitencillo 1. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:11:30Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:13:30Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Paño J4-Punta Colorada Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo Maitencillo paño J4: Retiro de protección 21-21N S2 por falla. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo paño J4: Bloqueo de aportes de corrientes y potenciales hacia protección. Bloqueo de señales de desenganche y respaldo desde protección. Instalaciones con riesgo Línea 220 KV. Punta Colorada-Maitencillo 1. Observaciones No hay	27-11-2013	11:30	27-11-2013	13:30	27-11-2013	14:10	27-11-2013	16:45
SD36264/2013	transelec	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:Línea 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, en S/E Las Palmas: Instalación de prensas paralelas en cables de AT de transformadores de medidas y en S/E Pan de Azúcar, mantenimiento de equipos primarios en paño J3 S/E P. Azúcar : Mantenimiento preventivo Sistema ACOP OPAT 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. S/E Las Palmas: Bloqueo a ambos lados de equipos a intervenir y S/E Pan de Azúcar: instalación de puesta a tierra a ambos lados de equipos a intervenir S/E P.Azúcar: Pasar.Switch TPOP-24-25 a posición desconectado. S/E Las Palmas: Pasar.Switch TPOP-24-25 a posición	Desconexion	Programada	Equipo:Línea 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, en S/E Las Palmas: Instalación de prensas paralelas en cables de AT de transformadores de medidas y en S/E Pan de Azúcar, mantenimiento de equipos primarios en paño J3 S/E P. Azúcar : Mantenimiento preventivo Sistema ACOP OPAT 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. S/E Las Palmas: Bloqueo a ambos lados de equipos a intervenir y S/E Pan de Azúcar: instalación de puesta a tierra a ambos lados de equipos a intervenir S/E P.Azúcar: Pasar.Switch TPOP-24-25 a posición desconectado. S/E Las Palmas: Pasar.Switch TPOP-24-25 a posición desconectado. Instalaciones con Riesgo Línea 220 kv. Las Palmas Pan de Azúcar 1 Observaciones No hay.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	7:54	27-11-2013	18:07

SD36267/2013	transelec	Subestacion : CIRUELOS _____ 220 Otro Elemento :OTRO Elemento: Desconexión /Programada Comentario: Equipo: S/E Ciruelos Paño J3 Planta Valdivia Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo En Planta Valdivia, Mantenimiento equipos Patio Alta tensión y Transformador de poder. ***Mantenimiento a interruptor 52J3 por equipos primarios en S/E Ciruelos. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: Postergable en Una Semana Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Instalar equipos de puesta a tierra entre 89J3-1 y 52J3, entre 52J3 y 89J3-2. Instalaciones con Riesgo Barra de 220kV de S/E Ciruelos Al inicio y termino de la faena Observaciones Trabajos coordinados y solicitados por Planta Valdivia Consumo: Regulado Fecha Inicio: 2013-11-27 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2013-11-28 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE	Desconexión	Programada	Equipo: S/E Ciruelos Paño J3 Planta Valdivia Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo En Planta Valdivia, Mantenimiento equipos Patio Alta tensión y Transformador de poder. ***Mantenimiento a interruptor 52J3 por equipos primarios en S/E Ciruelos. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: Postergable en Una Semana Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Instalar equipos de puesta a tierra entre 89J3-1 y 52J3, entre 52J3 y 89J3-2. Instalaciones con Riesgo Barra de 220kV de S/E Ciruelos Al inicio y termino de la faena Observaciones Trabajos coordinados y solicitados por Planta Valdivia	27-11-2013	8:00	28-11-2013	18:00	27-11-2013	8:52	28-11-2013	19:08
SD36297/2013	gener	Subestacion : PTA_PEUCO _____ 110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO General Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Lavado de aislación con equipos energizados.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	14:00	27-11-2013	9:13	27-11-2013	16:58
SD36332/2013	transelec	Subestacion : CARDONES _____ 110 Otro Elemento :OTRO Elemento: Intervención /Programada Comentario: Equipo: S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a solicitud de TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones: Restricción a la reconexión Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H4. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-11-27 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2013-11-27 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE	Intervención	Programada	Equipo: S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Tipo Trabajo: Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a solicitud de TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones: Restricción a la reconexión Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H4. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Observaciones No hay	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	11:09	27-11-2013	12:37
SD36335/2013	transelec	Subestacion : D.ALMAGRO _____ 110 Otro Elemento :OTRO Elemento: Intervención /Programada Comentario: 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: Restricción a la reconexión 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 Afectado Fecha Inicio: 2013-11-27 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2013-11-27 Hora de Termino: 17:00 Solicita intervención: ADELVALLE	Intervención	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: Restricción a la reconexión 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.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	17:00	27-11-2013	9:11	27-11-2013	17:29
SD36356/2013	cge	Subestacion : LONCOCHE _____ 066 Línea : LONCOCHE _____ 066 - VILLARRICA _____ 066 Tramo : LONCOCHE _____ 066 - VILLARRICA _____ 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Bloqueo de reconexión 52B4 de S/E Loncoche, se realiza en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas relacionadas con el proyecto de nueva línea transmisión Loncoche - Villarrica.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	19:00	27-11-2013	8:23	27-11-2013	21:00
SD36374/2013	cge	Subestacion : CHILLAN _____ 066 Línea : PARRAL _____ 066 - CHILLAN _____ 066 Tramo : CHILLAN _____ 066 - COCHARCAS _____ 066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	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 LT 66kV Monterrico-Chillán. Los consumos serán transferidos a hacia SE Parral mediante sistema de 66kV. Al término de los trabajos se considera dejar la LT 66kV Chillán-Cocharcas energizada en vacío desde Chillán y los consumos de S/E Cocharcas alimentados desde Parral.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:05	27-11-2013	18:16
SD36394/2013	cge	Subestacion : M.VELASCO _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Intervención en los circuitos de corriente continua (C.C.) de señalización e intervención en Tablero de C.C. para dejar habilitado la alimentación del nuevo desconector 89BT1-1 y las protecciones del nuevo transformador T-2. Además se realizara análisis fasorial de la protección diferencial existente. Relacionado con proyecto aumento de potencia SE Manso de Velasco.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	10:34	27-11-2013	22:05

SD36400/2013	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO LOS ANGELES Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Manso de Velasco N° : S/E Los Angeles N° : S/E El Avellano Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos intervención SCADA por proyecto aumento de potencia SE Manso de Velasco. Para tal efecto, se intervendrá Nodo SCADA Transnet Los Angeles por periodos de 5 minutos de duración.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	10:34	27-11-2013	22:05
SD36405/2013	cge	Subestacion : CURANILAHUE__066 Línea : HORCONES__066 - LEBU__066 Tramo : CURANILAHUE__066 - T.PINOS__066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	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 período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea por faenas de mantenimiento.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:15	27-11-2013	17:28
SD36409/2013	cge	Subestacion : CHACAHUIN__066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a la SODI N°1099/2013, se requiere bloquear reconexión automática del interruptor 52B1 de SE Chacahuin, por trabajos en sus instalaciones.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	17:00	27-11-2013	9:20	27-11-2013	16:58
SD36415/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR__066 Línea : 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.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:15	27-11-2013	19:40
SD36417/2013	cge	Subestacion : S.JOAQUIN__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 comunicación con por periodos inferiores a 5 minutos.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:13	27-11-2013	20:29
SD36420/2013	cge	Subestacion : TAOFF__IMPULSION_110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Eléctrica Guacolda según SODI N°40/2013 por lavado de aislación en Tap Impulsión se mantendrá bloqueada la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Hernan Fuentes dicho bloqueo se realiza en forma efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos.	27-11-2013	9:30	27-11-2013	12:30	27-11-2013	10:24	27-11-2013	12:47
SD36428/2013	enlisa	Central : TRAPEN / Unidad : NAVE 2 / Potencia Disponible : 80.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas con carga con una potencia máxima de 8MW, con una duración de 6 horas	27-11-2013	14:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	14:42	27-11-2013	20:08
SD36429/2013	cge	Subestacion : B.MELIP__066 Línea : B.MELIP__066 - LAS_ARAÑAS__066 Tramo : B.MELIP__066 - CHOCALAN__066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B2 en SE Bajo Melipilla, 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.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:50	27-11-2013	13:27
SD36430/2013	cge	Subestacion : B.MELIP__066 Línea : 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.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	15:36	27-11-2013	17:17
SD36435/2013	lican	Central : LICAN / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Inspección U2 turbina e instrumentación, mantenimiento preventivo, aprovechando la baja de caudal.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:33	27-11-2013	13:03
SD36437/2013	cge	Subestacion : CERRILLOS__110 Línea : 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°54 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.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	10:19	27-11-2013	19:59
SD36442/2013	cge	Subestacion : LOS_LOROS__110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio. Se bloquea reconexión automática del 52H2 de S/E Cerrillos. Se considera precaución para el 52E1 , 52E2, 52E3, 52E4 y Barra MT. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante la realización de los trabajos.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:27	27-11-2013	10:30
SD36443/2013	cge	Subestacion : CERRILLOS__110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio. Se bloquea reconexión automática del 52H4 de S/E Cardones (propiedad de Transelec) según SODI N°186 . Se considera precaución para el 52E1, 52E2, 52E3, 52E4 y Barra MT. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante la realización de los trabajos.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	11:05	27-11-2013	12:47
SD36450/2013	endesa	Central : ABANICO / Unidad : Transformador U5-U6 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	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 detención de Unidad, además acceso a los controladores y unidades a disposici	27-11-2013	8:00	27-11-2013	17:00	27-11-2013	9:15	27-11-2013	17:33

SD36519/2013	cge	Subestacion : PUCHOCO_____066 Transformador: Trasn. 66/15 kV - 9/11 MVA S/E PUCHOCO NO Genera Disponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará la desconexión del Transformador T-1 de S/E Puchoco debido al mantenimiento mayor programado para el 27/11/2013, de acuerdo a la carta enviada al CDEC-SIC con fecha 13 de Noviembre del 2013. Los trabajos consisten en trasladar todos los equipos de la S/E a una nueva posición dentro del mismo recinto. Los consumos asociados a esta S/E, serán respaldados por redes de MT. Adicionalmente, se considera realizar el alambrado de control y las correspondientes pruebas de control.	27-11-2013	8:00	01-12-2013	23:59	27-11-2013	8:11	01-12-2013	23:15
SD36601/2013	cge	Subestacion : TALCA_____066 Línea : 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	27-11-2013	7:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	6:39	27-11-2013	21:04
SD36604/2013	chilectra	Subestacion : LAMPA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del interruptor 220 kV de la subestación a solicitud de Transelec	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	13:33	27-11-2013	18:03
SD36606/2013	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : TV / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar la prueba de protecciones de la Turbina a Vapor para mantener su operatividad, prueba de carácter mensual y no presenta riesgo a la central. No limita la generación.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	15:00	27-11-2013	9:18	27-11-2013	16:13
SD36607/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____066 Línea : 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.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:05	27-11-2013	19:40
SD36609/2013	endesa	Central : TALTAL / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	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	27-11-2013	9:00	27-11-2013	19:00	27-11-2013	9:14	27-11-2013	17:20
SD36611/2013	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : TV / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realizar la prueba de protecciones de la Turbina a Vapor para mantener su operatividad, prueba de carácter mensual y no presenta riesgo a la central. No limita la generación.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:18	27-11-2013	11:08
SD36612/2013	cge	Subestacion : CAUQUENES_____066 Transformador: Trasn. T1 66/13.8 kV - 8/10 MVA S/E CAUQUENES Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizara Mantenimiento preventivo a transformador N°1 y cambio de T/C en barra de MT.	27-11-2013	10:00	27-11-2013	16:00	27-11-2013	10:07	27-11-2013	17:44
SD36613/2013	cge	Subestacion : CAUQUENES_____066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO Genera Disponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere orden de precaución sobre barra MT de 13,8 kV de S/E Talca, no reconectar interruptor 52CT. Se realizarán trabajos cercanos a barra MT asociados a cambio de T/C en dicha barra.	27-11-2013	10:00	27-11-2013	16:00	27-11-2013	11:05	27-11-2013	17:44
SD36614/2013	chilquinta	Subestacion : A.MELIP_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de la unidad remota inteligente (URI) marca Subcat por nueva URI King Fisher. En el periodo de reemplazo quedara un operador en forma permanente en la S/E	27-11-2013	8:00	30-11-2013	18:00	27-11-2013	11:24	30-11-2013	18:00
SD36617/2013	colbun	Central : LOS QUILOS/Unidad : Central Completa/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:13:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:30Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Se solicita la desconexión de la unidades (solo de una unidad por vez, siempre con 2 unidades en servicio) para realizar ensayos para el PRS (Plan de recuperación de servicios).	27-11-2013	13:00	27-11-2013	18:30	27-11-2013	13:09	27-11-2013	19:18
SD36621/2013	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador G02, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Acciona.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	17:30	27-11-2013	9:37	27-11-2013	17:28
SD36622/2013	colbun	Central :SAN IGNACIO/Unidad : U1/Potencia :35Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-28Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	Pruebas por reemplazo de equipos de enlace de comunicación vía microondas Machicura-San Ignacio. Implica pérdida de supervisión y telecontrol de central San Ignacio desde Scada Colbún y pérdida de datos de la misma central al despacho.	27-11-2013	8:30	28-11-2013	17:00	27-11-2013	11:14	28-11-2013	17:00
SD36623/2013	colbun	Subestacion :CANUTILLAR_____220Línea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Tramo : CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	SODI N°773, Roce faja de seguridad y servidumbre, línea 220 Kv Canutillar Puerto Montt circuito N°1 Se requiere en Central Canutillar reconectar 79/521 en posición manual	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:14	27-11-2013	18:25

SD36624/2013	colbun	Subestacion :CANUTILLAR_____220Linea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	SODI N°773, Roce faja de seguridad y servidumbre, línea 220 Kv Canutillar Puerto Montt circuito N°2 Se requiere en Central Canutillar reconector 79/5212 en posición manual	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:14	27-11-2013	18:25
SD36625/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U4/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:11:30Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:14:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Se efectuará revisión de Rodete, Serpentin, Descansos, (empuje-excitatriz-generador), Regulador de Velocidad, Válvula de Sobrepresión y Válvula de mariposa. Además, se rectificará anillo rozante del rotor generador.	27-11-2013	11:30	27-11-2013	14:00	27-11-2013	13:05	27-11-2013	13:43
SD36628/2013	hsandres	Subestacion : SAN_ANDRES_____154 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Primera energización desde el SIC. Esta maniobra es parte de la puesta en servicio de la Central hidroeléctrica San Andrés.	27-11-2013	0:00	29-11-2013	23:59	27-11-2013	0:00	10-12-2013	0:00
SD36632/2013	endesa	Central : CANELA I / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador A02, 1.65 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Vestas.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	17:30	27-11-2013	9:18	27-11-2013	15:27
SD36634/2013	hsandres	Central : SAN ANDRES / Unidad : Transf. Elevador U1 / Potencia Disponible : 20 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Primera energización del transformador desde el SIC. Esta maniobra es parte de la puesta en servicio de la Central hidroeléctrica San Andrés.	27-11-2013	0:00	29-11-2013	23:59	27-11-2013	0:16	10-12-2013	0:00
SD36636/2013	hsandres	Central : SAN ANDRES / Unidad : Transf. Elevador U2 / Potencia Disponible : 20 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Primera energización del transformador desde el SIC. Esta maniobra es parte de la puesta en servicio de la Central hidroeléctrica San Andrés.	27-11-2013	0:00	29-11-2013	23:59	27-11-2013	0:16	10-12-2013	0:00
SD36638/2013	suezenery	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 5211 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.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	19:00	27-11-2013	9:35	27-11-2013	17:34
SD36641/2013	cge	Subestacion : CHOAPA_____110 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desconexion intermitente del sistema Scada por intervencion y verificacion de la estrategia de control del CDBC de ATR1 y ATR2. Durante los trabajos el CDBC del ATR1 (Actualmente en Servicio) será controlado de forma local.	27-11-2013	10:30	27-11-2013	17:00	27-11-2013	11:03	27-11-2013	14:13
SD36642/2013	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO ACONCAGUA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Choapa N ° : S/E Quereo N ° : S/E Casas Viejas N ° : S/E Salamanca N ° : S/E Cabildo N ° : S/E Quinquimo N ° : S/E Quillota N ° : S/E Illapel N ° : S/E Marbella N ° : S/E Miraflores N ° : S/E Marga Marga N ° : S/E Combarbalá Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención intermitente de la supervisión y control en tiempo real del centro control viña (Menor a 2 minutos) por la habilitación de SCADA del estado de Grupo Generador Funcionando en S/E Choapa	27-11-2013	10:30	27-11-2013	17:00	27-11-2013	11:05	27-11-2013	14:13
SD36643/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U3/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:11:30Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Se efectuará revisión de Rodete, Serpentin, Descansos, (empuje-excitatriz-generador), Regulador de Velocidad, Válvula de Sobrepresión y Válvula de mariposa. Además, se rectificará anillo rozante del rotor generador.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	11:30	27-11-2013	9:17	27-11-2013	13:00
SD36645/2013	colbun	Subestacion : COLBUN_____066 Linea : CHIBURGO_____066 - COLBUN_____066 Tramo : CHIBURGO_____066 - COLBUN_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mant. programado de protecciones diferencial y distancia de línea 66kV Colbún-Chiburgo en S/E Colbún en forma alternada. Implica bloqueos de trip de cada protección mientras se encuentre en pruebas.	27-11-2013	12:00	28-11-2013	17:00	27-11-2013	15:10	29-11-2013	15:30
SD36646/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /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:2013-11-27Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Desconexion	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.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	17:00	27-11-2013	9:11	27-11-2013	17:29

SD36647/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:Los Vilos: Paño JS- Seccionador Tipo Trabajo:Montaje de equipo primario Descripción del Trabajo Tendido de conductores por extensión de Barras 220 KV; trabajos relacionados con proyecto Barra de Transferencia 220 KV; (Obras por ampliación del Sistema Troncal - Decreto N° 116/2011 del 2/05/2011) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos Paño JS: Tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo Los Vilos: Paño JS al conectarlo. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexión	Programada	Equipo:Los Vilos: Paño JS-Seccionador Tipo Trabajo:Montaje de equipo primario Descripción del Trabajo Tendido de conductores por extensión de Barras 220 KV; trabajos relacionados con proyecto Barra de Transferencia 220 KV; (Obras por ampliación del Sistema Troncal - Decreto N° 116/2011 del 2/05/2011) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos Paño JS: Tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo Los Vilos: Paño JS al conectarlo. Observaciones No hay.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	9:06	27-11-2013	17:39
SD36653/2013	cge	Subestacion : A.BLANCAS_____066 Línea : PUCHOCO_____066 - A.BLANCAS_____066 Tramo : PUCHOCO_____066 - A.BLANCAS_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	En relación a SD36519/2013, se considera la desconexión de la línea mencionada con anterioridad. Esto por trabajos de traslado de línea.	27-11-2013	10:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	11:42	27-11-2013	19:19
SD36655/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____023Línea :L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023Tramo: L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 23 kV. Los Vilos - Punta Chungo 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52E1 Instalaciones con riesgo Línea 23 kV Los Vilos - Punta Chungo C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-27Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2013-11-27Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervención	Programada	Equipo:Línea 23 kV. Los Vilos - Punta Chungo 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52E1 Instalaciones con riesgo Línea 23 kV Los Vilos - Punta Chungo C1 Observaciones No hay	27-11-2013	11:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:25	27-11-2013	16:14
SD36660/2013	cge	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 Temuco por periodos de 5 minutos de duración.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	19:00	27-11-2013	10:34	27-11-2013	21:00
SD36663/2013	colbun	Central : ACONCAGUA / Unidad : Blanco / Potencia Disponible : 53 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Limpieza de intercambiador de placas N°1, sistema de refrigeración abierto/cerrado	27-11-2013	9:00	28-11-2013	17:00	28-11-2013	9:05	29-11-2013	21:40
SD36664/2013	cge	Subestacion : ANGOL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Precaución operacional en barra 13,2 kV de S/E Angol, por faenas cercanas a instalaciones energizadas.	27-11-2013	12:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	14:53	27-11-2013	18:44
SD36728/2013	duke	Central : YUNGAY / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 240 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Subir unidades 1,2,3 y 4 a carga base. Unidades se subirán de una en una.	27-11-2013	8:00	27-11-2013	20:00	27-11-2013	8:00	27-11-2013	8:00
SD36732/2013	talinay	Central : TALINAY / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Apertura 52JL y 89JL-1 a Solicitud de Transelec Coz-Norte, por Línea 220Kv Cto 2.-	27-11-2013	8:00	27-11-2013	18:00	27-11-2013	8:19	27-11-2013	19:00
SD36831/2013	sts	Subestacion : B.BLANCO_____066 Línea : B.BLANCO_____066 - PURRANQUE_____066 CTO1 Tramo : B.BLANCO_____066 - PURRANQUE_____066 CTO1 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Deshabilitar reconexión automática y no reconectar línea 66 kV por retirar pino desde línea MT con cruce línea AT.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	15:00	27-11-2013	9:00	27-11-2013	15:31
SD36832/2013	sts	Subestacion : B.BLANCO_____066 Línea : B.BLANCO_____066 - PURRANQUE_____066 CTO2 Tramo : B.BLANCO_____066 - PURRANQUE_____066 CTO2 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Deshabilitar reconexión automática y no reconectar línea 66 kV por retirar pino desde línea MT con cruce línea AT.	27-11-2013	9:00	27-11-2013	15:00	27-11-2013	9:00	27-11-2013	15:31
SD36869/2013	chilquinta	Subestacion : A.MELIP_____220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Intervención en barra 13,2 kV de S/E Alto Melipilla para realizar normalización de alimentación hacia transformador de SS.AA.	27-11-2013	11:20	27-11-2013	15:00	27-11-2013	11:23	27-11-2013	13:50
SD36875/2013	cge	Subestacion : PULLINQUE_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Desconexión paño BT3 para revisión mecanismo de apertura.	27-11-2013	13:05	27-11-2013	17:00	27-11-2013	13:05	05-12-2013	16:00
SD36879/2013	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 140 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Unidad baja generación hasta 140 MW para realizar retrolavado de condensador por exceso de algas.	27-11-2013	16:38	27-11-2013	18:00	27-11-2013	16:38	27-11-2013	18:00

## ANEXO N°5

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

## INFORME DE FALLA - Nº IF02358/2013

**Empresa**  
: CEM. POLPAICO

**Fecha** : 28/11/2013

**Hora** : 15:10

Equipo Afectado :	<b>Tramo</b> : L.PRADO_____044 - CEM_POLPAICO__044 CTO1														
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 27/11/2013 <b>Hora Inicio:</b> 6:25 Empresa instalación afectada:Cem. Polpaico														
Zona Afectada :	Ninguna														
Informe con causa reiterada	NO														
Causa Presunta:															
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">Código</th> <th style="text-align: left;">Descripción</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2029</td> <td>Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)</td> </tr> <tr> <td colspan="2"><b>Detalle</b></td> </tr> <tr> <td colspan="2">Falla a tierra por arco entre una de las líneas y una torre debido a la presencia de un ave. A las 6:25 AM en la línea de 44 KV que alimenta a la planta de Cementos Polpaico, se genera un corte de energía total de planta, observando en las protecciones de ambos transformadores una falla por corriente a tierra, lo que genera su apertura, realizando inspecciones en las líneas se detecta dentro de la sub estación un ave lastimada con zonas de su plumaje quemadas, se hace una evaluación en las instalaciones detectando en una de las torres evidencias de el arco que genero la falla. Se realiza inspecciones en el transformador de 20 MVA y se prepara la reposición descartando otro daños en la línea. La energía se repone sin inconvenientes.</td> </tr> </tbody> </table>			Código	Descripción	2029	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)	<b>Detalle</b>		Falla a tierra por arco entre una de las líneas y una torre debido a la presencia de un ave. A las 6:25 AM en la línea de 44 KV que alimenta a la planta de Cementos Polpaico, se genera un corte de energía total de planta, observando en las protecciones de ambos transformadores una falla por corriente a tierra, lo que genera su apertura, realizando inspecciones en las líneas se detecta dentro de la sub estación un ave lastimada con zonas de su plumaje quemadas, se hace una evaluación en las instalaciones detectando en una de las torres evidencias de el arco que genero la falla. Se realiza inspecciones en el transformador de 20 MVA y se prepara la reposición descartando otro daños en la línea. La energía se repone sin inconvenientes.					
Código	Descripción														
2029	Falla ocasionada por animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)														
<b>Detalle</b>															
Falla a tierra por arco entre una de las líneas y una torre debido a la presencia de un ave. A las 6:25 AM en la línea de 44 KV que alimenta a la planta de Cementos Polpaico, se genera un corte de energía total de planta, observando en las protecciones de ambos transformadores una falla por corriente a tierra, lo que genera su apertura, realizando inspecciones en las líneas se detecta dentro de la sub estación un ave lastimada con zonas de su plumaje quemadas, se hace una evaluación en las instalaciones detectando en una de las torres evidencias de el arco que genero la falla. Se realiza inspecciones en el transformador de 20 MVA y se prepara la reposición descartando otro daños en la línea. La energía se repone sin inconvenientes.															
Observaciones:	Se realiza conexión de la línea a las 16:30 aproximadamente.														
Acciones Inmediatas:	Se realiza inspección en la línea de 44 no detectando daños, se verifica el punto de descarga producida por el ave, se realiza inspección en transformador de 20 MVA.														
Acciones a Corto Plazo :	Se planifica en Abril del 2014 en corte de energía total de planta instalación de peines que eviten que aves se acerquen a las líneas. Se planifica cambio de aisladores y de cables.														
Acciones a Largo Plazo :	No aplica														
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno														
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: left;">Estimado Fecha</th> <th style="text-align: left;">Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>27/11/2013</td> <td>16:30</td> </tr> <tr> <td colspan="2"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <th style="text-align: left;">Equipo Afectado</th> <th style="text-align: left;">Fecha</th> <th style="text-align: left;">Hora</th> </tr> <tr> <td>Tramo : L.PRADO_____044 - CEM_POLPAICO__044 CTO1</td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>			Estimado Fecha	Hora	27/11/2013	16:30	<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>		Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : L.PRADO_____044 - CEM_POLPAICO__044 CTO1		
Estimado Fecha	Hora														
27/11/2013	16:30														
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>															
Equipo Afectado	Fecha	Hora													
Tramo : L.PRADO_____044 - CEM_POLPAICO__044 CTO1															
Reporta Falla:	Hernan Bahamondes														

[Imprimir](#)
[Anexo](#)
[Cerrar](#)

**INFORME DE FALLA - Nº IF02358/2013****Empresa**  
: CEM. POLPAICO**Fecha** : 28/11/2013**Hora** : 15:10

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	CEM_POLPAICO__044	
	Fecha	27/11/2013	
	Hora	06:25	
	Protección o Alarma Operada	Descarga a tierra	
	Interruptor	52 AT-T2	
	Fecha Normaliza	27/11/2013	
	Hora Normaliza	16:30	
	Consumo (MW)	16.3	
	Comentario		
Consumos Afectados	Subestación	CEM_POLPAICO__044	
	Fecha	27/11/2013	
	Hora	06:25	
	Protección o Alarma Operada	Descarga a tierra	
	Interruptor	52 AT-T2	
	Fecha Normaliza	27/11/2013	
	Hora Normaliza	16:30	
	Consumo (MW)	16.3	
	Comentario		
Hechos Sucedidos	Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta
	28/11/2013 14:31	Producto de la presencia de un ave en las lineas de 44 KV se genera una descarga a una de las torres provocando la apertura de las protecciones de la sub estacion de Planta polpaico. No se generan operaciones en las instalaciones de GENER.	Hernan Bahamondes

Imprimir

Cerrar

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por la empresa Cemento Polpaico S.A.



## INTRODUCCION

El presente documento describe la falla ocurrida el día 27 de Noviembre a las 6:25 de la mañana, en planta de Cementos Polpaico, ubicada en Panamericana Norte Km 38 ½ sin número comuna de Til-Til, Santiago, que significo en el corte total de energía en sus instalaciones.

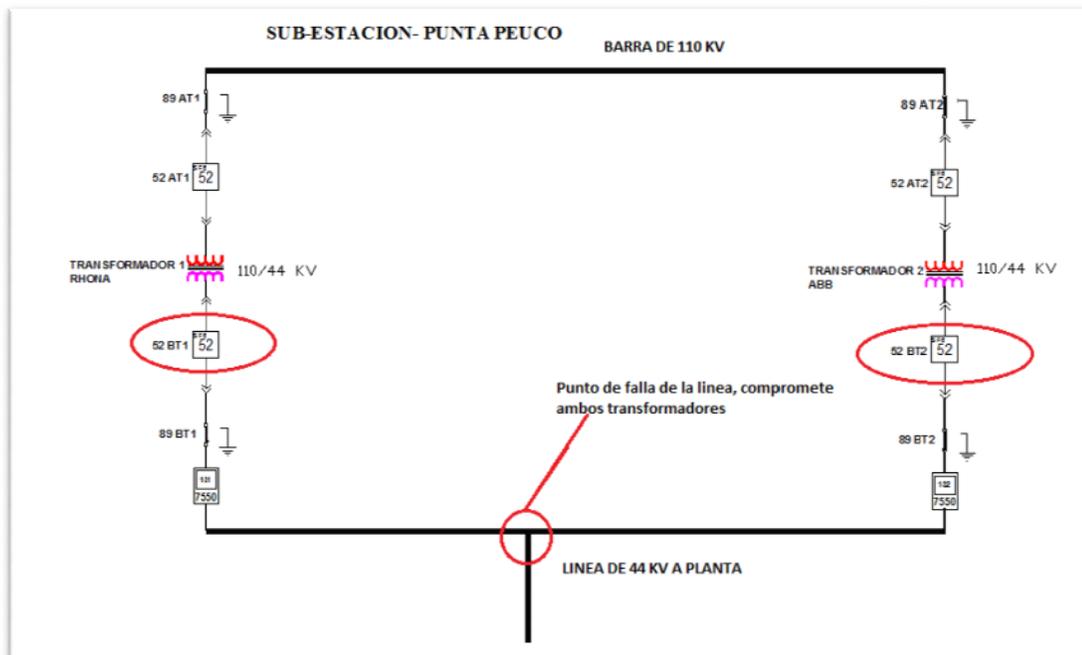
Dentro de los equipos operados se encuentran los siguientes:

Transformador Rhona  
15 MVA  
110 KV / 44 KV

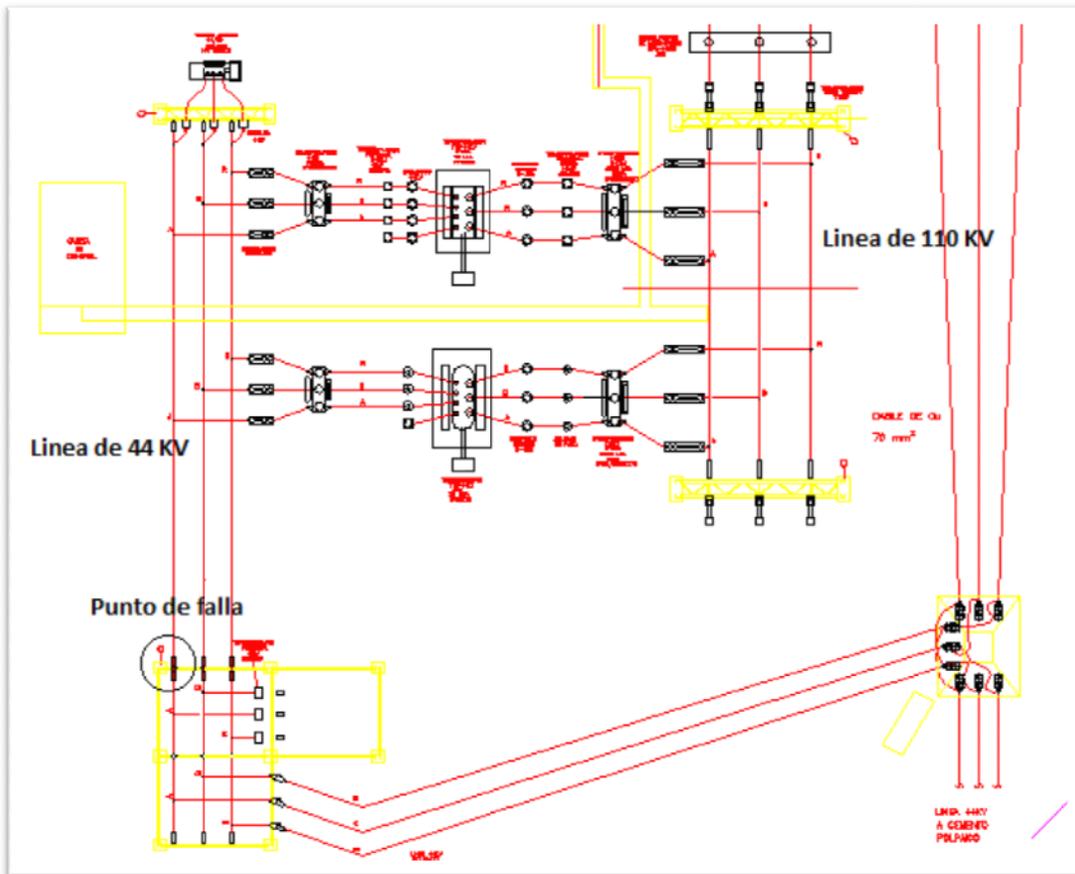
Transformador ABB  
20 MVA  
110 KV / 44 KV

Los equipos se encuentran conectados en paralelo según se muestra en el diagrama a continuación, donde también se indica el punto de falla de la línea.

Como se refleja en el diagrama el punto de falla compromete a ambos transformadores operando las protecciones de 44 KV.



En el plano de planta que se muestra a continuación se especifica la torre en donde se genera el arco eléctrico, generando la caída de ambos transformadores.



## DESCRIPCION

A Continuación de describirán los eventos sucedidos en el momento de la operación de las protecciones hasta la reposición parcial y luego total de planta.

A las 6:25 de la mañana del día Martes 26 Noviembre, se presenta una caída de tensión en planta lo que gatilla en la detención total de sus equipos, que sumaban una carga aproximada de 16 MW, en dicho evento el Eléctrico de turno, se acercó a las instalaciones de la sub estación Secundaria de planta confirmando que no existía tensión en 44 KV en la entrada de planta, por lo cual procede a partir con generador de emergencia para alimentar a los equipos críticos de planta.

Se solicita información a AES GENER para determinar si existe una falla en su línea de 110 en la Sub-Estación de Punta Peuco, lo que nos indica que la línea opera sin problemas.

A las 7:00 AM y debido a que la falla no proviene desde el distribuidor, personal eléctrico de planta se acerca a la sub estación primaria de planta (110 KV / 44 KV), encontrando las protecciones de ambos transformadores operados por falla a tierra, debido a la falla se procede a realizar una inspección dentro de la sub estación, verificando líneas y suportaciones de la misma. Después de unos minutos de inspección se encuentra dentro de las instalaciones un ave lastimada, por lo que se procede a verificar los puntos cercanos a ella, detectando un daño en la estructura de la línea, considerado como producto de una descarga de la línea de 44 KV.

Después de confirmar que el daño es superficial en la estructura y que no se generaron más daños en los equipos se procede a reponer el transformador de 15 MVA cercano a las 9:00 AM, entrando sin problemas en la línea, manteniendo un consumo bajo de aproximadamente 4 MVA respecto de los 7 MW interrumpidos aprx.

Para el transformador de 20 MVA se preparan trabajos de mantenimiento, para energizar a las 16:00 hrs.

Se solicita reposición total de planta a personal de AES GENER, cercano a las 16:00 hrs, reponiendo el segundo transformador cerca de las 16:45 minutos, tomando una carga de 8,5 MVA aproximadamente respecto de los 9 MW interrumpidos aprx.

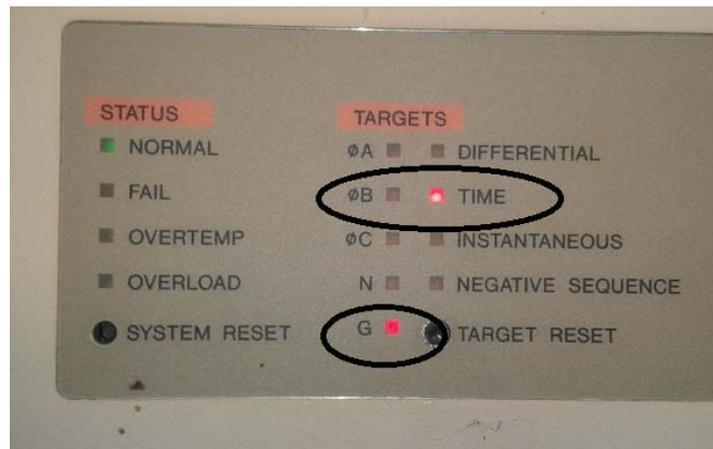
No se generan eventos después de la reposición.

## REGISTROS DEL EVENTO

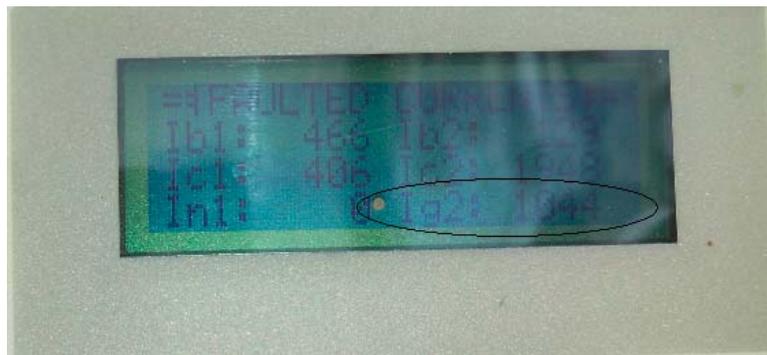
De los registros tomados del evento se tienen los siguientes:  
Registro fotográfico de las protecciones:

Transformador Rhona 15 MVA (T1)

Falla a tierra



Registro de valores

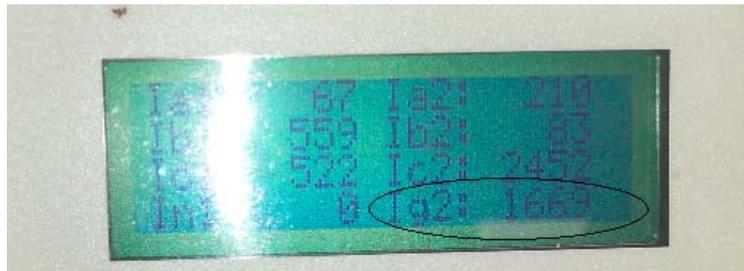


Transformador ABB de 20 MVA (T2)

Falla a tierra



Registro de valores



Tendencias de los consumos totales de planta en el proceso del corte hasta la reposición total de planta.





## DATOS PROTECCIONES

Parámetro de protección Transformador T1 de 15 MVA.

```
# Primary Settings
# CATALOG NUMBER      588R1412-51000
# Unit Name            TPU2000R
# Serial Number        976985
# Unit Number          001
# Access Mode          ONLINE
# Print Date           July 30, 2010
# Print Time           16:55:44
# CPU Version          2.28
# WinEcp Version       4.90
# Data Loaded From:    Box

-----Differential-----
87T Curve Select      Hu 35%
87T Restraint Mode    All
87T All Harm Rest (%) 40.0
87T-1 Tap Amp         3.9
87T-2 Tap Amp         8.5
87H I Operate         10.0

-----Winding 1 Overcurrent-----
51P-1
51P-1 Curve Select    Inverse
51P-1 Pickup Amp      4.5
51P-1 Time Dial/Delay 3.70
50P-1
50P-1 Curve Select    Definite Time
50P-1 PickupX         11.2
51P-1 Time Dial/Delay 0.02
150P-1
150P-1 Curve Select   Disabled
51N-1
51N-1 Curve Select    Disabled
46-1
46-1 Curve Select     Disabled
Level Detect-1
Level Detect-1 PickupX Disabled

-----Winding 2 Overcurrent-----
51P-2
51P-2 Curve Select    Inverse
51P-2 Pickup Amp      5.5
51P-2 Time Dial/Delay (Seconds) 3.70
50P-2
50P-2 Curve Select    Disabled
150P-2
150P-2 Curve Select   Disabled
51G-2
51G-2 Curve Select    Inverse
51G-2 Pickup Amp      2.00
51G-2 Time Dial/Delay (Seconds) 1.00
50G-2
150G-2
150G-2 Curve Select   Disabled
46-2
46-2 Curve Select     Disabled
Level Detect-2
PickupX               Disabled
Disturb 2
Disturb-2 PickupX     3.0
```





```
# Configuration Settings
# CATALOG NUMBER      588R1412-51000
# Unit Name            TPU2000R
# Serial Number        976985
# Unit Number          001
# Access Mode          ONLINE
# Print Date           July 30, 2010
# Print Time           16:56:30
# CPU Version          2.28
# WinEcp Version       4.90
# Data Loaded From:    Box

Wdg1 Phase CT Ratio    30
Wdg2 Phase CT Ratio    60
Wdg1 Neutral CT Ratio  1
Wdg2 Ground CT Ratio  20
Wdg1 CT Config         Wye
Wdg2 CT Config         Wye
Transformer Config.    Delta1 - Wye2
Phase Comp Wdg1-Wdg2  210
Phase Rotation         ABC
Alt 1 Settings         Enable
Alt 2 Settings         Enable
Cross Blocking Mode    Disabled
Trip Failure Mode      Differential Trip
Trip Failure Time (Cycles) 18
Trip Failure Drop %pu  5
Target Display Mode    Last
Meter Winding Mode     Wdg2
OC Protection Mode     RMS
OC Reset Mode          Instant
Local Edit             Enable
Unit Name              TPU2000R
LCD Light              On
Demand Time Constant (Minutes) 15
LCD Contrast Adj.     32
Change Test Password? No
```





```
# Programmable I/O
# CATALOG NUMBER      588R1412-51000
# Unit Name            TPU2000R
# Serial Number        976985
# Unit Number          001
# Access Mode          ONLINE
# Print Date           July 30, 2010
# Print Time           16:57:09
# CPU Version          2.28
# WinEcp Version       4.90
# Data Loaded From:   Box
```

Programmable Inputs

NAMES:

```
I1                                ALT1
I2                                ALT2
I3
I4
I5
I6
I7
I8
```

ALT1 = I1

ALT2 = I2

Programmable Inputs - Feedbacks

Programmable Outputs

NAMES:

```
Out-1                            PRI Trip
Out-2                            SEC Trip
Out-3                            DIFF Trp
Out-4                            Harm Rst
Out-5                            TRP Fail
Out-6                            PICKUP
```

TIMERS:

```
Out-1                            0.00
Out-2                            0.00
Out-3                            0.00
Out-4                            0.00
Out-5                            0.00
Out-6                            0.00
```

Out-1 = 51P-1 + 50P-1 + 150P-1 + 51N-1  
+ 50N-1 + 150N-1 + 46-1

Out-2 = 51P-2 + 50P-2 + 150P-2 + 51G-2  
+ 50G-2 + 150G-2 + 46-2

Out-3 = DIFF

Out-4 = 2HROA

Out-5 = TFA

Out-6 = PUA + THRUFA

Programmable Outputs - Feedbacks

FB01 = 50P-1 + 150P-1 + 50P-2 + 150P-2  
+ 50N-1 + 150N-1 + 50G-2 + 150G-2

Legend:

-----

No{} - Enabled Closed, Disabled Opened

{ } - Enabled Opened, Disabled Closed





Parámetro de protección Transformador T2 de 20 MVA.

```
# Primary Settings
# CATALOG NUMBER      588R1412-51000
# Unit Name            TPU2000
# Serial Number        976986
# Unit Number          001
# Access Mode          ONLINE
# Print Date           August 01, 2010
# Print Time           11:19:27
# CPU Version          2.28
# WinRcp Version       4.90
# Data Loaded From:    Box

-----Differential-----
87T Curve Select      Hu 35%
87T Restraint Mode    All
87T All Harm Rest (%) 40.0
87T-1 Tap Amp         3.5
87T-2 Tap Amp         5.7
87H I Operate         10.0

-----Winding 1 Overcurrent-----
51P-1
51P-1 Curve Select    Inverse
51P-1 Pickup Amp      4.1
51P-1 Time Dial/Delay 3.70
50P-1
50P-1 Curve Select    Definite Time
50P-1 PickupX         11.2
51P-1 Time Dial/Delay 0.02
150P-1
150P-1 Curve Select   Disabled
51N-1
51N-1 Curve Select    Disabled
46-1
46-1 Curve Select     Disabled
Level Detect-1
Level Detect-1 PickupX Disabled

-----Winding 2 Overcurrent-----
51P-2
51P-2 Curve Select    Inverse
51P-2 Pickup Amp      3.8
51P-2 Time Dial/Delay (Seconds) 3.70
50P-2
50P-2 Curve Select    Disabled
150P-2
150P-2 Curve Select   Disabled
51G-2
51G-2 Curve Select    Inverse
51G-2 Pickup Amp      2.00
51G-2 Time Dial/Delay (Seconds) 1.00
50G-2
150G-2
150G-2 Curve Select   Disabled
46-2
46-2 Curve Select     Disabled
Level Detect-2
PickupX               Disabled
Disturb 2
Disturb-2 PickupX     3.0
```





```
# Configuration Settings
# CATALOG NUMBER      588R1412-51000
# Unit Name           TPU2000
# Serial Number       976986
# Unit Number         001
# Access Mode         ONLINE
# Print Date          August 01, 2010
# Print Time           11:40:26
# CPU Version         2.28
# WinEcp Version      4.90
# Data Loaded From:   Box

Wdg1 Phase CT Ratio      30
Wdg2 Phase CT Ratio      80
Wdg1 Neutral CT Ratio    1
Wdg2 Ground CT Ratio    20
Wdg1 CT Config           Wye
Wdg2 CT Config           Wye
Transformer Config.      Delta1 - Wye2
Phase Comp Wdg1-Wdg2    210
Phase Rotation           ABC
Alt 1 Settings           Enable
Alt 2 Settings           Enable
Cross Blocking Mode      Disabled
Trip Failure Mode        Differential Trip
Trip Failure Time (Cycles) 18
Trip Failure Drop %pu    5
Target Display Mode      Last
Meter Winding Mode       Wdg2
OC Protection Mode       RMS
OC Reset Mode            Instant
Local Edit               Enable
Unit Name                TPU2000
LCD Light                On
Demand Time Constant (Minutes) 15
LCD Contrast Adj.        32
Change Test Password?   No
```





```
# PROGRAMMABLE I/O
# CATALOG NUMBER      588R1412-51000
# Unit Name           TPU2000
# Serial Number       976986
# Unit Number         001
# Access Mode         ONLINE
# Print Date          August 01, 2010
# Print Time          11:41:04
# CPU Version         2.28
# WinEcp Version      4.90
# Data Loaded From:   Box

Programmable Inputs
NAMES:
I1                      ALT1
I2                      ALT2
I3
I4
I5
I6
I7
I8
ALT1 = I1
ALT2 = I2

Programmable Inputs - Feedbacks
Programmable Outputs
NAMES:
Out-1                   PRI Trip
Out-2                   SEC Trip
Out-3                   DIFF Trp
Out-4                   Harm Rst
Out-5                   TRP Fail
Out-6                   PICKUP
TIMERS:
Out-1                   0.00
Out-2                   0.00
Out-3                   0.00
Out-4                   0.00
Out-5                   0.00
Out-6                   0.00
Out-1 = 51P-1 + 50P-1
Out-2 = 51P-2
Out-3 = 51G-2
Out-4 = 2HROA
Out-5 = TPA
Out-6 = PUA + THRUFA

Programmable Outputs - Feedbacks
PB01 = 50P-1 + 150P-1 + 50P-2 + 150P-2
      + 50N-1 + 150N-1 + 50G-2 + 150G-2

Legend:
-----
No() - Enabled Closed, Disabled Opened
  () - Enabled Opened, Disabled Closed
* - Logic AND , + - Logic OR
```



## OTROS REGISTROS

Registro fotográfico del daño en estructura por arco eléctrico.



Ave lastimada cercana al evento.



## **ACCIONES**

Se realiza inspección de las líneas para determinar los daños del evento, asegurando que las líneas pueden ser repuestas.

Se realiza inspección de los transformadores para asegurar su reposición.

El detectar la causa del evento se proyectan trabajos a mediano plazo que involucran los siguientes tópicos:

Instalación de peines en las estructuras para evitar que aves se acerquen a las líneas.

Cambio de aisladores en las estructuras, para aumenten las distancias entre línea y estructura.

## **CONCLUSION**

De las inspecciones realizadas en las líneas y en los equipos no se encuentran daños adicionales a las ya mencionadas en el presente informe, por lo que se determina la causa de la falla a la intervención del ave en cuestión, la cual genero un arco eléctrico entre la línea de 44 KV y la estructura de suportación.

Las protecciones actuaron en forma correcta aislando la falla de la línea principal de 110 KV de AES GENER.