

## Estudio para análisis de falla EAF 084/2014

### " Desconexión forzada del SIC de central Santa María"

Fecha de Emisión : 06-05-2014

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	11-04-2014
Hora	11:11:00

##### b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	39.46
-----------------------------	-------

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

1029: Alta Presión hogar unidad generadora.

De acuerdo a lo informado por Colbún S.A., la desconexión intempestiva de central Santa María se produjo por "alta presión hogar caldera". Lo anterior provocó una baja en la frecuencia del SIC originando la operación del escalón N°1 del EDAC de BF en las SS/EE Vitacura y Celulosa Pacífico.

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 :

8102: Coronel.

#### 2. Descripción del equipamiento afectado

##### a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
El Peñón	1	21	11:11	11:14
El Rincón	1	0.25	11:11	11:33
Santa María	1	370	11:11	14:01
Sauzalito	1	4	11:11	12:23

**Total : 395.25 MW**

##### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
-------------------	-------	------------	------------

### c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Celulosa Pacífico	14.46	0.241	11:11	11:27
S/E Vitacura	25	0.416	11:11	11:12

**Total : 39.46 MW 0.657%**

- Las horas y montos corresponden a lo informado por las empresas Chilectra S.A., Colbún S.A., CMPC S.A., Endesa S.A., Enlasa S.A., Eléctrica Puntilla S.A. y el informe de turno del CDC del CDEC-SIC.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Celulosa Pacífico	CMPC CELULOSA	LIBRE	14.46	0.27	3.9
S/E Vitacura	CHILECTRA	REGULADO	25	0.02	0.5

**Clientes Regulados : 0.5 MWhr**

**Clientes Libres : 3.9 MWhr**

**Total : 4.4 MWhr**

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 006007.00 MW

#### Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1.

#### Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de Abril de 2014.

#### Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 de Abril de 2014.

#### Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 11 de Abril de 2014.

#### Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de Abril de 2014.

#### Estado y configuración previo a la falla

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

## Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Chilectra S.A.:

"A las 11:11 horas del día viernes 4 de abril 2014, se produjo la operación automática del bloque N°1 del EDAC por subfrecuencia (en S/E Vitacura), debido a la salida de la central Santa María con 370 MW. Debido a la magnitud alcanzada por la frecuencia y el gradiente, no desprendieron carga las subestaciones Alonso de Córdova, Altamirano, Apoquindo, La Pintana, San Bernardo, Santa Elena, Santa Marta, por lo tanto, las protecciones actuaron correctamente."

Según lo informado por CMPC S.A.:

### Nudo Laja 220 kV

"Previo al evento, planta Laja inyectaba al SIC 7.25 MW. Durante y posterior al evento, planta se mantiene estable en su generación".

### Nudo Nacimiento 220 kV

"Durante la baja frecuencia, las plantas AMSA y AGA se mantienen sin variaciones.

Previo al evento, planta Papeles Río Vergara consumía 0.4 MW del SIC. Durante la baja frecuencia, planta se mantiene sin variaciones.

Previo al evento la central térmica Santa Fe Energía exportaba 34.7 MW al SIC. Durante y posterior al evento, planta se mantiene estable en su generación".

### Nudo Mininco 220 kV

"Previo al evento, la inyección del nudo Mininco fue de 3.2 MW. Durante la baja frecuencia, se desprende de barra de clientes (transformador de poder N°2), el consumo de planta de clorato ERCO 15.4 MW a los 49 Hz, de forma instantánea. Planta ERCO normaliza sus consumos a las 11:27 del día 11 de abril".

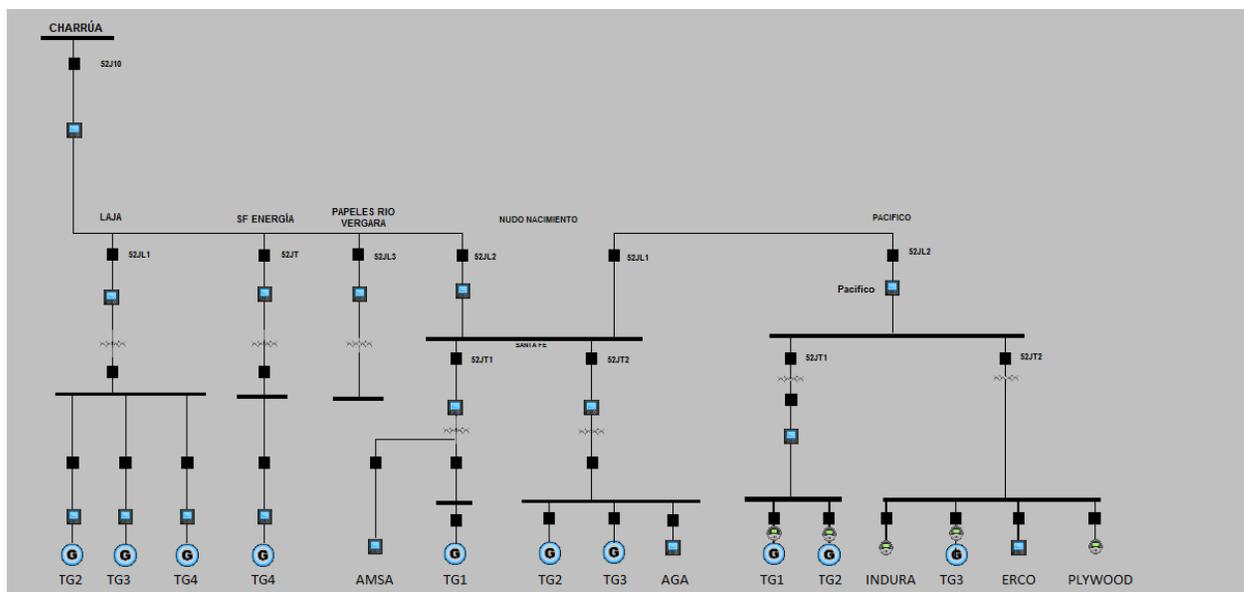
## Acciones correctivas a corto plazo

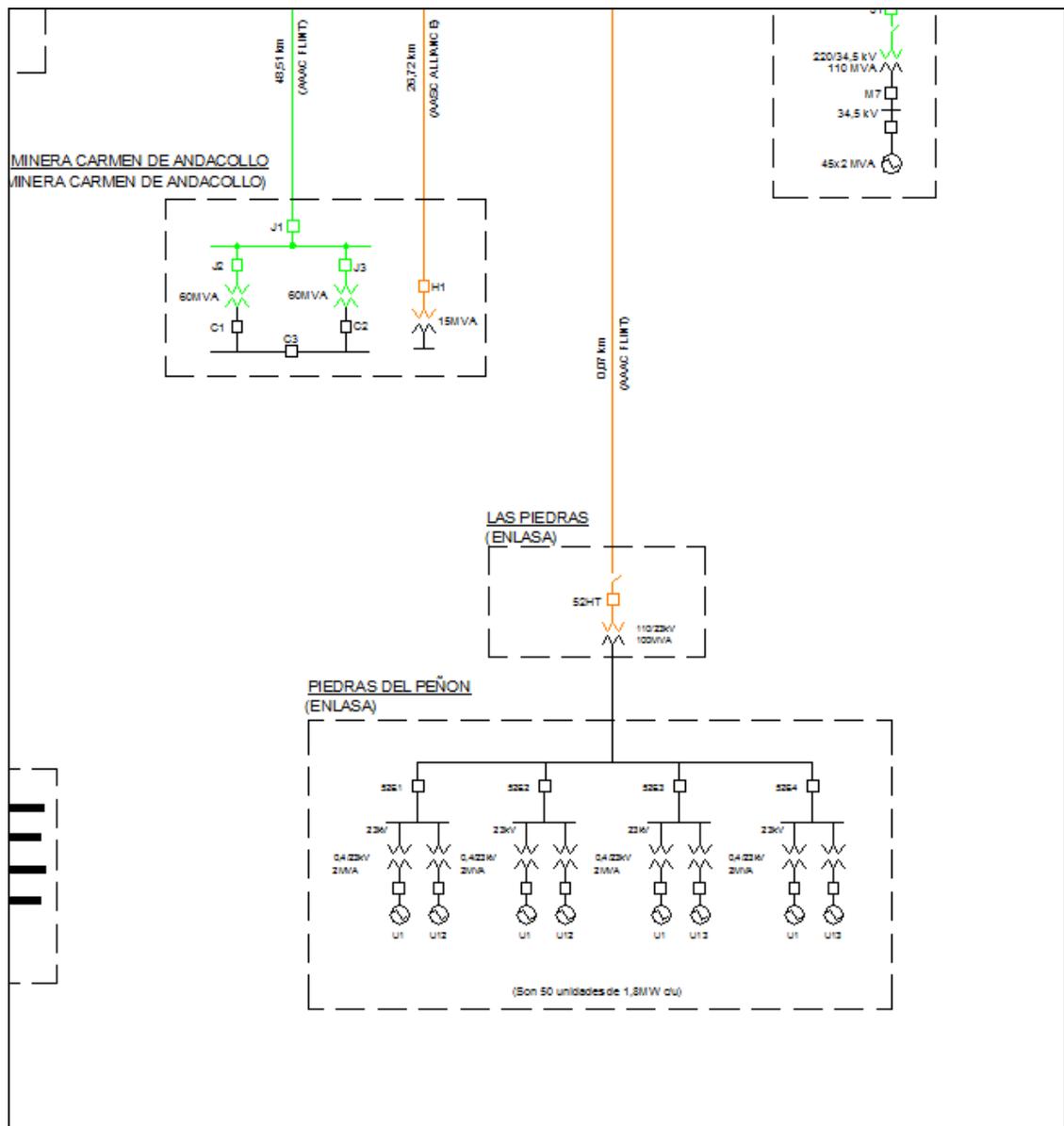
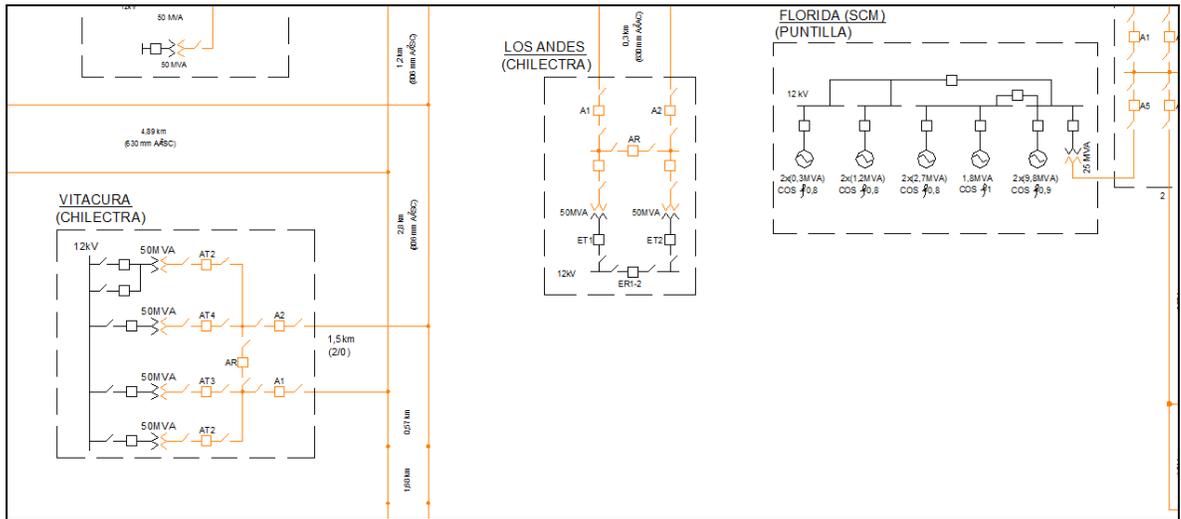
No se indican.

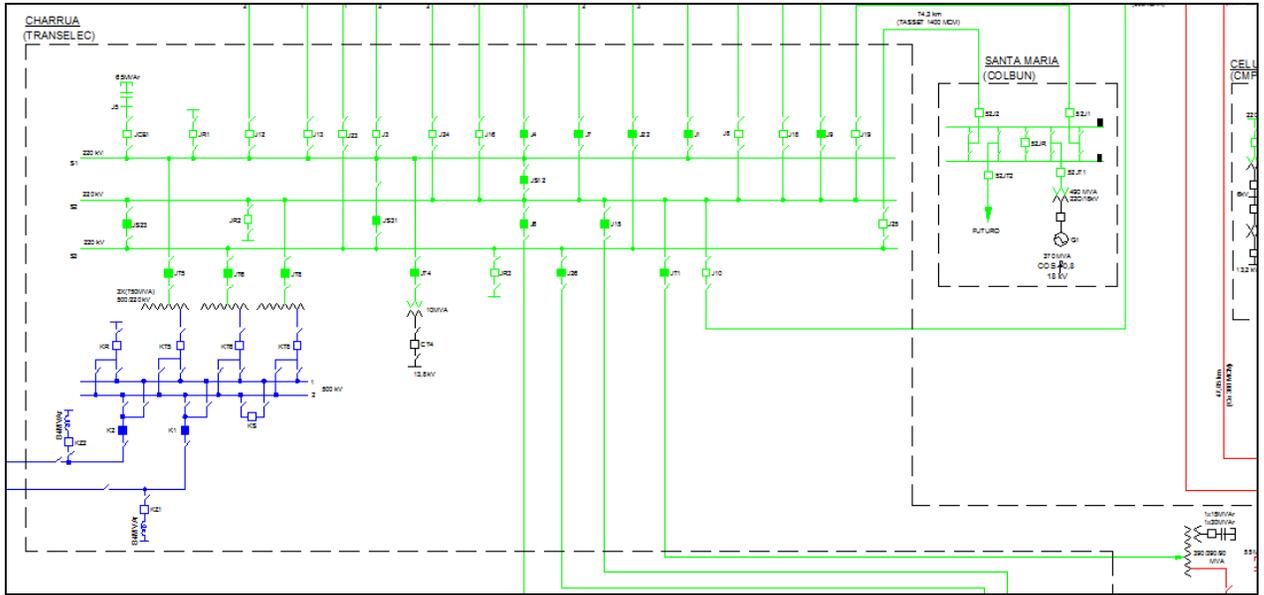
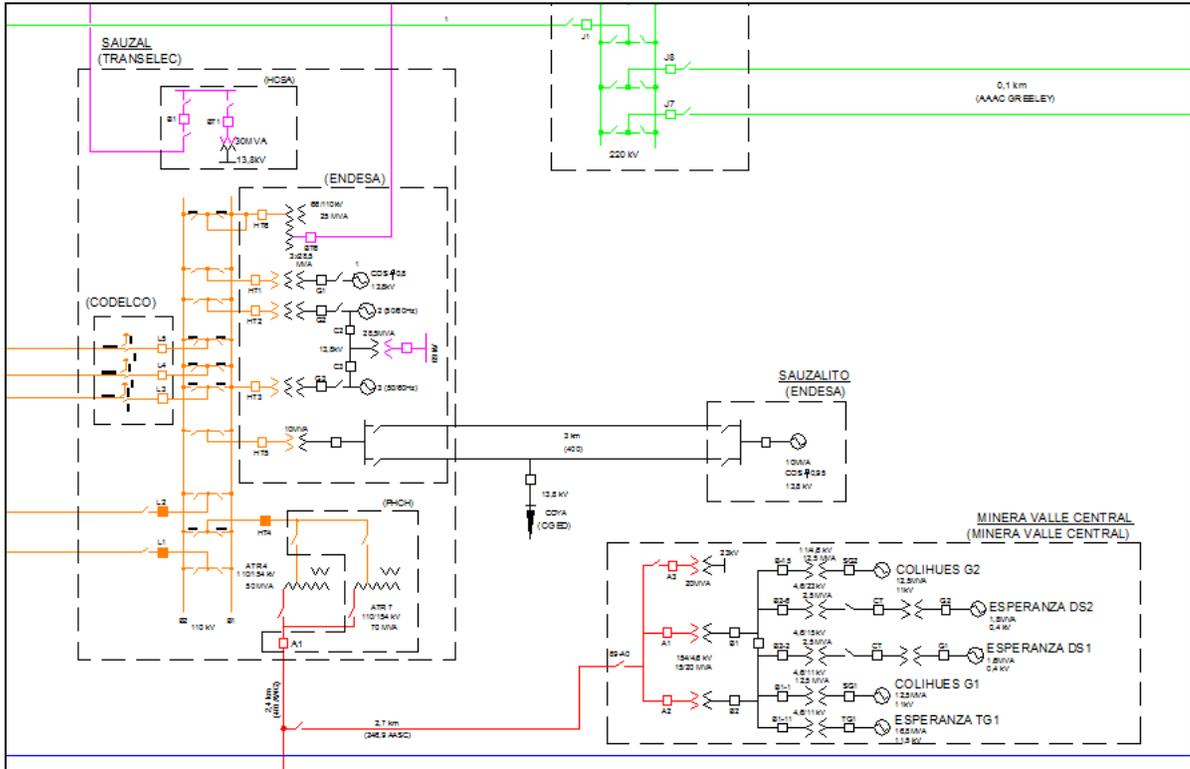
## Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla







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

Hora	Evento
11:11	Desconexión intempestiva de central Santa María.
11:11+	Apertura del interruptor asociado a consumo de ERCO en S/E Celulosa Pacífico, por activación del escalón N°1 del esquema EDAC-BF.
11:11+	Apertura de los interruptores asociados a los alimentadores Eliodoro Yáñez, San Carlos, El Bosque, 11 de Septiembre y Holanda en S/E Vitacura por activación del escalón N°1 del esquema EDAC-BF.

11:11 <sup>+</sup>	Desconexión intempestiva de central El Rincón por operación de protecciones de baja frecuencia.
11:11 <sup>+</sup>	Desconexión intempestiva de central El Peñón por operación de protecciones de baja frecuencia.
11:11 <sup>+</sup>	Desconexión intempestiva de central Sauzalito por operación de protecciones de baja frecuencia.

- Las horas corresponden a lo informado por las empresas Chilectra S.A., Colbún S.A., CMPC S.A., Endesa S.A., Enlase S.A., Eléctrica Puntilla S.A y el informe de turno del CDC del CDEC-SIC.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
11-04-2014	11:12	Cierre de los interruptores asociados a los alimentadores Eliodoro Yáñez, San Carlos, El Bosque, 11 de Septiembre y Holanda en S/E Vitacura. Se recuperan los consumos de S/E Vitacura.
11-04-2014	11:13	Central El Rincón sincronizada al SIC.
11-04-2014	11:14	Central El Peñón sincronizada al SIC.
11-04-2014	11:27	Cierre del interruptor asociado a consumo de ERCO en S/E Celulosa Pacífico. Se recupera el consumo asociado a ERCO.
11-04-2014	12:23	Central Sauzalito sincronizada al SIC.
11-04-2014	14:01	Central Santa María sincronizada al SIC.

- Las horas corresponden a lo informado por las empresas Chilectra S.A., Colbún S.A., CMPC S.A., Endesa S.A., Enlase S.A., Eléctrica Puntilla S.A. y el informe de turno del CDC del CDEC-SIC.

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

Se produce la desconexión intempestiva de central Santa María con 370 MW, lo cual origina una caída de la frecuencia a 48.99 Hz de acuerdo a lo informado por el CDC del CDEC-SIC. Por otro lado, en el informe de turno 2 del CDC del día 11 de abril de 2014 se señala que Colbún S.A. indica como causa de la falla "*Alta presión caldera hogar*" no entregando mayores antecedentes.

De acuerdo a lo informado por la empresa CMPC S.A., La desconexión intempestiva de central Santa María provocó la desconexión del consumo asociado a planta ERCO por operación del escalón N°1 del esquema EDAC de BF, donde el resto de los consumos y centrales generadoras de los nudos Laja 220 kV, Nacimiento 220 kV y Mininco 220 kV no se vieron afectados por el evento.

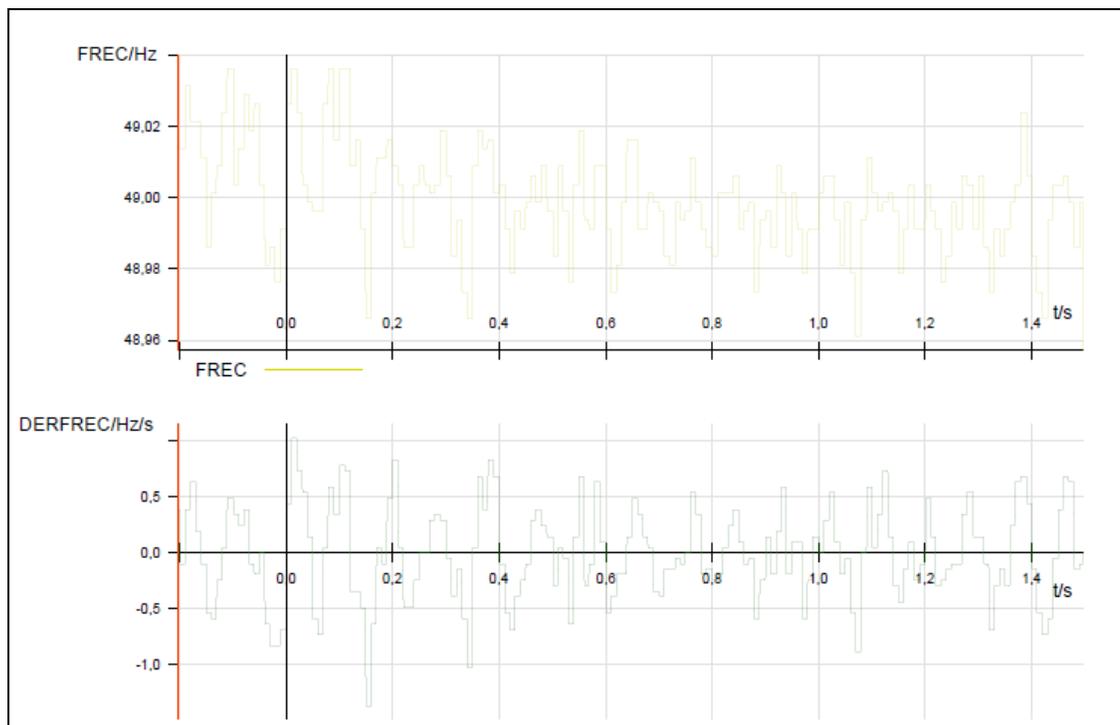
Chilectra S.A. señala que producto de la caída de frecuencia se pierden consumos en S/E Vitacura por operación del escalón N°1 del EDAC de BF.

La caída de frecuencia provocó la salida intempestiva de las centrales El Peñón, Rincón y Sauzalito, donde no se cuenta con mayores antecedentes.

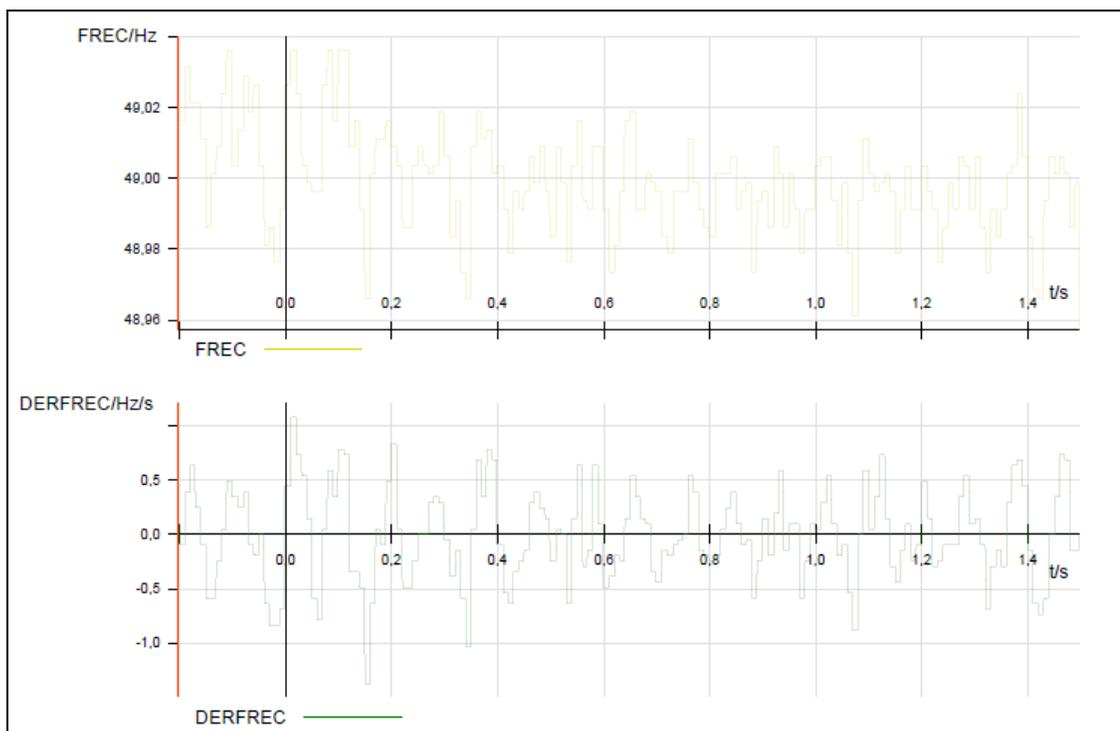
A continuación se muestran los registros enviados por las empresas coordinadas involucradas en la operación:

## Operación de EDAC-BF en S/E Vitacura

### Registros de frecuencia y gradiente de frecuencia en Secciones 1-3



### Registros de frecuencia y gradiente de frecuencia en Secciones 2-4

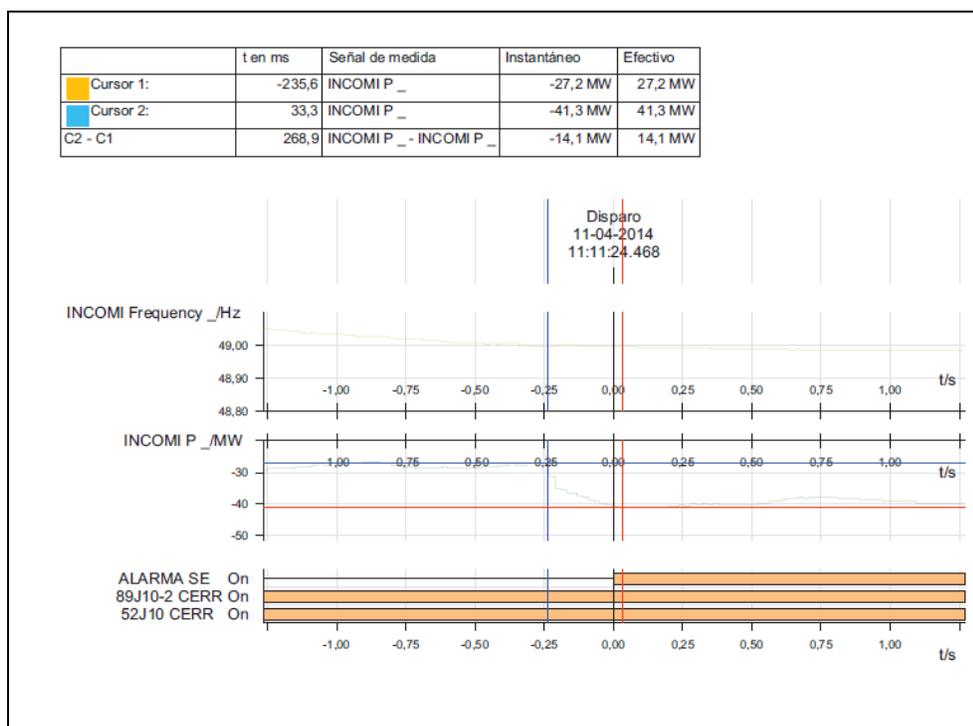


A partir de los registros oscilográficos se observa que la frecuencia medida en S/E Vitacura en las 4 secciones de barra baja de los 49 Hz, por otro lado el gradiente de la frecuencia desciende por debajo de los  $-0.6$  Hz/s, luego se cumplen ambos requisitos de la lógica operacional del escalón N°1 del EDAC-BF, sin embargo, a partir de las medidas de gradientes de frecuencia mostradas, se observa que el valor medio de la medición estaría en torno a cero, dado que los valores de peaks positivos son seguidos consecutivamente por peaks negativos de amplitudes similares. El comportamiento anteriormente descrito se puede atribuir a problemas de muestreo y filtrado en la medición de la frecuencia.

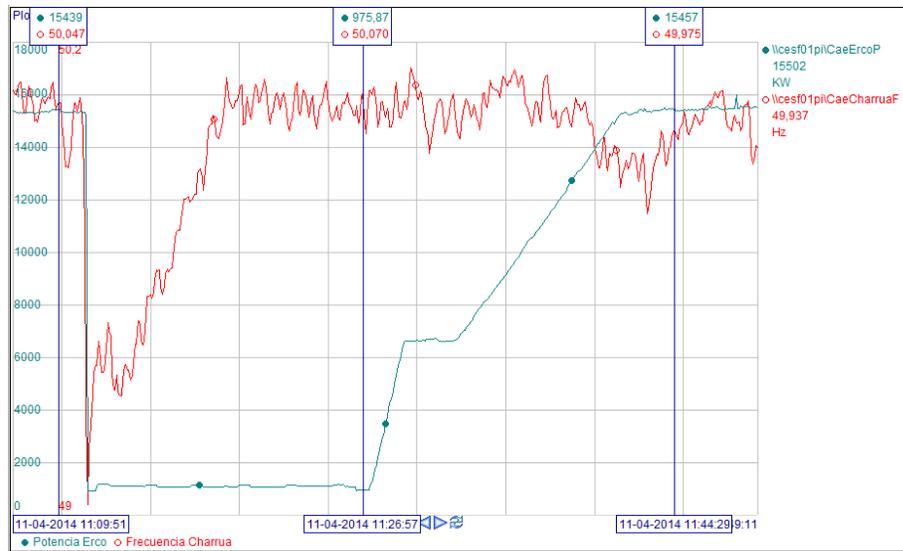
Cabe destacar que en otras instalaciones de Chilectra S.A. pertenecientes al escalón N°1 del EDAC-BF, no se produjo la operación de dicho esquema.

## **Operación de EDAC-BF en S/E Celulosa Pacífico**

### **Registros de frecuencia en paño J10 de S/E Charrúa**



## **Registros de frecuencia en paño asociado a planta ERCO de S/E Celulosa Pacífico**



A partir del registro oscilográfico de la frecuencia medida en el paño J10 en S/E Charrúa, se aprecia el descenso de la frecuencia por debajo de los 49 Hz y el desprendimiento de 14.1 MW producto del evento. Por otro lado, el registro de frecuencia y potencia asociado al paño de planta ERCO, muestra el descenso de la frecuencia producto de la desconexión de central Santa María, donde no se puede apreciar de forma explícita que el descenso de frecuencia haya sido por debajo de los 49 Hz. Por otra parte, CMPC S.A. no envió registros del gradiente de frecuencia medido en planta ERCO producto de la falla.

De acuerdo a lo informado por CMPC S.A. en el estudio de EDAC-BF período Noviembre 2013- Octubre 2015 elaborado por la DO, el consumo de planta ERCO es desprendido en escalón N°1 por gradiente y frecuencia absoluta.

### **Desconexión de central Santa María**

De acuerdo a lo informado por Colbún S.A., la desconexión de central Santa María se produjo por "alta presión hogar caldera". No se poseen mayores antecedentes acerca de esta desconexión forzada.

### **Desconexión de central El Peñón por baja frecuencia**

De acuerdo a lo informado por Enlasa S.A., la desconexión de central El Peñón se produjo por operación de protecciones de baja frecuencia ante la desconexión de central Santa María. No se poseen mayores antecedentes acerca de esta desconexión forzada.

### **Desconexión de central El Rincón**

De acuerdo a lo informado por Eléctrica Puntilla S.A., la desconexión de central El Rincón se produjo por operación de protecciones de baja frecuencia ante la desconexión de central Santa María. No se poseen mayores antecedentes acerca de esta desconexión forzada.

### **Desconexión de central Sauzalito**

De acuerdo a lo informado por Endesa S.A., la desconexión de central Sauzalito se produjo por operación de protecciones de baja frecuencia ante la desconexión de central Santa María. No se poseen mayores antecedentes acerca de esta desconexión forzada.

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

Detalle de la generación programada para el día 11 de Abril de 2014 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 11 de Abril de 2014 (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 11 de Abril de 2014 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de Abril de 2014 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Chilectra S.A., Colbún S.A., CMPC S.A., Endesa S.A., Enlase S.A. y Eléctrica Puntilla S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas Chilectra S.A. y CMPC S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Se produce la desconexión intempestiva de central Santa María con 370 MW, lo cual origina una caída de la frecuencia a 48.99 Hz de acuerdo a lo informado por el CDC del CDEC-SIC. Por otro lado, en el informe de turno 2 del CDC del día 11 de abril de 2014 se señala que Colbún S.A. indica como causa de la falla "*Alta presión caldera hogar*" no entregando mayores antecedentes.
- Debido a la falla anteriormente descrita se pierden 39.46 MW de consumos en la SS/EE Celulosa Pacífico y Vitacura por operación del escalón N°1 del EDAC-BF.
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Chilectra S.A., CMPC S.A., Colbún S.A., Eléctrica Puntilla S.A., Endesa S.A. y Enlase S.A.

### 9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

- De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Colbún S.A., Eléctrica Puntilla S.A., Endesa S.A. y Enlase S.A.:
  - o Faltan antecedentes para pronunciarse respecto al desempeño de las protecciones asociadas a central Santa María.
  - o Faltan antecedentes para pronunciarse respecto al desempeño de las protecciones de baja frecuencia asociadas a central El Rincón.
  - o Faltan antecedentes para pronunciarse respecto al desempeño de las protecciones de baja frecuencia asociadas a central Sauzalito.
  - o Faltan antecedentes para pronunciarse respecto al desempeño de las protecciones de baja frecuencia asociadas a central El Peñón.

### 9.3 Desempeño EDAC

- De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Chilectra S.A. y CMPC S.A.:
  - o Se concluye incorrecta operación del escalón N°1 del esquema EDAC-BF en S/E Vitacura.
  - o Se presume incorrecta operación del escalón N°1 del esquema EDAC-BF asociado a planta ERCO en S/E Celulosa Pacífico.

### 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 11-04-2014.

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

- Se solicitará a Chilectra S.A:
  - o Revisión de la medición de los equipos que miden el gradiente de frecuencia en todas las SS/EE que participan en el escalón N°1 del EDAC-BF.
- Se solicitará a CMPC S.A:
  - o Registros oscilográficos del gradiente de frecuencia medido en planta ERCO ante la desconexión de central Santa María.
- Se solicitará a Colbún S.A.:
  - Enviar informe de falla de 5 días correspondiente a esta falla.
- Se solicitará a Eléctrica Puntilla S.A.:
  - Enviar informe de falla de 5 días correspondiente a esta falla.
- Se solicitará a Endesa S.A.:
  - Enviar informe de falla de 5 días correspondiente a esta falla.
- Se solicitará a Enlase S.A.:
  - Enviar informe de falla de 5 días correspondiente a esta falla.

## ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 11 de Abril de 2014



## ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 11 de Abril de 2014



### ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC  
correspondientes al día 11 de Abril de 2014

Fecha: viernes 11 de abril de 2014									
	Sincron. de Unidad		POTENCIA ( EN MW )			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		Pehuenche	-		120	Ratifica condición de agotamiento		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
0:00		Rapel	-		0	Ratifica condición de agotamiento		Agotamiento	(8) F/S
0:00		CMPC Laja		10	15	Cambio en política de precios.	CMPC_LAJA_2		(7) E/S Plena Carga
0:00		Santa_Fe		14	47	Cambio en política de precios.	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
0:00		Ventanas 1		60	0	SDCF 10853/2014 por avalancha de huiros.			(9) F/S No disponible
0:10		Colbún	-		170	F/S U-2, queda U-1 E/S regulando frecuencia.	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:11		Antuco		25	95	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
0:13		El Toro	40		220	QCR		Normal	(6) E/S
0:50		El Toro		60	160	DCR		Normal	(6) E/S
1:04		El Toro	40		200	QCR		Normal	(6) E/S
1:04		Pehuenche		70	50	Mínimo técnico eventual por requerimientos de riego en canal Maule Norte Bajo		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
1:06		Antuco	25		120	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
1:18		El Toro		40	160	DCR		Normal	(6) E/S
1:38		El Toro		60	100	DCR		Normal	(6) E/S
2:08		El Toro		50	50	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
2:09		Antuco		25	95	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
2:26		El Toro		50	0	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(8) F/S
2:34		Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:35		El Toro	50		50	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
2:42		El Toro	50		100	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
2:58		El Toro		50	50	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
3:11		Antuco	15		110	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
3:15		El Toro		50	0	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(8) F/S
3:25		Cipreses		35	60	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
3:35		Cipreses	35		95	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
3:41		Antuco	10		120	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
4:07		Antuco		25	95	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
4:55		Cipreses		25	70	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
5:05		Cipreses	25		95	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
5:07		Pangue	50		100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
5:13		Nehuenco II	120		380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
5:23		Cipreses		35	60	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
5:24		Pangue		10	50	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(5) E/S Min Técnico
5:51		Cipreses	35		95	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
5:53		Pangue	50		100	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
5:55		El Toro	50		50	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:02		El Toro	50		100	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:04	6:10:00	Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
6:12		El Toro		50	50	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:22		Ralco	40		130	U-1 toma la regulación de frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
6:22		Colbún	-		200	Deja de regular frecuencia.	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
6:33		El Toro	50		100	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:35		Pangue	50		150	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
6:35		El Toro	100		200	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:51		El Toro	100		300	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
6:52		Antuco	35		130	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
6:54		Pehuenche	70		120	Mínimo técnico normal por requerimientos de riego en canal Maule Norte Bajo		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
7:07		El Toro	100		400	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
7:07	7:13	Ralco			350	Solicitada segunda unidad	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
8:00		Celco	2		5	Cambio en política de precios.	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
8:00	8:20	Nehuenco III	95		95	En pruebas, según SD 10736/2014	NEHUENCO_9B_B_GNL		(3) E/S En Prueba
8:05	8:14	Colbún	30		230	QCR, solicitada U-2	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:12		Antuco	35		165	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
8:12		El Toro	40		440	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:15		Colbún	70		300	QCR, no sigue subiendo por control cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:20		Quintero 1A			0	Sin disponibilidad de Gas	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S
8:20		Quintero 1B			0	Sin disponibilidad de Gas	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
8:20		San Isidro			340	Según SD 10869/2014.	SANISIDRO_GNL_FA		(7) E/S Plena Carga
8:20		Santa_Fe	14		61	QCR	SANTA_FE_4		(7) E/S Plena Carga
8:20		CMPC Laja	10		25	QCR	CMPC_LAJA_3		(7) E/S Plena Carga
8:20		NEWEN	14		14	QCR	NEWEN_Butano		(7) E/S Plena Carga
8:20	11:20	Colihues	11		11	QCR, sincronizada unidad N°2. U-1 falla en proceso de partida	COLIHUES_HFO		(6) E/S
8:20		Cementos BioBio	13		13	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_FO6		(7) E/S Plena Carga
8:20		Nueva Renca			0	No solicitada por tiempo y costo de partida	NRENCA_DIE		(8) F/S

8:20		Punta Colorada			0	No solicitada por tiempo y costo de partida	P_COLORADA_IFO		(8) F/S
8:20		Los Pinos			0	Con Mantenimiento mayor, SD 10722/2014.	LOSPINOS		(8) F/S
8:20		CMPC Pacifico			20	QCR	CMPC_PACIFICO_2		(7) E/S Plena Carga
8:20		Valdivia		23	61	QCR	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga
8:20	8:41	Antihue_TG		95	95	QCR			(7) E/S Plena Carga
9:05		Arauco		24	0	Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso (SD 10862/2014)	ARAUCO_1		(8) F/S
9:13	9:38	Quintero 1B		120	120	Disponibilidad de gas	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
9:26	9:44	Taltal 2		120	120	Disponibilidad de gas	TALTAL_2_GNL_1		(7) E/S Plena Carga
9:32		Pangue		70	220	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
9:32		Colbún		100	400	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:41		El Peñón		20	20	Control Tx línea 110 Pan de Azúcar - El Peñón			(5) E/S Min Técnico
9:46		Colbún		100	300	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:50		Antihue_TG		45	50	DCR			(5) E/S Min Técnico
10:02		Valdivia		61	0	Por trabajos programados, según SD 10773/2014	VALDIVIA_1_PINO		(8) F/S
10:02		Taltal 2		10	110	Por control Tx línea 220 kV Maitencillo - Punta Colorada	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
10:11		Antihue_TG		25	25	DCR			(5) E/S Min Técnico
10:11		Colbún		50	350	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
10:17		Taltal 2		10	100	Por control Tx línea 220 kV Maitencillo - Punta Colorada	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
10:37		El Toro		90	350	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
10:37		Colbún		50	400	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
10:41		Antihue_TG		25	0	DCR			(8) F/S
10:41		CMPC Pacifico		9	11	DCR	CMPC_PACIFICO_1		(7) E/S Plena Carga
10:53		Chuyaca		2	2	En Pruebas U-4, según SD 9832/2014			(3) E/S En Prueba
11:11		Santa María		370	0	Salida Intempestiva por Falla con 370 MW, la frecuencia alcanza 48.99 Hz			(8) F/S
11:11		El Peñón		20	20	Salida Intempestiva por falla externa	Espinos_1		(7) E/S Plena Carga
11:11		El Toro		90	440	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
11:11		Pangue		160	380	QCR		Normal	(6) E/S
11:11		CMPC Pacifico		9	20	QCR	CMPC_PACIFICO_2		(7) E/S Plena Carga
11:11	11:30	Antihue_TG		95	95	QCR, sincroniza TG-1 a las 11:30 y TG-2 11:33 hrs.			(7) E/S Plena Carga
11:11	11:14	El Peñón		65	65	QCR	Espinos_1		(7) E/S Plena Carga
11:11		Espinos_1		100	100	QCR			(6) E/S
11:30		Pehuenche		120	240	QCR			Agotamiento
11:33		Pangue		160	220	DCR		Normal	(6) E/S
11:33		El Toro		60	380	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
11:45		Espinos_1		25	75	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
11:53		Espinos_1		15	60	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
12:00		Taltal 2		10	90	Por control Tx línea 220 kV Maitencillo - Punta Colorada	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
12:03		Espinos_1		10	50	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
12:17		Espinos_1		10	40	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
12:27		Pehuenche		40	200	DCR			Agotamiento
12:27		Ralco			200	Retira unidad, control cota IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
12:33		El Peñón		20	45	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas			(6) E/S
12:33		Espinos_1		20	20	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
12:40		El Peñón		15	30	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas			(6) E/S
12:43		El Peñón		10	20	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas, no sigue bajando por control Tx Pan de azúcar - El Peñón			(5) E/S Min Técnico
12:48		Taltal 2		10	80	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
12:58		Espinos_1		20	40	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
13:12		Espinos_1		10	50	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
13:13		El Toro		40	340	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
13:17		Taltal 2		10	70	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
13:17		Espinos_1		10	40	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
13:21		El Toro		20	320	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
13:22		Pehuenche		50	150	DCR			Agotamiento
13:24		Arauco		24	24	Cancela SD 10862/2014	ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
13:24		Taltal 2		5	65	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas	TALTAL_2_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
13:36		El Peñón		20	0	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas			(8) F/S
13:37		Taltal 2		65	0	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas	TALTAL_2_GNL_1		(8) F/S
13:48		Espinos_1		15	55	QCR			(6) E/S
13:54		Espinos_1		15	70	QCR			(6) E/S
13:58		Pehuenche		70	220	QCR			Agotamiento
14:01		Santa María		80	80	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
14:09		Pehuenche		100	120	DCR			Agotamiento
14:13		Espinos_1		30	40	DCR			(6) E/S
14:18		Pehuenche		100	220	QCR			Agotamiento
14:27		Pehuenche		60	280	QCR			Agotamiento
15:16		Quintero 1B		120	0	Control Suministro de Gas	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
15:16		Rapel		75	75	QCR			Agotamiento

15:18	Santa María		25	0	En Pruebas			(8) F/S
15:25	Espinos_1		20	20	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(6) E/S
15:29	Colbún	40		440	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:02	Guacolda 2		20	130	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas			(6) E/S
16:04	Espinos_1		20	0	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Nogales			(8) F/S
16:05	Santa María	370		370	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
16:06	San Fco. Mostazal	20		20	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
16:36	Colbún		40	400	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:37	El Toro	120		440	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
16:38	Colbún		100	300	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:39	Pangue	30		250	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
16:33	Ventanas 1	60		60	En pruebas.			(3) E/S En Prueba
16:48	Colbún		60	240	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:50	Colbún		40	200	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:59	El Toro		120	320	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:01	Rapel		35	40	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:02	Rapel		40	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
17:04	Pehuenche		80	200	DCR		Agotamiento	(6) E/S
17:05	Pehuenche		80	120	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:14	San Fco. Mostazal		20	0	Queda disponible.			(8) F/S
17:06	Colbún	40		240	QCR	COLBUN_vmach	Normal	(6) E/S
17:08	Antihue_TG		95	0	DCR			(8) F/S
17:11	Santa María		370	0	En Pruebas, salida intempestiva.			(8) F/S
17:11	El Toro	120		440	Sube para reestablecer frecuencia.	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:11	Pehuenche	140		260	Sube para reestablecer frecuencia.		Agotamiento	(6) E/S
17:19	CMPC Pacífico		9	11	DCR	CMPC_PACIFICO_1		(7) E/S Plena Carga
17:19	Cementos BioBio		7	6	DCR	CEMENTOS_BIOBIO_FO6		(5) E/S Min Técnico
17:19	Colihues		5	6	DCR	COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
17:19	NEWEN		14	0	DCR	NEWEN_Butano		(8) F/S
17:19	CMPC Laja		10	15	DCR	CMPC_LAJA_2		(7) E/S Plena Carga
17:19	Santa_Fe		14	47	DCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
17:19	Colbún		25	215	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:21	Pehuenche		140	120	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:21	El Toro		140	300	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:35	Guacolda 2		20	110	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas			(6) E/S
17:36	El Toro		100	200	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:43	Colbún		35	180	<b>U-1 Toma la regulación de frecuencia.</b>	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
17:43	Ralco		110	90	Deja la regulación de frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:45	Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
17:46	Pangue		50	200	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
17:46	Guacolda 2		35	75	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas			(6) E/S
17:47	El Toro		100	100	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:49	Pangue		50	150	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
17:50	Valdivia	38		38	Cancela trabajos programados SD10773/2014.	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
17:51	Santa María	370		370	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
17:57	El Toro		50	50	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
17:57	Antuco		45	120	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
18:00	Celco		2	3	Cambio en política de precios.	CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
18:05	Antuco	45		165	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
18:06	El Toro	50		100	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
18:07	Pangue	100		250	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
18:07	Guacolda 2	75		150	Control Tx línea 220 kV Los Vilos - Las Palmas			(7) E/S Plena Carga
18:40	El Toro		50	50	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
18:56	Antuco		65	100	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
19:15	San Isidro		70	270	Limitada por IL177/2014	SANISIDRO_GNL_FA		(6) E/S
19:23	Antuco	65		165	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
19:26	19:36 Colbún	200		380	Se solicita segunda unidad.	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
19:26	Ralco	90		90	Control cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:27	El Toro	200		250	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
19:40	El Toro	50		300	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
19:43	El Toro	100		400	Control Cota	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
19:46	Santa_Fe	14		61	QCR	SANTA_FE_4		(7) E/S Plena Carga
19:46	CMPC Laja	10		25	QCR	CMPC_LAJA_3		(7) E/S Plena Carga
19:46	Celco	2		5	QCR	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
19:46	NEWEN	14		14	QCR	NEWEN_Butano		(7) E/S Plena Carga
19:46	Colbún			380	Regula frecuencia U-1 y U-2 enclavada.	COLBUN_vmach	Normal	(1) E/S Reguladora
19:46	Colihues	6		12	QCR	COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga

19:46	Cementos BioBio	7	13	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(7) E/S Plena Carga
19:46	CMPC Pacifico	9	20	QCR	CMPC_PACIFICO_2		(7) E/S Plena Carga
19:46	Valdivia	23	61	QCR	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga
19:46	Antihue_TG	95	95	QCR			(7) E/S Plena Carga
19:58	Pangue		100	150	Control Cota Embalse Pangue		(6) E/S
20:13	Antuco		65	100	Control Cota Polcura	Normal	(6) E/S
20:16	Nehuenco III		95	0	En Pruebas	NEHUENCO_9B_B_GNL	(8) F/S
20:26	Antuco	65		165	Control Cota Polcura	Normal	(6) E/S
20:39	Ralco	40		130	Control cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal (6) E/S
20:41	Pangue		50	100	Control Cota Embalse Pangue		Normal (6) E/S
20:57	El Toro		50	350	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
21:03	Ventanas 2	220		220	En Pruebas		(3) E/S En Prueba
21:13	Ralco		40	90	Control cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal (6) E/S
21:13	El Toro	40		390	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
21:21	El Toro		70	320	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
21:27	El Toro		40	280	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
21:37	Pangue		50	50	Control Cota Embalse Pangue		Normal (6) E/S
21:40	Antihue_TG		45	50	DCR		(6) E/S
21:51	Antihue_TG		50	0	DCR		(8) F/S
21:51	Valdivia		23	38	DCR	VALDIVIA_3_PINO	(7) E/S Plena Carga
21:51	CMPC Pacifico		9	11	DCR	CMPC_PACIFICO_1	(7) E/S Plena Carga
21:51	Cementos BioBio		13	0	DCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06	(8) F/S
21:51	Colihues		12	0	DCR	COLIHUES_HFO	(8) F/S
21:55	Ventanas 1	60		120	En Pruebas		(3) E/S En Prueba
22:10	Ralco		90	0	Control cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal (8) F/S
22:12	Candelaria 1	120		120	En Pruebas	CANDELARIA_B1_GNL	(3) E/S En Prueba
22:22	Colbún		100	180	Retira una unidad del servicio	COLBUN_sinv	Normal (1) E/S Reguladora
22:22	NEWEN		14	0	DCR	NEWEN_Butano	(8) F/S
22:22	Celco		2	3	DCR	CELCO_1	(6) E/S
22:22	CMPC Laja		10	15	DCR	CMPC_LAJA_2	(7) E/S Plena Carga
22:22	Santa_Fe		14	47	DCR	SANTA_FE_3	(7) E/S Plena Carga
22:28	El Toro		80	200	DCR	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
22:46	El Toro		50	150	DCR	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
23:12	El Toro	70		220	QCR	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
23:18	El Toro	50		270	QCR	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
23:22	El Toro	50		320	QCR	ELTORO_sinv	Normal (6) E/S
23:24	San Isidro	60		330	Cancelada limitación	SANISIDRO_GNL_FA	(7) E/S Plena Carga
23:48	Antuco		70	95	Control Cota Polcura		(5) E/S Min Técnico

## INFORME DE TURNO

<b>TURNO 2</b>	Desde:	Viernes	11 de Abril de 2014	07:15 hrs.
	Hasta:	Viernes	11 de Abril de 2014	14:30 hrs.

### 1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Ralco 1	De	07:15	hrs. a	14:30	hrs.
---------	---------	----	-------	--------	-------	------

### 2.- PROGRAMACIÓN:

- Modificada por indisponibilidad de Cs. Santa María y Ventanas 1.

### 3.- HECHOS RELEVANTES:

#### - CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. San Andrés (hidráulica), Laja 1, Los Hierros, San Andrés (fotovoltaica), Llano de Llampos, Angostura 2 y Lautaro Comasa II: Continúan en pruebas.
- Cs. Pehuenche y Rapel: Continúan en condición de agotamiento.
- C. Arauco: De 09:05 a 13:24 hrs. genera en isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Permitir traspaso de consumos internos de la planta y normalizar el sistema de control de los procesos.
- C. Laja 1: A las 09:13 hrs. U-2 primera sincronización en pruebas.
- C. San Isidro: A las 09:28 hrs. con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigación de alarma y detención por alta temperatura del motor de bomba de agua de alimentación BPA, equipo queda sin respaldo y con quemadores adicionales indisponibles.
- C. La Higuera: A las 09:28 hrs. U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de sensor de temperatura del cojinete guía inferior del generador por medición errónea. Esto impide la sincronización de la unidad.
- C. Taltal: De 09:44 a 13:48 hrs. TG-2 sincronizada por disponibilidad de GNL.
- C. Santa María: A las 11:11 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 370 MW, la frecuencia baja a 48.99 Hz. Causa informada: Alta presión hogar caldera. A las 14:01 hrs. sincronizada en pruebas.
- C. El Peñón: De 11:11 a 11:14 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 20 MW. Causa informada: Perturbación externa.
- C. Sauzalito: De 11:11 a 12:23 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 6 MW. Causa informada: Perturbación externa.
- C. El Rincón: De 11:11 a 11:33 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 0.24 MW. Causa informada: Perturbación externa.
- C. Colihues: A las 11:20 hrs. U-1 indisponible. Causa informada: Falla en la partida.

#### **- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:**

- S/E El Salto: A las 10:46 hrs. habilitado trip por contingencia específica del ATR 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
- S/E Vitacura: De 11:11 a 11:12 hrs. se pierden 25 MW de consumos correspondientes a alimentadores Eleodoro Yañez, San Carlos, El Bosque, 11 de Septiembre y Holanda por operación del primer escalón de baja frecuencia,.

#### **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: Datos scada continúa F/S.
- S/E Yerbas Buenas: Continúa data scada F/S.
- C. Tenó: Continúa data scada F/S.
- C. Trapén: Continúa data scada F/S.
- CC. Chilquinta: Continúa F/S en S/E San Luis data de línea de 220 kV San Luis - Agua Santa.
- CC. Gener: Continúa errónea datos de registro de frecuencia de S/E Las Vegas.
- CDC: Continúa prueba de confiabilidad del sistema scada WS500 ABB.
- CC. Barrick: S/E y central Punta Colorada continúan datos scada F/S.
- Chilquinta: Continúan datos scada F/S.
- CC Colbún: De 10:47 a 14:10 hrs. data scada F/S.

#### **6.- COMUNICACIONES:**

- CC Puyehue: Continúa hot line F/S.
- CC Potencia: Continúa hot line F/S.
- CC Colbún: A las 10:25 hrs. hot line principal F/S. De 10:47 a 13:00 hrs. hot line de respaldo F/S en forma intermitente.

## ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes  
al día 11 de Abril de 2014

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
SD08767/2014	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO__220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO__220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACION TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCION A LA RECONEXIÓN.	11-04-2014	7:00	11-04-2014	15:00	11-04-2014	7:37	11-04-2014	12:02
SD08778/2014	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO__220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO__220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACION TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCION A LA RECONEXIÓN.	11-04-2014	7:00	11-04-2014	15:00	11-04-2014	7:37	11-04-2014	12:02
SD09345/2014	cge	Subestacion : NEWEN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de TRANSELEC S.A. (según SODI N° 173), se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52B1 de S/E Newen. Esto con la finalidad de instalar peinetas anti-pájaros en la línea LT 66 kV San Vicente-Newen. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:18	11-04-2014	14:47
SD09384/2014	gener	Subestacion : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS__110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS__110 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Efectuar mantenimiento, limpieza de aislación y revisión de herrajes.	11-04-2014	6:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	7:13	11-04-2014	18:57
SD09391/2014	cge	Subestacion : QUELENTARO__110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere precaución sobre interruptor 52HT1 en SE Quelentaro, por trabajos de montaje de estructuras y pilares, montaje de equipos de poder de nuevo paño 110 kV y 23 kV, tendido de conductor para conexión de malla a tierra y canalizaciones aéreas de equipos de poder de 110 kV y 23 kV.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:18	11-04-2014	18:17
SD10397/2014	chilectra	Subestacion : S.RAQUEL_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el interruptor 110 kV del Arranque N°2 de la subestación, con motivo de su mantenimiento preventivo y pruebas efectivas de protección y control	11-04-2014	8:00	11-04-2014	14:00	11-04-2014	5:54	11-04-2014	13:31
SD09567/2014	gener	Subestacion : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS__110 CTO1 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS__110 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Adecuación panel 7A y 7P e instalación de protecciones GE D30 y controlador de paño GE C90. Bloqueo de protección diferencial de barras 110KV (87B) y falla interruptor (86BF).	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	7:13	11-04-2014	18:57

SD09598/2014	chilectra	Subestacion : FLORIDA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita dehabilitar las protecciones de Barra 110 kV y falla interruptor de la subestación, con motivo del reemplazo de protecciones en interruptor 110 kV del Cto N°2 de línea La Laja-Florida	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	7:00	11-04-2014	18:28
SD09607/2014	chilectra	Subestacion : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito en tramo La Laja - Florida a petición de AES Gener	11-04-2014	6:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	7:13	11-04-2014	18:58
SD09734/2014	cge	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°176/14 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	9:10	11-04-2014	16:41
SD09735/2014	cge	Subestacion : LINARES_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°176/14, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares, por trabajos en sus instalaciones.	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	9:10	11-04-2014	16:41
SD09742/2014	chilquinta	Subestacion : S.ANTONIO_____066 Transformador: Transf. HT3 110/66 kV - 24/34.5 MVA S/E S.ANTONIO Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión por mantenimiento mayor a Banco Autotransformadores 110/66 kV según carta enviada GT-2014/62 S/E San Sebastián quedara energizada desde S/E Laguna Verde	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:43	11-04-2014	16:56
SD09828/2014	cge	Subestacion : E.SAUCE_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación de equipos de patio con la instalación en servicio. Se inhabilita reconexión automática del interruptor 52B5 de S/E Punitaqui, considera precaución interruptor 52B2 y 52CT1 de S/E El Sauce.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	11:25	11-04-2014	13:10
SD09922/2014	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS_____066 Línea : LAS_ARAÑAS_____066 - REGULADORA_RAPEL_____066 Tramo : LAS_ARAÑAS_____066 - TAP_NIHUE_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará mantenimiento preventivo básico a tramo de línea 66kV Las Arañas – Tap Off Nihue, para estas maniobras se solicita bloquear reconexión automática del paño 52-89B1 de Tap Off Nihue, el tramo de línea se encuentra energizado en vacío. Por lo que no hay pérdida de consumos.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	7:46	11-04-2014	16:14

SD09923/2014	cge	Subestacion : QUELENTARO____110 Línea : QUELENTARO____110 - LAS_ARAÑAS____110 Tramo : QUELENTARO____110 - LAS_ARAÑAS____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52H1 en SE Quelentaro, por trabajos cercanos a líneas energizadas, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos. Esto está asociado SD09922/2014.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	7:46	11-04-2014	16:14
SD09932/2014	cge	Subestacion : CERRILLOS____110 Línea : CARDONES____110 - CERRILLOS____110 Tramo : CERRILLOS____110 - LOS_LOROS____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza trabajos de lavado de aislación 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.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	10:53	11-04-2014	15:47
SD09944/2014	cge	Subestacion : MIRAFLORES____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precaución en patio de AT por trabajos de reemplazo de DDCC de 110 kV (89HT3-2) que alimenta el transformador N°3 de S/E Miraflores.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	10:36	11-04-2014	17:42
SD09982/2014	cge	Subestacion : CABILDO____110 Línea : QUINQUIMO____110 - CABILDO____110 Tramo : QUINQUIMO____110 - CABILDO____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 52H3 de S/E Quinquimo, línea hacia S/E Cabildo. El bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo durante los períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	10:36	11-04-2014	17:42
SD10114/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____220Línea : :MAITENCILLO____220 - CASERONES____220 CTO1Tramo: MAITENCILLO____220 - JORQUERA____220 CTO1Tramo: JORQUERA____220 - CASERONES____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación señalización "salva pájaros" en cable de guardia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J11 S/E Jorquera: No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación señalización "salva pájaros" en cable de guardia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J11 S/E Jorquera: No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Observaciones No hay.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:55	11-04-2014	18:46

SD10115/2014	transelec	<p>Subestacion :MAITENCILLO__220Línea :MAITENCILLO__220 - CASERONES__220 CTO2Tramo: MAITENCILLO__220 - JORQUERA__220 CTO2Tramo: JORQUERA__220 - CASERONES__220 CTO2Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Caserones 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación señalización "salva pájaros" en cable de guardia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J12 S/E Jorquera:No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Caserones 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo - Caserones 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación señalización "salva pájaros" en cable de guardia. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J12 S/E Jorquera:No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Caserones 2 Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:55	11-04-2014	18:46
SD10116/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA____500Línea :ANCOA____500 - A.JAHUEL____500 CTO1Tramo: ANCOA____500 - A.JAHUEL____500 CTO1Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo 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:2014-04-11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo 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.</p>	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	9:16	11-04-2014	18:47
SD10126/2014	transelec	<p>Subestacion :HUASCO____110Línea :HUASCO____110 - MAITENCILLO__110 CTO2Tramo: HUASCO____110 - MAITENCILLO__110 CTO2Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 110 kv Huasco - Maitencillo C2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructura N° 1 a 83. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco :No reconectar 52H2 S/E Maitencillo:No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Huasco-Maitencillo C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 110 kv Huasco - Maitencillo C2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructura N° 1 a 83. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco :No reconectar 52H2 S/E Maitencillo:No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kv Huasco-Maitencillo C2 Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	7:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:59	11-04-2014	12:39

SD10136/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500kV CHARRÚA- ANCOA N°2. Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04- 11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS E INSTALACIÓN DE PLACA DE PELIGRO DE MUERTE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500kV CHARRÚA-ANCOA N°2. Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS</p>	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	8:34	11-04-2014	16:48
SD10167/2014	transelec	<p>Subestacion :POLPAICO_____220Linea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMP_____220 CTO1Tramo: LAMP_____220 - POLPAICO_____220 CTO1Tramo: TR 6 - 230/230 kV +- 18,5°, 350 MVA - Desfasador C. NavialIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014- 04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04- 11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:11	11-04-2014	17:56

SD10176/2014	transelec	<p>Subestacion :POLPAICO_____220Linea :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. NavialIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11 Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11 Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:11	11-04-2014	17:56
SD10181/2014	transelec	<p>Subestacion :POLPAICO_____220Linea :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:Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 17,24,25,34,55,61 y 62. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11 Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11 Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 17,24,25,34,55,61 y 62. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:59	11-04-2014	17:56

SD10182/2014	transelec	<p>Subestacion :POLPAICO_____220Linea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMP A_____220 CTO2Tramo: LAMP A_____220 - POLPAICO_____220 CTO2Tramo: TR 7 - 230/230 kV +- 18,5°, 350 MVA - Desfasador C. NavialIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 17,24,25,34,55,61 y 62. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014- 04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04- 11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Linea 220 kV Cerro Navia - Polpaico N°2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 17,24,25,34,55,61 y 62. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:59	11-04-2014	17:56
SD10190/2014	transelec	<p>Subestacion :ITAHUE_____154Linea :ITAHUE_____154 - PARRAL_____154Tramo: ITAHUE_____154 - MAULE_____154Tramo: MAULE_____154 - LINARES_____154Tramo: LINARES_____154 - PARRAL_____154Tramo: MAULE_____154 - YERBAS_BUENAS_____154Tramo: YERBAS_BUENAS_____154 - LINARES_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.154 kV ITA - CHARR, S. ITAHUE- PARRAL Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación y reemplazo de peinetas antipájaros y corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos e instalación de placa de peligro de muerte. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5; S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRÚA, SECTOR ITAHUE - PARRAL Observaciones Mantenimiento de Líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L.154 kV ITA - CHARR, S. ITAHUE- PARRAL Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Instalación y reemplazo de peinetas antipájaros y corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos e instalación de placa de peligro de muerte. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5; S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV ITAHUE - CHARRÚA, SECTOR ITAHUE - PARRAL Observaciones Mantenimiento de Líneas.</p>	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	8:59	11-04-2014	16:40

SD10203/2014	traselec	<p>Subestacion :MAITENCILLO__220Linea :MAITENCILLO__220 - CASERONES__220 CTO1Tramo: MAITENCILLO__220 - JORQUERA__220 CTO1Tramo: JORQUERA__220 - CASERONES__220 CTO1Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo Verificación medidas de resistencia a tierra, estructuras N° 1 a 633 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J11 S/E Jorquera: No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo Verificación medidas de resistencia a tierra, estructuras N° 1 a 633 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J11 S/E Jorquera: No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 1 Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	7:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:26	11-04-2014	12:24
SD10204/2014	traselec	<p>Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO1Tramo: PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO1Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta árbol entre las estructuras N° 513-514 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo : No reconectar 52J4 S/E Punta Colorada : No reconectar 52J5 - 52J6 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Punta Colorada - Maitencillo C1 Observaciones No Hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta árbol entre las estructuras N° 513-514 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo : No reconectar 52J4 S/E Punta Colorada : No reconectar 52J5 - 52J6 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Punta Colorada - Maitencillo C1 Observaciones No Hay.</p>	11-04-2014	7:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:26	11-04-2014	15:38
SD10205/2014	traselec	<p>Subestacion :PUNTA_COLORADA__220Linea :PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Tramo: PUNTA_COLORADA__220 - MAITENCILLO__220 CTO2Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta árbol entre las estructuras N° 513-514 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo 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:2014-04-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta árbol entre las estructuras N° 513-514 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo 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.</p>	11-04-2014	7:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:26	11-04-2014	15:38

SD10212/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO__220Linea :MAITENCILLO__220 - CASERONES__220 CTO2Tramo: MAITENCILLO__220 - JORQUERA__220 CTO2Tramo: JORQUERA__220 - CASERONES__220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 2 Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo Verificación medidas de resistencia a tierra, estructuras N° 1 a 633 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J12 S/E Jorquera:No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Caserones 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Caserones 2 Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo Verificación medidas de resistencia a tierra, estructuras N° 1 a 633 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J12 S/E Jorquera:No reconectar 52JT S/E Caserones: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Caserones 2 Observaciones No hay.	11-04-2014	7:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:26	11-04-2014	12:24
SD10254/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO BUIN Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Buín N° : S/E Paine N° : S/E Alto Jahuel N° : S/E Fátima N° : S/E Hospital N° : S/E Pirque N° : S/E Mariscal N° : S/E Papelera Talagante Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de prueba de estado, alarmas y comandos en el sistema SCADA de S/E Santa Marta y S/E Padre Hurtado. Para tal efecto, se intervendrá Nodo SCADA Transnet Buin, lo que demandará pérdidas de comunicación intermitentes por periodos de 5 a 10 minutos de duración.	11-04-2014	9:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:06	11-04-2014	18:01
SD10324/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TEMUCO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Angol N° : S/E Collipulli N° : S/E Chivilcán N° : S/E Villarrica N° : S/E Temuco N° : S/E Victoria N° : S/E Pumahue N° : S/E Padre Las Casas N° : S/E Loncoche N° : S/E Pucón N° : S/E Pullinque N° : S/E Pillanlelbuén N° : S/E Lautaro N° : S/E Las Encinas N° : S/E Pitrufuquén Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención centro control SCADA Transnet Temuco por trabajos de incorporación SCADA SE Curacautin. Se intervendrá centro control SCADA Temuco por periodos de 5 minutos	11-04-2014	9:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:41	11-04-2014	20:45
SD10344/2014	cge	Subestacion : B.MELIP____066 Línea : B.MELIP____066 - EL_MONTE____066 Tramo : EL_PAICO____066 - EL_MONTE____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B1 en SE Bajo Melipilla, por trabajos de poda, tala y descope de árboles, dentro y fuera de la faja de seguridad. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	11-04-2014	9:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	11:56	11-04-2014	15:07

SD10392/2014	traselec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220Linea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de arboles Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena). Observaciones En S/E Ralco, no reconectar 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4. En S/E Z Caída, no reconectar interruptor de línea. En S/E Charrúa, no reconectar 52J16 y 52J24 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de arboles Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena). Observaciones En S/E Ralco, no reconectar 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4. En S/E Z Caída, no reconectar interruptor de línea. En S/E Charrúa, no reconectar 52J16 y 52J24</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:38	11-04-2014	16:06
SD10393/2014	traselec	<p>Subestacion :S.VICENTE____066Linea :S.VICENTE____066 - NEWEN____066Tramo: S.VICENTE____066 - NEWEN____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV San Vicente - Newen Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalacion de peinetas antipajaros Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente - Newen (Durante la faena) Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52B2. En S/E Newen, no reconectar 52B1. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 66 kV San Vicente - Newen Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalacion de peinetas antipajaros Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente - Newen (Durante la faena) Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52B2. En S/E Newen, no reconectar 52B1.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:15	11-04-2014	14:51
SD10394/2014	traselec	<p>Subestacion :HUALPEN_____154Linea :HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154Tramo: HUALPEN_____154 - LAGUNILLAS_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Lagunillas Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 154kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	19:00	11-04-2014	10:02	11-04-2014	15:54

SD10395/2014	traselec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de arboles Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena). Observaciones En S/E Ralco, no reconectar 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4. En S/E Z Caída, no reconectar interruptor de línea. En S/E Charrúa, no reconectar 52J16 y 52J24 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de arboles Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena). Observaciones En S/E Ralco, no reconectar 52J1, 52J2, 52J3 y 52J4. En S/E Z Caída, no reconectar interruptor de línea. En S/E Charrúa, no reconectar 52J16 y 52J24</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:38	11-04-2014	16:06
SD10396/2014	traselec	<p>Subestacion :HUALPEN_____220Línea :HUALPEN_____220 - LAGUNILLAS_____220Tramo: HUALPEN_____220 - LAGUNILLAS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220kV Lagunillas Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220kV Lagunillas-Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 220kV Lagunillas-Hualpén (Durante la faena) Observaciones S/E Lagunillas: No reconectar 52A2 y 52A3 y 52J2 y 52J3. S/E Enesa: No reconectar Interruptor de línea. S/E Masisa: No reconectar 52AT. S/E Hualpén: No reconectar 52A4 ó 52J1 y 52J3</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	19:00	11-04-2014	10:02	11-04-2014	15:54
SD10403/2014	cge	<p>Subestacion : QUELENTARO____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Asociado a proyecto instalación de nuevo transformador de poder 23/110 kV a Patio de 110 kV de SE Quelentaro; montaje de radiadores, conservador, bushing, relés y válvulas; tratamiento y llenado de aceite; mediciones, pruebas eléctricas y de control.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:55	11-04-2014	16:29
SD10404/2014	chilquinta	<p>Subestacion : EL_MELON____044 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Intervención en unidad remota para configurar la sincronización horaria y la comunicación del puerto de gestión remoto de la protección SEL751</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:17	11-04-2014	11:29

SD10433/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Línea : P.AZUCAR_____110 - E.INDIO_____110 Tramo : P.AZUCAR_____110 - VICUÑA_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo reconexión interruptor 52HT7 de S/E Pan de Azúcar según SODI N°34 con Transelec. El Bloqueo se efectuará de forma paulatina y efectivo durante el periodo de ejecución de los trabajos.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:41	11-04-2014	15:42
SD10536/2014	sga	Central : CHUYACA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	instalación de grasea automática en descansos de ventiladores.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	11:52	11-04-2014	15:52
SD10546/2014	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar 52J3 S/E Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar 52J3 S/E Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay	11-04-2014	7:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:26	11-04-2014	14:53
SD10547/2014	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo 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:2014-04-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislacion, estructuras N° 1 a 197A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo 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	11-04-2014	7:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:26	11-04-2014	14:53

SD10555/2014	traselec	<p>Subestacion :LAS_PALMAS____220Línea :LAS_PALMAS____220 - P.AZUCAR____220 CTO1Tramo: Tramo: LAS_PALMAS____220 - TAP_MONTE_REDONDO____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo pernos escalines, estructuras N° 197B a 602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 S/E Monte Redondo: No reconecatr 52J1G1 S/E Pan de Azúcar: No reconecatr 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervenció:n:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo pernos escalines, estructuras N° 197B a 602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 S/E Monte Redondo: No reconecatr 52J1G1 S/E Pan de Azúcar: No reconecatr 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	7:42	11-04-2014	14:24
SD10556/2014	traselec	<p>Subestacion :LAS_PALMAS____220Línea :LAS_PALMAS____220 - P.AZUCAR____220 CTO1Tramo: Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo pernos escalines, estructuras N° 197B a 602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 S/E Monte Redondo: No reconecatr 52J1G1 S/E Pan de Azúcar: No reconecatr 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervenció:n:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo pernos escalines, estructuras N° 197B a 602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 S/E Monte Redondo: No reconecatr 52J1G1 S/E Pan de Azúcar: No reconecatr 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar 1 Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	11:31	11-04-2014	17:45
SD10557/2014	traselec	<p>Subestacion :P.AZUCAR____220Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Paño 52JT4 ( transferido Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Alambrado de nuevos circuitos de control por puesta en servicio de telecontrol y pruebas efectivas relacionadas con el proyecto de telecontrol de Pan de Azúcar y Pruebas con el cambiador de TAP Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar 52JT4: Retiro de fusibles de control Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: ATR 4 Observaciones S/E P. Azúcar: Por seguridad sistémica la transferencia y destranferencia se efectuará de 00:00 a 01:00 horas del 11/04/2014 y de 00:00 a 01:00 horas del 12/04/2014 respectivamente. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:08:00Solicita intervenció:n:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Pan de Azúcar: Paño 52JT4 ( transferido Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Alambrado de nuevos circuitos de control por puesta en servicio de telecontrol y pruebas efectivas relacionadas con el proyecto de telecontrol de Pan de Azúcar y Pruebas con el cambiador de TAP Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar 52JT4: Retiro de fusibles de control Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: ATR 4 Observaciones S/E P. Azúcar: Por seguridad sistémica la transferencia y destranferencia se efectuará de 00:00 a 01:00 horas del 11/04/2014 y de 00:00 a 01:00 horas del 12/04/2014 respectivamente.</p>	11-04-2014	0:00	11-04-2014	8:00	11-04-2014	0:04	11-04-2014	0:47

SD10558/2014	traselec	<p>Subestacion :LAS_PALMAS____220Linea :LT 220 KV LAS PALMAS - TALINAY – DON GOYOTramo: LAS_PALMAS____220 - TALINAY____220Tramo: TALINAY____220 - DON_GOYO____220Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación, estructuras N° 197B a 350 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación, estructuras N° 197B a 350 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	7:42	11-04-2014	14:24
SD10561/2014	traselec	<p>Subestacion :P.AZUCAR____220Otro Elemento :CEREElemento: Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: CER N° 1; Transformador 6 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido a Transformador N°6</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52JT6 Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: CER N° 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Pan de Azúcar: CER N° 1; Transformador 6 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido a Transformador N°6</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52JT6 Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: CER N° 1 Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	12:16	11-04-2014	14:07
SD10562/2014	traselec	<p>Subestacion :P.AZUCAR____220Otro Elemento :CEREElemento: Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: CER N° 2; Transformador 5 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido a Transformador N°5</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52JT5, 52CE1, 52CE2, 52CR1." Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: CER N° 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Pan de Azúcar: CER N° 2; Transformador 5 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido a Transformador N°5</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52JT5, 52CE1, 52CE2, 52CR1." Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: CER N° 2 Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	11:31	11-04-2014	12:09

SD10574/2014	traselec	<p>Subestacion :CARDONES_____220Linea :CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORALILLO_____220Tramo: CARDONES_____220 - CNN_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:01	11-04-2014	19:48
SD10578/2014	traselec	<p>Subestacion :LAS_PALMAS_____220Linea :LT 220 KV LAS PALMAS - TALINAY – DON GOYOTTramo: LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo pernos escalines, estructuras N° 197B a 602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo pernos escalines, estructuras N° 197B a 602 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	11:31	11-04-2014	17:45
SD10579/2014	traselec	<p>Subestacion :P.AZUCAR_____110Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52HT7-El Indio Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Pan de Azúcar: Paño HT7 El Indio Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por Transnet, por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52HT7-El Indio Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Paño HT7- El Indio Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:56	11-04-2014	15:43
SD10581/2014	chilquinta	<p>Subestacion : BOSQUEMAR_____110 Transformador: Transf. 110/12 kV - 30 MVA S/E BOSQUEMAR Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Programada	<p>Mantenimiento al Desconector de línea, interruptor 110kV Transformador de poder, interruptor y desconector lado barra asociados al transformador 110/12 kV</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:00	11-04-2014	20:09
SD10582/2014	chilquinta	<p>Subestacion : BOSQUEMAR_____110 Línea : CONCON_____110 - BOSQUEMAR_____110 Tramo : CONCON_____110 - BOSQUEMAR_____110 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Programada	<p>Limpieza de aislación, podas y mantenimiento general, tramo 1 a 19</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:00	11-04-2014	20:09

SD10590/2014	sts	Subestacion : CHILOE_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de barra de transferencia por cierre de puentes por ampliación de barra de transferencia de 110 kV y nuevo paño H4. Nota: la barra de transferencia quedará indisponible mientras se realicen los trabajos.	11-04-2014	9:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	9:09	11-04-2014	13:19
SD10606/2014	cge	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : Bco1 CCEE 6 MVAR; Transf. T1 Maule 154/066/015 kV 60MVA N ° : Bco2 CCEE 6 MVAR; Transf. T1 Maule 154/066/015 kV 60MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de los BB.CC N°1 y N°2, por mantenimiento preventivo.	11-04-2014	10:00	11-04-2014	17:30	11-04-2014	14:31	11-04-2014	18:47
SD10623/2014	cge	Subestacion : CARAMPANGUE__066 Línea : HORCONES__066 - LEBU__066 Tramo : CARAMPANGUE__066 - CURANILAHUE__066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Con motivo de podas de tramo Carampangue-Curanilahue, se debe bloquear reconexión automática de 52B1 de SE Carampangue.	11-04-2014	8:30	11-04-2014	17:30	11-04-2014	10:02	11-04-2014	16:17
SD10627/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: ATR N° 3 paño JT3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido ( inspección ) a Autotransformador N°3 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52JT3 y 52HT3. Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: Autotransformador N°3 y 9 ( comparten paño común en lado 220 kV 52JT3 ) Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervenció:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Pan de Azúcar: ATR N° 3 paño JT3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento reducido ( inspección ) a Autotransformador N°3 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar 52JT3 y 52HT3. Instalaciones con riesgo S/E Pan de Azúcar: Autotransformador N°3 y 9 ( comparten paño común en lado 220 kV 52JT3 ) Observaciones No hay.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	14:15	11-04-2014	17:39
SD10640/2014	guacolda	Subestacion : CARDONES_____110 Línea : CARDONES_____110 - PLANTA_MATTA__110 Tramo : CARDONES_____110 - TAP_OFF_FUNDICION__110 Tramo : TAP_OFF_FUNDICION__110 - PLANTA_MATTA__110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LÍNEA 110 KV CARDONES - PAIPOSE: CORTE DE ARBUSTOS Y CAÑABERALES EN FRANJA SERVIDUMBRE ENTRE LAS ESTRUCTURAS 78 A 82. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	8:43	11-04-2014	17:08

SD10694/2014	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220</p> <p>CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220</p> <p>CTO1Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Rapel - C.Navia 1. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros</p> <p>Descripción del Trabajo Solicitud de Transnet por trabajos en Línea de 66 kV próxima a Línea de 220 kV</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Rapel - C.Navia 1. Tipo</p> <p>Trabajo:Solicitado por Terceros</p> <p>Descripción del Trabajo Solicitud de Transnet por trabajos en Línea de 66 kV próxima a Línea de 220 kV</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:03	11-04-2014	16:15
SD10695/2014	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220</p> <p>CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220</p> <p>CTO2Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Rapel - C.Navia 2. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros</p> <p>Descripción del Trabajo Solicitud de Transnet por trabajos en Línea de 66 kV próxima a Línea de 220 kV</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Rapel - C.Navia 2. Tipo</p> <p>Trabajo:Solicitado por Terceros</p> <p>Descripción del Trabajo Solicitud de Transnet por trabajos en Línea de 66 kV próxima a Línea de 220 kV</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	8:03	11-04-2014	16:15

SD10698/2014	transelec	<p>Subestacion :NOGALES_____220Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Nogales: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Nogales: Reemplazo PC de consola de operación 1 ( HMI 1 ) por falla Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Delimitación zona de trabajo y apertura alimentación HMI1 Instalaciones con riesgo S/E Nogales: Pérdida de datos y telecontrol Observaciones Durante la intervención está en servicio la consola 2 y por lo tanto no se pierde la supervisión y control local ni remota. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E Nogales: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Nogales: Reemplazo PC de consola de operación 1 ( HMI 1 ) por falla Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Delimitación zona de trabajo y apertura alimentación HMI1 Instalaciones con riesgo S/E Nogales: Pérdida de datos y telecontrol Observaciones Durante la intervención está en servicio la consola 2 y por lo tanto no se pierde la supervisión y control local ni remota.</p>	11-04-2014	9:00	11-04-2014	14:00	11-04-2014	14:12	11-04-2014	16:58
SD10727/2014	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO1Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Cerro Navia: Interruptor 52J1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: MPB normal interruptor 52J1. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. PAT provisionales instaladas a ambos lados del interruptor 52J1, previa detección de ausencia de tensión. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E Cerro Navia: Interruptor 52J1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: MPB normal interruptor 52J1. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. PAT provisionales instaladas a ambos lados del interruptor 52J1, previa detección de ausencia de tensión. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV C. RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 Observaciones No hay.</p>	11-04-2014	8:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	9:03	11-04-2014	19:06
SD10736/2014	colbun	<p>Central :NEHUENCO III/Unidad : U1/Potencia :95Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-12Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler</p>	Intervencion	Programada	<p>Prueba y Certificacion de Equipo Analizador de Emisiones (CEM) con Gas GNL , para ajustarse a la normaliva legal vigente exigida por la Autoridad. La unidad operará en carga base con GNL, entre 08:30 y 18:00 horas.</p>	11-04-2014	8:00	12-04-2014	18:00	11-04-2014	8:00	11-04-2014	20:16
SD10737/2014	cge	<p>Subestacion : SCADA TRANSNET COMPLETO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA (TODOS LOS NODOS DE CGE) NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Programada	<p>Trabajos del proveedor de comunicaciones tendientes a lograr la redundancia en el sistema de datos, razón por la cual se podrían producir breves interrupciones con pérdida de supervisión y control con algunas SSEE de TRANSNET, dentro del periodo indicado.</p>	11-04-2014	7:30	11-04-2014	8:30	11-04-2014	7:17	11-04-2014	21:03

SD10740/2014	suezenergy	Central : LAJA I (M.Redondo) / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 17.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará el proceso de sincronización de la unidad Generadora N°2 de la central Laja 1, a través del transformador principal N°2. La central y sus consumos auxiliares serán alimentados desde el transformador N°1. durante todo el proceso de partida, operación y detención. Dentro de las maniobras consideradas, entre otras se detallan en programa que esta siendo enviado previamente CDEC-SIC. Se harán tomas de carga de hasta 5, 12 y 17 MW	11-04-2014	8:00	11-04-2014	22:00	11-04-2014	8:22	11-04-2014	21:40
SD10743/2014	transelec	Subestacion :DON_GOYO_____220Linea :DON_GOYO_____220 - P.AZÚCAR_____220Tramo: DON_GOYO_____220 - P.AZÚCAR_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV DON GOYO - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Don Goyo y Pan de Azúcar : Protocolización enlace OPLAT -201, para futura puesta en servicio Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Azúcar: Sw de mantenimiento TP-221,en posición desconectado S/E Don Goyo: Sw de mantenimiento TP-221,en posición desconectado Instalaciones con riesgo Línea 220 kV.Don Goyo - P. Azúcar Observaciones SS/EE Don Goyo y P. Azúcar: Equipos OPLAT y Teleprotección aún no icorporado al servicio. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV DON GOYO - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Don Goyo y Pan de Azúcar : Protocolización enlace OPLAT - 201, para futura puesta en servicio Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Azúcar: Sw de mantenimiento TP-221,en posición desconectado S/E Don Goyo: Sw de mantenimiento TP-221,en posición desconectado Instalaciones con riesgo Línea 220 kV.Don Goyo - P. Azúcar Observaciones SS/EE Don Goyo y P. Azúcar: Equipos OPLAT y Teleprotección aún no icorporado al servicio.	11-04-2014	9:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	15:30	14-04-2014	21:55
SD10769/2014	sunedis	Central : LLANO DE LLAMPOS (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 100 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica Llano de Llampos	11-04-2014	5:00	11-04-2014	23:00	11-04-2014	5:00	11-04-2014	23:00
SD10770/2014	sunedis	Central : SAN ANDRES (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 42 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Continuación de prueba desempeños de la central fotovoltaica San Andres	11-04-2014	5:00	11-04-2014	23:00	11-04-2014	5:00	11-04-2014	23:00
SD10773/2014	arauco	Central : PLANTA_VALDIVIA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 38 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se verifica funcionamiento de Sistema Estabilizador de Potencia [PSS] de la Unidad TG2. Las pruebas se realizan a distintos niveles de generación y eventuales retiro de servicio de la unidad.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	10:02	11-04-2014	17:50
SD10790/2014	endesa	Central : OJOS DE AGUA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	PRUEBA CIERRE VÁLVULA MARIPOSA.	11-04-2014	10:00	11-04-2014	11:00	11-04-2014	10:11	11-04-2014	10:40

SD10792/2014	pe-ea	Subestacion : DON_GOYO_____220 Linea : DON_GOYO_____220 - P.AZÚCAR_____220 Tramo : DON_GOYO_____220 - P.AZÚCAR_____220 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Protocolización enlace OPLAT 201 Don Goyo-PDA para futura puesta en servicio.	11-04-2014	9:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	17:03	11-04-2014	18:07
SD10793/2014	pe-ea	Subestacion : DON_GOYO_____220 Linea : DON_GOYO_____220 - P.AZÚCAR_____220 Tramo : DON_GOYO_____220 - P.AZÚCAR_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Protocolización OPLAT OP200	11-04-2014	9:00	11-04-2014	18:00	11-04-2014	17:03	11-04-2014	18:07
SD10794/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento preventivo mecánico/eléctrico y reparación de puerta trasera de góndola, en aerogenerador C02.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	15:30	11-04-2014	9:08	11-04-2014	14:14
SD10796/2014	colbun	Subestacion :ANGOSTURA_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Se requiere desconectar el transformador de la Unidad 1 de Angostura, para investigar falla por operación relé 86D en Transfor mador de Poder N°1.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	10:30	11-04-2014	16:15
SD10798/2014	colbun	Central :ANGOSTURA/Unidad : U1 (134.9 MW)/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-04-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-04-11Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Se investigara falla por operación relé 86D en Transformador de Poder N°1.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	10:30	11-04-2014	19:00
SD10800/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento preventivo mecánico/eléctrico y reparación de puerta trasera aerogenerador D02.	11-04-2014	8:00	11-04-2014	15:30	11-04-2014	9:08	11-04-2014	12:35
SD10801/2014	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 110 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Ajuste de ganancia para el control de Potencia por Unidad enclavada, por Cota Lago Laja.Se requiere realizar barrido de carga con la Unidad.	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	9:14	11-04-2014	17:48
SD10802/2014	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 110 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Ajuste de ganancia para el control de Potencia por Unidad enclavada, por Cota Lago Laja (Se requiere realizar barrido de carga con la Unidad)	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	9:14	11-04-2014	17:48
SD10803/2014	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 110 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Ajuste de ganancia para el control de Potencia por Unidad enclavada, por Cota Lago Laja Se requiere realizar barrido de carga con la Unidad	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	9:14	11-04-2014	17:48
SD10806/2014	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U4 / Potencia Disponible : 110 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Ajuste de ganancia para el control de Potencia por Unidad enclavada, por Cota Lago Laja (Se requiere realizar barrido de carga con la Unidad)	11-04-2014	9:00	11-04-2014	17:00	11-04-2014	9:14	11-04-2014	17:48
SD10808/2014	endesa	Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Limpieza Tomas de señales Flujo de aire, señales de alarma y bloqueo de la depresión cámara de combustión.	11-04-2014	8:30	11-04-2014	12:30	11-04-2014	9:07	11-04-2014	10:20

SD10809/2014	pehuenche	Central : CURILLINQUE / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 89 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Instalación de desconectores en línea 13.2 KV Isla - Curillinque. (Durante la intervención C. Curillinque queda sin respaldo de SS/AA)	11-04-2014	8:00	12-04-2014	22:00	11-04-2014	8:31	12-04-2014	16:25
SD10853/2014	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Se retira de servicio por bajo nivel de pozo intake por avalancha de huiros.	11-04-2014	0:00	11-04-2014	12:00	11-04-2014	0:00	12-04-2014	0:03
SD10862/2014	arauco	Central : ARAUCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Central genera en isla para permitir traspaso de carga de consumos internos de planta y permitir normalización de sistema de control interno de procesos.	11-04-2014	8:40	11-04-2014	13:00	11-04-2014	9:05	11-04-2014	13:24
SD10866/2014	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Cambio de RTD del cojinete guía inferior del generador por medición errónea. Esto impide la sincronización de la unidad.	11-04-2014	9:30	11-04-2014	22:00	11-04-2014	9:28	11-04-2014	18:22
SD10869/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 340 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Investigacion de Alarma y detencion por Alta Temperatura de Motor Bomba de Agua de Alim. BP A, equipo queda sin respaldo y con quemadores adicionales indisponibles.	11-04-2014	9:30	14-04-2014	18:00	11-04-2014	9:28	12-04-2014	9:44
SD10928/2014	sts	Subestacion : L.UNION_____066 Línea : OSORNO_____066 - L.UNION_____066 CTO2 Tramo : OSORNO_____066 - L.UNION_____066 CTO2 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Deshabilitar reconexión automática y No reconectar línea AT para reparar líneas cortadas en red MT.	11-04-2014	14:30	11-04-2014	18:00	11-04-2014	14:47	11-04-2014	17:26
SD10929/2014	sts	Subestacion : L.UNION_____066 Línea : PILAUCO_____066 - L.UNION_____066 Tramo : PILAUCO_____066 - L.UNION_____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Deshabilitar reconexión automática y No reconectar línea AT para reparar líneas cortadas en red MT.	11-04-2014	14:30	11-04-2014	18:00	11-04-2014	14:47	11-04-2014	17:26
SD10930/2014	colbun	Subestacion : ANGOSTURA_____220 Línea : MULCHEN_____220 - ANGOSTURA_____220 CTO1 Tramo : MULCHEN_____220 - ANGOSTURA_____220 CTO1 Desconexion / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-04-11 Hora de Inicio: 13:34 Fecha Termino: 2014-04-11 Hora de Termino: 23:00 Solicita intervención: COLBUN \ VTronci	Desconexion	Curso Forzoso	Baja presión Gas SF6 interruptor 52J1 en S/E Gis Central Angostura.	11-04-2014	13:34	11-04-2014	23:00	11-04-2014	14:38	13-04-2014	22:54

## ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC  
por las empresas Chilectra S.A., CMPC S.A., Colbún S.A., Eléctrica  
Puntilla S.A., Endesa S.A. y Enlasa S.A.

## INFORME DE FALLA - N° IF00696/2014

**Empresa** : Chilectra

**Fecha** : 11/04/2014

**Hora** : 11:57

Equipo Afectado :	<b>VITACURA_____110</b> <b>Otro Elemento de Subestacion : OTROS</b>																										
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 11/04/2014 <b>Hora Inicio:</b> 11:11 Empresa instalación afectada:Chilectra S.A.																										
Zona Afectada :	Region metropolitana /																										
Comuna Origen de Falla :	Las Condes																										
Informe con causa reiterada	NO																										
Causa Presunta:																											
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;"><b>Código</b></td> <td style="width: 15%;"><b>Descripción</b></td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>1010</td> <td>Baja frecuencia</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td colspan="4"><b>Detalle</b></td> </tr> <tr> <td colspan="4">Baja frecuencia</td> </tr> </table>			<b>Código</b>	<b>Descripción</b>			1010	Baja frecuencia			<b>Detalle</b>				Baja frecuencia											
<b>Código</b>	<b>Descripción</b>																										
1010	Baja frecuencia																										
<b>Detalle</b>																											
Baja frecuencia																											
Observaciones:																											
Acciones Inmediatas:																											
Acciones a Corto Plazo :																											
Acciones a Largo Plazo :																											
Consumo Afectado :	Chilectra / Perd. Estm. de Potencia: 25 MW / Region : Metropolitana																										
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;"><b>Estimado</b></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> </tr> <tr> <td><b>Fecha</b></td> <td><b>Hora</b></td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>11/04/2014</td> <td>11:12</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td colspan="4"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <td><b>Equipo Afectado</b></td> <td><b>Fecha</b></td> <td colspan="2"><b>Hora</b></td> </tr> <tr> <td>OTROS</td> <td>11/04/2014</td> <td colspan="2">11:12</td> </tr> </table>			<b>Estimado</b>				<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>			11/04/2014	11:12			<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>				<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>		OTROS	11/04/2014	11:12	
<b>Estimado</b>																											
<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																										
11/04/2014	11:12																										
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>																											
<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																									
OTROS	11/04/2014	11:12																									
Reporta Falla:	Cristian Castillo Fuentes																										

**INFORME DE FALLA - N° IF00698/2014****Empresa** : Colbún S.A.**Fecha** : 11/04/2014**Hora** : 12:30

Equipo Afectado :	<b>Central : SANTA MARÍA</b> Unidad : U1 Desconexión Unidad(es) Unidad U1 Pérdida Generación : 370 MW																										
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 11/04/2014 <b>Hora Inicio:</b> 11:11 Empresa instalación afectada:Colbún S.A.																										
Zona Afectada :	Ninguna																										
Informe con causa reiterada	NO																										
Causa Presunta:	Presión hogar caldera, se investiga.																										
Causa Definitiva:																											
Observaciones:																											
Acciones Inmediatas:																											
Acciones a Corto Plazo :																											
Acciones a Largo Plazo :																											
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																										
Origen de la Falla :	Interna																										
Retorno :	<table border="0"> <tr> <td><b>Estimado</b></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td><b>Fecha</b></td> <td></td> <td><b>Hora</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11/04/2014</td> <td></td> <td>15:30</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="4"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <td>Unidad Afectada</td> <td></td> <td><b>Fecha</b></td> <td><b>Hora</b></td> </tr> <tr> <td>Unidad : U1</td> <td></td> <td>12/04/2014</td> <td>02:20</td> </tr> </table>			<b>Estimado</b>				<b>Fecha</b>		<b>Hora</b>		11/04/2014		15:30		<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>				Unidad Afectada		<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	Unidad : U1		12/04/2014	02:20
<b>Estimado</b>																											
<b>Fecha</b>		<b>Hora</b>																									
11/04/2014		15:30																									
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>																											
Unidad Afectada		<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																								
Unidad : U1		12/04/2014	02:20																								
Reporta Falla:	eduardo olivares																										

Imprimir

Anexo

Cerrar

## INFORME DE FALLA - N° IF00701/2014

**Empresa** : CMPC

**Fecha** : 11/04/2014

**Hora** : 14:20

Equipo Afectado :	<b>CMPC_CHARRUA__220</b> <b>Otro Elemento de Subestacion</b> : OTROS		
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 11/04/2014 <b>Hora Inicio:</b> 11:11 Empresa instalación afectada:CMPC		
Zona Afectada :	Ninguna		
Informe con causa reiterada	NO		
Causa Presunta:			
Causa Definitiva:	<b>Código</b>	<b>Descripción</b>	
	3005	Desconexión debido a operación de esquema de baja frecuencia.	
	<b>Detalle</b>	Baja frecuencia por salida intempestiva de Central Santa María	
Observaciones:			
Acciones Inmediatas:			
Acciones a Corto Plazo :			
Acciones a Largo Plazo :			
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno		
Retorno :	<b>Estimado</b>		
	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	
	11/04/2014	11:23	
	<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>		
	<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>
	OTROS	11/04/2014	11:23
Reporta Falla:	Hernan Becerra		

## INFORME DE FALLA - N° IF00708/2014

**Empresa** : Electrica Puntilla

**Fecha** : 12/04/2014

**Hora** : 14:20

Equipo Afectado :	<b>Central : EL RINCON-PMG</b> Unidad : U1 Desconexión Unidad(es) Unidad U1 Pérdida Generación : 0.246 MW		
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 11/04/2014 <b>Hora Inicio:</b> 11:11 Empresa instalación afectada:E.E. Puntilla S.A		
Zona Afectada :	Ninguna		
Informe con causa reiterada	SI		
Causa Presunta:	Desconexión intempestiva por baja frecuencia en sistema, debido a salida de central Santa Maria con 370Mw, bajando frecuencia a 48.99hz		
Causa Definitiva:	<b>Código</b>	<b>Descripción</b>	
	2011	Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.	
	<b>Detalle</b>	Desconexión intempestiva por baja frecuencia en sistema, debido a salida de central Santa Maria con 370 MW, bajando frecuencia a 48.99hz	
Observaciones:			
Acciones Inmediatas:			
Acciones a Corto Plazo :			
Acciones a Largo Plazo :			
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno		
Origen de la Falla :	Externa		
Retorno :	<b>Estimado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>
		11/04/2014	11:33
	<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>		
	Unidad Afectada	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>
	Unidad : U1	11/04/2014	11:33
Reporta Falla:	Francisco Rodriguez		

## INFORME DE FALLA - N° IF00702/2014

**Empresa** : Endesa

**Fecha** : 11/04/2014

**Hora** : 19:39

Equipo Afectado :	<b>Central : SAUZALITO</b> Unidad : U1 Desconexión Unidad(es) Unidad U1 Pérdida Generación : 4 MW																				
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 11/04/2014 <b>Hora Inicio:</b> 11:18 Empresa instalación afectada:Endesa																				
Zona Afectada :	Ninguna																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	Se investiga.																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:																					
Acciones Inmediatas:																					
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																				
Origen de la Falla :	Interna																				
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 60%;"><b>Estimado</b></td> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 20%;"></td> </tr> <tr> <td><b>Fecha</b></td> <td style="text-align: center;"><b>Hora</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11/04/2014</td> <td style="text-align: center;">13:00</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="3"> <b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <td>Unidad Afectada</td> <td style="text-align: center;"><b>Fecha</b></td> <td style="text-align: center;"><b>Hora</b></td> </tr> <tr> <td>Unidad : U1</td> <td style="text-align: center;">11/04/2014</td> <td style="text-align: center;">12:23</td> </tr> </table>			<b>Estimado</b>			<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>		11/04/2014	13:00		 <b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>			Unidad Afectada	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	Unidad : U1	11/04/2014	12:23
<b>Estimado</b>																					
<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																				
11/04/2014	13:00																				
 <b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>																					
Unidad Afectada	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																			
Unidad : U1	11/04/2014	12:23																			
Reporta Falla:	Oscar Cerda G																				

## INFORME DE FALLA - N° IF00720/2014

**Empresa** : Enlasa

**Fecha** : 14/04/2014

**Hora** : 07:29

Equipo Afectado :	<b>Central : PEÑÓN</b> Unidad : Central Completa Desconexión Unidad(es) Unidad Central Completa Pérdida Generación : 21 MW																				
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 11/04/2014 <b>Hora Inicio:</b> 11:11 Empresa instalación afectada:Enlasa																				
Zona Afectada :	Cuarta region /																				
Comuna Origen de Falla :	Coquimbo																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:																					
Causa Definitiva:	<b>Detalle</b> Salida de central El peñón, por falla en central Santa María (370 MW).																				
Observaciones:																					
Acciones Inmediatas:																					
Acciones a Corto Plazo :	Se avisa a operador trapen , se resetean las fallas y se solicita el reingreso a l sistema																				
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																				
Origen de la Falla :	Externa																				
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 60%;"><b>Estimado</b></td> <td style="width: 20%;"></td> <td style="width: 20%;"></td> </tr> <tr> <td><b>Fecha</b></td> <td><b>Hora</b></td> <td></td> </tr> <tr> <td>11/04/2014</td> <td>11:18</td> <td></td> </tr> <tr> <td colspan="3"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <td>Unidad Afectada</td> <td><b>Fecha</b></td> <td><b>Hora</b></td> </tr> <tr> <td>Unidad : Central Completa</td> <td>11/04/2014</td> <td>11:18</td> </tr> </table>			<b>Estimado</b>			<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>		11/04/2014	11:18		<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>			Unidad Afectada	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	Unidad : Central Completa	11/04/2014	11:18
<b>Estimado</b>																					
<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																				
11/04/2014	11:18																				
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>																					
Unidad Afectada	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																			
Unidad : Central Completa	11/04/2014	11:18																			
Reporta Falla:	werner witker																				

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por las empresas  
Chilectra S.A. y CMPC S.A.

# Informe de Falla Definitivo

*N° 0696/2014*

Incidencia: Operación Automática del Bloques N°1 del EDAC por Subfrecuencia.

Fecha: 11/04/2014

Hora: 11:11

Zona: Región Metropolitana

**SUBGERENCIA DE OPERACIONES Y CALIDAD DE SUMINISTRO**

ÁREA CENTRO DE OPERACIÓN DEL SISTEMA



GRUPO ENERSIS

### 1. Causa u origen de la falla

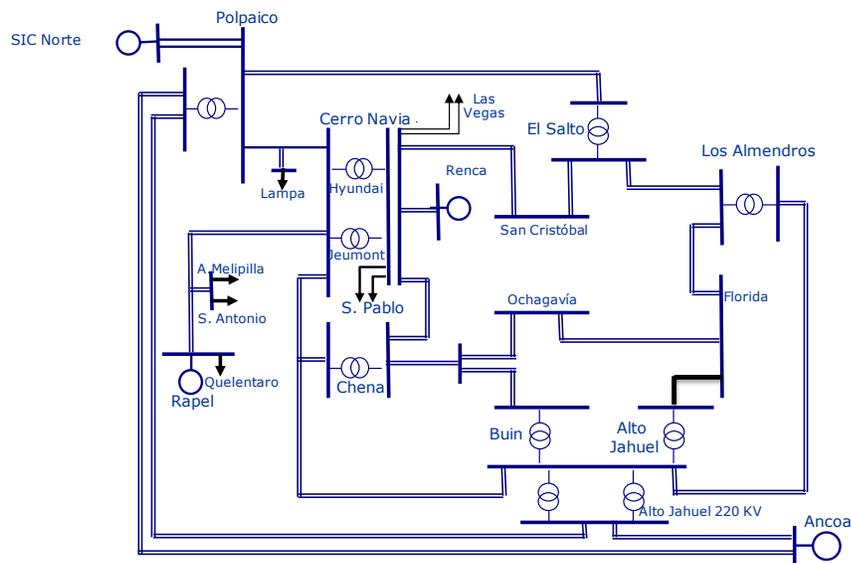
Operación automática del bloque N°1 del EDAC por subfrecuencia.

### 2. Instalaciones afectadas

#### 2.1 Estado y configuración en los momentos previos.

Condiciones normales de operación.

#### 2.2 Diagrama simplificado



#### 2.3 Zona geográfica

Región metropolitana.

### 3. Pérdidas de generación

No aplica.

#### 4. Pérdidas de consumo

Lugar o Equipo	Fecha Inicio	Hora Inicio	Fecha Término	Hora Término	Carga kW	Energía kWh
Bloque N°1 de Baja Frecuencia :Vitacura	11-04-2014	11:11:00	11-04-2014	11:12:00	25000	417

#### 5. Cronología de eventos

##### 5.1 Eventos durante la evolución de la falla

- ◆ A las 11:11 horas, se produce la operación automática del bloque N°1 del Esquema de Desprendimiento Automático de Carga por subfrecuencia.

##### 5.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- ◆ A las 11:12 horas, se normaliza el bloque N°1 del Esquema de Desprendimiento Automático de Carga.

##### 5.3 Registros sistema Scada



Mensaje SCADA

#### 6. Esquemas de protección y control

##### 6.1 Detalle de las protecciones operadas:

Bloque N°1 de Esquema de Desprendimiento Automático de Carga por subfrecuencia.

##### 6.2 Registros de falla

Se adjunta muestreo de registros oscilográficos de las protecciones mencionadas en el punto anterior.



Falla BF  
11\_04\_14.zip



SE Vitacura.zip

**6.3** Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:

La operación automática del bloque N°1 de Esquema de Desprendimiento Automático de Carga.

**7. Análisis conjunto**

A las 11:11 horas del día viernes 4 de abril 2014, se produjo la operación automática del bloque N°1 del EDAC por subfrecuencia, debido a la salida de la central Santa María con 370 MW.

Debido a la magnitud alcanzada por la frecuencia y el gradiente, no desprendieron carga las subestaciones Alonso de Córdova, Altamirano, Apoquindo, La Pintana, San Bernardo, Santa Elena, Santa Marta, por lo tanto, las protecciones actuaron correctamente.

**8. Otros antecedentes**

**8.1** Reiteración de la falla

No aplica

**8.2** Acciones correctivas CP

No aplica

**8.3** Acciones correctivas LP

No aplica

**8.4** Código de falla

Código Falla

1016

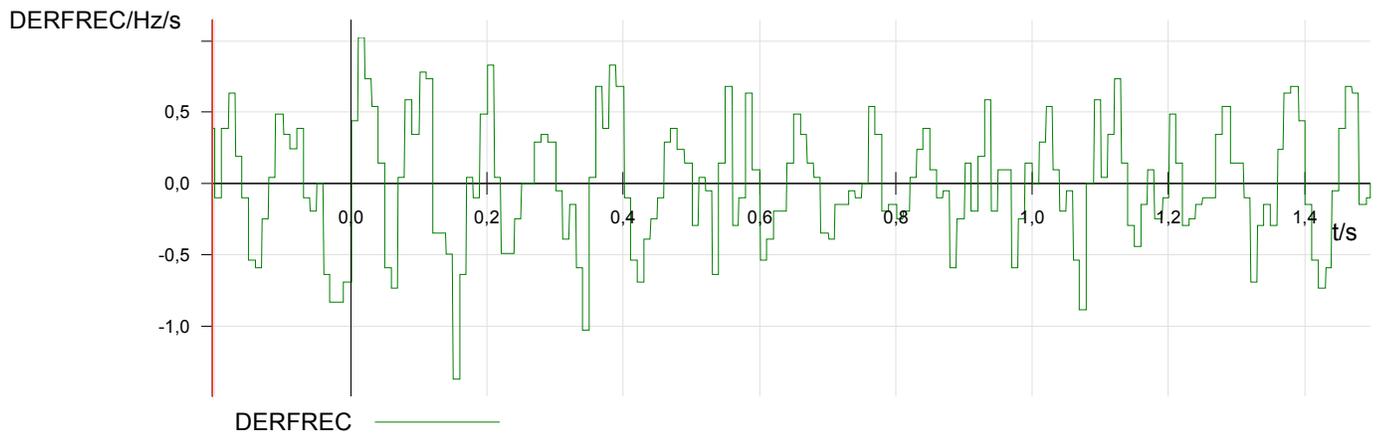
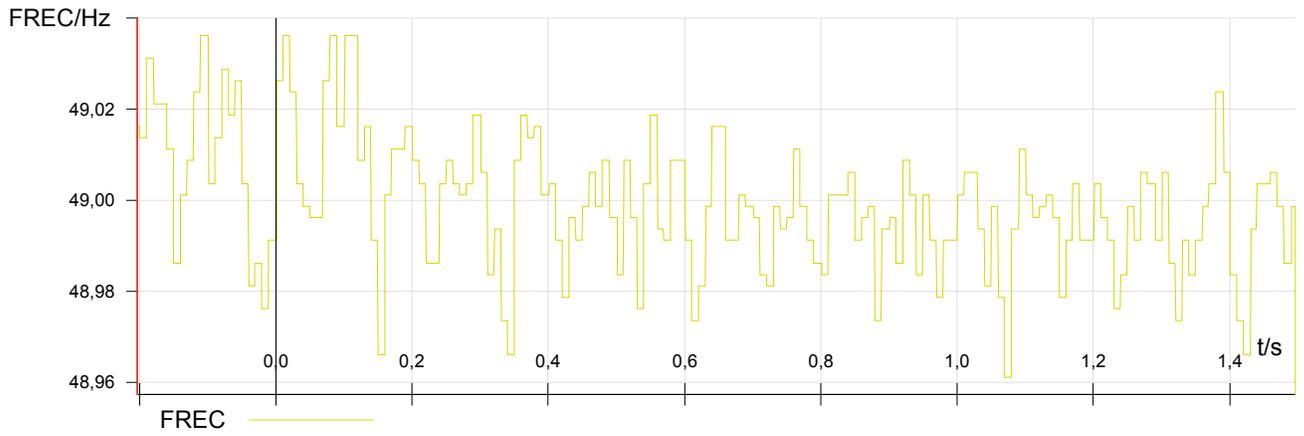
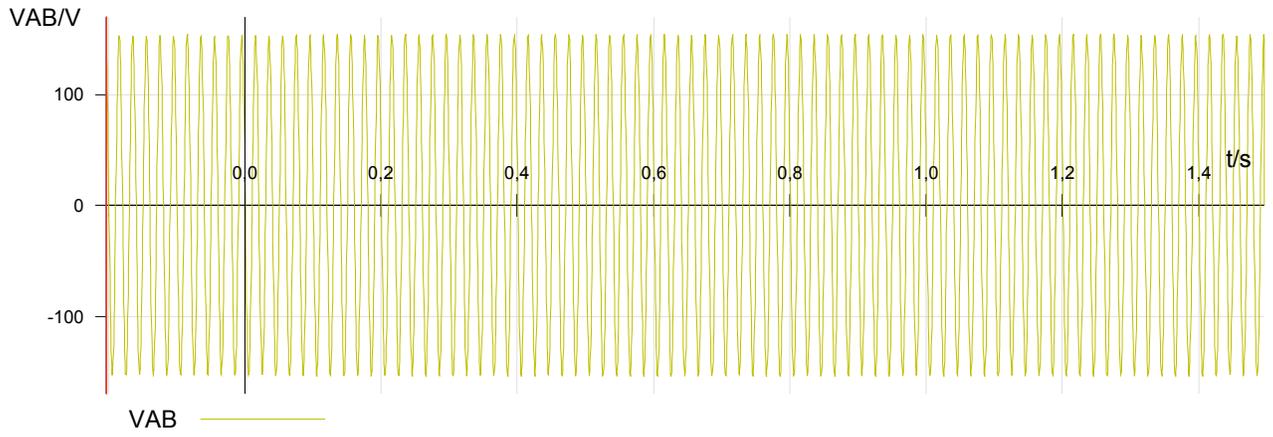
Descripción

Baja frecuencia

**Name:** OSCILOS 1-3.CFG  
**Filename:** F:\FALLA\_11\_04\_14\SE VITACURA\BARRA 1-3\OSCILOS 1-3  
**Fault start:** 11-04-2014 10:11:23.956  
**Scanning frequency:**1600 Hz

**Cursor 1:** -203 ms  
**Cursor 2:** -203 ms  
**Representation:** secondary  
**Comment:** Texto por defecto de HDR de oscilo

Trigger  
11-04-2014  
10:11:24.159



#####

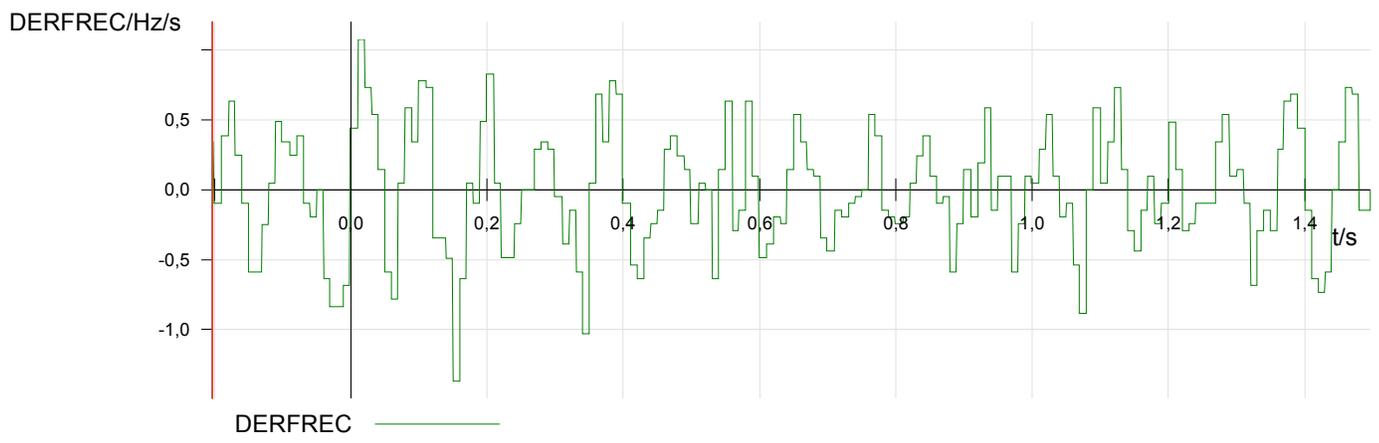
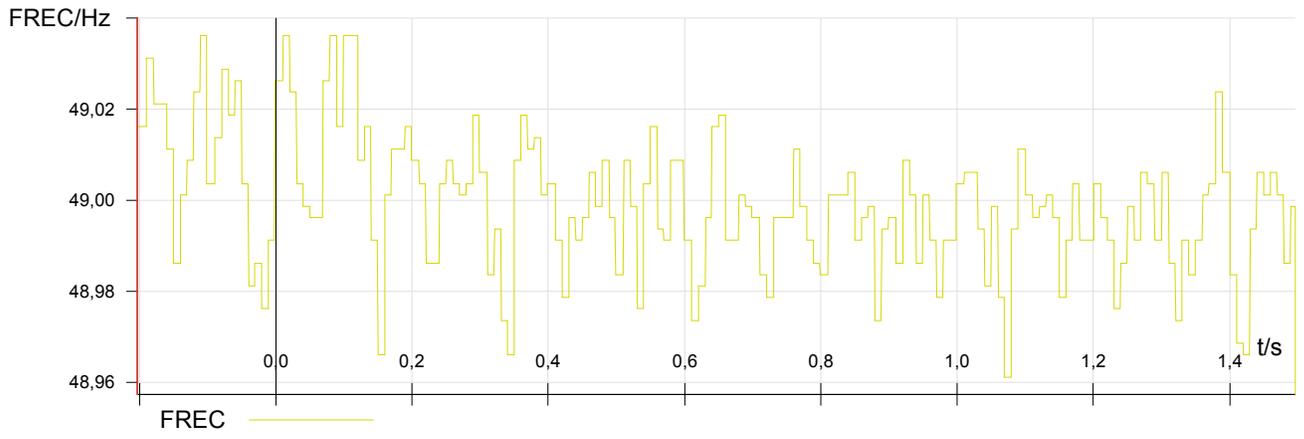
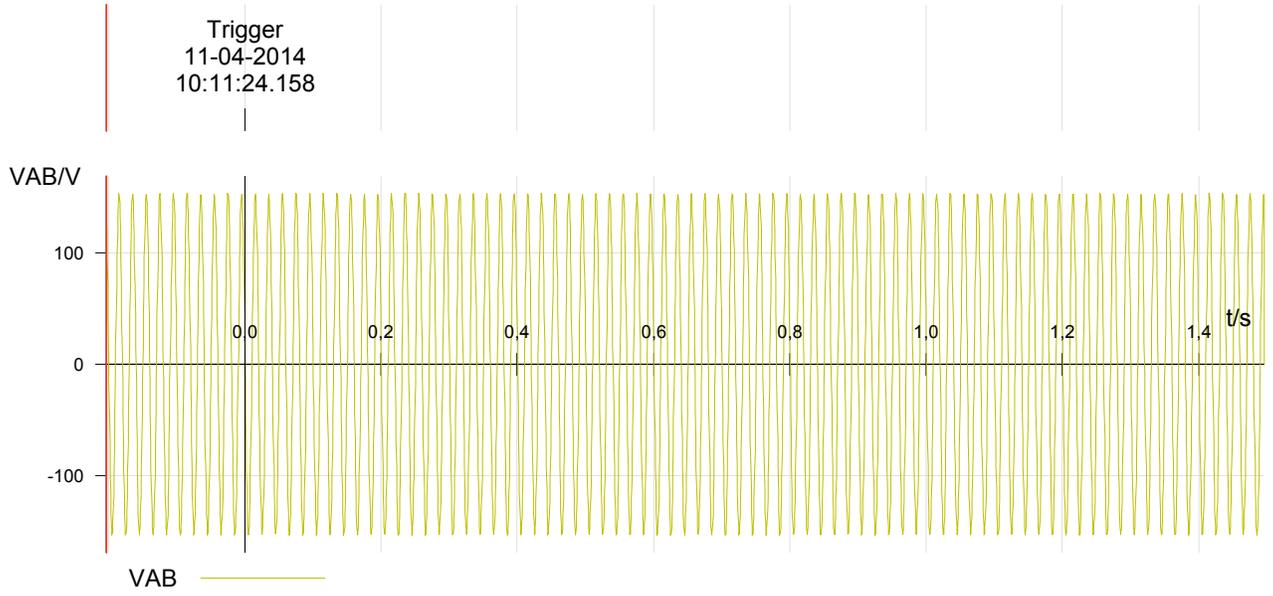
\\Sb Example\000-#IRVF3S\*\*\*D02\*K\Registros\Sucesos: 42 elementos

S

Hora	Suceso	VAB (V)	FREC (Hz)	DERFREC (Hz/s)
11/04/2014 10:11:20.851 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	107.676	49.297	-0.197
11/04/2014 10:11:20.851 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 8	107.676	49.297	-0.197
11/04/2014 10:11:20.851 ms	Activacion de Disparo Pendiente	107.676	49.297	-0.197
11/04/2014 10:11:20.851 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 8	107.676	49.297	-0.197
11/04/2014 10:11:24.159 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 1	107.715	48.984	-0.687
11/04/2014 10:11:24.159 ms	Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 1	107.715	48.984	-0.687
11/04/2014 10:11:24.159 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	107.715	48.984	-0.687
11/04/2014 10:11:24.165 ms	Activacion de Salida Digital 24	107.664	49.020	0.440
11/04/2014 10:11:24.165 ms	Activacion de Salida Digital 5	107.664	49.020	0.440
11/04/2014 10:11:24.165 ms	Activacion de Salida Digital 6	107.664	49.020	0.440
11/04/2014 10:11:24.165 ms	Activacion de Salida Digital 7	107.664	49.020	0.440
11/04/2014 10:11:25.691 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	107.969	48.992	-0.100
11/04/2014 10:11:34.919 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 1	108.098	49.215	0.047
11/04/2014 10:11:34.919 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 1	108.098	49.215	0.047
11/04/2014 10:11:34.925 ms	Desactivacion de Salida Digital 24	108.137	49.215	0.047
11/04/2014 10:11:34.925 ms	Desactivacion de Salida Digital 5	108.137	49.215	0.047
11/04/2014 10:11:34.925 ms	Desactivacion de Salida Digital 6	108.137	49.215	0.047
11/04/2014 10:11:34.925 ms	Desactivacion de Salida Digital 7	108.137	49.215	0.047
11/04/2014 10:11:45.062 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 8	108.117	49.316	-0.197
11/04/2014 10:11:55.079 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	108.156	49.408	0.245
11/04/2014 10:11:55.079 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 8	108.156	49.408	0.245
11/04/2014 10:12:36.819 ms	Activacion de Entrada Digital 16	108.258	49.494	0.097
11/04/2014 10:12:36.831 ms	Activacion de Salida Digital 13	108.238	49.494	0.097
11/04/2014 10:12:36.831 ms	Activacion de Salida Digital 14	108.238	49.494	0.097
11/04/2014 10:12:36.831 ms	Activacion de Salida Digital 15	108.238	49.494	0.097
11/04/2014 10:12:36.831 ms	Activacion de Salida Digital 29	108.238	49.494	0.097
11/04/2014 10:12:38.842 ms	Desactivacion de Entrada Digital 16	108.008	49.477	0.147
11/04/2014 10:12:38.852 ms	Desactivacion de Salida Digital 13	107.949	49.477	0.147
11/04/2014 10:12:38.852 ms	Desactivacion de Salida Digital 14	107.949	49.477	0.147
11/04/2014 10:12:38.852 ms	Desactivacion de Salida Digital 15	107.949	49.477	0.147
11/04/2014 10:12:38.852 ms	Desactivacion de Salida Digital 29	107.949	49.477	0.147
11/04/2014 10:13:13.161 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	107.688	49.281	-0.395
11/04/2014 10:13:13.161 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 8	107.688	49.281	-0.395
11/04/2014 10:13:13.161 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 8	107.688	49.281	-0.395
11/04/2014 10:13:22.957 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 8	107.805	49.318	0.195
11/04/2014 10:13:32.974 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	107.762	49.387	0.047
11/04/2014 10:13:32.974 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 8	107.762	49.387	0.047

**Name:** OSCILO 2-4.CFG  
**Filename:** F:\FALLA\_11\_04\_14\SE VITACURA\BARRA 2-4\OSCILO 2-4  
**Fault start:** 11-04-2014 10:11:23.955  
**Scanning frequency:**1600 Hz

**Cursor 1:** -203 ms  
**Cursor 2:** -203 ms  
**Representation:** secondary  
**Comment:** Texto por defecto de HDR de oscilo



#####

\\Sb Example\000-#IRVF3S\*\*\*D02\*K\Registros\Sucesos: 25 elementos

S

Hora	Suceso	VAB (V)	FREC (Hz)	ERFREC (Hz/
11/04/2014 10:11:20.851 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	107.684	49.297	-0.197
11/04/2014 10:11:20.851 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 8	107.684	49.297	-0.197
11/04/2014 10:11:20.851 ms	Activacion de Disparo Pendiente	107.684	49.297	-0.197
11/04/2014 10:11:20.851 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 8	107.684	49.297	-0.197
11/04/2014 10:11:24.158 ms	Activacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 1	107.715	48.984	-0.687
11/04/2014 10:11:24.158 ms	Activacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 1	107.715	48.984	-0.687
11/04/2014 10:11:24.158 ms	Activacion de Oscilo Arrancado	107.715	48.984	-0.687
11/04/2014 10:11:24.166 ms	Activacion de Salida Digital 21	107.695	49.020	0.440
11/04/2014 10:11:25.691 ms	Desactivacion de Oscilo Arrancado	108.008	48.992	-0.147
11/04/2014 10:11:26.165 ms	Desactivacion de Salida Digital 21	107.930	48.969	-0.540
11/04/2014 10:11:34.920 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Derivada Frecuencia 1	108.105	49.215	0.047
11/04/2014 10:11:34.920 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Derivada Frecuencia 1	108.105	49.215	0.047
11/04/2014 10:11:45.063 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 8	108.105	49.316	-0.150
11/04/2014 10:11:55.080 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	108.137	49.408	0.197
11/04/2014 10:11:55.080 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 8	108.137	49.408	0.197
11/04/2014 10:12:36.819 ms	Activacion de Entrada Digital 16	108.258	49.492	0.047
11/04/2014 10:12:36.831 ms	Activacion de Salida Digital 26	108.207	49.492	0.047
11/04/2014 10:12:38.830 ms	Desactivacion de Salida Digital 26	107.785	49.467	-0.397
11/04/2014 10:12:38.842 ms	Desactivacion de Entrada Digital 16	108.020	49.477	0.147
11/04/2014 10:13:13.160 ms	Activacion de Actuacion de Proteccion	107.695	49.281	-0.395
11/04/2014 10:13:13.160 ms	Activacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 8	107.695	49.281	-0.395
11/04/2014 10:13:13.160 ms	Activacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 8	107.695	49.281	-0.395
11/04/2014 10:13:22.957 ms	Desactivacion de Arranque Unidad Subfrecuencia 8	107.801	49.318	0.195
11/04/2014 10:13:32.974 ms	Desactivacion de Actuacion de Proteccion	107.793	49.387	0.047
11/04/2014 10:13:32.974 ms	Desactivacion de Disparo Unidad Subfrecuencia 8	107.793	49.387	0.047



# “INFORME EVENTO, BAJA FRECUENCIA DEL SIC 11-04-14.”

Elabora por : Sergio Cortez  
Especialidad : Eléctrica  
Revisión : 1  
Fecha : 14-04-2014

## ÍNDICE

1. Esquema EDAC, Plantas CMPC Celulosa.....	3
2. Antecedentes del evento.....	3
3. Descripción del equipamiento afectado .....	4
4. Situación S/E Charrúa .....	5
5. Situación Plantas CMPC .....	5
6. Anexo 1: S/E Charrúa y Plantas CMPC.....	7
6.1 S/E Charrúa 220 kV .....	7
6.2 Nudo Laja 220 kV .....	9
6.3 Nudo Nacimiento 220 kV .....	10
6.4 Nudo Mininco 220 kV.....	15

## 1. Esquema EDAC, Plantas CMPC Celulosa.

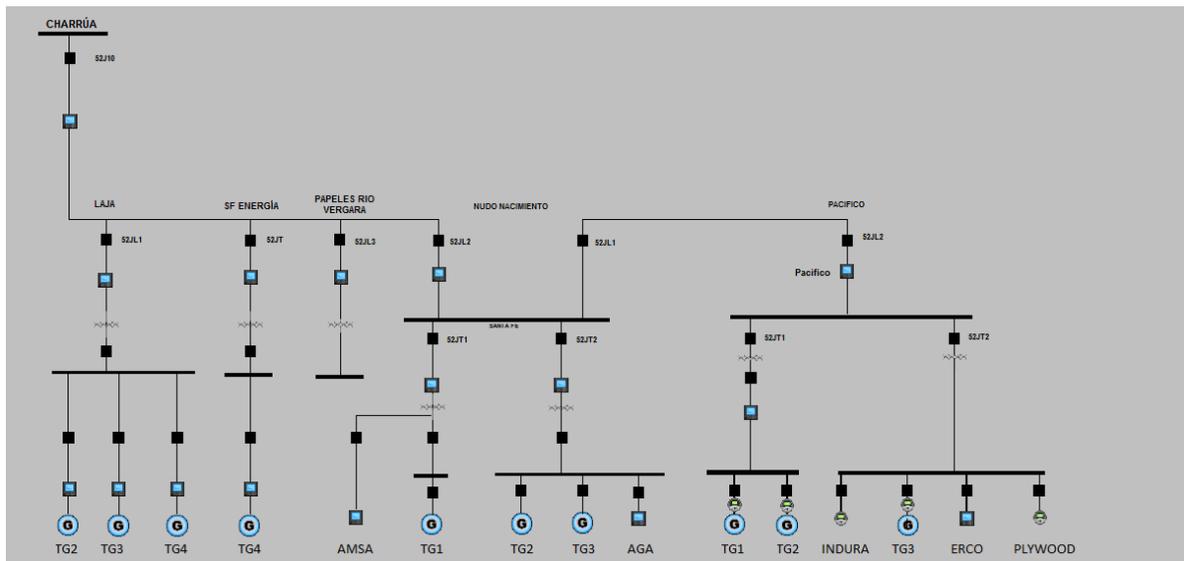
A continuación se resume el esquema EDAC de plantas CMPC Celulosa. Cabe destacar que planta Laja y Pacífico están declarados como autoprodutores, por tanto no participan en la contribución de despeje de carga por subfrecuencia.

**Tabla N°1: Cuadro resumen EDAC comprometido Plantas CMPC.**

EDAC CMPC CELULOSA										
ESCALON	49,0 Hz		48,9 Hz		48,8 Hz		48,7 Hz		48,5 Hz	
CONSUMOS (MW)	Previo	Posterior								
PAPELES RÍO VERGARA	---	---	---	---	---	---	---	---	1,0	0,0
AMSA	---	---	3,0	2,0	---	---	---	---	2,0	0,0
AGA	---	---	5,0	1,0	---	---	---	---	1,0	0,0
SANTA FE *	---	---	---	---	5,0	0,0	---	---	---	0,0
PLYWOOD	---	---	---	---	---	---	9,0	3,0	3,0	0,0
ERCO	28,0	2,0	---	---	---	---	---	---	2,0	0,0

\* Planta Santa Fe se aísla del SIC a los 48.8 Hz, siempre que los 3 TG's se encuentren E/S.

En la Figura N°1, se muestra el diagrama unilineal simplificado de la línea de sub-transmisión adicional 1 x 220 kV Charrúa – Mininco. Este permite visualizar la localización de las plantas y los equipos de protección involucrados por S/E.



**Figura N°1: Diagrama unilineal simplificado, plantas CMPC Celulosa.**

## 2. Antecedentes del evento

### a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	11-04-2014
Hora	11:11:24

**b. Código de Falla/Comuna**

Comuna	8102
Código de Falla	1016

**c. Estimación de consumos desprendidos en S/E Charrúa 220 kV**

Consumos desconectados [MW]	14,46
-----------------------------	-------

En la tabla N°2 se resume el despeje de carga de cada una de las plantas, situación que es posible verificar en las gráficas de frecuencia/potencia en ítem “anexos”.

**Tabla N°2: Cuadro resumen, despeje de carga plantas CMPC 11.04.2014.**

CONSUMOS CMPC CELULOSA(MW)	Pre-falla	Post- falla
PAPELES RÍO VERGARA	0,43	0,43
AMSA	2,85	2,85
AGA	2,65	2,65
SANTA FE *	23,20	23,20
PLYWOOD	5,98	5,98
ERCO	15,43	0,97
<b>TOTAL CMPC</b>	<b>50,54</b>	<b>36,08</b>

En nudo Mininco, se liberan en nivel de media tensión, el consumo de planta de clorato ERCO (15,4 MW) a los 49 Hz de forma instantánea.

El desprendimiento de consumo de las plantas CMPC fue de 14.46 MW medido en S/E Charrúa 220 kV, correspondiente al **28,61%** de los consumos previo al evento.

**d. Causa de la perturbación:**

Según la información entregada por el CDC CDEC-SIC, a las 11:11 se produce la salida intempestiva de central Santa María 370 MW. La frecuencia baja a 48.99 Hz. Causa informada: Alta presión hogar caldera.

**e. Consecuencia de la perturbación:**

Pérdida de 14.46 MW de consumos, producto de la activación del esquema de desconexión automático de carga de planta ERCO.

### 3. Descripción del equipamiento afectado

**a. Sistema de Generación**

Central	Unidad	Pérdida de Generación [MW]	H. desconexión	H. Normalización
---	---	---	---	---

**Total: 0 MW**

**b. Sistema de Transmisión CMPC**

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
---	Charrúa 220 kV - María Dolores 220 kV	---	---
---	María Dolores 220 kV - Laja 220 kV	---	---
---	María Dolores 220 kV - Nacimiento 220 kV	---	---
---	Nacimiento 220 kV - Mininco 220 kV	---	---

**c. Consumos Plantas CMPC**

En anexos se detalla el comportamiento de las plantas en la condición previo y posterior al evento de baja frecuencia.

#### 4. Situación S/E Charrúa

Previo al evento, se exportaba al SIC 20.5 MW. Posterior a la baja frecuencia, se produce la activación del EDAC, alcanzando una inyección de 36.7 MW.

En anexo “S/E Charrúa 220 kV”, se muestra la tendencia de potencia/frecuencia durante evento.

#### 5. Situación Plantas CMPC

##### **Nudo Laja 220 kV**

Previo al evento, planta Laja inyectaba al SIC 7.25 MW. Durante y posterior al evento, planta se mantiene estable en su generación.

En anexo “S/E Planta Laja 220 kV”, se muestra la tendencia de potencia/frecuencia durante evento.

##### **Nudo Nacimiento 220 kV**

+ Durante la baja frecuencia, las plantas AMSA y AGA se mantienen sin variaciones.

+ Previo al evento, planta Papeles Río Vergara consumía 0.4 MW del SIC. Durante la baja frecuencia, planta se mantiene sin variaciones.

+ Previo al evento la central térmica Santa Fe Energía exportaba 34.7 MW al SIC. Durante y posterior al evento, planta se mantiene estable en su generación.

En anexo “S/E Nudo Nacimiento 220 kV”, se muestra la tendencia de potencia/frecuencia durante evento.

### **Nudo Mininco 220 kV**

Previo al evento, la inyección del nudo Mininco fue de 3.2 MW. Durante la baja frecuencia, se desprende de barra de clientes (transformador de poder N°2), el consumo de planta de clorato ERCO 15.4 MW a los 49 Hz, de forma instantánea.

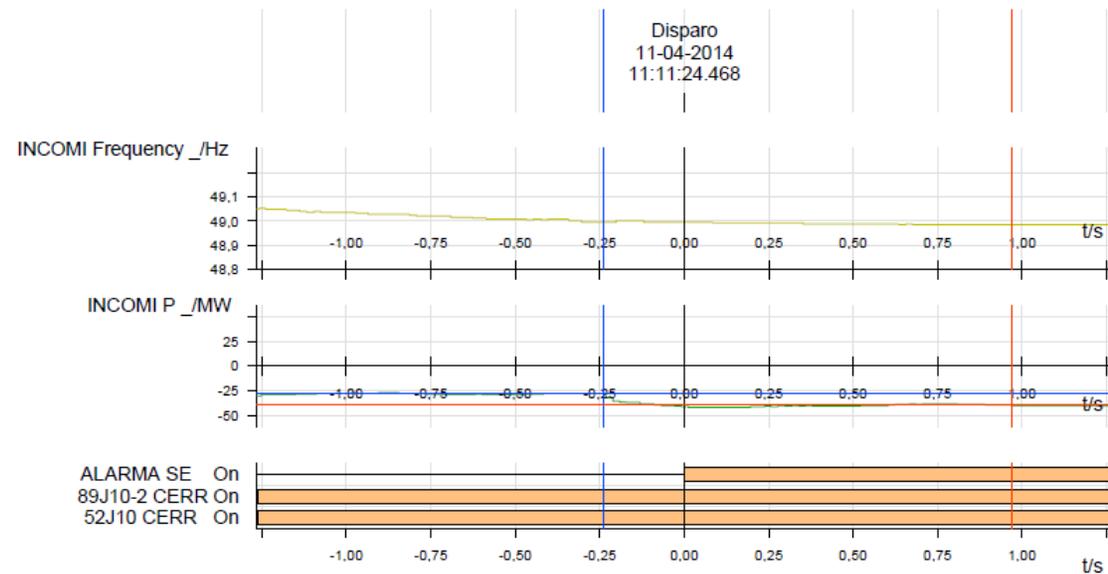
Planta ERCO normaliza sus consumos a las 11:27 del día 11 de abril. En anexo “S/E Nudo Mininco 220 kV”, se muestra la tendencia de potencia/frecuencia durante evento.

## 6. Anexo 1: S/E Charrúa y Plantas CMPC

### 6.1 S/E Charrúa 220 kV

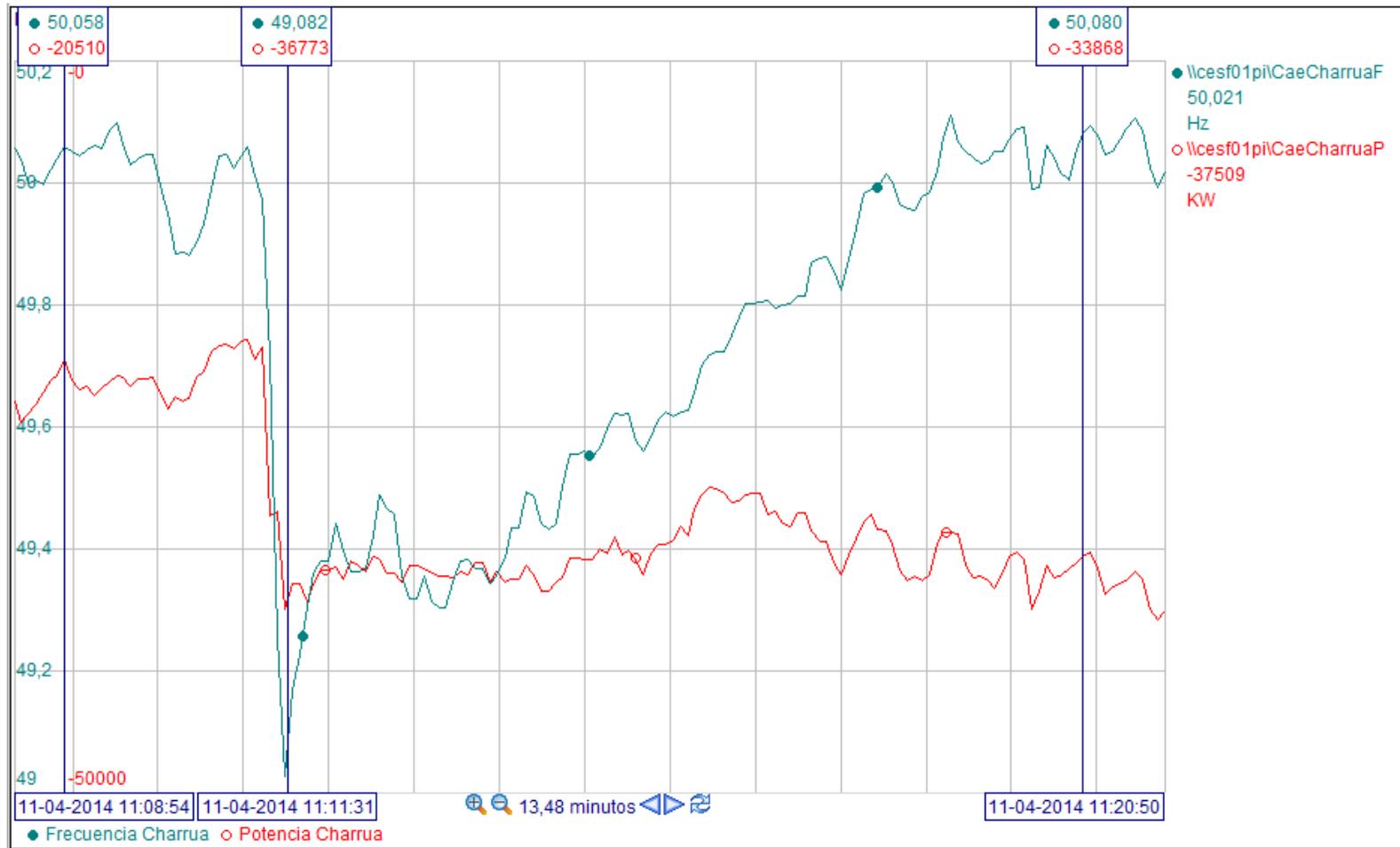
En la siguiente figura, se aprecia la baja de frecuencia vista en paño J10 subestación Charrúa 220 kV. La magnitud alcanza un valor mínimo de 48.99 Hz.

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	-237,8	INCOMI P _	-27,2 MW	27,2 MW
Cursor 2:	969,2	INCOMI P _	-38,9 MW	38,9 MW
C2 - C1	1206,9	INCOMI P _ - INCOMI P _	-11,7 MW	11,7 MW



**Figura N°2: Frecuencia del SIC, vista en paño J10 subestación Charrúa 220 kV.**

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia paño J10, S/E Charrúa.



**Figura N°3: Tendencia de potencia/frecuencia paño J10 S/E Charrúa 220 kV.**

## 6.2 Nudo Laja 220 kV

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia paño JL1, Planta Laja.

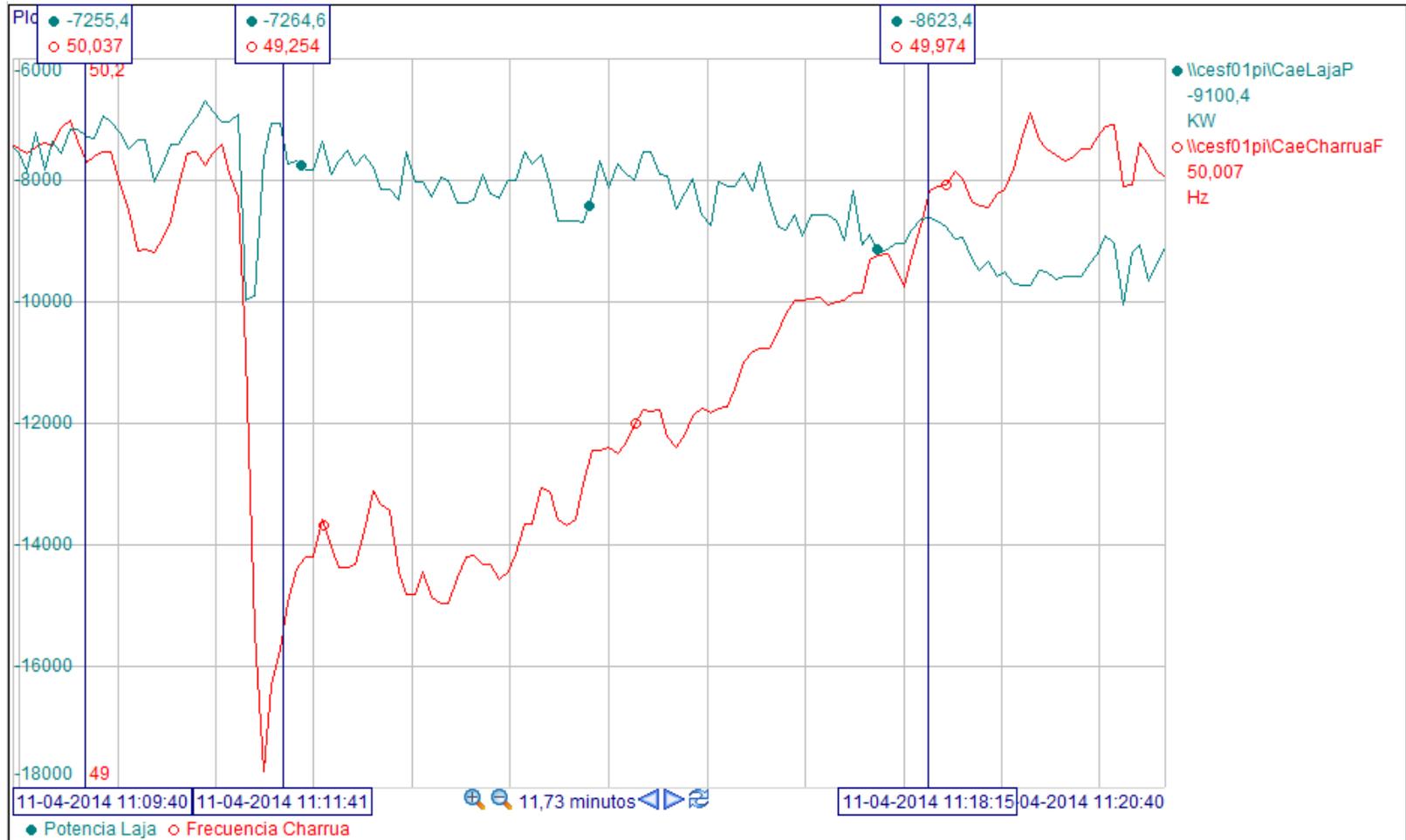


Figura N°4: Tendencia de potencia/frecuencia paño JL1 S/E CMPC Laja 220 kV.

### 6.3 Nudo Nacimiento 220 kV

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia Planta Santa Fe.

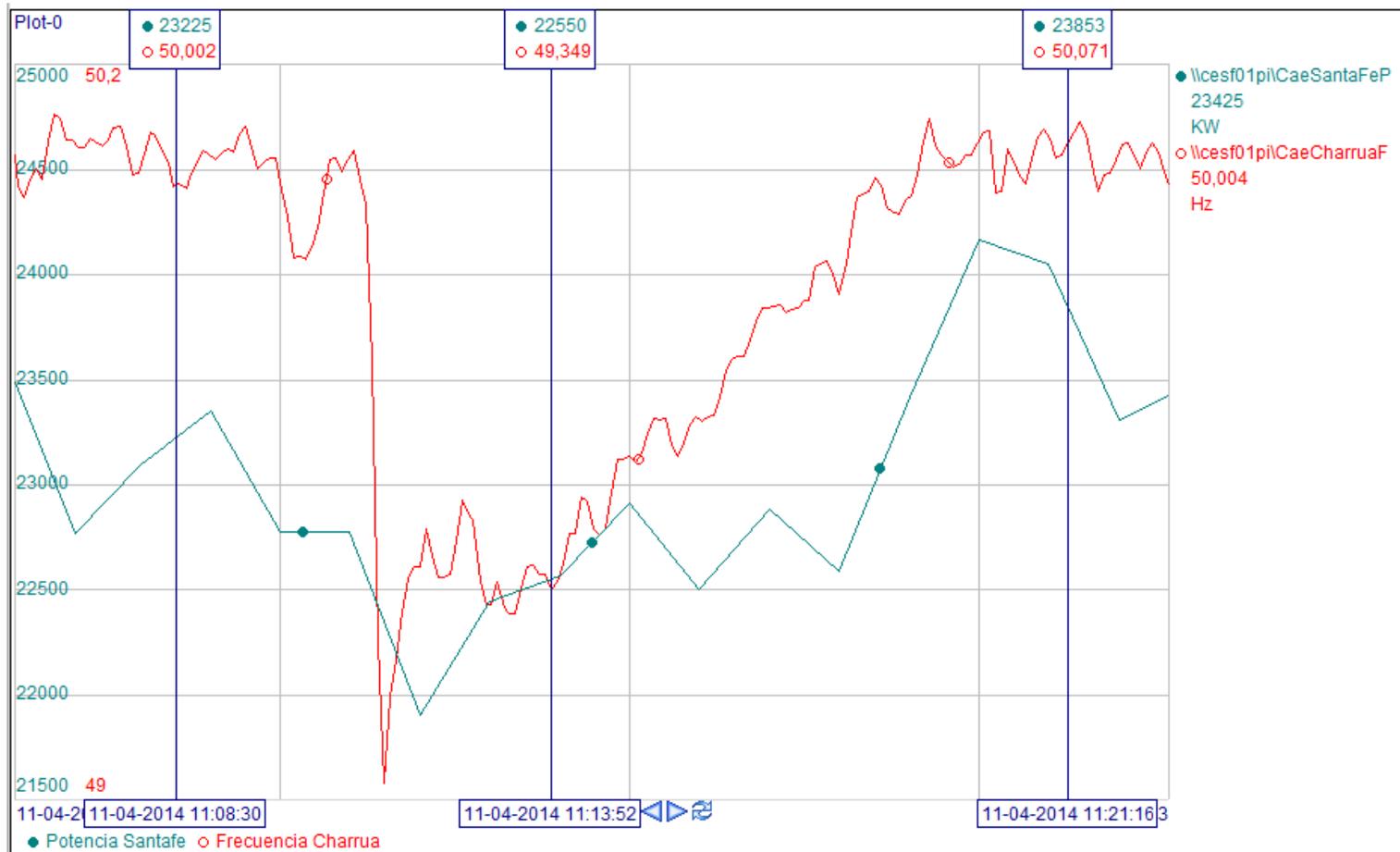
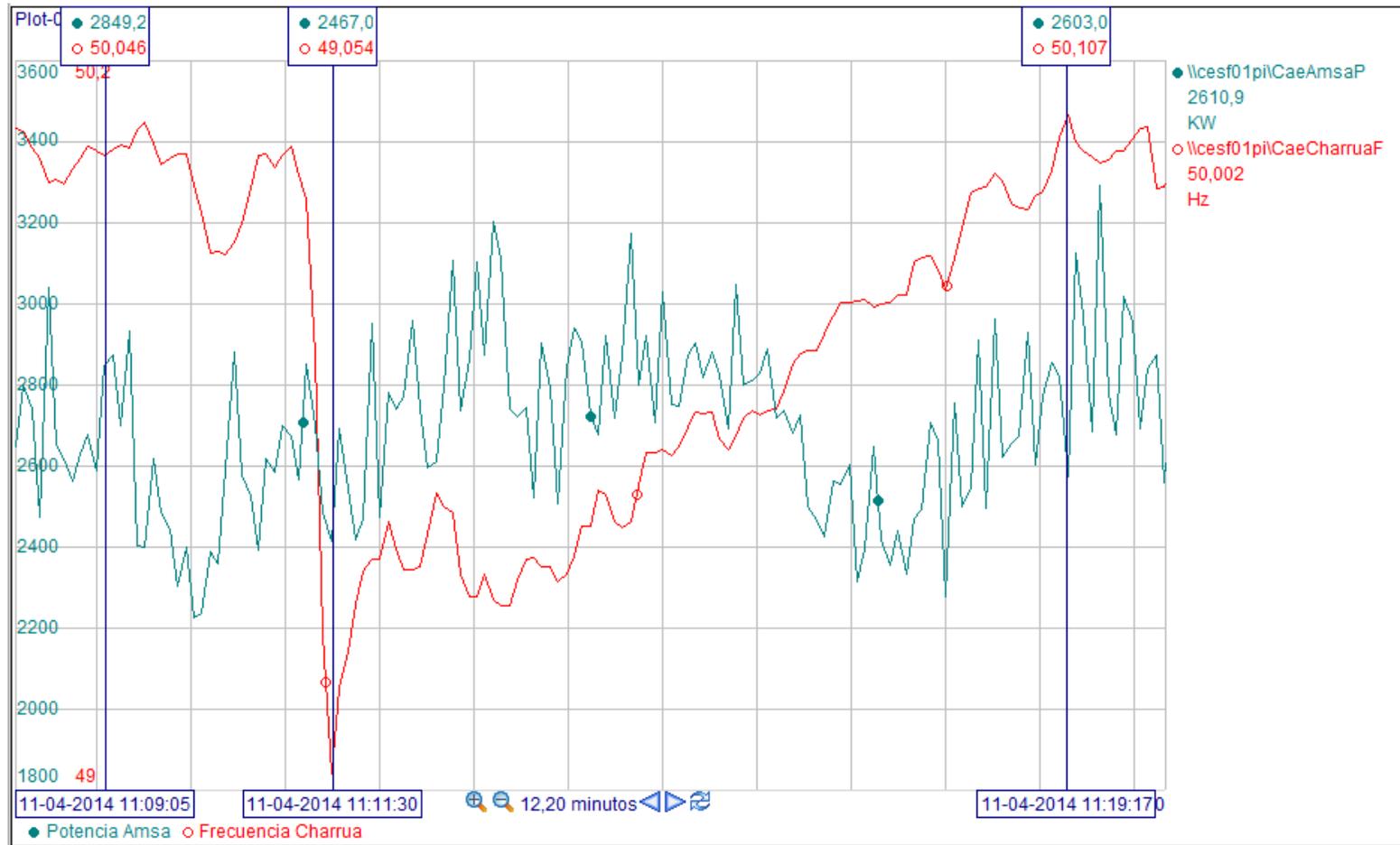


Figura N°5: Tendencia de potencia/frecuencia S/E Planta Santa Fe 220 kV.

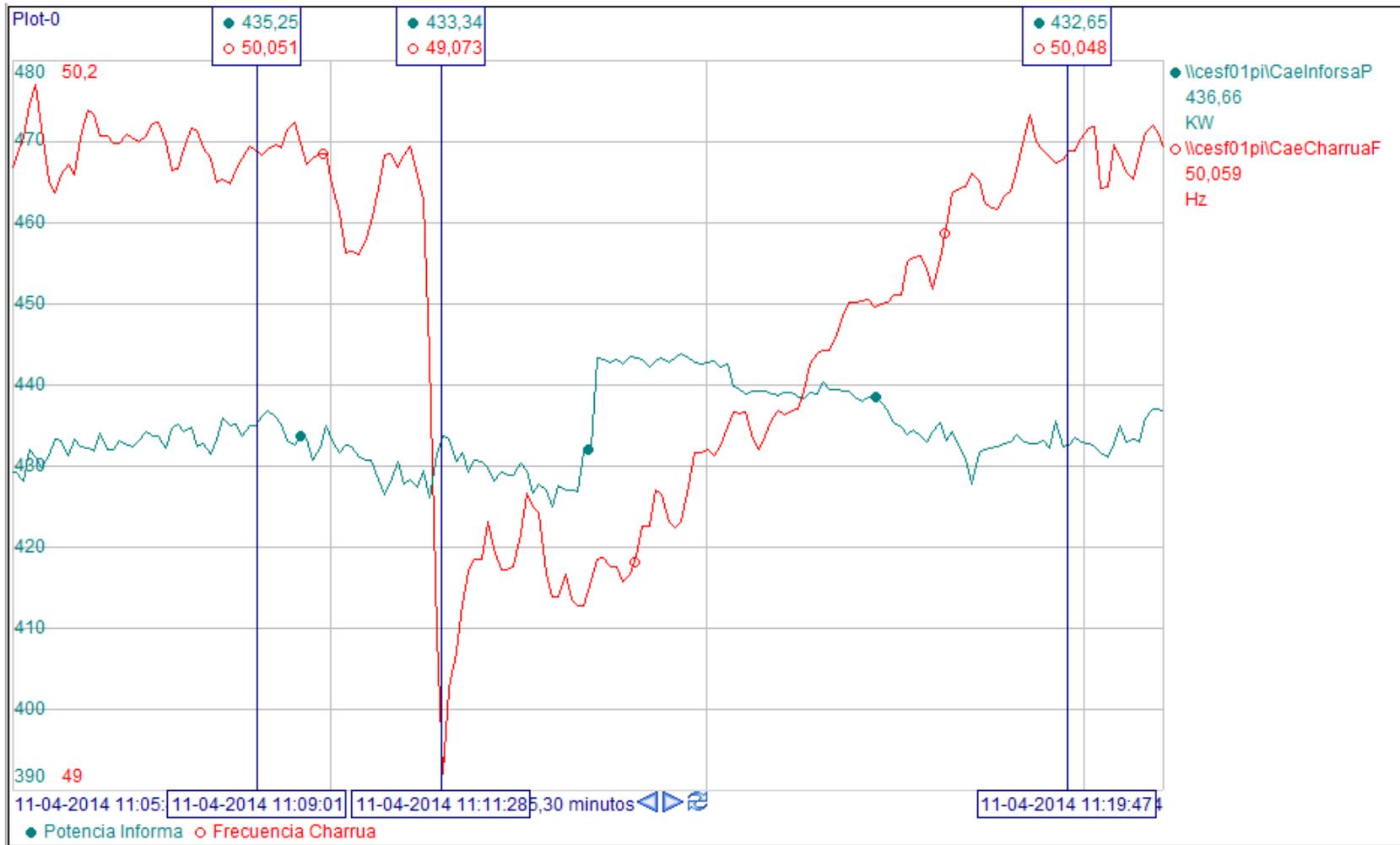
En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia de Planta AMSA.



**Figura N°6: Tendencia de potencia/frecuencia planta AMSA.**

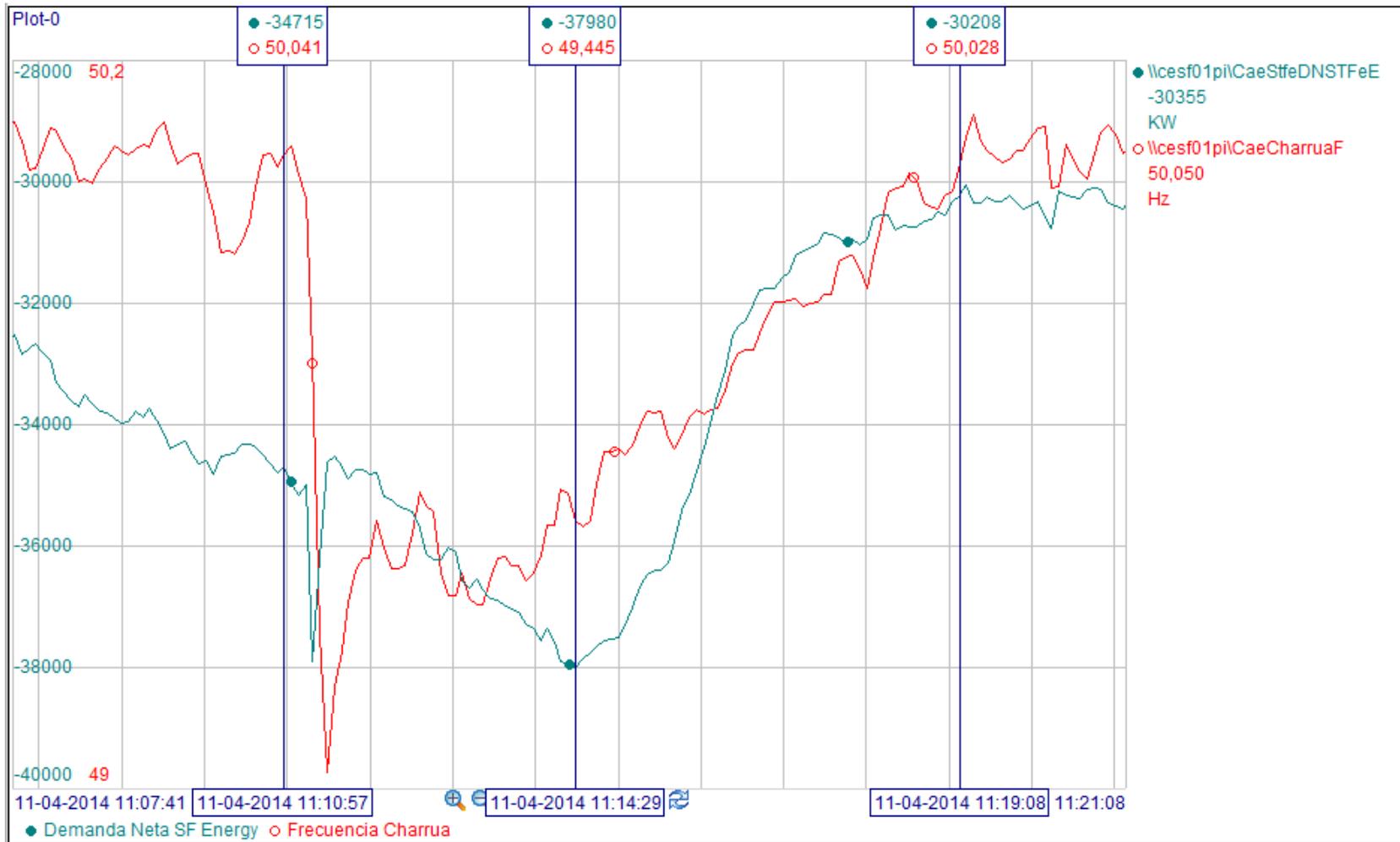


En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia de Planta Papeles Río Vergara.



**Figura N°8: Tendencia de potencia/frecuencia planta Papeles Río Vergara.**

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia paño JT, central térmica Santa Fe Energía.



**Figura N°9: Tendencia de potencia/frecuencia paño JT S/E CMPC Santa Fe Energía 220 kV.**

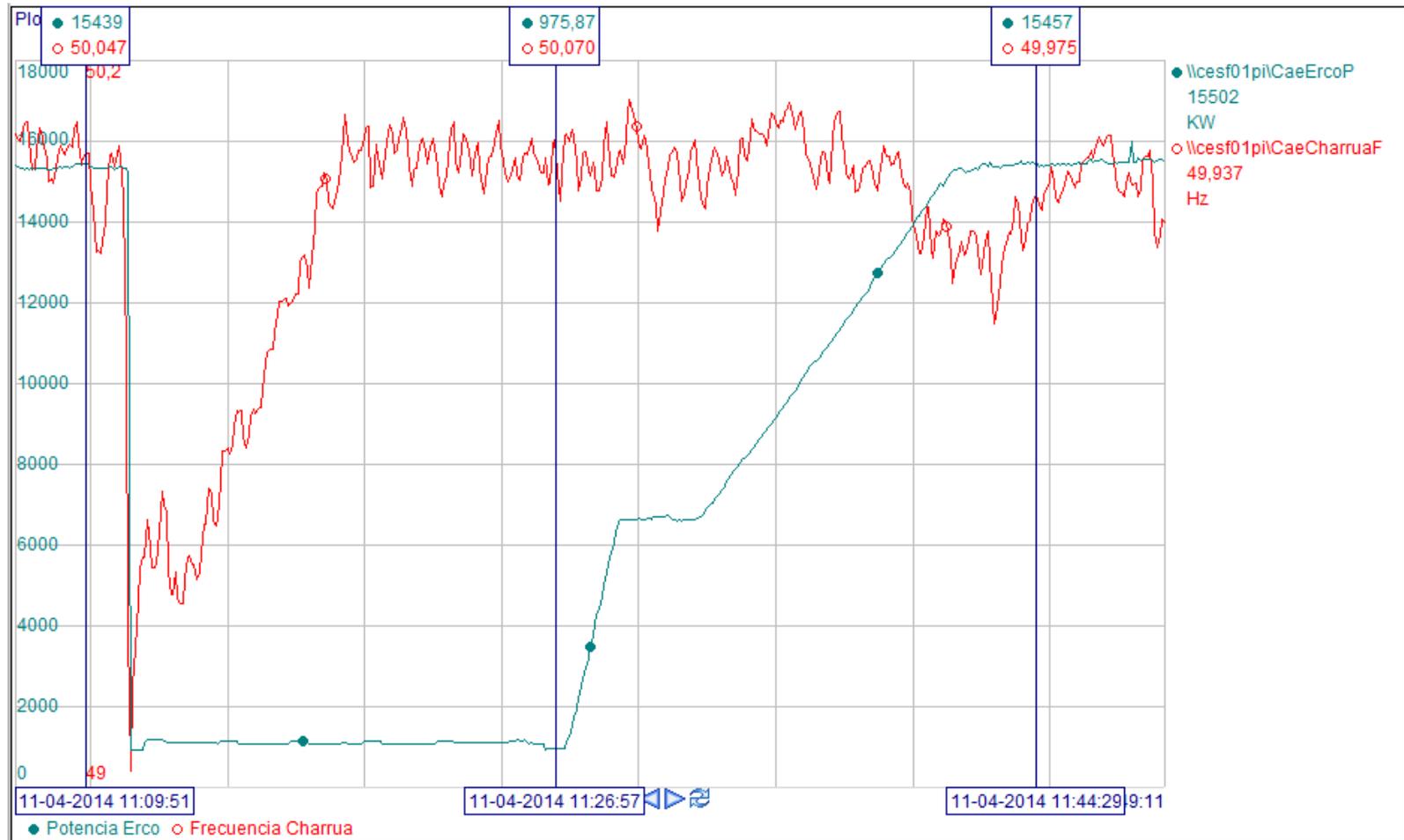
### 6.4 Nudo Mininco 220 kV

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia paño JL2, Planta Pacífico. El desprendimiento de carga se asocia a la desconexión de planta ERCO.



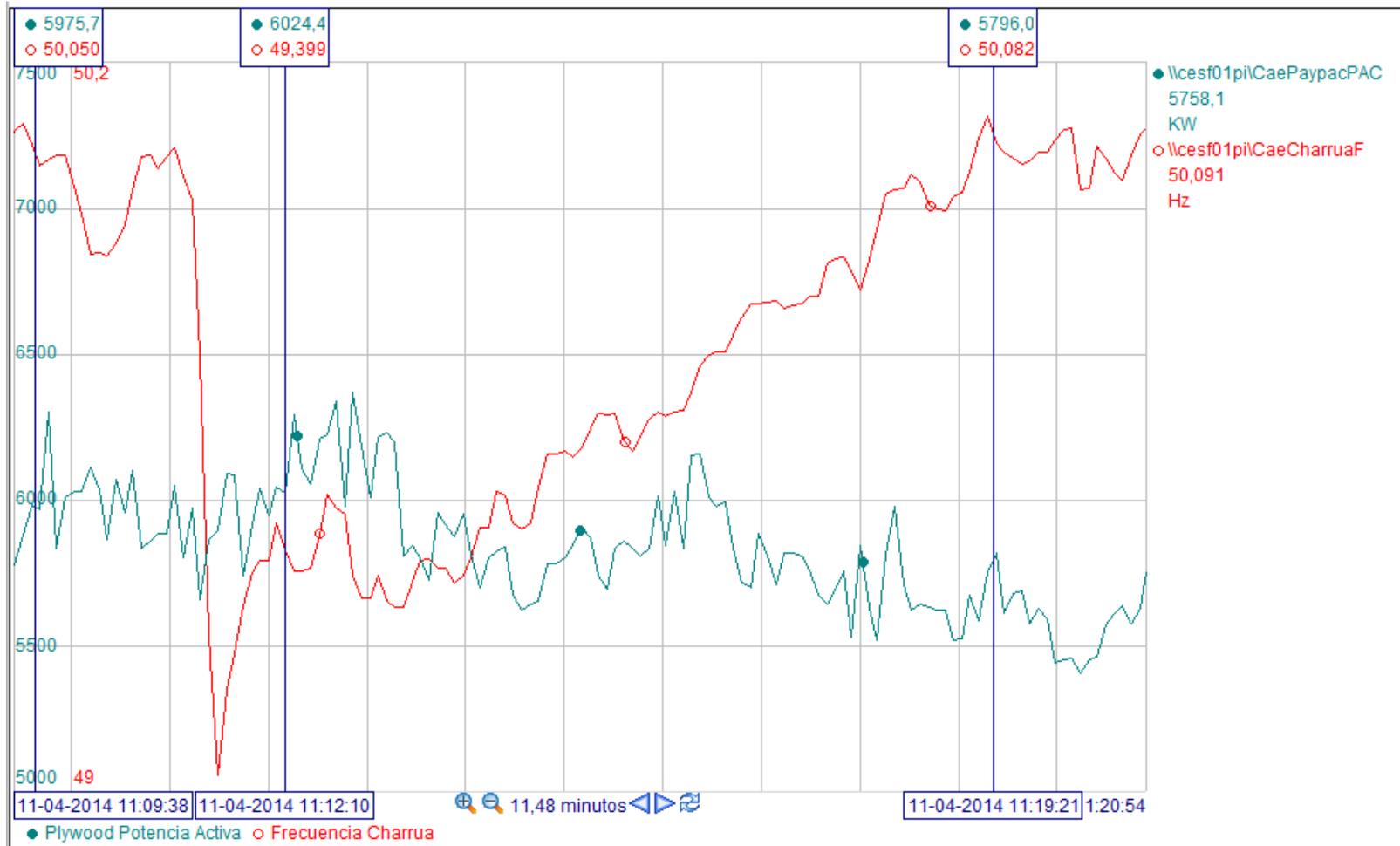
Figura N°10: Tendencia de potencia/frecuencia paño JL2 S/E CMPC Pacífico 220 kV.

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia Planta ERCO.



**Figura N°11: Tendencia de potencia/frecuencia Planta ERCO.**

En la siguiente figura, se aprecia la tendencia de potencia/frecuencia Planta Plywood.



**Figura N°12: Tendencia de potencia/frecuencia Planta Plywood.**

## Ronny Muñoz Muñoz

---

**De:** Sergio Cortez V. (CMPC Celulosa) <scortez@celulosa.cmpc.cl>  
**Enviado el:** lunes, 05 de mayo de 2014 11:21  
**Para:** Ronny Muñoz Muñoz  
**CC:** Chan Yue (CMPC Celulosa); Sergio Zamora R. (SANTAFE - CMPC Celulosa)  
**Asunto:** RE: Registros falla desconexión central Sta. María 11 de Abril  
**Datos adjuntos:** Baja frec. SIC 11-04-2014.pdf; 19703\_COM\_Informe baja frecuencia SIC 11-04-2014.pdf

Ronny,

De acuerdo a lo conversado, las medidas enviadas corresponden al paño J10 Charrúa. Del gráfico se aprecia un despeje de carga de 14.1 MW, producto de la activación del esquema EDAC de planta ERCO a los 49 Hz.

Atte.,

--

### Sergio Cortez Vera

Ingeniero Centro Adm. de Energía

CMPC Celulosa

Fono:043-2403794

---

**De:** Ronny Muñoz Muñoz [<mailto:rmunozm@cdec-sic.cl>]  
**Enviado el:** lunes, 05 de mayo de 2014 10:51  
**Para:** Sergio Cortez V. (CMPC Celulosa)  
**CC:** Chan Yue (CMPC Celulosa); Sergio Zamora R. (SANTAFE - CMPC Celulosa)  
**Asunto:** RE: Registros falla desconexión central Sta. María 11 de Abril

Estimado,

¿A qué paño corresponde la medida de frecuencia enviada?

Saludos.

### Ronny Muñoz M.

Ingeniero Departamento de Operaciones

Teatinos 280, piso 12, Santiago, Chile

Tel: (56 2) 24246304 - Fax: (56 2) 24246301

E-mail:[rmunozm@cdec-sic.cl](mailto:rmunozm@cdec-sic.cl) – [www.cdec-sic.cl](http://www.cdec-sic.cl)



---

**De:** Sergio Cortez V. (CMPC Celulosa) [<mailto:scortez@celulosa.cmpc.cl>]  
**Enviado el:** miércoles, 30 de abril de 2014 18:49  
**Para:** Ronny Muñoz Muñoz  
**CC:** Chan Yue (CMPC Celulosa); Sergio Zamora R. (SANTAFE - CMPC Celulosa)  
**Asunto:** RE: Registros falla desconexión central Sta. María 11 de Abril

Estimado Ronny,

Adjunto encontraras documento que respalda la magnitud de frecuencia/Potencia alcanzada durante la desconexión de planta ERCO por activación de esquema EDAC.

Saluda Atentamente,

--

**Sergio Cortez Vera**

Ingeniero Centro Adm. de Energía

CMPC Celulosa

Fono:043-2403794

---

**De:** Ronny Muñoz Muñoz [<mailto:rmunozm@cdec-sic.cl>]

**Enviado el:** miércoles, 30 de abril de 2014 17:36

**Para:** Sergio Cortez V. (CMPC Celulosa)

**CC:** Chan Yue (CMPC Celulosa); Sergio Zamora R. (SANTAFE - CMPC Celulosa)

**Asunto:** Registros falla desconexión central Sta. María 11 de Abril

Estimado,

Respecto a la falla del asunto. Por favor enviar registros oscilográficos o de eventos que muestren que la frecuencia descendió bajo los 49 HZ en planta ERCO.

Atte.

**Ronny Muñoz M.**

**Ingeniero Departamento de Operaciones**

Teatinos 280, piso 12, Santiago, Chile

Tel: (56 2) 24246304 - Fax: (56 2) 24246301

E-mail:[rmunozm@cdec-sic.cl](mailto:rmunozm@cdec-sic.cl) – [www.cdec-sic.cl](http://www.cdec-sic.cl)



**Nombre:** SITR CHARRÚA CMPC  
**Nombre del archivo:** C:\DOCUMENTS AND SETTINGS\SCORTEZ\ESCRITORIO\BAJA FREC. SIC 11-04-2014  
**Inicio de la perturbación:** 11-04-2014 11:11:23.203  
**Velocidad de muestreo:** 1568 Hz

**Cursor 1:** -236 ms  
**Cursor 2:** 33 ms  
**Representación:** Primario

**Comentario:**  
 [Oscillography]  
 triggerNumber=57  
 samplesPerCycle=32  
 [Miscellaneous Data]

miscData=0011

	t en ms	Señal de medida	Instantáneo	Efectivo
Cursor 1:	-235,6	INCOMI P _	-27,2 MW	27,2 MW
Cursor 2:	33,3	INCOMI P _	-41,3 MW	41,3 MW
C2 - C1	268,9	INCOMI P _ - INCOMI P _	-14,1 MW	14,1 MW

