

Estudio para análisis de falla EAF 009/2015

"Desconexión forzada del transformador N°1 110/12 kV de S/E Malloco "

Fecha de Emisión : 30-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	09-01-2015
Hora	15:12:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	17.00
-----------------------------	-------

c. Origen de la falla:

De acuerdo a lo informado por Chilectra S.A., la desconexión del transformador N°1 S/E Malloco se produjo por operación de protección de sobrecorriente de fases asociada al interruptor de 12 kV de dicho equipo, ante falla en red de MT de alimentador Talagante, donde el mecanismo de apertura del interruptor de dicho alimentador no operó.

c.1 Fenómeno físico:

OPE6: Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución.

La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el periodo de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

PR6: Interruptores.

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado.

d. Comuna donde se presenta la falla :

13605: Peñaflores.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Barra N°1 de 12 kV S/E Malloco		15:12	15:28

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
Malloco (Alimentador Talagante)	5.00	0.067	15:12	17:00
Malloco (Alimentadores M. Castillo y Malloco)	12.00	0.162	15:12	15:28

Total : 17.00 MW 0.229%

- Las horas y montos corresponden a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
Malloco (Alimentador Talagante)	CHILECTRA	REGULADO	5.00	1.8	9.00
Malloco (Alimentadores M. Castillo y Malloco)	CHILECTRA	REGULADO	12.00	0.27	3.24

Clientes Regulados : 12.24 MWhr

Clientes Libres : 0.0 MWhr

Total : 12.24 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 007427.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U1.

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 09 de enero de 2015.

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

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

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de enero de 2015.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo a lo informado por Chilectra S.A.:

"Siendo las 15:12 horas, del día Viernes 9 de enero de 2015, se produce la desconexión automática del transformador 110/12 kV N°1 de subestación Malloco, debido a una falla en media tensión del alimentador Talagante.

De acuerdo a la falla detectada por las protecciones indicadas en el punto 6.1, se puede señalar que se despejó correctamente el evento, al considerar falla en el mecanismo de apertura del interruptor 12 kV del alimentador Talagante".

Acciones correctivas a corto plazo

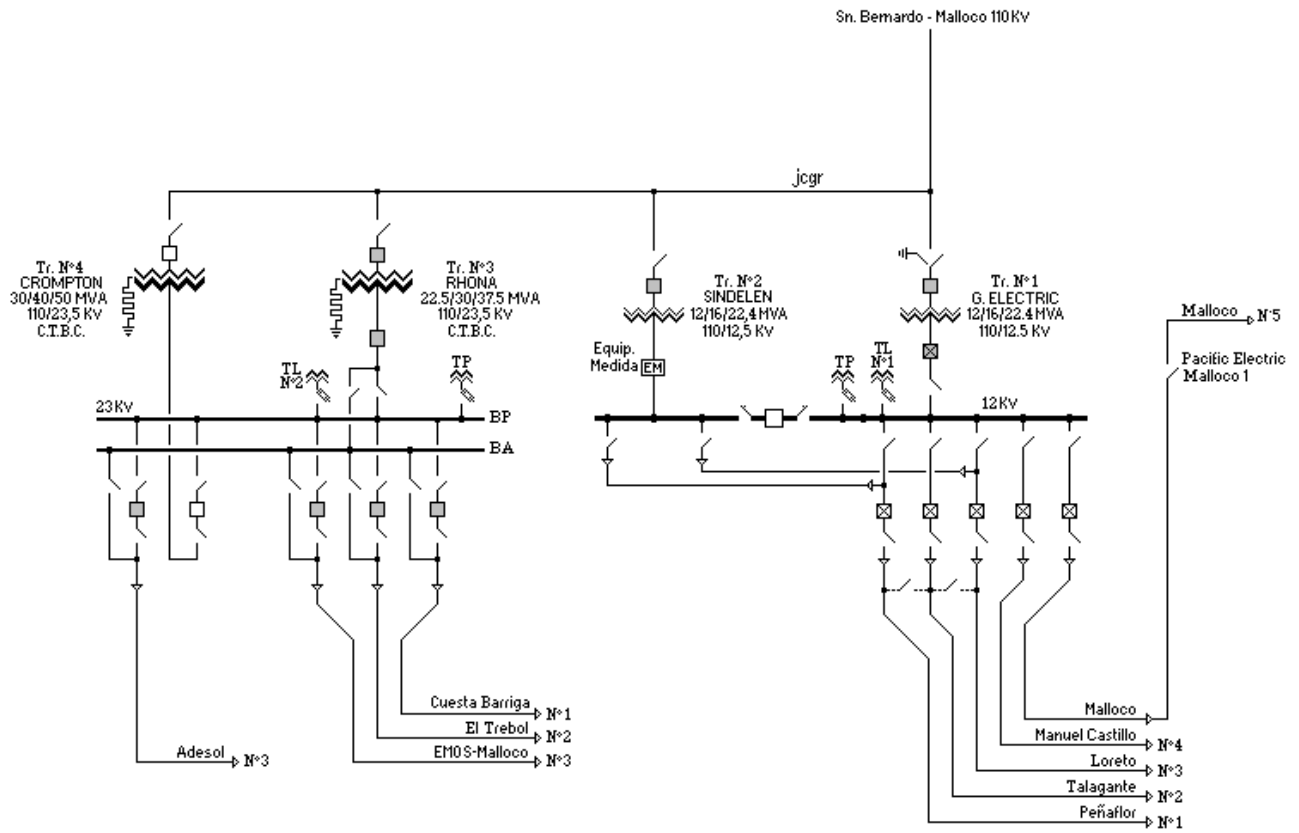
Chilectra S.A. señala:

"Se realiza el cambio de interruptor 12 kV de alimentador Talagante, efectuando pruebas, con resultados positivos".

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



Tr. N°1: E-691088-E
Tr. N°2: 74.12.002
Tr. N°3: 18830
Tr. N°4: ET8952/3

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

Hora	Evento
15:12	Apertura del interruptor de 12 kV asociado al transformador N°1 110/12 kV de S/E Malloco, por operación de protección de sobrecorriente de fases.

- La hora corresponde a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
09-01-2015	15:27	Apertura del desconectador lado barra de 12 kV de alimentador Talagante en S/E Malloco, por maniobras operacionales.
09-01-2015	15:28	Cierre del interruptor de 12 kV asociado al transformador N°1 110/12 kV de S/E Malloco, por maniobras operacionales. Se recupera los consumos de los alimentadores de 12 kV M. Castillo y Malloco
09-01-2015	17:00	Cierre del desconectador lado barra de 12 kV de alimentador Talagante en S/E Malloco, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos del alimentador de 12 kV Talagante.

- Las horas corresponden a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

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

Se produjo la desconexión del transformador N°1 S/E Malloco, por operación de protección de sobrecorriente de fases asociada al interruptor de 12 kV de dicho equipo, ante falla en red de MT de alimentador Talagante, donde el mecanismo de apertura del interruptor de dicho alimentador no operó.

Chilectra S.A. señala que el relé asociado a la protección de sobrecorriente de fases operada no posee capacidad para almacenar registros. Por otro parte, Chilectra S.A. envía registros del sistema SCADA donde se aprecia la operación del elemento de sobrecorriente de fases asociado al interruptor del lado de BT del T1 de S/E Malloco.

Registro SCADA de S/E Malloco

Fecha	Hora	Evento	Valor	Unidad	Estado	Descripción	Valor	Unidad	Estado	Descripción
09-01-2015	15:12:15	286 Malloco 12	BP2	VLim	ULimV H	11.20	11.50	1		09.01 15:12:15,286 Malloco 12 KV Barra Principal #2 Lim I1 Voltaje 11.2 by 11.5VIolado
09-01-2015	15:12:15	431 Malloco 110	AL_Tro1	C_RSBI	AlarmFl	1.00				09.01 15:12:15,431 Malloco 110 KV Transformador #1 Rele S/C Barra 1 Operado
09-01-2015	15:12:15	431 Malloco 110	AL_Tro1	C_RSBI	AlarmFl	1.00				09.01 15:12:15 Malloco 110 Transform Rele S/C Barra 1 close
09-01-2015	15:12:15	460 Malloco 12	Tro1	Int1	Status	0.00				09.01 15:12:15,460 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Estado del Interruptor Abierto
09-01-2015	15:12:15	460 Malloco 12	Tro1	Int1	Status	0.00				09.01 15:12:15 Malloco 12 Transf. # Estado del open
09-01-2015	15:12:15	503 Malloco 110	AL_Tro1	C_RSBI	AlarmFl	0.00				09.01 15:12:15,503 Malloco 110 KV Transformador #1 Rele S/C Barra 1 Normal
09-01-2015	15:12:15	503 Malloco 110	AL_Tro1	C_RSBI	AlarmFl	0.00				09.01 15:12:15 Malloco 110 Transform Rele S/C Barra 1 open
09-01-2015	15:12:15	573 Malloco 12	Tro1	Ilim	UZLimV H	2 898.29	1 070.00	27		09.01 15:12:15,573 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Lim S3 Corriente 2898.3 by 1070.0VIolado
09-01-2015	15:12:15	573 Malloco 12	Tro1	Ilim	UZLimV H	2 898.29	1 060.00	26		09.01 15:12:15,573 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Lim S2 Corriente 2898.3 by 1060.0VIolado
09-01-2015	15:12:15	573 Malloco 12	Tro1	Ilim	UZLimV H	2 898.29	1 050.00	25		09.01 15:12:15,573 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Lim S1 Corriente 2898.3 by 1050.0VIolado
09-01-2015	15:12:30	892 Malloco 12	Tro1	Slim	UZLimV H	21.30	25.00	27		09.01 15:12:30,892 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Lim S3 Potencia Apare 21.3 by 25.0Normal
09-01-2015	15:12:30	892 Malloco 12	Tro1	Slim	UZLimV H	21.30	24.00	26		09.01 15:12:30,892 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Lim S2 Potencia Apare 21.3 by 24.0Normal
09-01-2015	15:12:30	892 Malloco 12	Tro1	Qlim	UZLimV H	0.00	15.00	27		09.01 15:12:30,892 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Lim S3 Potencia React -0.0 by 15.0Normal
09-01-2015	15:12:30	892 Malloco 12	Tro1	Slim	UZLimV H	21.30	23.00	25		09.01 15:12:30,892 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Lim S1 Potencia Apare 21.3 by 23.0Normal
09-01-2015	15:12:30	892 Malloco 12	Tro1	Qlim	UZLimV H	0.00	14.00	26		09.01 15:12:30,892 Malloco 12 KV Transf. #1 110/12 KV Lim S2 Potencia React -0.0 by 14.0Normal

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

Detalle de la generación programada para el día 09 de enero de 2015 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 09 de enero de 2015 (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 09 de enero de 2015 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 09 de enero de 2015 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Chilectra S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Chilectra S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Se produjo la desconexión del transformador N°1 S/E Malloco, por operación de protección de sobrecorriente de fases asociada al interruptor de 12 kV de dicho equipo, ante falla en red de MT de alimentador Talagante, donde el mecanismo de apertura del interruptor de dicho alimentador no operó.
- Se pierden 17 MW de consumos en S/E Malloco.
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Chilectra S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

- De acuerdo a lo informado por Chilectra S.A.:
 - o Se presume correcta operación de la protección de sobrecorriente de fases asociada al paño de 12 kV del transformador N°1 110/12 kV de S/E Malloco.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación de EDAC para este evento.

9.4. Desempeño EDAG

- No aplica.

10. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

- No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 09-01-2015.

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

- No se solicitará información adicional
- Para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

ANEXO N° 1

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

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 09 de Enero de 2015

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades del CDC
correspondientes al día 09 de Enero de 2015

Fecha: viernes 09-01-2015									
0:00	Sincron. de Unidad	El Toro	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		Rapel			260	Ratifica condición de Agotamiento	ELTORO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
0:03		Cipreses		30	60	Restrcciones de riego	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
0:03		Ventanas 2	60		160	Retrolavado del condensador			(6) E/S
0:15		Pangue		50	250	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:26		Angostura		40	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:29		Pangue		50	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:31		Nueva Renca			310	Sincroniza TV	NRENCA_GNL		(7) E/S En Prueba
0:35		Nehuenco II	130		260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:40		Pangue		40	160	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:40		Angostura		80	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:40		Ventanas 2			160	Retrolavado del condensador			(6) E/S
0:46		Pangue		60	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
1:03		Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
1:11		Nehuenco I		60	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL		(5) E/S Min Técnico
1:11		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:15		Valdivia		23	38	DCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
1:15		Punta Colorada			16	Mantiene por costo de partida	P_COLORADA_IFO		(7) E/S Plena Carga
1:15		Colihues		11	11	DCR	COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
1:15		Canutillar		70	80	DCR		Normal	(6) E/S
1:19		Canutillar		20	60	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
1:26		Canutillar			60	No baja por control Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Ciruelos - Valdivia		Normal	(6) E/S
1:26		Cementos BioBio		7	6	DCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(5) E/S Min Técnico
1:26		Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
1:26		San Isidro		120	200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
1:38		Nueva Renca		190	120	Por cambio de combustible	NRENCA_GNL		(3) E/S En Prueba
1:56		Celco		2	3	DCR	CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
1:56		San Isidro II		80	300	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
2:06		Nueva Renca	80		200	Realizó cambio de combustible	NRENCA_DIE		(5) E/S Min Técnico
2:11		San Isidro II		100	200	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:25		Lautaro_1		4	22	DCR	LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
2:25		Arauco		10	10	DCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
2:25		Licantén		2	2	DCR	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
2:25		Energía Pacífico		7	10	Mantiene por restricciones propias			(5) E/S Min Técnico
2:25		Lautaro_1		9	13	DCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
2:25		CMPC Pacífico		11	12	DCR	CMPC_PACIFICO_1		(7) E/S Plena Carga
2:25		Valdivia		6	32	DCR	VALDIVIA_2_PINO		(7) E/S Plena Carga
2:25		Viñales		6	16	DCR	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
2:25		LAJA-EVE		7	3	DCR	LAJA-EVE_2		(7) E/S Plena Carga
2:25		Escuadrón	6		6	Mantiene por restricciones propias	ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
2:25		Santa_Fe			0	En Mantenimiento Mayor	SANTA_FE_1		(8) F/S
2:25		Lautaro_1			13	Mantiene por restricciones propias	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(5) E/S Min Técnico
2:25		Viñales		10	6	DCR	Viñales_1		(7) E/S Plena Carga
2:25		Ventanas 1			80	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
2:25		Ventanas 2		60	100	DCR			(5) E/S Min Técnico
2:32		Canutillar		10	50	No baja por control Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Ciruelos - Valdivia		Normal	(6) E/S
2:32		Masisa		3	6	Mantiene por restricciones propias			(5) E/S Min Técnico
2:32		Arauco		10	0	DCR	ARAUCO_1		(8) F/S
2:32		Campiche		65	205	DCR			(6) E/S
2:47		Canutillar		10	40	No baja por control Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Ciruelos - Valdivia		Normal	(6) E/S
5:12						Falla línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo			
5:13	5:29	Taltal 1	65		65	Por seguridad en la zona	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
5:13		El Peñón	74		74	Por seguridad en la zona			(6) E/S
5:51						En servicio línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo			
5:52		El Peñón		74	0	Por seguridad en la zona			(5) E/S Min Técnico
6:03		Campiche	65		270	QCR			(7) E/S Plena Carga
6:03		Arauco	10		10	QCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
6:03		Masisa	6		12	QCR			(7) E/S Plena Carga
6:03		Ventanas 2	60		160	QCR			(6) E/S
6:06	6:14	Colbún	100		100	Para tomar regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
6:25		Colbún			100	U-2 toma la regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
6:25		Pehuenche			0	QCR Deja de regular frecuencia		Normal	(8) F/S
6:44		Taltal 1		65	0	Control Suministro de Gas	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
7:02		Viñales	10		16	QCR	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
7:02		Lautaro_1			13	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
7:02		Escuadrón	6		12	QCR	ESCUADRÓN		(7) E/S Plena Carga
7:02		LAJA-EVE	7		10	QCR	LAJA-EVE_1		(7) E/S Plena Carga
7:02		Viñales	6		22	QCR	Viñales_3		(7) E/S Plena Carga
7:02		Valdivia	6		38	QCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
7:02		CMPC Pacífico	11		23	QCR	CMPC_PACIFICO_2		(7) E/S Plena Carga
7:02		Lautaro_1	9		22	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
7:02		Energía Pacífico	7		17	QCR			(7) E/S Plena Carga

7:02	Licantén	2	4	QCR	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga	
7:02	Arauco	10	20	QCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga	
7:02	Lautaro_1	4	26	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_3		(7) E/S Plena Carga	
7:02	San Isidro II	100	300	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S	
7:15	San Isidro II	80	380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga	
7:30	Celco	2	5	QCR	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga	
7:30	San Isidro	50	250	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S	
7:35	Canutillar	20	60	Control Tx líneas 220 kV Cautín - Valdivia y Ciruelos - Valdivia		Normal	(6) E/S	
7:48	San Isidro	20	280	QCR y queda con limitación	SANISIDRO_GNL		(6) E/S	
7:58	Arauco	4	24	QCR	ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga	
7:59	Cementos BioBio	4	10	QCR y limitada	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(7) E/S Plena Carga	
8:00	Colihues	11	22	QCR	COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga	
8:00	Nehuenco I	50	310	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga	
8:00	Nehuenco II	120	380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga	
8:02	Canutillar	20	80	QCR		Normal	(6) E/S	
8:08	Canutillar	40	120	QCR		Normal	(6) E/S	
8:16	Canutillar	30	150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga	
8:17	Nueva Renca	100	300	QCR	NRENCA_DIE		(7) E/S Plena Carga	
8:27	Angostura	7	47	Control Cota Angostura	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
8:28	Pehuenche	120	120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico	
8:33	Pangue	50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
8:34	Cipreses	30	90	QCR	CIPRESES_sin_v	Normal	(7) E/S Plena Carga	
8:40	Ralco	90	90	QCR	RALCO_sin_v	Normal	(5) E/S Min Técnico	
8:49	Ventanas 1		40	40	En Pruebas y baja por limpieza de condensador		(3) E/S En Prueba	
8:42	Pehuenche	60	180	QCR		Normal	(6) E/S	
8:54	Ralco	60	150	QCR	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
8:58	Pehuenche	30	210	QCR		Normal	(6) E/S	
9:13	Ralco	40	190	QCR	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
9:16	Pehuenche	70	280	QCR		Normal	(6) E/S	
9:24	Rapel			0	U-4 solicitada como sincrono	Agotamiento	(8) F/S	
9:25	Ralco	60	250	QCR	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
9:32	Colihues		11	11	U-1 sale del servicio en forma intempestiva	COLIHUES_HFO	(6) E/S	
9:34	Pangue	50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
9:43	Ventanas 1	60	100	En Pruebas			(3) E/S En Prueba	
9:43	Ventanas 2		40	120	Con SICF por retrolavado		(6) E/S	
10:34	Pehuenche	70	350	QCR		Normal	(6) E/S	
10:54	NEWEN	13	13	Disponibilidad de Gas	NEWEN_GN1		(7) E/S Plena Carga	
11:06	Pehuenche	50	400	QCR		Normal	(6) E/S	
11:07	Colihues	11	22	U-1 sincronizada en pruebas	COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga	
11:12	Pehuenche			400	U-1 toma la regulación de frecuencia	Normal	(1) E/S Reguladora	
11:12	Colbún	250	350	Deja de regular frecuencia	COLBUN_sin_v	Normal	(6) E/S	
11:30	Ventanas 2	60	180	Canelada SICF			(6) E/S	
11:45	Colbún	50	400	QCR	COLBUN_sin_v	Normal	(6) E/S	
11:48	Rapel			0	U-3 solicitada como sincrono	Agotamiento	(8) F/S	
12:21	Santa Marta		16	0	Salida Intempestiva por Falla		(8) F/S	
12:39	12:44 Rapel	40	40	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navia 2 (apertura por protecciones línea 220kV Rapel - Navia 1)		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
12:47	Rapel	20	60	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navia 2 (apertura por protecciones línea 220kV Rapel - Navia 1)		Agotamiento	(6) E/S	
12:50	Santa Marta	16	16	Sincronizada			(7) E/S Plena Carga	
13:15	NEWEN		13	0	Control Suministro de Gas	NEWEN_GN1	(8) F/S	
13:46	Ralco		50	200	DCR	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S
13:57	Rapel	15	75	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navia 2 (apertura por protecciones línea 220kV Rapel - Navia 1)		Agotamiento	(6) E/S	
14:06	Rapel	5	80	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navia 2 (apertura por protecciones línea 220kV Rapel - Navia 1)		Agotamiento	(6) E/S	
14:12	Ralco		50	150	DCR	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S
14:50	Rapel		80	0	Control Tx línea de 220 kV Rapel - C Navia 2 (cerrada línea 220kV Rapel - Navia 1)	Agotamiento	(8) F/S	
14:50	Ralco	30	180	QCR	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
15:27	Ventanas 2		80	100	Control de emisiones (IL00011/2015)		(6) E/S	
15:29	Angostura	33	80	Control Cota Angostura	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
15:48	Angostura	20	100	Control Cota Angostura	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
16:01	Ralco	20	200	QCR	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
16:04	Ventanas 2	20	120	Control de emisiones (IL00011/2015)			(6) E/S	
17:03	Colbún		40	360	DCR	COLBUN_sin_v	Normal	(6) E/S
17:07	Colbún		40	320	DCR	COLBUN_sin_v	Normal	(6) E/S
17:12	Ventanas 2	40	160	Control de emisiones, cancelada IL00011/2015, central continúa limitada con IL00009/2015			(6) E/S	
17:14	Colbún		70	250	DCR	COLBUN_sin_v	Normal	(6) E/S
17:35	Colbún	100	150	DCR	COLBUN_sin_v	Normal	(6) E/S	
17:52	Los Pinos			100	En Pruebas	LOSPINOS	(3) E/S En Prueba	
17:56	Colbún		50	100	DCR	COLBUN_sin_v	Normal	(6) E/S
17:56	Pangue		100	50	Control Cota Pangue	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S
18:00	Valdivia	23	61	QCR Cambio política precios	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga	
18:04	Cipreses		30	60	DCR	CIPRESES_sin_v	Normal	(6) E/S
18:55	Los Pinos		100	0	En Pruebas, queda disponible	LOSPINOS	(8) F/S	
19:08	Pangue	50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sin_v	Normal	(6) E/S	
19:49	Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sin_v	Normal	(8) F/S
20:38	Taltal 1	65	65	Control Tx llegada a S/E PAZ.	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico	

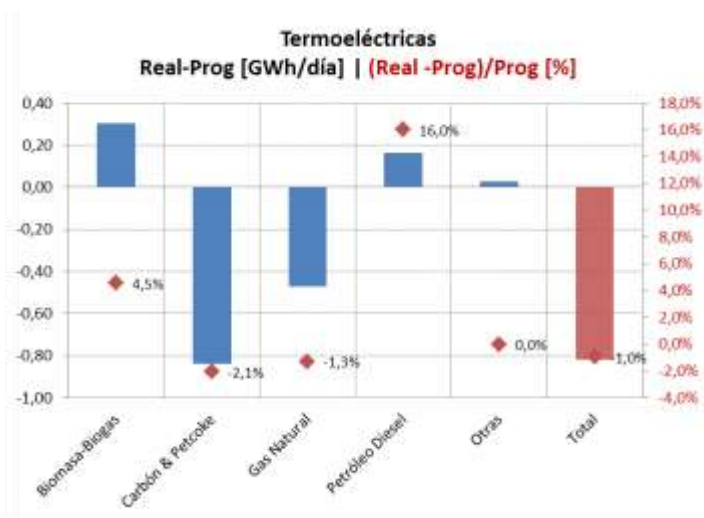
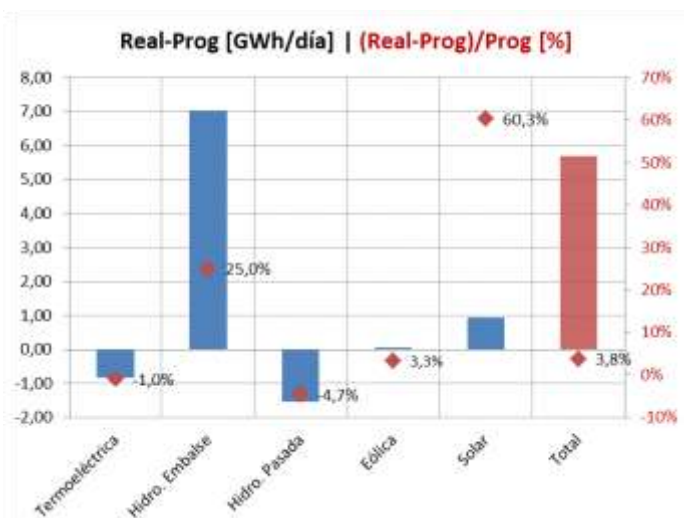
20:54	Cipreses	30	90	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
21:00	Ralco	20	220	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:13	Colbún	100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
21:14	Ralco	80	300	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:17	Ralco	100	400	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:40	Ralco	80	480	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:38	Ralco	80	400	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:00	Colbún	100	0	Control cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
23:04	Ralco	50	350	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:16	Ralco	100	250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:23	Ralco	50	200	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:24	Pangue	50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:37	Taltal 1	65	0	Control Tx llegada a S/E PAZ.	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
23:40	Ralco	110	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico

NOVEDADES RELEVANTES

DÍA: Viernes, 9 de Enero de 2015.

1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1. GENERACIÓN SISTEMA



1.2. PRECIPITACIONES

Estación	Últimas 24 horas	Total a la fecha	Normal a la fecha	Año Pasado igual fecha	Probabilidad Excedencia a la fecha
Rapel	0,0	0	0,0	0	94,1%
La Invernada	0,0	0	3,7	0	94,1%
Melado	0,0	0	5,4	0	94,1%
Colbún	0,0	0	4,4	0	94,1%
Laja	0,0	0	14,9	0	94,1%
Pangue	0,0	0	26,0	0	94,1%
Chapo	0,0	1	68,0	53,5	88,2%

1.3. ESTADO CENTRALES

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

2. DETALLE OPERACIÓN DEL SIC

2.1. CENTRALES EN SERVICIO

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

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

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

Otra Generación: Centrales Los Sauces, Malleco, Victoria, Chufquén, Curacautín, Pelohuén, Valdivia SGA, Skretting, Las Pampas, Santa Irene, Tamm, Planta Curicó, Lonquimay, Biomar, Lebu, Cañete, Eagon, Lousiana Pacific, Multiexport, Polincay, Salmofood, Tapihue, Trongol, Watts, Contulmo, HBS, Tomaval, Tirúa.

GNP: Generación no programada. **PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor; **PMMep:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo; **IF:** Indisponibilidad por Falla.; **IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras; **SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso; **S/I:** Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES. (>12,5 % y (Ep-Er) > 0,5 % de Et).

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

2.2. DEMANDAS MÁXIMAS Y CONSUMOS

	Demanda Máxima	Hora	Demanda Punta	Hora	Generación
Programado [MWh]	7102	16			148985
Real [MWh]	7424	16			154662
Desviación [MWh]	322				5677
Desviación [%]	4,33				3,67

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4. SCADA Y COMUNICACIONES.

- SS/EE Chagres Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza, datos scada continúan F/S.
- Cs. El Toro, Antuco y Los Molles continúan telecontroladas desde el CEN en pruebas de confiabilidad.
- C. Ralco data cota continúa F/S.
- C. Olivos data scada continúa F/S.
- C. Termopacífico data scada continúa F/S.
- C. Eólica Punta Colorada datos scada continúan F/S.
- C. Monte Redondo datos scada y hot-line del despacho Alterno continúan F/S.
- C.C. Barrick hot line del despacho alterno continúa F/S.
- C. Trapén data scada continúa F/S.
- S/E Las Palmas continúa data scada temperatura ambiente F/S.
- S/E Parral datos scada de tensión en la barra de 154 kV continúan con indicación errónea.
- 10:00 hrs. C. Lautaro Comasa datos scada ABB de la central E/S.
- 16:45 hrs. C. San Andrés hidráulica datos scada E/S.
- 19:14 hrs. SS/EE Colbún, Machicura, Candelaria, Maipo, Mulchén, Angostura y Antilhue datos scada fuera de servicio.
- 20:21 hrs. SS/EE Colbún, Machicura, Candelaria, Maipo, Mulchén, Angostura y Antilhue datos scada en servicio.

5. OBSERVACIONES.

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

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 09 de Enero de 2015

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD40544/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada</p> <p>Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS</p>	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	7:30	09-01-2015	18:15
SD40553/2014	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO1 Intervencion /Programada</p> <p>Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J3 Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J3 Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 1 Observaciones No hay</p>	09-01-2015	7:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	8:46	09-01-2015	14:40
SD40555/2014	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2\n Tramo: L.VILOS_____220 - LAS_PALMAS_____220 CTO2 Intervencion /Programada</p> <p>Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J4 Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructura 21 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J4 Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Los Vilos - Las Palmas 2 Observaciones No hay</p>	09-01-2015	7:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	8:46	09-01-2015	14:40

SD40557/2014	transelec	<p>Subestacion :E.SALADO_____023 Línea :D.ALMAGRO_____023 - CHAÑARAL_____023\n Tramo: D.ALMAGRO_____023 - E.SALADO_____023 Tramo: E.SALADO_____023 - CHAÑARAL_____023 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 23 kV. El Salado Chañaral Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 19 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E. El Salado: No reconectar 52E1 S/E. Chañaral: No reconectar 52ET1 Instalaciones con riesgo Línea 23 kV. El Salado Chañaral Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 23 kV. El Salado Chañaral Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 19 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E. El Salado: No reconectar 52E1 S/E. Chañaral: No reconectar 52ET1 Instalaciones con riesgo Línea 23 kV. El Salado Chañaral Observaciones No hay</p>	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	7:20	09-01-2015	11:15
SD40569/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____154 Línea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154\n Tramo: CHARRUA_____154 - PARRAL_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2.</p>	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:07	09-01-2015	18:05
SD40622/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1\n Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 ó 52J24. S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 ó 52J24. S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT</p>	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:40	09-01-2015	18:01

SD40625/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2\n Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220 Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 ó 52J24. S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 ó 52J24. S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:40	09-01-2015	18:01
SD40676/2014	cge	Subestacion : CHAÑARAL_____023 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, mediante SODI N° 19, se considera no reconectar interruptor 52ET1 de S/E Chañaral, por trabajos asociados en sus instalaciones.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	7:44	09-01-2015	13:19
SD40703/2014	cge	Subestacion : PARRAL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°6, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:13	09-01-2015	18:14
SD40704/2014	cge	Subestacion : MONTEERRICO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°6, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	7:04	09-01-2015	18:14
SD40720/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio salida a estructura 94. Sistema energizado Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J5; 52J6	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	14:28
SD40733/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio salida a estructura 94. Sistema energizado Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J5; 52J6	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	14:28
SD40748/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio mufas salida a estructura N° 114. Sistema Energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J3, 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J9, 52J10	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	15:06
SD40758/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio mufas salida a estructura N° 114. Sistema Energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J3, 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J9, 52J10	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	15:06

SD40841/2014	cge	Subestacion : TAPOFF_A.MELIP___110 Línea : TAPOFF_A.MELIP___110 - BOLLENAR___110 Tramo : TAPOFF_A.MELIP___110 - BOLLENAR___110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52-89H2 en Tap Off Alto Melipilla, por mantenimiento preventivo, para realizar el cambio de aislación en distintas estructuras de esta línea con Brigada de Líneas Energizadas. El bloqueo de reconexión sólo se mantendrá por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	9:02	09-01-2015	15:12
SD40929/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO___110 Línea :HUASCO___110 - MAITENCILLO___110 CTO2\n Tramo: HUASCO___110 - MAITENCILLO___110 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:11	09-01-2015	12:10
SD40951/2014	transelec	Subestacion :HUALPEN___220 Línea :HUALPEN___220 - CHARRUA___220\n Tramo: HUALPEN___220 - CHARRUA___220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Charrúa-Hualpen Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Hualpen (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: 52J26 No reconectar. S/E Hualpen: No reconectar 52J2 y 52J3. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV Charrúa-Hualpen Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Hualpen (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: 52J26 No reconectar. S/E Hualpen: No reconectar 52J2 y 52J3.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:58	09-01-2015	16:19
SD41053/2014	cururos	Subestacion : LA_CEBADA___220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, no reconectar 52J1 S/E La Cebada, inhabilitar switch 79/J1. Motivo: Reemplazo cable de guardia, línea 220 KV. Las Palmas - La Cebada.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	10:17	09-01-2015	20:36

SD41074/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220 Línea :P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO1\n Tramo: P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE PAN DE Azúcar y Punta Colorada: Mantenimiento Anual Programado a enlace OPAT Voz OP-4. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE PAN DE Azúcar y Punta Colorada: Mantenimiento Anual Programado a enlace OPAT Voz OP-4. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:52	09-01-2015	17:15
SD41076/2014	transelec	Subestacion : LAS_PALMAS____220 Línea : LAS_PALMAS____220 - LA_CEBADA____220 Tramo : LAS_PALMAS____220 - TAP_MONTE_REDONDO____220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO____220 - MONTE_REDONDO____220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO____220 - LA_CEBADA____220 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Sodi N° 54 y 64 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J7 Monte Redondo: No reconectar 52J1 La Cebada: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas - La Cebada Observaciones No hay	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:40	09-01-2015	19:53
SD41081/2014	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220 Línea :LAS PALMAS____220 - DON GOYO____220\n Tramo: LAS_PALMAS____220 - TALINAY____220 Tramo: TALINAY____220 - DON_GOYO____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Talinay N° 74 y Don Goyo N° 84 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Talinay N° 74 y Don Goyo N° 84 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo Observaciones No hay	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:40	09-01-2015	19:53
SD00414/2015	codelco	Subestacion : EL_COBRE____110 (Teniente) Línea : MINERO____110 - EL_COBRE____110 CTO2 Tramo : MINERO____110 - EL_COBRE____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se solicita desconexión de Línea Minero 110 -El Cobre 110 cto 2 para Lavado de Aislación, el viernes 09 de Enero 2015	09-01-2015	8:00	09-01-2015	16:00	09-01-2015	8:02	09-01-2015	15:18
SD00554/2015	amelado	Central : LOS HIERROS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 3.5 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Debido a la puesta en servicio de la subestación los hierros II, se emite precaución de NO reconexión de Línea 1x110 Kv Los Hierros Canal melado y el Tap-Off Los Hierros II.	09-01-2015	23:00	10-01-2015	15:00	10-01-2015	0:10	10-01-2015	16:21

SD41107/2014	cge	Subestacion : TUMBES_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la modificación de estrategia de control de S/E Tumbes. Por lo cual, se perderá la comunicación con esta de forma intermitente por periodos no superiores a 5 min.	09-01-2015	8:30	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:12	09-01-2015	20:25
SD41169/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_____110 Línea : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO1 Tramo : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Cto N° 1 fuera de servicio, para efectuar cambio de cadenas de aislación y herrajes en torres	09-01-2015	6:30	09-01-2015	18:00	09-01-2015	6:29	09-01-2015	15:45
SD41203/2014	cge	Subestacion : L.COMPAÑIAS_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Se mantiene precaución del interruptor 52H1, 52H2, 52HT y 52CT1 de S/E Las Compañías.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:48	09-01-2015	16:14
SD41263/2014	cge	Subestacion : ANGOL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	De acuerdo a lo solicitado por despacho STS (sodi 922), se requiere abierto paño B5 en S/E Angol asociado a futura LT 66 kV Angol - Central Picoiquen. Paño actualmente abierto sin consumos	09-01-2015	8:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	8:27	09-01-2015	19:55
SD41280/2014	cge	Subestacion : ANGOL_____066 Línea : LOS_SAUCES_____066 - ANGOL_____066 Tramo : LOS_SAUCES_____066 - ANGOL_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud STS Soda N° 927 precaución operacional en línea Angol-Los Sauces. Bloquear reconexión automática en interruptor 52B6 en S/E Angol.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	8:27	09-01-2015	19:55
SD41295/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA_____066 Línea : RANCAGUA_____066 - PAINE_____066 Tramo : S.F.MOSTAZAL_____066 - TAP_HOSPITAL_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ISA Intervial, como medida de precaución, ante labores a nivel de piso cercano al tramo de línea Tap Hospital-San Francisco de Mostazal se realizará desconexión de la instalación. No hay pérdidas de consumos, ya que la instalación se encuentra normalmente energizada en vacío desde Tap Hospital.	09-01-2015	8:30	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:37	09-01-2015	18:58
SD00062/2015	cge	Subestacion : CHOAPA_____110 Línea : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Tramo : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Choapa, línea hacia Quinquimo.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:55	09-01-2015	14:54
SD00067/2015	gener	Subestacion : CARDONES_____110 Línea : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Tramo : REFUGIO_____110 - CARDONES_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Restricciones: En S/E Cardones: No reconectar Interruptor 52H1	09-01-2015	5:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	7:43	09-01-2015	14:55
SD00100/2015	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2/n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERRVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de arbustos y matorrales en franja de servidumbre Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de roces en franja de servidumbre Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERRVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de arbustos y matorrales en franja de servidumbre Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de roces en franja de servidumbre	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	8:40	09-01-2015	18:13

SD00125/2015	cge	Subestacion : COPIAPO_____110 Línea : CARDONES_____110 - COPIAPO_____110 Tramo : CARDONES_____110 - COPIAPO_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática del 52H3 en S/E Cardones (propiedad de Transelec) mediante Sodi N° 002. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el período en que los trabajos se estén ejecutando.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	09-01-2015	16:27
SD00127/2015	chilectra	Subestacion : PAJARITOS_____110 Transformador: Transf. AT3 110/23 kV - 50/50 MVA S/E PAJARITOS Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el transformador por motivo del mantenimiento correctivo de su protección diferencial	09-01-2015	5:00	09-01-2015	17:00	09-01-2015	6:08	09-01-2015	14:32
SD00161/2015	cge	Subestacion : L.ANGELES_____066 Línea : PANGUE_____066 - L.ANGELES_____066 Tramo : PANGUE_____066 - DUQUECO_____066 Tramo : DUQUECO_____066 - L.ANGELES_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Ángeles-Pangue (52B2 de SE Los Angeles) como medida de precaución operacional solicitada por Endesa-Pangue (sodi N°3) por trabajos de tala y roce en tramo Duqueco-Pangue de su propiedad.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	9:55	09-01-2015	17:35
SD00248/2015	cge	Subestacion : TRES_PINOS_____066 Línea : HORCONES_____066 - LEBU_____066 Tramo : T.PINOS_____066 - LEBU_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de STS (según SODI N° 900), se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B1 de S/E Tres Pinos. Esto por trabajos en redes de MT próximos a la línea de 66 kV ya mencionada.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	10:50	09-01-2015	18:07
SD00265/2015	cge	Subestacion : MOLINA_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de habilitación de nuevos bancos de condensadores N°2 y N°3. Por lo anterior se perderá la comunicación con la subestación por periodos de 3 minutos en cada intervención.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	09-01-2015	22:35
SD00268/2015	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CURICO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Teno N° : S/E Teno Empalme N° : S/E Rauquén N° : S/E Curicó N° : S/E Molina N° : S/E Itahue N° : S/E Chimbarongo N° : S/E Quinta N° : S/E Hualañé Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de habilitación de nuevos bancos de condensadores N°2 y N°3. Por lo anterior se perderá la comunicación con todas las subestaciones asociadas al nodo por periodos de 3 minutos en cada intervención.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	09-01-2015	22:35
SD00272/2015	talinay	Subestacion : TALINAY_____220 Línea : LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo : TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar 52JL Talimay, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos programados en Línea 220 KV las Palmas - Don Goyo.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	10:22	09-01-2015	19:54
SD00289/2015	amelado	Central : LOS HIERROS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Debido a trabajos asociados al conexionado de puentes en torre N° 39; conexión del Tap-Off y carga de ajustes de la protecciones para la puesta en servicio de la subestación Central Los Hierros II.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	23:00	09-01-2015	7:05	09-01-2015	23:08
SD00290/2015	amelado	Central : LOS HIERROS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Debido a trabajos asociados al conexionado de puentes en torre N° 39; conexión del Tap-Off y carga de ajustes de la protecciones para la puesta en servicio de la subestación Central Los Hierros II.	09-01-2015	7:00	09-01-2015	23:00	09-01-2015	7:05	09-01-2015	23:08
SD00292/2015	cge	Subestacion : S.JOAQUIN_____110 (CGE) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta BBCC N°1 5 MVA de SE San Joaquin, para realizar mantenimiento preventivo básico.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:22	09-01-2015	13:15

SD00305/2015	hjh	Central : LA CONFLUENCIA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 81.6 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas en regulador de velocidad, lo que implica mover la carga de la máquina ente 60 y 81.6 MW, en coordinación con el CDEC.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	14:06	09-01-2015	16:57
SD00306/2015	amelado	Subestacion : LOS_HIERROS_____110 Línea : LOS_HIERROS_____110 - CANAL_MELADO_____110 Tramo : TAPOFF_LOS_HIERROS_II_____110 - LOS_HIERROS_II_____110 Tramo : LOS_HIERROS_____110 - TAPOFF_LOS_HIERROS_II_____110 Tramo : TAPOFF_LOS_HIERROS_II_____110 - CANAL_MELADO_____110 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Debido a las maniobras de puesta en servicio de la Subestación Los Hierros II se realizarán los siguientes trabajos; Conexión de los puentes en el Tap-Off Los Hierros II. Carga de ajustes en las protecciones de los extremos Canal Melado y Los Hierros, Pruebas efectivas de operación del esquema de tres puntas (tele protección).	09-01-2015	7:00	09-01-2015	23:00	09-01-2015	7:01	10-01-2015	0:06
SD00326/2015	cge	Subestacion : CERRILLOS_____110 Línea : TAP_COPAYAPU_____110 - CERRILLOS_____110 Tramo : CERRILLOS_____110 - LOS_LOROS_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza poda y roce con la instalación en servicio. Se considera bloquear reconexión automática del 52H2 de S/E Cerrillos. El bloqueo de reconexión se realizara en forma efectiva durante los periodos en que los trabajos se estén ejecutando.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	09-01-2015	16:43
SD00344/2015	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TEMUCO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Angol N ° : S/E Collipulli N ° : S/E Chivilcán N ° : S/E Villarrica N ° : S/E Temuco N ° : S/E Victoria N ° : S/E Pumahue N ° : S/E Padre Las Casas N ° : S/E Loncoche N ° : S/E Pucón N ° : S/E Pullinque N ° : S/E Pillanlelún N ° : S/E Lautaro N ° : S/E Las Encinas N ° : S/E Pitrufuquén Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención SCADA Victoria y NODO SCADA TRANSNET TEMUCO por modificación variable lectura de potencia activa alimentador 52C5.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	17:00	09-01-2015	15:32	09-01-2015	20:30
SD00346/2015	sts	Subestacion : ALTO_BONITO_____110 Línea : MELIPULLI_____110 - COLACO_____110 Tramo : MELIPULLI_____110 - ALTO_BONITO_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar línea 110 kV Melipulli Alto Bonito a solicitud de SAESA por retiro de línea MT en cruce con LAT	09-01-2015	9:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	8:52	09-01-2015	15:40
SD00351/2015	transelec	Subestacion :CANAL_MELADO_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Canal Melado: Paño JT de Tr. 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Canal Melado: Intervención solicitada por Besalco Energía en armario de control del paño JT, para cambio de ajuste de protección del TR1 por Puesta en servicio de Central Los Hierros 2. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos Instalaciones con riesgo S/E Canal Melado: Paño JT de Transformador 1 Observaciones Trabajos de Cliente Besalco Energía Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Canal Melado: Paño JT de Tr. 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Canal Melado: Intervención solicitada por Besalco Energía en armario de control del paño JT, para cambio de ajuste de protección del TR1 por Puesta en servicio de Central Los Hierros 2. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos Instalaciones con riesgo S/E Canal Melado: Paño JT de Transformador 1 Observaciones Trabajos de Cliente Besalco Energía	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:19	10-01-2015	1:42
SD00358/2015	potencia	Central : ALTO RENAICO PMG / Unidad : UNIDAD 1 / Potencia Disponible : 1.50 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Prueba de puesta en marcha, con carga variable de 0 a 1.50 MW.	09-01-2015	8:00	16-01-2015	18:00	09-01-2015	9:44	16-01-2015	12:17

SD00383/2015	transelec	Subestacion :CARDONES____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H3, COPIAPO - CAR Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 002 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO H3, COPIAPO - CAR Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 002 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H3 - Copiapó Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:51	09-01-2015	16:22
SD00567/2015	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 280 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	CONTROLADOR UNIDAD N°2.- HABILITACIÓN DE ALARMAS VÁLVULA MARIPOSA Y SEÑALES EMBALSE MELADO (EL CONTROL DE LA UNIDAD QUEDARÁ EN LOCAL-AUTOMATICO DURANTE LA INTERVENCIÓN).	09-01-2015	9:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	9:10	09-01-2015	12:55
SD00436/2015	cge	Subestacion : P.AZUCAR____066 Línea : P.AZUCAR____066 - MARQUESA____066 Tramo : P.AZUCAR____066 - MARQUESA____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.	09-01-2015	12:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	16:32	09-01-2015	16:56
SD00446/2015	cge	Subestacion : EL_MONTE____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de unidad de control del alimentador 52C3 Cto. Tegualda. sin perdida de consumos.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	8:11	09-01-2015	15:28
SD00447/2015	cge	Subestacion : TEMUCO____066 Línea : LONCOCHE____066 - TEMUCO____066 CTO2 Tramo : TEMUCO____066 - P.CASAS____066 CTO2 Tramo : P.CASAS____066 - LICANCO____066 CTO2 Tramo : LICANCO____066 - PITRUFQUEN____066 CTO2 Tramo : PITRUFQUEN____066 - GORBEA____066 CTO2 Tramo : GORBEA____066 - LONCOCHE____066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexion automatica en LT 66kV Temuco-Loncoche #2, interruptores 52B2 en S/E Temuco y 52B3 en S/E Loncoche. Por trabajos de mantenimiento con líneas energizadas en desconetador 89BT1-2 en S/E Padre las Casas.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	10:49	09-01-2015	12:42
SD00448/2015	cge	Subestacion : LAS_ENCINAS____066 Línea : TEMUCO____066 - P.CASAS____066 Tramo : P.CASAS____066 - LAS_ENCINAS____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexion automatica en LT 66kV Las Encinas -Padre las Casas, interruptor 52B1 en S/E Las Encinas. Por trabajos de mantenimiento con líneas energizadas en desconetador 89BT1-2 en S/E Padre las Casas.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	10:49	09-01-2015	12:42
SD00454/2015	endesa	Central : QUINTERO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 256 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación con equipos energizados a equipos primarios Patio 220 KV de S/E Quintero y transformadores TG1A y TG1B. NO INDISPONE A LAS UNIDADES DE LA CENTRAL.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:24	09-01-2015	12:55
SD00455/2015	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador I01. Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico	09-01-2015	8:00	09-01-2015	15:00	09-01-2015	8:55	09-01-2015	15:02
SD00456/2015	portezuelo	Central : LOS HIERROS II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Energización del Transformador de Poder de la S/E Los Hierros II, cerrando el interruptor 152-L y posteriormente cierre del interruptor 52-TR SA1 para la energización de los Servicios Auxiliares.	09-01-2015	23:00	10-01-2015	15:00	10-01-2015	0:10	10-01-2015	16:24

SD00457/2015	cge	Subestacion : PERALES_____066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : Bco1 CCEE 2,5 MVAR; Transf. 066/015 kV 25 MVA N ° : Bco2 CCEE 2,5 MVAR; Transf. 066/015 kV 25 MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de los BBCC N°1 y 2 de S/E Perales, por la realización de la limpieza (roce y desmalezado) del patio asociado a estos.	09-01-2015	9:30	09-01-2015	14:00	09-01-2015	9:27	09-01-2015	12:30
SD00458/2015	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS____066 Línea : LAS_ARAÑAS____066 - EL_PEUMO____066 Tramo : LAS_ARAÑAS____066 - EL_PEUMO____066 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a la carta CDEC SIC DO N° 0014/2015, se realizara la habilitación del esquema EDACxCEX Fase 2 PDCE en el paño B3 de SE Las Arañas.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	10:55	09-01-2015	11:46
SD00459/2015	cge	Subestacion : QUELENTARO____110 Línea : QUELENTARO____110 - PORTEZUELO____110 Tramo : QUELENTARO____110 - PORTEZUELO____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a la carta CDEC SIC DO N° 0014/2015, se realizara la habilitación del esquema EDACxCEX Fase 2 PDCE en el paño H2 de SE Quelentaro.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:04	09-01-2015	10:54
SD00460/2015	minvalle	Subestacion : CIA_MIN_VALLE_CENTR____154 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA EDAC N ° : SISTEMA EDACxCE Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a lo solicitado en la carta D.O. N°0014/2015, se realizarán los trabajos de habilitación del trip en relé de frecuencia asociado al esquema EDACxCEX.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	10:31	09-01-2015	14:30
SD00461/2015	cge	Subestacion : GORBEA_____066 Transformador: Transf. T1 66/13,2 kV - 5 MVA S/E GORBEA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	En S/E Gorbea: Desconexion programada de transformador T1 66/13.2 kV 5MVA para reemplazar gabinete de control del transformador de poder. No existe interrupcion de suministro.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:10	09-01-2015	17:30
SD00463/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500 Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2 Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV Ancoa - A. Jahuel circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor 52K2. S/E Ancoa: No reconectar interruptor 52K2. Instalaciones con riesgo L. 500 KV ANCOA - A. JAHUEL CIRCUITO 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV Ancoa - A. Jahuel circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptor 52K2. S/E Ancoa: No reconectar interruptor 52K2. Instalaciones con riesgo L. 500 KV ANCOA - A. JAHUEL CIRCUITO 2. Observaciones No hay.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:17	09-01-2015	18:10
SD00528/2015	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____110 Línea :L.COMPAÑIAS____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo: L.COMPAÑIAS____110 - P.AZUCAR_____110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV PAZ-L.COMPAÑIAS Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 004 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52H2 Las Compañías: No reconectar 52H1 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Pan de Azúcar Las Compañías Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV PAZ-L.COMPAÑIAS Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 004 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 52H2 Las Compañías: No reconectar 52H1 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Pan de Azúcar Las Compañías Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:59	09-01-2015	21:00

SD00529/2015	transelec	Subestacion :L.COMPAÑIAS__110 Línea :L.COMPAÑIAS__110 - MAITECILLOS__110\n Tramo: ROMERAL__110 - L.COMPAÑIAS__110 Tramo: DOS AMIGOS__110 - PAJONALES__110 Tramo: INCAHUASI__110 - E.ROMERAL__110 Tramo: PAJONALES__110 - INCAHUASI__110 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV L.COMPAÑIAS-MAI Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 004 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52H1 Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Las Compañías Maitencillo Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV L.COMPAÑIAS-MAI Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transnet por trabajo de mantenimiento en sus Instalaciones Sodi N° 004 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52H1 Las Compañías: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Las Compañías Maitencillo Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	9:59	09-01-2015	21:00
SD00530/2015	cge	Subestacion : MOLINA__066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Puesta en servicio de nuevo banco de condensadores N°3 de 5MVAR el cual se conectará a la barra de MT N°2 de acuerdo a estudio de ajustes de protecciones enviados con anterioridad al CDEC.	09-01-2015	13:00	09-01-2015	16:00	09-01-2015	19:52	09-01-2015	20:50
SD00531/2015	colbun	Central :NEHUENCO II/Unidad : Central Completa/Potencia :360Intervención /Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizará mantenimiento preventivo a bombas agua enfriamiento circuito cerrado enfriamiento Turbina a Vapor, en forma alternada.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-09Hora de Inicio:08:15Fecha Termino:2015-01-09Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\JarancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizará mantenimiento preventivo a bombas agua enfriamiento circuito cerrado enfriamiento Turbina a Vapor, en forma alternada.	09-01-2015	8:15	09-01-2015	16:00	09-01-2015	8:49	12-01-2015	18:45
SD00548/2015	cge	Subestacion : CHARRUA__066 Línea : CHARRUA__066 - CHILLAN__066 Tramo : CHARRUA__066 - BULNES__066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza desconexión del tramo de línea LT66kV Charrúa-Tres Esquinas, por reemplazo de desconectador manual 89B6-2 S/E Charrúa por uno motorizado. (El nuevo desconectador 89B6-2 quedará operando en forma manual). Los protocolos de pruebas serán enviados una vez instalado el nuevo desconectador motorizado. Los consumos de la LT Charrúa-Tres Esquinas, se encuentran transferidos hacia S/E Chillán.	09-01-2015	6:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	6:14	09-01-2015	18:26
SD00551/2015	colbun	Subestacion :MINERO__110Línea :MINERO__110 - EL_COBRE__110 CTO2Tramo: MINERO__110 - EL_COBRE__110 CTO2Desconexión /ProgramadaComentario:Codelco DET solicita en S/E Minero: Abrir paño H9 (desconexión programada de línea 110 kV Minero-El Cobre N°2). Debido a trabajos propios de Codelco en S/E El CobreNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-09Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-01-09Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Codelco DET solicita en S/E Minero: Abrir paño H9 (desconexión programada de línea 110 kV Minero-El Cobre N°2). Debido a trabajos propios de Codelco en S/E El Cobre	09-01-2015	8:00	09-01-2015	16:00	09-01-2015	8:09	09-01-2015	15:20

SD00552/2015	colbun	Subestacion :MINERO_____110Linea :MINERO_____110 - EL_COBRE_____110 CTO1Tramo: MINERO_____110 - EL_COBRE_____110 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Codelco DET solicita restricci3n a la reconexi3n de l3nea 110 kV Minero-El Cobre N1. Debido a trabajos propios de Codelco en S/E El Cobre (Desconexi3n de l3nea 110 kV Minero-El Cobre N2)Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-09Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2015-01-09Hora de Termino:16:00Solicita intervenci3n:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Codelco DET solicita restricci3n a la reconexi3n de l3nea 110 kV Minero-El Cobre N1. Debido a trabajos propios de Codelco en S/E El Cobre (Desconexi3n de l3nea 110 kV Minero-El Cobre N2)	09-01-2015	8:00	09-01-2015	16:00	09-01-2015	8:09	09-01-2015	15:20
SD00553/2015	cge	Subestacion : CURICO_____066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervenci3n / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita un orden de precauci3n sobre barra MT N1. No reconectar interruptor 52CT1 por trabajos con l3neas energizadas cercanas a barra MT N1. Se realizar3 conexi3n de mufas a DCC 89CE1 actualmente abierto.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	12:36	09-01-2015	13:57
SD00555/2015	amelado	Central : LOS HIERROS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 3.5 MW Intervenci3n / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Debido a la puesta en servicio de la subestaci3n los hierros II, se emite precauci3n de NO reconexi3n de l3nea 1x110 Kv Los Hierros Canal melado y el Tap-Off Los Hierros II.	09-01-2015	23:00	10-01-2015	15:00	10-01-2015	0:10	10-01-2015	16:21
SD00556/2015	amelado	Subestacion : LOS_HIERROS_____110 Linea : LOS_HIERROS_____110 - CANAL_MELADO_____110 Tramo : TAPOFF_LOS_HIERROS_II_____110 - LOS_HIERROS_II_____110 Tramo : LOS_HIERROS_____110 - TAPOFF_LOS_HIERROS_II_____110 Tramo : TAPOFF_LOS_HIERROS_II_____110 - CANAL_MELADO_____110 Intervenci3n / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Debido a la puesta en servicio de la subestaci3n los hierros II, se emite precauci3n de NO reconexi3n de l3nea 1x110 Kv Los Hierros Canal melado y el Tap-Off Los Hierros II.	09-01-2015	23:00	10-01-2015	15:00	10-01-2015	0:10	10-01-2015	16:21
SD00565/2015	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 280 MW Intervenci3n / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	CONTROLADOR UNIDAD N1.- HABILITACI3N DE ALARMAS V3LVULA MARIPOSA Y SE1ALES EMBALSE MELADO (EL CONTROL DE LA UNIDAD QUEDAR3 EN LOCAL-AUTOMATICO DURANTE LA INTERVENCI3N).	09-01-2015	9:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	12:50	09-01-2015	14:36
SD00583/2015	cge	Subestacion : TRES_PINOS_____066 Linea : HORCONES_____066 - LEBU_____066 Tramo : T.PINOS_____066 - LEBU_____066 Intervenci3n / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de forestal Collicura, por trabajos de tala y poda de 3rboles pr3ximos a la l3nea ya mencionada. Se requiere el bloqueo de la reconexi3n autom3tica asociada al interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos. El bloqueo solicitado, se realizar3 en forma paulatina y efectiva en el per3odo correspondiente al inicio y t3rmino de los trabajos en las cercan3as de la l3nea.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	7:51	09-01-2015	14:00
SD00586/2015	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexi3n / Origen Externo / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Limpieza de filtros autolimpiantes del sistema de refrigeraci3n.	09-01-2015	10:00	09-01-2015	13:00	09-01-2015	8:06	09-01-2015	12:06
SD00588/2015	hlh	Central : LA CONFLUENCIA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexi3n / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento del sistema de excitaci3n	09-01-2015	10:00	09-01-2015	12:00	09-01-2015	8:56	09-01-2015	11:26
SD00589/2015	cge	Subestacion : MAULE_____066 Linea : TALCA_____066 - MAULE_____066 CTO1 Tramo : TALCA_____066 - MAULE_____066 CTO1 Intervenci3n / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precauci3n de no reconectar Int.52B4 en SE Maule y en SE Talca Int. 52B4. Por trabajos de montaje Marco de L3nea 220 KV pr3ximo a la L3nea 66KV entre las estructuras N1 y N2.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	14:00	09-01-2015	9:20	09-01-2015	13:00

SD00590/2015	cge	Subestacion : MAULE_____066 Línea : TALCA_____066 - MAULE_____066 CTO2 Tramo : TALCA_____066 - S.MIGUEL_____066 Tramo : S.MIGUEL_____066 - MAULE_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precaución de no reconectar Int.52B3 en SE Talca y en SE Maule Int. 52B3. Por trabajos de montaje Marco de Línea 220 KV próximo a la Línea 66KV entre las estructuras N°1 y N°2.	09-01-2015	9:00	09-01-2015	14:00	09-01-2015	9:20	09-01-2015	13:00
SD00591/2015	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 77.5 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Limpieza de filtros autolimpiantes	09-01-2015	10:00	09-01-2015	12:00	09-01-2015	8:06	09-01-2015	12:06
SD00592/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500 Línea :A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1 Tramo : A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase media de estructuras N° 84B y 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 S/E Polpaico: No reconectar 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase media de estructuras N° 84B y 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 S/E Polpaico: No reconectar 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 Observaciones No hay.	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	7:40	09-01-2015	17:52
SD00595/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500 Línea :A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Tramo : A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Desmontaje y/o Retiro de equipo Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Desmontaje de teleprotección TPH6 y montaje en nueva ubicación en sala de Control de 500 kV (traslado de teleprotección). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado. S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado. S/E Alto Jahuel: Señalizar zona de trabajo. Pasar a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 paño K4. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones NOTA 1.-Obra de traslado de teleprotecciones desde sala de Telecomunicaciones a sala de control de 500 kv. NOTA 2.-Durante los trabajos estará en servicio la teleprotección TPH5 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Desmontaje y/o Retiro de equipo Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Desmontaje de teleprotección TPH6 y montaje en nueva ubicación en sala de Control de 500 kV (traslado de teleprotección). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado. S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH6 a posición desconectado. S/E Alto Jahuel: Señalizar zona de trabajo. Pasar a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 paño K4. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones NOTA 1.-Obra de traslado de teleprotecciones desde sala de Telecomunicaciones a sala de control de 500 kv. NOTA 2.-Durante los trabajos estará en servicio la teleprotección TPH5	09-01-2015	8:00	09-01-2015	18:00	09-01-2015	8:54	09-01-2015	17:12

SD00596/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500 Linea :A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2\n Tramo: A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase media de torres N° 84B y 85B. Trabajos previos para futura puesta en servicio de S/E Lo Aguirre (Obra del decreto exento N° 115/2011). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en estructuras N° 84B y 84A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Retiro de puente provisional e instalación y cierre de puente en fase media de torres N° 84B y 85B. Trabajos previos para futura puesta en servicio de S/E Lo Aguirre (Obra del decreto exento N° 115/2011). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en estructuras N° 84B y 84A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1. Observaciones No hay	09-01-2015	8:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	7:40	09-01-2015	13:12
SD00682/2015	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 120 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Baja su generación a 120 MW para realizar retrolavado de condensador por afluencia de huiros en el sistema de circulación.	09-01-2015	9:53	09-01-2015	11:00	09-01-2015	9:53	09-01-2015	9:53
SD00686/2015	endesa	Central : RALCO / Unidad : Transformador U1 / Potencia Disponible : 390 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Transformador de poder N °1. Solucionar falla en motobomba recirculación de aceite N °1 (que se encuentra de respaldo).	09-01-2015	10:10	09-01-2015	15:00	09-01-2015	10:12	09-01-2015	13:44
SD00707/2015	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Baja su generación a 120 MW para realizar retrolavado de condensador por afluencia de huiros en el sistema de circulación.	09-01-2015	9:44	09-01-2015	11:00	09-01-2015	9:43	09-01-2015	11:30
SD00741/2015	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS_____220 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo EN S/E LAGUNILLAS y S/E CHARRUA: Medir el canal de comunicación para datos SCADA de la URT de Lagunillas entre éstos lugares y Cerro Navia . Atención falla por pérdida de datos analogos de S/E. Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Durante la medición del canal se cortarán todos los datos de Lagunillas en el CNOT Sur aprox. media hora en la mañana y media hora en la tarde. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:10:30 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Curso Forzoso	Equipo:S/E Lagunillas: Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo EN S/E LAGUNILLAS y S/E CHARRUA: Medir el canal de comunicación para datos SCADA de la URT de Lagunillas entre éstos lugares y Cerro Navia . Atención falla por pérdida de datos analogos de S/E. Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Durante la medición del canal se cortarán todos los datos de Lagunillas en el CNOT Sur aprox. media hora en la mañana y media hora en la tarde.	09-01-2015	10:30	09-01-2015	18:00	09-01-2015	13:22	09-01-2015	18:30

SD00750/2015	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2\n Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO2 Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2 Intervención /Curso Forzoso</p> <p>Comentario:Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles por falla en vano 276 - 277. Atención de falla ocurrida en la línea.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:14:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Equipo:L. 220 kV Rapel - Cerro Navia circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles por falla en vano 276 - 277. Atención de falla ocurrida en la línea. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.</p>	09-01-2015	14:00	09-01-2015	19:00	09-01-2015	14:15	09-01-2015	14:49
SD00751/2015	talina	<p>Subestacion : TALINAY_____220 Línea : LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo : TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. No Reconectar 52JL Talinay, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos de Lavado de Aislación Tap-Off S/E Talinay por alto grado de contaminación.</p>	09-01-2015	16:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	17:28	09-01-2015	19:54
SD00752/2015	gener	<p>Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 100 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Unidad baja su generación a 100 MW por control de emisiones.</p>	09-01-2015	15:26	09-01-2015	19:00	09-01-2015	15:26	09-01-2015	15:26
SD00755/2015	transelec	<p>Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Línea :LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220\n Tramo: LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo: TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Tap-Off y S/E Talinay : Intervención de curso forzoso , con el objetivo de efectuar lavado de aislamiento con alto grado de contaminación (Flash-Over en condensador de acoplamiento en Tap-Off) Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. (Sodis 2055 Don Goyo; 2056 Talinay). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas : No reconectar 52J8 S/E Don Goyo : No reconectar 52J3 S/E Talinay : No reconectar 52JL Instalaciones con riesgo Línea 220 Kv Las Palmas - Don Goyo. Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-09 Hora de Inicio:16:00 Fecha Termino:2015-01-09 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Tap-Off y S/E Talinay : Intervención de curso forzoso , con el objetivo de efectuar lavado de aislamiento con alto grado de contaminación (Flash-Over en condensador de acoplamiento en Tap-Off) Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio. (Sodis 2055 Don Goyo; 2056 Talinay). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas : No reconectar 52J8 S/E Don Goyo : No reconectar 52J3 S/E Talinay : No reconectar 52JL Instalaciones con riesgo Línea 220 Kv Las Palmas - Don Goyo. Observaciones No Hay</p>	09-01-2015	16:00	09-01-2015	20:00	09-01-2015	16:13	09-01-2015	19:53

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF00100/2015

Empresa : Chilectra

Fecha : 09/01/2015

Hora : 15:54

Equipo Afectado :	MALLOCO_____110 Transformador: Transf. AT1 110/12 kV - 12/22.4 MVA S/E MALLOCO																				
Perturbación :	Fecha: 09/01/2015 Hora Inicio: 15:12 Empresa instalación afectada:Chilectra S.A.																				
Zona Afectada :	Region metropolitana /																				
Comuna Origen de Falla :	Talagante																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	En investigación																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:																					
Acciones Inmediatas:																					
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	Chilectra / Perd. Estm. de Potencia: 17 MW / Region : Metropolitana																				
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%;">Estimado</td> <td style="width: 35%;"></td> <td style="width: 35%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td></td> <td style="text-align: right;">Hora</td> </tr> <tr> <td>09/01/2015</td> <td></td> <td style="text-align: right;">15:28</td> </tr> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <thead> <tr> <th colspan="3" style="text-align: left;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th style="width: 65%;">Equipo Afectado</th> <th style="width: 15%;">Fecha</th> <th style="width: 20%;">Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Transformador: Transf. AT1 110/12 kV - 12/22.4 MVA S/E MALLOCO</td> <td style="text-align: center;">09/01/2015</td> <td style="text-align: center;">15:28</td> </tr> </tbody> </table>			Estimado			Fecha		Hora	09/01/2015		15:28	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Transf. AT1 110/12 kV - 12/22.4 MVA S/E MALLOCO	09/01/2015	15:28
Estimado																					
Fecha		Hora																			
09/01/2015		15:28																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado	Fecha	Hora																			
Transformador: Transf. AT1 110/12 kV - 12/22.4 MVA S/E MALLOCO	09/01/2015	15:28																			
Reporta Falla:	Cristian Castillo Fuentes																				

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportado por la empresa
Chilectra S.A.

Informe de Falla Definitivo

N° 00100/2015

Incidencia: Desconexión Automática del transformador 110/12 kV N°1 en subestación Malloco.

Fecha: 09/01/2015

Hora: 15:12

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

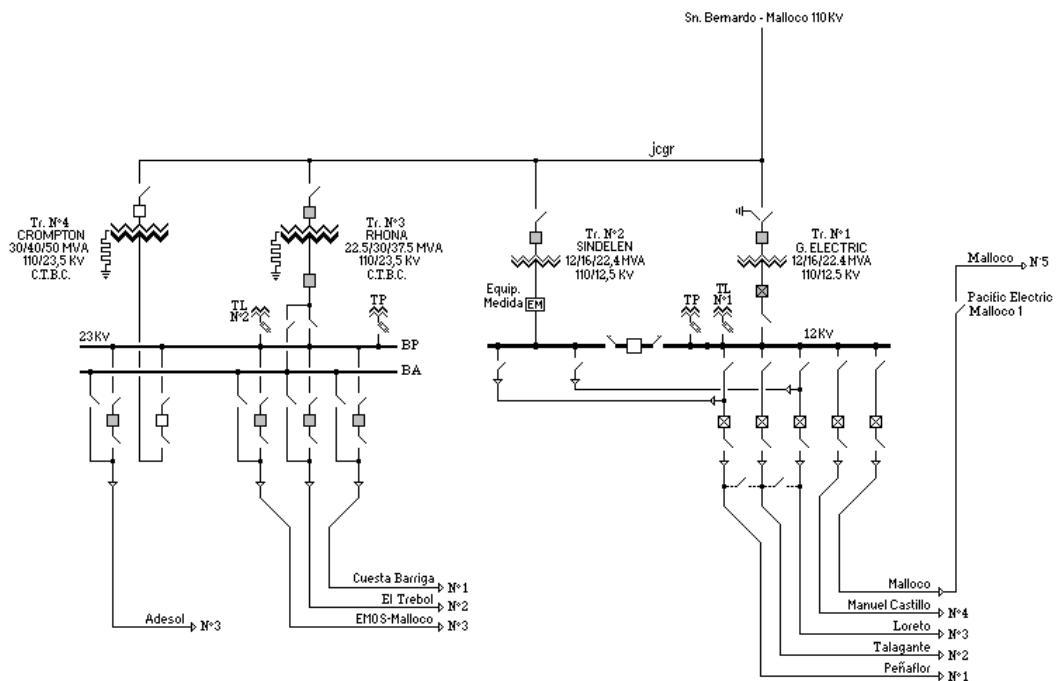
Desconexión automática del transformador 110/12 kV N°1 en subestación Malloco, debido a falla localizada en red de media tensión de alimentador Talagante.

2. Instalaciones afectadas

2.1 Estado y configuración en los momentos previos.

Condiciones normales de operación.

2.2 Diagrama simplificado



Tr. N°1: E-691088-E
Tr. N°2: 74.12.002
Tr. N°3: 18830
Tr. N°4: ET8952/3

2.3 Zona geográfica

13605 Peñaflores, Santiago.

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	Protecciones y/o motivo de la interrupción
alim. M.Castillo y Malloco	09-01-2015	15:12:00	09-01-2015	15:28:00	12000	3200	Sobrecorriente Fases(a,b,r) E(t)
alim. Talagante	09-01-2015	15:12:00	09-01-2015	17:00:00	5000	9000	

5. Cronología de eventos

5.1 Eventos durante la evolución de la falla

- ◆ A las 15:12 horas, se produce la desconexión automática del transformador 110/12 kV N°1 en subestación Malloco.

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

- ◆ A las 15:27 horas, abierto desconectador lado barra de alimentador Talagante.
- ◆ A las 15:28 horas, se cierra interruptor 12 kV del transformador 110/12 kV N°1.
- ◆ A las 15:28 horas, se normaliza alimentadores Malloco y Manuel Castillo.
- ◆ A las 17:00 horas, se normaliza alimentador Talagante

5.3 Registros sistema Scada



Mensaje SCADA.xlsx

6. Esquemas de protección y control

6.1 Detalle de las protecciones operadas:

- Barra MT1 Principal, protección de sobrecorriente (SC) de fase: fase B (Blanca) y fase C (Roja), elemento tiempo.

6.2 Registros de falla

Las protecciones mencionadas en el punto anterior no poseen registro oscilográficos.

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

Las protecciones descritas en el punto 6.1 operan de acuerdo a lo esperado.

7. Análisis conjunto

Siendo las 15:12 horas, del día Viernes 9 de enero de 2015, se produce la desconexión automática del transformador 110/12 kV N°1 de subestación Malloco, debido a una falla en media tensión del alimentador Talagante.

De acuerdo a la falla detectada por las protecciones indicadas en el punto 6.1, se puede señalar que se despejó correctamente el evento, al considerar falla en el mecanismo de apertura del interruptor 12 kV del alimentador Talagante.

8. Otros antecedentes

8.1 Reiteración de la falla

No aplica.

8.2 Acciones correctivas CP

Se realiza el cambio de interruptor 12 kV de alimentador Talagante, efectuando pruebas, con resultados positivos.

8.3 Acciones correctivas LP

No aplica

8.4 Código de falla

Código Falla	Descripción
1132	Falla en equipo.
Fenómeno Físico.	
Fenómeno Físico ID	Descripción
OPE6	Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución.
Fenómeno Elemento.	
Elemento ID	Descripción
PR6	Interruptores.

Fenómeno Eléctrico.

Fenómeno eléctrico ID

S050

Descripción

Sobrecorriente instantánea de fase.

Fenómeno Modo.

Modo ID

13

Descripción

Opera según lo esperado

