

Estudio para análisis de falla EAF 310/2014

"Falla en S/E SAG"

Fecha de Emisión : 20-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	29-12-2014
Hora	03:55:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000050.0
------------------------------------	----------

c. Causa de la falla:

Según lo informado por Codelco, División Andina, en su informe de 48 horas la desconexión del transformador N°2 220/13.2 kV de S/E SAG se produjo por falla eléctrica a tierra en el sistema de barras capsuladas que interconectan el transformador N°2 con el interruptor asociado a la barra B de 13.2 kV.

c.1 Fenómeno físico:

OTR2: Origen no determinado (trip de interruptor)
La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TR1: Transformadores de poder

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

14: Varios

d. Comuna donde se presenta la falla :

5301: Los Andes

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total :		0 MW		

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Transformador N°2 220/13.2 kV S/E SAG.		03:55	04:27

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E SAG	000050.00	000001.000	03:55	04:27
Total :		50 MW	1.0 %	

- Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Codelco, en su informe de 48 horas, y el CDC del CDEC SIC.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E SAG	CODELCO CHILE, DIVISIÓN ANDINA	Libre	000050.00	00000.53	0000000026.7

Clientes Regulados : 0.0 MWhr

Clientes Libres : 26.7 MWhr

Total : 26.7 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 004998.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Colbún U1.

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 29 de Diciembre de 2014.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 29 de Diciembre de 2014.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 29 de Diciembre de 2014.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de Diciembre de 2014.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Sin información por parte de la empresa.

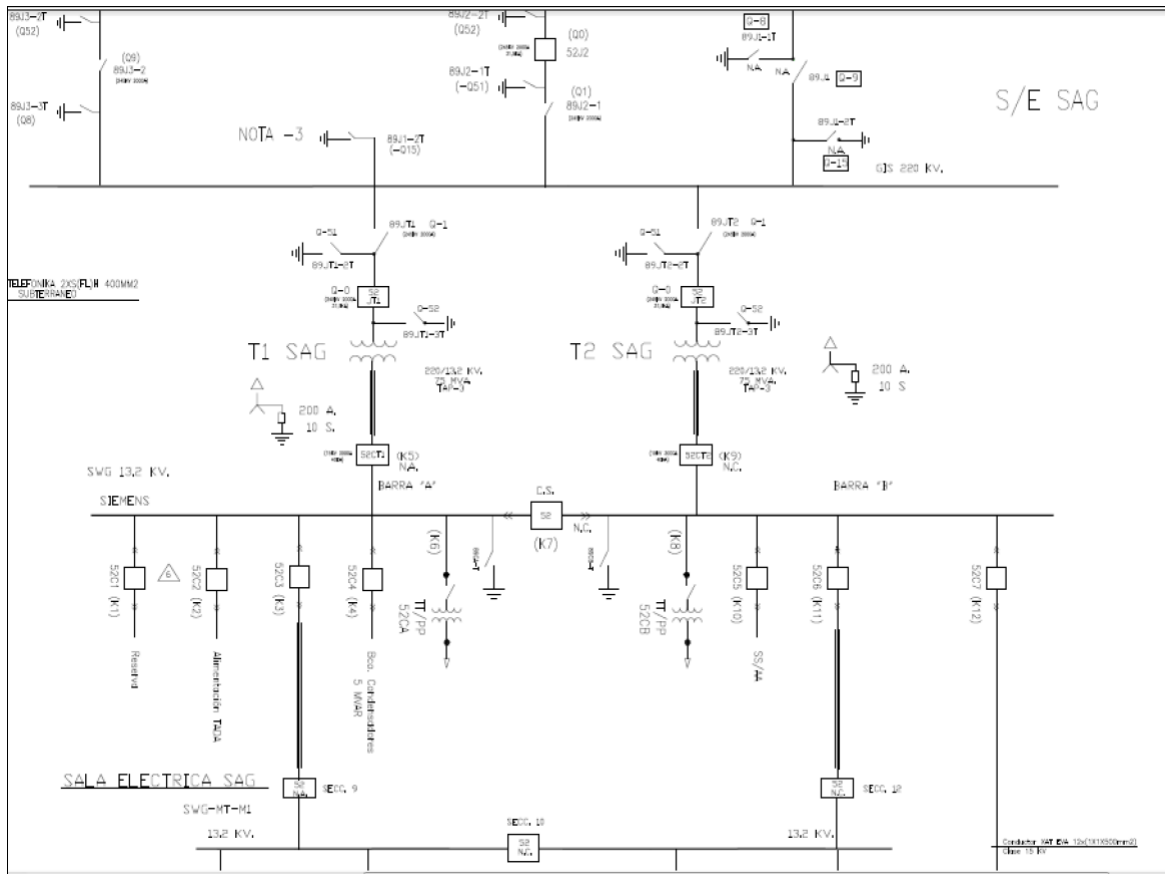
Acciones correctivas a corto plazo

Sin información por parte de la empresa.

Acciones correctivas a largo plazo

Sin Información por parte de la empresa.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
03:55	Desconexión del transformador N°2 220/13.2 kV de S/E SAG, por operación de protecciones.

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Codelco, en su informe de 48 horas.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
19-12-2014	04:27	Se recuperan los consumos asociados al transformador N°2 220/13.2 kV de S/E SAG.

- La hora señalada corresponde a lo informado por el CDC del CDEC SIC en su informe de novedades.

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

Según lo informado por Codelco, División Andina, en su informe de 48 horas la desconexión del transformador N°2 220/13.2 kV de S/E SAG se produjo por falla eléctrica a tierra en el sistema de barras capsuladas que interconectan el transformador N°2 con el interruptor asociado a la barra B de 13.2 kV.

A consecuencia de esta falla, se interrumpen los consumos de la barra B de 13.2 kV de S/E SAG equivalentes a 50 MW.

Codelco, División andina, sólo ha entregado para el análisis de la falla el informe de 48 horas, por lo tanto no se dispone de los antecedentes necesarios que permitan analizar el comportamiento de las protecciones durante el evento y la causa definitiva de la falla.

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

Detalle de la generación programada para el día 29 de Diciembre de 2014. (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 29 de Diciembre de 2014. (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 29 de Diciembre de 2014. (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 29 de Diciembre de 2014. (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Codelco Chile, División Andina (Anexo N°5).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamento CDEC y Propiedad

- Según lo informado por Codelco, División Andina, en su informe de 48 horas la desconexión del transformador N°2 220/13.2 kV de S/E SAG se produjo por falla eléctrica a tierra en el sistema de barras capsuladas que interconectan el transformador N°2 con el interruptor asociado a la barra B de 13.2 kV.
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Codelco.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

Sobre la base de los antecedentes informados de la condición ocurrida en el sistema:

- No se dispone de los antecedentes para evaluar el comportamiento de las protecciones operadas en S/E SAG.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación del EDAC ante este evento.

9.4. Desempeño EDAG

- No existe unidad afectada de generación ante este evento.

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 29-12-2014

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

- Se solicitará a Codelco Chile, División Andina, toda la información correspondiente al informe de falla de 5 días.
- Para el análisis de esta falla no se requirió la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 29 de Diciembre de 2014

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

14 de 20

Table with columns for time (1-24) and various power generation and transmission units. Includes rows for 'Unidades generadoras', 'Líneas de transmisión', and 'Consumidores'. The bottom section shows a summary of power flows and losses.

Summary table with 14 columns for time periods (1-14) and 14 rows for power flow metrics (e.g., P1, P2, P3, P4, P5, P6, P7, P8, P9, P10, P11, P12, P13, P14).

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 29 de Diciembre de 2014

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades del CDC correspondientes al día 29 de Diciembre de 2014.

0:01		Angostura		80	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:19		Angostura		60	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:22		Ventanas 2		60	130	Con SICF por retrolavado de cajas del condensador.			(6) E/S
0:37		Ralco		80	300	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:40		Ralco		100	200	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
1:01		Ralco		110	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:15		Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
1:28		Pehuenche		120	0	DCR		Normal	(8) F/S
1:44		Ventanas 2	60		190	Cancelada SICF y continúa limitada.			(6) E/S
2:01		Canutillar		70	80	DCR		Normal	(6) E/S
2:08		Canutillar		40	40	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
2:18		Canutillar		40	0	DCR		Normal	(8) F/S
2:19		Cementos BioBio		7	6	DCR, no se retira por costo de partida y pronta subida de carga.	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(5) E/S Min Técnico
2:20		Celco		2	3	DCR	CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
3:08		Cipreses		35	50	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
3:33		Cipreses		31	19	No se retira para evitar vibraciones en C. Loma Alta.	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
3:44		Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
4:31		Cholguán		9	0	Salida Intempestiva por Falla	CHOLGUAN_1		(8) F/S
4:51		Choiguán		9	9	Sincronizada	CHOLGUAN_1		(7) E/S Plena Carga
4:54		Arauco		4	24	QCR	ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
4:55		Cipreses		31	50	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
4:59		Cipreses		36	86	Máximo sin verter.	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
5:15		Celco		2	5	QCR	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
5:16		Cementos BioBio		7	13	QCR	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(7) E/S Plena Carga
5:16		Canutillar		40	40	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
5:20		Canutillar		40	80	QCR		Normal	(6) E/S
5:41		Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
5:45		Canutillar		70	150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
7:04	7:12	Pehuenche		120	120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
7:37		Pangue		150	250	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:38		Pehuenche		80	200	QCR		Normal	(6) E/S
7:40		Pehuenche			200	U-2 toma la regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
7:40		Colbún		280	480	Deja la regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
7:53		Colbún		80	400	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:54		Pehuenche		100	300	Solicitada segunda unidad		Normal	(1) E/S Reguladora
8:00		Colbún		80	480	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:14		Ralco		90	90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:30		Ralco		60	150	U-1 toma la regulación de frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
8:30		Pehuenche		240	540	Deja la regulación de frecuencia		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:47		Machicura		10	90	Control Cota Machicura	COLBUN_vsign	Normal	(6) E/S
8:47		CMPC Laja			0	Indisponible	CMPC_LAJA_1		(8) F/S
8:47		Valdivia		23	61	QCR	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga
8:47		Punta Colorada			0	No sube costo y tiempo de partida.	P_COLORADA_IFO		(8) F/S
8:47		Los Pinos		90	90	QCR	LOSPINOS		(7) E/S Plena Carga
8:47		Coronel TG		45	45	QCR	TG_CORONEL_DIE		(7) E/S Plena Carga
8:47		Espinos		100	100	QCR	Espinos_1		(7) E/S Plena Carga
8:47		El Peñón		81	81	QCR			(7) E/S Plena Carga
9:07		El Peñón			61	20	DCR		(5) E/S Min Técnico
9:25		Ventanas 2		163	0	Salida Intempestiva por Falla, la frecuencia baja a 49,67 Hz.			(8) F/S
9:26		Angostura		80	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:45		El Peñón		61	81	QCR			(7) E/S Plena Carga
9:49		Calle Calle		8	8	QCR			(7) E/S Plena Carga
9:49		Quellón 2		6	6	QCR			(7) E/S Plena Carga
9:49		Trapén		81	81	QCR			(7) E/S Plena Carga
10:00		Nueva Renca		20	320	QCR y disponibilidad de GLP.	NRENCA_FA_GLP		(7) E/S Plena Carga
10:00		Quellón 2			0	Falla en proceso de partida.			(8) F/S
10:17		Loma Los Colorados 2		16	0	Salida Intempestiva por Falla			(8) F/S
10:37		Ventanas 2		190	190	Sincronizada En Pruebas			(3) E/S En Prueba
12:10		El Peñón		21	60	Control Tx línea de 220 kV Nogales - Los Vilos.			(6) E/S
12:38		Nehuenco II		240	240	Solicitada a M/T por disponibilidad de GNL	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
13:22		Quellón 2		6	6	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
13:25		Rapel		40	40	QCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
13:47		Masisa		9	0	Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso			(8) F/S
14:00		El Peñón		20	40	Control Tx línea de 220 kV Nogales - Los Vilos.			(6) E/S
14:36		Rapel		110	150	QCR		Agotamiento	(6) E/S
15:00		Rapel		70	80	DCR		Agotamiento	(6) E/S
15:01		Angostura		100	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:04		El Peñón		20	20	Control Tx línea de 220 kV Nogales - Los Vilos.			(5) E/S Min Técnico
15:14		Energía Pacifico		9,3	0	Salida Intempestiva por Falla			(8) F/S
15:27		Pangue		50	300	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:45		Rapel		40	40	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
15:47		Nehuenco II			240	Sincronizada T.G.	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
16:12		Trapén		61	20	DCR			(5) E/S Min Técnico
16:13		El Peñón		20	0	Control Tx línea de 220 kV Nogales - Los Vilos.			(8) F/S
16:23		Trapén		20	0	DCR			(8) F/S
16:27		Quellón 2		6	0	Disponible. DCR			(8) F/S
16:27		Calle Calle		8	0	DCR			(8) F/S
16:27		Espinos		50	50	DCR	Espinos_1		(7) E/S Plena Carga
17:12		Energía Pacifico		9	9	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
17:25		Espinos		30	20	DCR	Espinos_1		(5) E/S Min Técnico
17:31		Energía Pacifico		9	0	En Pruebas			(8) F/S
17:34		Espinos		20	0	DCR	Espinos_1		(8) F/S
17:35		Coronel TG		45	0	DCR	TG_CORONEL_DIE		(8) F/S
17:43		Los Pinos		60	30	DCR	LOSPINOS		(5) E/S Min Técnico
17:44		Rapel		40	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
17:51		Los Pinos		30	0	DCR	LOSPINOS		(8) F/S
17:51		Nueva Renca		20	300	DCR	NRENCA_GNL_E.		(7) E/S Plena Carga
17:52		Valdivia		23	38	DCR	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
17:54		Pangue		50	250	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

18:30	Nehuenco II			240	Sincronizada T.V.	NEHUENCO 2_GNL		(5) E/S Min Técnico
18:34	Machicura		10	80	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
18:35	Pehuenche		120	420	DCR		Normal	(6) E/S
18:55	Pehuenche				U-1 toma la regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
18:55	Ralco			200	Deja la regulación de frecuencia y Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:10	Energía Pacifico			9	Disponible y continúa limitada según IL00604/2014			(6) E/S
19:26	Ralco		50	150	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:48	Pangue	100		350	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:48	Nehuenco II	140		380	Estable a P/C.	NEHUENCO 2_GNL		(7) E/S Plena Carga
21:03	El Toro		10	220	Control riego	ELTORO_sinv	Agotamiento	(6) E/S
21:04	Angostura	60		200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:07	Ralco	70		220	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:10	Ralco	80		300	Control Cota según IL 304/2007. Solicitada segunda unidad	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:14	Rapel	40		40	QCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
21:20	Angostura	60		260	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:21	Ventanas 2			190	Disponible y continúa limitada según IL00617/2014			(6) E/S
21:56	Angostura	20		280	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:13	Rapel		40	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
22:25	Ralco		100	200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:56	Pangue		100	250	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:21	Pangue		100	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:33	Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:37	Angostura		80	200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:43	Angostura		60	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:55	Angostura		60	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

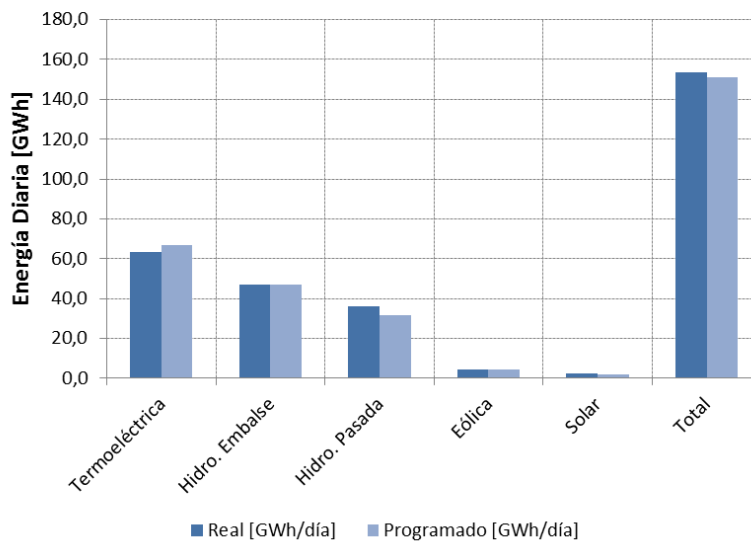
NOVEDADES RELEVANTES

DÍA: Lunes, 29 de diciembre de 2014.

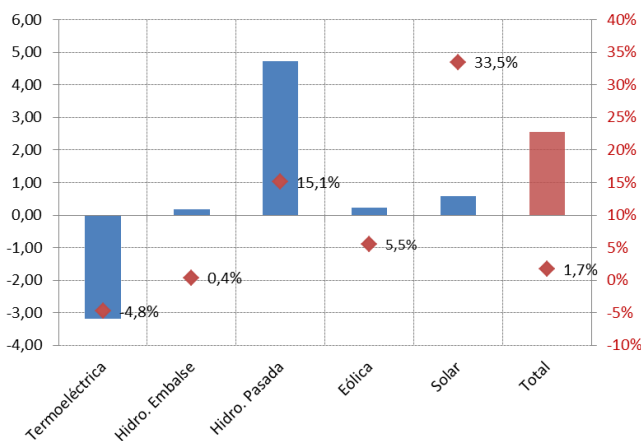
1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1. GENERACIÓN SISTEMA

GENERACIÓN REAL Y PROGRAMADA: 29/12/2014

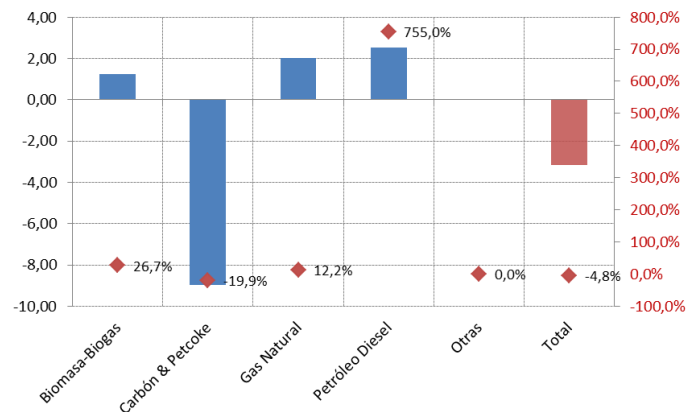


Real-Prog [GWh/día] | (Real-Prog)/Prog [%]



Termoeléctricas

Real-Prog [GWh/día] | (Real-Prog)/Prog [%]



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	476,4	475,9	312,3	50,0%
La Invernada	0,0	1191	1356,9	780,4	56,3%
Melado	0,0	1426,8	1663,1	959,85	50,0%
Colbún	0,0	1713	2009,3	1478,2	56,3%
Laja	0,0	2084,2	2066,5	1550,7	50,0%
Pangué	0,0	2760	3289,3	2132	68,8%
Chapo	4,0	3605,2	3787,7	3893,5	62,5%

1.3. ESTADO CENTRALES

Estado	CENTRALES
Indisponibilidad por Falla	Blanco Cenizas Laguna Verde TG Laja CMPC Nueva Aldea 2
Programa de Mantenimiento Mayor	Bocamina Chiloé Pilmaiquén Santa Fe Energía Ventanas 1
Informe de Limitación de Unidad Generadora	El Toro Energía Pacífico Guacolda 1 Guacolda 2 Machicura Masisa Ralco San Isidro 2 Diesel San Isidro Diesel Ventanas 2 Quintero Diesel
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Antilhue TG Bocamina II Nueva Aldea 3 Nueva Ventanas San Isidro GNL

2. DETALLE OPERACIÓN DEL SIC

2.1. CENTRALES EN SERVICIO

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	816,0	844,0	3,43		Los Corrales I	0,0	2,3	GNP	
Alfalfal	2465,0	3988,2	(*) 61,79		Los Corrales II	0,0	0,0	0,00	
Allipén	47,0	52,2	11,06		Los Hierros	72,0	79,9	10,97	
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Molles	43,0	53,0	23,26	
Angostura	2480,0	2681,0	8,10		Los Morros	48,0	54,8	14,17	
Antihue TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Los Padres	0,0	0,0	0,00	
Antuco	3720,0	3816,0	2,58		Los Pinos	0,0	845,0	(*) GNP	
Arauco	576,0	345,0	-40,10		Los Quilos	640,0	725,3	13,33	
Auxiliar del Maipo	111,0	99,7	-10,16		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Biogas Ancali	0,0	24,0	GNP		Machicura	1968,0	2048,0	4,07	IL
Blanco	0,0	0,0	0,00	IF	Maisan	0,0	4,5	GNP	
Bocamina	0,0	0,0	0,00	PMM	Maitenes	308,0	328,0	6,49	
Bocamina II	0,0	0,0	0,00	SDCF	Mallarauco	67,0	68,7	2,54	
Callao	0,0	7,0	GNP		Mampil	259,0	301,0	16,23	
Calle Calle	0,0	73,1	GNP		Maria Elena	0,0	0,0	0,00	
Campiche	6600,0	6477,0	-1,86		Mariposas	96,0	101,9	6,15	
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Masisa	0,0	125,6	GNP	IL
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	0,3	GNP	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Nalcas	48,0	37,6	-21,58	
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	3696,0	3201,0	-13,39		Nehuenco Diesel	0	0,0	0,00	
Capullo	114,0	103,9	-8,86		Nehuenco Gas	0,0	0,0	0,00	
Cardones	0,0	0,0	0,00		Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Carena	221,0	230,0	4,07		Nehuenco II Diesel	0,0	0,0	0,00	
Celco	120,0	77,3	-35,58		Nehuenco II GNL	0,0	1547,0	(*) GNP	
Cementos Bio Bio	336,0	275,9	-17,89		Newen	0,0	0,0	0,00	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nueva Aldea 1	336,0	70,9	-78,90	
Chacabuquito	410,0	460,6	12,34		Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Chacayes	2525,0	2713,2	7,45		Nueva Aldea 3	0,0	0,0	0,00	SDCF
Chiburgo	456,0	440,0	-3,51		Nueva Renca Diesel	0,0	0,0	0,00	
Chiloé	0,0	0,0	0,00	PMM	Nueva Renca GNL	7440,0	7741,0	4,05	
Cholguán	216,0	175,2	-18,89		Nueva Ventanas	6600,0	0,0	(*) -100,00	SDCF
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Ojos de Agua	192,0	201,7	5,03	
Cipreses	2110,0	2037,0	-3,46		Olivos	0,0	0,0	0,00	
CMPC Pacifico	552,0	748,7	35,63		P. Valdivia	0,0	1155,8	(*) GNP	
CMPC Santa Fe	0,0	270,7	GNP		Palmucho	744,0	672,0	-9,68	
Colbún	9238,0	9282,0	0,48		Pangue	4420,0	4606,0	4,21	
Colihue_DIE	0,0	0,0	0,00		Pehuenche	7775,0	7961,0	2,39	
Colihue_IFO	0,0	0,0	0,00		Pehui	24,0	24,4	1,50	
Colmito	0,0	0,0	0,00		Petropower	1560,0	1204,0	-22,82	
Concón	0,0	0,0	0,00		Peuchén	324,0	426,2	31,55	
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00		Pichilonco	0,00	3,04	GNP	
Coronel TG Diesel+Gas	0,0	296,9	GNP		Pilmaiquén	562,0	547,0	-2,67	PMM
Coya	288,0	291,7	1,28		Providencia	24,0	24,0	0,00	
Curaua y Casablanca	0,0	0,0	0,00		Puclaro	0,0	10,8	GNP	
Curillínque	1885,0	2014,0	6,84		Pullínque	405,0	407,2	0,54	
Degañ	0,0	0,0	0,00		Punta Colorada	0,0	0,0	0,00	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0,0	0,0	0,00		Puntilla	420,0	412,0	-1,90	
Don Walterio	23,0	19,1	-17,00		Purísima	0,0	10,2	GNP	
Dongo	0,0	66,1	GNP		Quellón 2	0,0	15,9	GNP	
El Canelo	44,0	45,6	3,64		Queltehues	1002,0	1019,0	1,70	
El Diuto	0,0	0,0	0,00		Quillaileo	0,00	4,68	GNP	
El Llano	24,0	28,8	20,00		Quilleco	768,0	779,0	1,43	
El Manzano	51,0	67,9	33,14		Quintero Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
El Peñón	0,0	418,9	GNP		Quintero GNL	0,0	0,0	0,00	
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Ralco	5550,0	5310,0	-4,32	IL
El Tártaro	0,0	0,0	0,00		Rapel	690,0	290,0	-57,97	
El Toro	4893,0	5483,0	12,06	IL	Reca	0,0	6,2	GNP	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00		Renaico	120,0	129,6	8,00	
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		Renca	0,0	0,0	0,00	
Energía Bio Bio	0,0	169,1	GNP		Rincón	0,0	4,8	GNP	
Energía León	0,0	0,0	0,00		Río Huasco	0,0	9,6	GNP	
Energía Pacífico	216,0	192,5	-10,88	IL	Roblería	49,0	55,8	13,88	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		Rucatayo	590,0	582,3	-1,31	
Ensenada	24,0	28,8	20,00		Rucúe	1776,0	1863,0	4,90	
Eólica Canela	455,0	359,1	-21,08		San Andrés	638,0	802,1	25,72	
Eólica El Arrayan	747,0	655,4	-12,26		San Clemente	96,0	109,6	14,17	
Eólica Lebu	24,0	0,0	-100,00		San Francisco de Mostazal	0,0	0,0	0,00	
Eólica Los Cururos	716,0	936,1	30,74		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Monteredondo	325,0	325,8	0,25		San Ignacio	864,0	864,0	0,00	
Eólica Cuel	675,0	80,9	-88,01		San Isidro 1 CC	0,0	0,0	0,00	
Eólica Parque Tal Tal	0,0	595,0	GNP		San Isidro 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Punta Colorada	75,0	117,6	56,80		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Palmeras	82,0	302,5	268,90		San Isidro 2 GNL	9120,0	8988,0	-1,45	
Eólica San Pedro	227,0	243,2	7,14		San Isidro Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Talinay	587,0	612,0	4,26		San Isidro GNL	0,0	0,0	0,00	SDCF
Eólica Totoral	280,0	229,5	-18,04		San Lorenzo	0,0	0,0	0,00	
Eólica Ucuquer	41,0	24,3	-40,76		Santa Fe Energía	0,0	0,0	0,00	PMM
Eólica Ucuquer 2	48,0	36,8	-23,35		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Escuadrón (Ex FPC)	288,0	242,9	-15,66		Santa María	8880,0	8723,0	-1,77	
Espinosa	0,0	783,5	(*)	GNP	Santa Marta	312,0	303,0	-2,88	
Estancilla	0,0	0,0	0,00		Sauce Andes	24,0	18,8	-21,71	
Eyzaguirre	24,0	26,4	10,00		Sauzal	1627,0	1673,0	2,83	
Florida	325,0	466,0	43,38		Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Gorbea	0,0	3,3	GNP		Sauzalito	267,0	267,0	0,00	
Guacolda 1	3648,0	3606,0	-1,15	IL	Solar Chañares	0,0	179,0	GNP	
Guacolda 2	3648,0	3566,0	-2,25	IL	Solar Diego de Almagro	216,0	213,0	-1,39	
Guacolda 3	3648,0	3696,0	1,32		Solar Esperanza	17,00	17,5	2,94	
Guacolda 4	3648,0	3675,0	0,74		Solar Las Terrazas	0,0	22,0	GNP	
Guayacán	305,0	320,2	4,98		Solar Llano de Llampos	952,0	936,8	-1,60	
Hidrico Collil	0,0	98,5	GNP		Solar Lomas Colorada	16,0	15,5	-3,37	
Hidrobonito mc1	48,0	46,7	-2,79		Solar Pama	25,0	15,7	-37,36	
Hidrobonito mc2	24,0	13,1	-45,50		Solar PV. Salvador	0,0	459,9	GNP	
H. Laja	0,0	11,9	GNP		Solar San Andrés	486,0	452,0	-7,00	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	18,0	19,3	7,22	
Horcones TG Diesel	0,0	0,0	0,00		Solar SDGx01 (Andacollo)	7,0	6,3	-10,00	
Hornitos	485,0	826,2	70,35		Solar Tambo Real	23,0	12,1	-47,39	
Huasco TG	0,0	0,0	0,00		Solar Techos Altamira	0,00	0,18	GNP	
Isla	1554,0	1566,0	0,77		Taltal 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Juncal	340,0	500,2	47,12		Taltal 1GNL	0,0	0,0	0,00	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncalito	0,0	21,4	GNP		Taltal 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Kdm (Loma Los Colorados)	432,0	366,0	-15,28		Taltal 2 GNL	0,0	0,0	0,00	
La Arena	62,0	50,3	-18,87		Teno	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	2256,0	2898,1	28,46		Termopacifico	0,0	0,0	0,00	
La Higuera	2880,0	3563,7	23,74		Trapen	0,0	460,5	GNP	
La Paloma	0,0	0,0	0,00		Trebal	0,0	0,0	0,00	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Trueno	16,0	16,6	3,75	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Truful-Truful	22,0	17,7	-19,50	
Laja CMPC	0,0	0,0	0,00	IF	Ventanas 1	2400,0	2046,0	-14,75	PMM
Laja Energía Verde	240,0	148,0	-38,33		Ventanas 2	4560,0	3227,0	(*) -29,23	IL
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Viñales	528,0	637,5	20,74	
Las Vertientes	31,0	26,9	-13,23		Volcán	306,0	307,0	0,33	
Lautaro (1+2)	624,0	619,0	-0,80		Yungay 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Licán	135,0	144,5	7,04		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Licantén	144,0	134,6	-6,53		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	480,0	480,0	0,00		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	834,0	871,0	4,44		Yungay 4 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Los Bajos	120,0	123,4	2,82		Otra Generación	0,0	19,2	GNP	

GNP: Generación no programada. **Otra Generación:** Centrales Los Sauces, Malleco, Victoria, Chufquén, Curacautín, Pelohuen, Valdivia SGA, Skretting, Las Pampas, Santa Irene, Tamm, Planta Curicó, Lonquimay, Biomar, Lebu, Cañete, Eagon, Louisiana Pacific, Multiexport, Polincay, Salmofood, Tapihue, Trongol, Wats, Contulmo, HBS, Tomaval, Tirua.

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. Alfalfal: Mayor generación real por mayores afluentes.
- C. Espinos: GNP por costo marginal.
- C. Los Pinos: GNP por costo marginal.
- C. Nehuenco II GNL: GNP por disponibilidad de GNL.
- C. Nueva Ventanas: Menor generación real por indisponibilidad.
- C. P. Valdivia: GNP por disponibilidad anticipada.
- C. Ventanas 2: Menor generación real por limitación.

2.2. DEMANDAS MÁXIMAS Y CONSUMOS

	Demanda Máxima	Hora	Demanda Punta	Hora	Generación
Programado [MWh]	7161	23			151102
Real [MWh]	7390	16			153657
Desviación [MWh]	229				2555
Desviación [%]	3,2				1,66

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

		Total Generación	
		[MWh]	[%]
Hidráulica :	Pasada	36177	23,5
	Embalse	47122	30,7
	Sub-Total	83299	54,2
Térmica		63491	41,3
Eólica		4518	2,9
Solar		2349	1,5
Total Generación		153657	100,0

2.4. COTAS DE EMBALSES (m.s.n.m.) 24:00 hrs. 29/12/2014

Embalse	Programada	Real	Desviación
Rapel	104,07	104,07	0,00
La Invernada	1316,34	1316,30	-0,04
Melado	646,13	644,43	-1,70
Colbún	427,87	428,29	0,42
Laja	1323,70	1323,66	-0,04
Pangue	507,57	506,75	-0,82
Ralco	709,13	709,11	-0,02
Lago Chapo	230,03	230,00	-0,03

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

- 00:00 hrs. C. Colbún U-1 regula de frecuencia.
- 00:00 hrs. Centrales 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 continúan en condición de agotamiento.
- 00:22 hrs. C. Ventanas 2 baja a 130 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retrolavado de caja de condensador.
- 00:51 hrs. S/E Itahue cerrado interruptores de la línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.
- 03:56 hrs. S/E SAG transformador T-2 de 220/13.2 kV; 50 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 50 MW de consumos correspondiente a Codelco División Andina. Causa informada: Falla en mufa del transformador.
- 04:27 hrs. Codelco División Andina consumos normalizados.
- 04:31 hrs. C. Cholguán sale del servicio en forma intempestiva con 7,7 MW. Causa informada: Trip de turbina.
- 04:51 hrs. C. Cholguán disponible y en servicio.
- 07:00 hrs. Chilectra SDAC habilitado.
- 07:40 hrs. C. Pehuenche U-2 toma la regulación de frecuencia.

- 08:30 hrs. C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 09:11 hrs. S/E Itahue abierto interruptores de la línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2 para controlar la transferencia de la línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – A. Jahuel 2.
- 09:25 hrs. C. Ventanas 2 sale del servicio en forma intempestiva con 163 MW. La frecuencia baja a 49,67 Hz. Causa informada: Bajo vacío del condensador.
- 09:27 hrs. C. Rapel U-3 y U-4 sincronizadas como síncrono.
- 09:53 hrs. S/E A. Jahuel conectado banco de CCEE de emergencia.
- 10:10 hrs. C. Quellón 2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de puesta E/S.
- 10:17 hrs. C. Loma Los Colorados 2 sale del servicio en forma intempestiva con 15,3 MW. Causa informada: Baja presión del biogás.
- 10:35 hrs. C. Loma Los Colorados 2 sincronizada en pruebas.
- 10:37 hrs. C. Ventanas 2 sincronizada en pruebas.
- 10:59 hrs. S/E Polpaico desconectado reactor de la barra de 500 kV por regulación de tensión.
- 11:35 hrs. C. Loma Los Colorados 2 disponible.
- 12:31 hrs. S/E Santa Elvira se transfiere hacia S/E Chillán para controlar la transferencia de la línea de 154 kV Charrúa – Parral.
- 12:48 hrs. S/E Polpaico desconectado reactor de la línea de 500 kV A. Jahuel – Polpaico por regulación de tensión.
- 13:22 hrs. C. Quellón 2 sincronizada en pruebas.
- 13:47 hrs. C. Masisa con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar rotura de tubo en la caldera.
- 14:08 hrs. S/E Pajaritos transformador N° 3 de 110/23 kV, 50 MVA interrupción forzada por protecciones. Se pierden 10 MW de consumos correspondientes a los alimentadores Reforma y Anunciación.
- 14:14 hrs. C. Cipreses U-2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de aceite en la planta de bombeo.
- 14:49 hrs. C. Cipreses U-2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 14:58 hrs. transferido los consumos de línea de 66 kV Linares - Parral hacia S/E Linares para controlar la transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Parral.
- 15:08 hrs. S/E Pajaritos E/S transformador N° 3 de 110/23 kV, 50 MVA y normalizado los consumos.
- 15:11 hrs. C. Cipreses U-3 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de aceite en servomotor deflector lado B.
- 15:11 hrs. transferido los consumos de S/E Santa Elvira desde S/E Chillán hacia S/E Monterrico por 66 kV para controlar la transferencia de línea de 154 kV Charrúa - Chillán.
- 15:14 hrs. C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 9,3 MW. Causa informada: Falla en sistema de alimentación de biomasa.
- 15:47 hrs. C. Nehuenco II TG sincronizada con GNL.
- 16:00 hrs. C. Cipreses U-3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 16:27 hrs. C. Quellón 2 disponible.
- 17:12 hrs. C. Energía Pacífico sincronizada en pruebas.
- 17:31 hrs. C. Energía Pacífico sale del servicio en forma intempestiva con 9 MW, en pruebas.
- 17:32 hrs. línea de 66 kV Monterrico - Chillán con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en la estructura N° 4.

- 17:57 hrs. S/E Polpaico conectado reactor de la línea de 500 kV A. Jahuel - Polpaico.
- 17:57 hrs. línea de 66 kV Monterrico - Chillán cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 18:01 hrs. C. Energía Pacífico sincronizada en pruebas.
- 18:16 hrs. S/E Polpaico conectado reactor de la barra de 500 kV.
- 18:30 hrs. S/E A. Jahuel desconectado banco de CC.EE. de emergencia.
- 18:30 hrs. C. Nehuenco II TV sincronizada con GNL. Central sube a plena generación.
- 18:55 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 19:10 hrs. C. Energía Pacífico disponible, E/S y limitada a 9 MW por falla en el reductor de la turbina.
- 19:40 hrs. S/E Reñaca protección asociada al relé de baja frecuencia EDAC queda limitada sólo a la operación por baja frecuencia, escalones asociados al gradiente de frecuencia quedan inoperativos por problemas en el equipo.
- 20:41 hrs. C. Rapel U-3 y U-4 F/S como síncrono.
- 21:10 hrs. C. Guacolda conectado EDAC sobre Refugio y Paipote a solicitud del CDC.
- 21:21 hrs. C. Ventanas 2 disponible, E/S y limitada en 190 MW por control de temperatura de la turbina de baja presión.
- 23:12 hrs. C. Guacolda deshabilitado EDAC sobre Refugio y Paipote a solicitud del CDC.
- 23:51 hrs. Consumos de línea de 66 kV Linares - Parral transferidos hacia S/E Parral, se normaliza la topología.

4. OBSERVACIONES.

- Laguna del Maule promedio extracción diaria es 0 m³/s.
- C. Pehuenche bocatoma Maule promedio extracción diaria para riego es 5 m³/s.
- Programación modificada por indisponibilidad de C. Nueva Ventanas.
- SS/EE Chagres Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza, datos scada continúan F/S.
- S/E Cerro Navia: Ante conmutación automática por falla en las unidades DIGI de PCU Centro, la zona centro podrá indisponer los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá hasta el término de la PES del scada Monarch, la cual se espera para el segundo semestre del 2014.
- Cs. El Toro, Antuco y Los Molles continúan telecontroladas desde el CEN en pruebas de confiabilidad.
- C. Lautaro Comasa continúa todos los datos scada ABB de la central F/S.
- CDC: En proceso la implementación de una solución por parte del proveedor ABB a los problemas esporádicos que se han presentado en software del servidor ICCP.
- C. Ralco data cota continúa F/S.
- C. Olivos data scada continúa F/S.
- C. Termopacífico data scada continúa F/S.
- C. Angostura data cota embalse continúa F/S.
- C. Eólica Punta Colorada datos scada continúan F/S.
- C. Punta Palmeras 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.

- 15:47 hrs. C. Nehuenco II data scada F/S.
- 16:21 hrs. C. Nehuenco II data scada E/S.
- Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,15 y 49,84 Hz.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 29 de Diciembre de 2014.

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	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
SD36277/2014	cge	Subestacion : NEWEN _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. A solicitud de Transelec según SODI N° 792, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 5281 de la S/E señalada con anterioridad.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:14	29-12-2014	18:07
SD38041/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO _____220 Línea :MAITENCILLO _____220 CARDONES _____220 CTO1n Tramo :MAITENCILLO _____220 - CARDONES _____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo Cardones 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 5211 Cardones: No reconectar 5214 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo Cardones 1 Observaciones: No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Equipo:Línea 220 kv. Maitencillo Cardones 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 5211 Cardones: No reconectar 5214 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo Cardones 1 Observaciones: No hay	29-12-2014	7:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	7:52	29-12-2014	14:09
SD39014/2014	sts	Subestacion : OSORNO _____066 Línea : OSORNO _____066 - PILMAIQUEN _____066 CTO1 Tramo : OSORNO _____066 - L.NEGROS _____066 Tramo : L.NEGROS _____066 - PILMAIQUEN _____066 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Reemplazo de relé de protección electromecánico asociado a paño B3 de S/E Osorno, según NTCyS vigente por protección digital marca SEL.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	8:58	29-12-2014	18:50
SD40654/2014	cge	Subestacion : CHACHAÑUN _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N° 003/14, se requiere bloqueo de la reconexión del interruptor 5281 de S/E Chachañun por trabajos en sus instalaciones.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	9:12	29-12-2014	16:47
SD40655/2014	chilquinta	Subestacion : MIRAFLORES _____110 Línea : A.SANTA _____110 - MIRAFLORES _____110 CTO1 Tramo : A.SANTA _____110 - MIRAFLORES _____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Mantenimiento preventivo y relleno de gas al interruptor 110 kv	29-12-2014	8:00	29-12-2014	13:00	29-12-2014	8:45	29-12-2014	12:29
SD39727/2014	puyehue	Subestacion : PILMAIQUEN _____066 Línea : OSORNO _____066 - PILMAIQUEN _____066 CTO1 Tramo : OSORNO _____066 - L.NEGROS _____066 Tramo : L.NEGROS _____066 - PILMAIQUEN _____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Apertura Int. 5283 S/E Osorno a solicitud de STS por Reemplazo Sistema de Protecciones por NTCyS.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	9:09	29-12-2014	16:58
SD39839/2014	transelec	Subestacion :RANCAGUA _____154 Línea :RANCAGUA _____154 - SAUZAL _____154n Tramo : RANCAGUA _____154 - CM.VAL_CENTR _____154 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 154 kv SAUZAL-RANCAGUA Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: MONTEAJE Y ALAMBRADOS PREVIOS POR REEMPLAZO CUADRO DE ALARMAS EN PAÑO A3 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv SAUZAL - RANCAGUA Observaciones S/E RANCAGUA: OBRA DE REEMPLAZO CUADROS DE ALARMAS LOCALES Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:30 Fecha Termino:2014-12-31 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:LÍNEA 154 kv SAUZAL-RANCAGUA Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: MONTEAJE Y ALAMBRADOS PREVIOS POR REEMPLAZO CUADRO DE ALARMAS EN PAÑO A3 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv SAUZAL - RANCAGUA Observaciones S/E RANCAGUA: OBRA DE REEMPLAZO CUADROS DE ALARMAS LOCALES	29-12-2014	9:30	31-12-2014	17:30	29-12-2014	11:19	29-12-2014	19:18
SD39856/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA _____220 Línea :ANTUCO _____220 - CHARRUA _____220 CTO1n Tramo : ANTUCO _____220 - CHARRUA _____220 CTO1 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 Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kv Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kv Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kv Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	11:18	29-12-2014	18:24
SD39857/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA _____220 Línea :ANTUCO _____220 - CHARRUA _____220 CTO2n Tramo : ANTUCO _____220 - CHARRUA _____220 CTO2 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 Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kv Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kv Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kv Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	11:18	29-12-2014	18:24
SD39859/2014	transelec	Subestacion :S.VICENTE _____066 Línea :S.VICENTE _____066 - NEWEN _____066n Tramo :S.VICENTE _____066 - NEWEN _____066 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 66kv San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	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 66kv San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:10	29-12-2014	18:07
SD39870/2014	transelec	Subestacion :P.MONTT _____220 Línea :CANUTILLAR _____220 - P.MONTT _____220 CTO2n Tramo : CANUTILLAR _____220 - P.MONTT _____220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv Canutillar-Pto. Montt cto 2 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo L. 2X220 kv CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 kv CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN CANUTILLAR Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Línea 220 kv Canutillar-Pto. Montt cto 2 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo L. 2X220 kv CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 kv CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN CANUTILLAR	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:18	29-12-2014	17:47

SD39883/2014	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS Elemento: Enlace: Cautin - Pitrufrquen Elemento: Enlace: Pitrufrquen - Lastarria Elemento: R/E Pitrufrquen Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema de microondas Tipo Trabajo:Investigar y Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Pitrufrquen: Investigar y corregir anomalía en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Scada Ciruelos, Valdivia, Pullinque, Los Lagos, Rahue y CER Puerto Montt durante la faena. Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita Intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Sistema de microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Pitrufrquen: Investigar y corregir anomalía en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Scada Ciruelos, Valdivia, Pullinque, Los Lagos, Rahue y CER Puerto Montt durante la faena. Observaciones No hay.-	29-12-2014	10:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	11:43	29-12-2014	20:00
SD39884/2014	transelec	Subestacion :P.MONTT 220 Línea :CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO1 Tramo: CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 1 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J2 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J3 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN CANUTILLAR Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita Intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Línea 220 kV Canutillar-Pto. Montt cto 1 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CANUTILLAR: 52J2 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J3 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT, C1 O L. 2X220 KV CANUTILLAR - P. MONTT C2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON COLBUN CANUTILLAR	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:18	29-12-2014	17:47
SD39920/2014	cge	Subestacion : LANGELES 066 Línea : PANGUE 066 - LANGELES 066 Tramo : PANGUE 066 - DUQUECO 066 Tramo : DUQUECO 066 - LANGELES 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Angeles-Pangue (52B2 de S/E Los Angeles) como medida de precaución operacional solicitada por Endesa (sod56) por roce y poda de arboles cercanos a tramo Duqueco-Pangue de su propiedad	29-12-2014	8:00	29-12-2014	19:00	29-12-2014	11:28	29-12-2014	17:57
SD39923/2014	endesa	Central : LOS MOLLES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Consumo Libre / Regulado Nombre : CONAFE / Perd. Estm. de Potencia: 0.03 MW / Region : Cuarta	Desconexion	Pruebas cierre contra barra muerta en ambas unidades en forma alternada - NOTA: 4 c/u Suspensiones del consumo de terceros, Población Los Laureles (3 KWH), Empresa CONAFE, cada suspensión menor a 10 minutos.	29-12-2014	16:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	16:49	29-12-2014	18:18
SD40082/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CORONEL Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N * : S/E Polpaico N * : S/E Horcones N * : S/E Arenas Blancas N * : S/E Escuadrón N * : S/E Coronel N * : S/E Carampangue N * : S/E Loma Colorada N * : S/E El Manco Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Se realizará mantenimiento a enlaces de comunicaciones radiales asociados al nodo SCADA Coronel. Se perderá comunicaciones por breves instantes con ocasión de esta actividad en el horario indicado.	29-12-2014	8:30	29-12-2014	18:00	29-12-2014	10:51	29-12-2014	21:04
SD40210/2014	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	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 sólo se mantendrá por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	19:00	29-12-2014	9:30	29-12-2014	17:11
SD40218/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA 220 Línea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	29-12-2014	8:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	8:42	29-12-2014	16:15
SD40224/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA 220 Línea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	29-12-2014	8:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	8:47	29-12-2014	16:15
SD40237/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA 220 Línea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3 Y 4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS SALIDA A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	29-12-2014	8:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	8:47	29-12-2014	16:15
SD40241/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA 220 Línea : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO 220 - GUACOLDA 220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3 Y 4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS SALIDA A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	29-12-2014	8:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	8:47	29-12-2014	16:15
SD40275/2014	cge	Subestacion : RAUQUEN 066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N * : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de integración al sistema SCADA de los nuevos equipos asociado a proyecto de habilitación de nuevo T-2, por lo cual se perderá la comunicación por periodos de 5 minutos en cada intervención.	29-12-2014	8:30	29-12-2014	18:00	29-12-2014	9:39	30-12-2014	1:05
SD40286/2014	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 Curico 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	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de integración al sistema SCADA de los nuevos equipos asociado a proyecto de habilitación de nuevo T-2 en S/E Rauquén, por lo cual se perderá la comunicación con las subestaciones del NODO por periodos de 5 minutos en cada intervención.	29-12-2014	8:30	29-12-2014	18:00	29-12-2014	9:39	30-12-2014	1:05
SD40383/2014	cge	Subestacion : LINARES 066 Línea : LINARES 066 PARRAL 066 Tramo : LONGAVI 066 - LINARES 066 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Realizar chicotes de conexión nuevo DDCC 89B2 de Autotransformador 18 MVA.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	16:00	29-12-2014	13:20	29-12-2014	19:39
SD40387/2014	cge	Subestacion : LINARES 066 Línea : TALCA 066 - LINARES 066 Tramo : LINARES_NORTE 066 - LINARES 066 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Realizar chicotes de conexión de nuevo DDCC 89 B1 motorizados del Autotransformador 18 MVA. Por lo que se debe transferir los consumos de Linares Norte y Villa Alegre hacia Talca.	29-12-2014	11:00	29-12-2014	16:00	29-12-2014	13:20	29-12-2014	19:39
SD40393/2014	cge	Subestacion : LINARES 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Puesta en servicio de Autotransformador de 66/66 KV 18 MVA el cual se instaló en la llegada a la SE Linares, entre las líneas Parral-Linares y Linares-Talca. Se deja habilitada, en caso de requerir disminuir la carga de la Línea 154 KV Itahue-Parral.	29-12-2014	11:00	29-12-2014	13:00	29-12-2014	13:20	29-12-2014	19:39

SD40424/2014	transelec	Subestacion :CIPRESES 154 Línea :ITAHUE 154 - CIPRESES 154 CTO1 Tramo: CIPRESES 154 - CURILLINQUE 154 Tramo: CURILLINQUE 154 - ITAHUE 154 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Cipreses-Itahue 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CIPRESES: Sw. 79/52A1 DESCONECTADO S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A1 S/E ITAHUE: Sw 79/52A1 DESCONECTADO S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A1 S/E CURILLINQUE NO RECONECTAR 52AT Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv CIPRESES-ITAHUE, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:L. 154 kv Cipreses-Itahue 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CIPRESES: Sw. 79/52A1 DESCONECTADO S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A1 S/E ITAHUE: Sw 79/52A1 DESCONECTADO S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A1 S/E CURILLINQUE NO RECONECTAR 52AT Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv CIPRESES-ITAHUE, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	9:08	29-12-2014	18:15
SD40429/2014	transelec	Subestacion :ANCOA 500 Línea :CHARRUA 500 - ANCOA 500 CTO2 Tramo: CHARRUA 500 - ANCOA 500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: 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:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	29-12-2014	8:00	29-12-2014	19:00	29-12-2014	7:52	29-12-2014	18:04
SD40430/2014	transelec	Subestacion :CIPRESES 154 Línea :ITAHUE 154 - CIPRESES 154 CTO2 Tramo: M.MELADO 154 - CIPRESES 154 Tramo: ITAHUE 154 - M.MELADO 154 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Cipreses-Itahue 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CIPRESES: Sw. 79/52A2 DESCONECTADO S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A2 S/E ITAHUE: Sw 79/52A2 DESCONECTADO S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A2 S/E RÍO MELADO: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv CIPRESES-ITAHUE, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:L. 154 kv Cipreses-Itahue 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CIPRESES: Sw. 79/52A2 DESCONECTADO S/E CIPRESES: NO RECONECTAR 52A2 S/E ITAHUE: Sw 79/52A2 DESCONECTADO S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A2 S/E RÍO MELADO: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv CIPRESES-ITAHUE, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	9:08	29-12-2014	18:15
SD40431/2014	transelec	Subestacion :ANCOA 500 Línea :CHARRUA 500 - ANCOA 500 CTO1 Tramo: CHARRUA 500 - ANCOA 500 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 500 kv Charrúa-Ancoa 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES CERCANOS A LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:Línea 500 kv Charrúa-Ancoa 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES CERCANOS A LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	9:14	29-12-2014	17:17
SD40437/2014	transelec	Subestacion :TINGUIRIRICA 154 Línea :L2 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel Tramo: TINGUIRIRICA 154 - MALLOA 154 CTO2 Tramo: MALLOA 154 - QUINTA_TILCOCO 154 CTO2 Tramo: QUINTA_TILCOCO 154 - P.CORTES 154 CTO2 Tramo: P.CORTES 154 - RANCAGUA 154 CTO2 Tramo: RANCAGUA 154 - PAINE 154 CTO2 Tramo: PAINE 154 - AJAHUEL 154 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting-Rgua-Jahuel 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A10 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A1 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A1 S/E PUNTA DE CORTÉS: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv TINGUIRIRICA-RANCAGUA - A. JAHUEL, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:L. 154 kv Ting-Rgua-Jahuel 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A10 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A1 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A1 S/E PUNTA DE CORTÉS: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv TINGUIRIRICA-RANCAGUA - A. JAHUEL, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	10:30	29-12-2014	17:03
SD40438/2014	transelec	Subestacion :TINGUIRIRICA 154 Línea :L1 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel Tramo: TINGUIRIRICA 154 - MALLOA 154 CTO1 Tramo: MALLOA 154 - QUINTA_TILCOCO 154 CTO1 Tramo: QUINTA_TILCOCO 154 - P.CORTES 154 CTO1 Tramo: P.CORTES 154 - RANCAGUA 154 CTO1 Tramo: RANCAGUA 154 - PAINE 154 CTO1 Tramo: PAINE 154 - AJAHUEL 154 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting-Rgua-Jahuel 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A9 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A2 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A2 S/E PAINE: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:L. 154 kv Ting-Rgua-Jahuel 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTE Y PODA DE ÁRBOLES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E TINGUIRIRICA: NO RECONECTAR 52A9 S/E MALLOA: NO RECONECTAR 52A2 S/E RANCAGUA: NO RECONECTAR 52A2 S/E PAINE: NO RECONECTAR 52AT S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv TINGUIRIRICA-RANCAGUA-A. JAHUEL, CTO. 1 Ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	10:30	29-12-2014	17:03

SD40439/2014	transelec	Subestacion :CHACAHUIN _____066 Línea :CHACAHUIN _____066 - ANCOA _____066\n Tramo: CHACAHUIN _____066 - PANIMAVIDA _____066 Tramo: PANIMAVIDA _____066 - ANCOA _____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Poda de árboles en vanos 35 - 36 y 61 - 62 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACAHUIN: Sw. 79/52B1 DESCONECTADO S/E CHACAHUIN: NO RECONECTAR 52B1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52BTS Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roco y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Poda de árboles en vanos 35 - 36 y 61 - 62 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHACAHUIN: Sw. 79/52B1 DESCONECTADO S/E CHACAHUIN: NO RECONECTAR 52B1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52BTS Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	9:05	29-12-2014	16:47
SD40464/2014	cge	Subestacion : QUINQUIMO _____110 Línea : QUINQUIMO _____110 - CABILDO _____110 Tramo : QUINQUIMO _____110 - CABILDO _____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Faena de lavado de aislacion con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quinquimo, línea hacia Cabildo	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	9:14	29-12-2014	17:34
SD40501/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TALCA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N * : S/E Villa Alegre N * : S/E Parral N * : S/E Maule N * : S/E Talca N * : S/E La Palma N * : S/E Linares N * : S/E Piduco N * : S/E San Rafael N * : S/E Chacahuin N * : S/E Nirivulo N * : S/E Cauquenes N * : S/E Constitución N * : S/E La Vega N * : S/E Licantén N * : S/E San Miguel N * : S/E San Clemente N * : S/E Panguilemo N * : S/E Los Maquis N * : S/E Villa Prat N * : S/E Ranguill Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de integración al sistema SCADA del Autotransformador y DCCC motorizados en la SE Linares, por lo cual se perderá la comunicación con las subestaciones del NODO por periodos de 5 minutos en cada intervención.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	13:20	29-12-2014	19:39
SD40505/2014	cge	Subestacion : LINARES _____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N * : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de integración al sistema SCADA de los nuevos equipos asociado a proyecto del Autotransformador 18 MVA y DCCC motorizados, por lo cual se perderá la comunicación por periodos de 5 minutos en cada intervención.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	13:20	29-12-2014	19:39
SD40594/2014	transelec	Subestacion :C.CHENA _____220 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Chena. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Chena: Habilitación canal B ethernet de la URT. Puesta en servicio de LAN B SCADA Monarch. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Señalar zona de trabajo. El Jefe de Faena pasará a requerimiento el control de la S/E a Local Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - C. CHENA Observaciones S/E CHENA: Habilitación canal B Ethernet de la URT GE. PUESTA EN SERVICIO LAN B SCADA MONARCH. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:S/E Chena. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Chena: Habilitación canal B ethernet de la URT. Puesta en servicio de LAN B SCADA Monarch. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Señalar zona de trabajo. El Jefe de Faena pasará a requerimiento el control de la S/E a Local Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - C. CHENA Observaciones S/E CHENA: Habilitación canal B Ethernet de la URT GE. PUESTA EN SERVICIO LAN B SCADA MONARCH.	29-12-2014	9:00	30-12-2014	20:00	29-12-2014	12:33	29-12-2014	18:20
SD40595/2014	transelec	Subestacion :RAPEL _____220 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: SISTEMA SCADA Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Rapel. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Rapel: Revisión de vía de comunicación LAN B URT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Señalar zona de trabajo. Instalaciones con riesgo S/E Rapel: Sistema SCADA (pérdida de datos). Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:S/E Rapel. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Rapel: Revisión de vía de comunicación LAN B URT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Señalar zona de trabajo. Instalaciones con riesgo S/E Rapel: Sistema SCADA (pérdida de datos). Observaciones No hay.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	15:58	29-12-2014	20:00
SD40600/2014	transelec	Subestacion :C.CHENA _____220 Línea :AJAHUEL _____220 C.CHENA _____220 CTO3\n Tramo: A.JAHUEL _____220 - C.CHENA _____220 CTO3 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv Alto Jahuel - Chena Circ.3 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52I6 y 52I7. S/E Chena: No reconectar 52I3 y 52I4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kv A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Equipo:Línea 220 kv Alto Jahuel - Chena Circ.3 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52I6 y 52I7. S/E Chena: No reconectar 52I3 y 52I4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kv A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:12	29-12-2014	15:24
SD40602/2014	transelec	Subestacion :C.CHENA _____220 Línea :AJAHUEL _____220 C.CHENA _____220 CTO4\n Tramo: A.JAHUEL _____220 - C.CHENA _____220 CTO4 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv Alto Jahuel - Chena Circ.4 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52I6 y 52I7. S/E Chena: No reconectar 52I3 y 52I4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kv A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Equipo:Línea 220 kv Alto Jahuel - Chena Circ.4 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52I6 y 52I7. S/E Chena: No reconectar 52I3 y 52I4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kv A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:12	29-12-2014	15:24
SD40604/2014	transelec	Subestacion :TINGUIRIRICA _____154 Línea :TINGUIRIRICA _____154 - S.FERNANDO _____154\n Tramo: TINGUIRIRICA _____154 - S.FERNANDO _____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Tinguiririca-San Fernando Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo ESTUDIO DE ESTRUCTURAS DE LA LÍNEA, DE ACERO CORTEN Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Tinguiririca: No Reconectar 52A8 S/E San Fernando: No Reconectar 52AT1 S/E San Fernando: No Reconectar 52AT2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE LA LÍNEA Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 154 kv Tinguiririca-San Fernando Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo ESTUDIO DE ESTRUCTURAS DE LA LÍNEA, DE ACERO CORTEN Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Tinguiririca: No Reconectar 52A8 S/E San Fernando: No Reconectar 52AT1 S/E San Fernando: No Reconectar 52AT2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kv TINGUIRIRICA - SAN FERNANDO Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE LA LÍNEA	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:12	29-12-2014	17:54

SD40606/2014	traselec	Subestacion :VALDIVIA _____ 220 Línea :CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - VALDIVIA _____ 220\nTramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:Paño J6 Línea Valdivia en S/E Cautin Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Cautin: Paño J6, Medición de Espectro enlace OPAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CAUTIN - VALDIVIA, CIRCUITO 2 Observaciones S/E Cautin: Paño J6, Medición de Espectro enlace OPAT. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:12:00 Solicita Intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Paño J6 Línea Valdivia en S/E Cautin Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Cautin: Paño J6, Medición de Espectro enlace OPAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CAUTIN - VALDIVIA, CIRCUITO 2 Observaciones S/E Cautin: Paño J6, Medición de Espectro enlace OPAT.	29-12-2014	11:00	29-12-2014	12:00	29-12-2014	11:57	29-12-2014	12:37
SD40607/2014	traselec	Subestacion :CIRUELOS _____ 220 Línea :CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - CIRUELOS _____ 220\nTramo: CAUTIN (NVA TCO) _____ 220 - CIRUELOS _____ 220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Paño J5 Línea Ciruelos en S/E Cautin Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Cautin :Paño J5, Medición de Espectro enlace OPAT y Levantamiento de Armario MUX Dirección S/E Temuco Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 o SCADA S/E Cautin Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:11:30 Solicita Intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Paño J5 Línea Ciruelos en S/E Cautin Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Cautin :Paño J5, Medición de Espectro enlace OPAT y Levantamiento de Armario MUX Dirección S/E Temuco Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV CAUTIN - CIRUELOS, CIRCUITO 1 o SCADA S/E Cautin Observaciones No hay.-	29-12-2014	10:00	29-12-2014	11:30	29-12-2014	10:38	29-12-2014	11:43
SD40630/2014	cge	Subestacion : MALLOA _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Traselec, según SODI N°002/2015, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	10:33	29-12-2014	17:03
SD40631/2014	cge	Subestacion : PAINE _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Traselec, según SODI N°002/2015, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	10:33	29-12-2014	17:03
SD40632/2014	cge	Subestacion : P.CORTES _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Traselec, según SODI N°002/2015, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	10:33	29-12-2014	17:03
SD40633/2014	cge	Subestacion : TAPOFF ,A.MELIP _____ 110 Línea : TAPOFF ,A.MELIP _____ 110 - B.MELIP _____ 110 Tramo : TAPOFF ,A.MELIP _____ 110 - B.MELIP _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Por renovación tecnológica, a fin de tener oscilografías completas en eventos de falla, se realizará el reemplazo del relé de distancia SEL321 del paño H1, por nuevo relé SEL311C. No hay cambio de ajuste de protecciones, se mantienen los ajustes actuales. El reemplazo se realizará con el paño en servicio y durante ese lapso de tiempo, el paño seguirá protegido por la protección principal del paño H1, relé GE UR L-80.	29-12-2014	7:00	29-12-2014	20:00	29-12-2014	8:00	29-12-2014	21:31
SD40643/2014	puyehue	Subestacion : PILMAIQUEN _____ 066 Línea : OSORNO _____ 066 - PILMAIQUEN _____ 066 CTO2 Tramo : OSORNO _____ 066 - PILMAIQUEN _____ 066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Deshabilitar Reconexión Automática y No Reconectar 52B2 Circuito 2 Línea Pilmaiquen-Osorno, Asociados a SD 39727 a solicitud de STS (Apertura Int 52B3 S/E Osorno, reemplazo Sistema Protecciones por NTCys)	29-12-2014	9:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	9:09	29-12-2014	16:58
SD40644/2014	colbun	Subestacion :CANUTILLAR _____ 220Línea:CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO1Tramo: CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO1Intervención /ProgramadaComentario:SODI N° 763, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconector 79/5211 en posición manual.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-29Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-29Hora de Termino:18:00Solicita Intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	SODI N° 763, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconector 79/5211 en posición manual.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:23	29-12-2014	19:25
SD40645/2014	colbun	Subestacion :CANUTILLAR _____ 220Línea:CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO2Tramo: CANUTILLAR _____ 220 - P.MONTT _____ 220 CTO2Intervención /ProgramadaComentario:SODI N° 763, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconector 79/5212 en posición manual.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-29Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-29Hora de Termino:18:00Solicita Intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	SODI N° 763, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconector 79/5212 en posición manual.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:23	29-12-2014	19:25
SD40685/2014	cge	Subestacion : S.FERNANDO _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Traselec, según SODI N°011/2015, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E San Fernando 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca-San Fernando.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:33	29-12-2014	17:59
SD40715/2014	gener	Subestacion : VENTANAS _____ 110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 N ° : SECCION 2 NO Genera indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavado de aislación en secciones de Barra 1 y 2. Con sistema energizado. Restricción a la reconexión	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	10:07	29-12-2014	20:54
SD40728/2014	chilquinta	Subestacion : REÑACA _____ 110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Realizar pruebas el EDAC de la subestación para responder a CDCP por carta GT2014/295	29-12-2014	9:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	9:15	29-12-2014	17:30
SD40741/2014	traselec	Subestacion :ANCOA _____ 500 Línea :ANCOA _____ 500 - AJAHUEL _____ 500 CTO2\nTramo: ANCOA _____ 500 - AJAHUEL _____ 500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roce de arbustos en franja de servidumbre Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: No Reconectar 52K2 S/E Alto Jahuel: No Reconectar 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 500 KV ANCOA - A JAHUEL 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-29 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-29 Hora de Termino:19:00 Solicita Intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y podé franja servidumbre	Intervencion	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roce de arbustos en franja de servidumbre Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: No Reconectar 52K2 S/E Alto Jahuel: No Reconectar 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 500 KV ANCOA - A JAHUEL 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	29-12-2014	8:00	29-12-2014	19:00	29-12-2014	7:44	29-12-2014	17:53
SD40768/2014	cge	Subestacion : CURICO _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : Bco1 CCEE 2,5 MVAR; Transf. 066/013,2 KV 25 MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Se realizan trabajos de obras civiles asociados al aumento de potencia de BBCC1 N°1 de 2,5 a 7,5 MVAR. El BBCC N°1 se mantendrá desconectado mientras duren estos trabajos.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	11:39	29-12-2014	18:03
SD40773/2014	endesa	Central : ANTUCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 320 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Caverna de Válvulas C. Antuco en Control Local.- Equipo Mux Omniopxtx en Válvulas Antuco, Reiniciar equipo Mux para Supervisión. (Se producirá Interrupción de Data de Válvulas Antuco por +- 5 minutos).	29-12-2014	9:00	29-12-2014	12:00	29-12-2014	10:26	29-12-2014	13:30
SD40776/2014	endesa	Central : EL TORO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 450 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Caverna de Válvulas C. El Toro en Control Local.- Equipo Mux Omniopxtx en Válvulas C. El Toro, Reiniciar equipo Mux para Supervisión. (Se producirá Interrupción de Data de Válvulas El Toro, por +- 5 minutos).	29-12-2014	14:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	14:23	29-12-2014	16:04

SD40782/2014	endesa	Subestacion : HUASCO _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Paño 52HT2 (Alimentación 5S/AA de Central Husco)- Mantenimiento a Interruptor 52HT2, trabajos programados por Transelec; SODI N° 23, (Transelec proporcionará un Grupo Electrogeno de 50 Kw).	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:41	29-12-2014	13:38
SD40784/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Aerogenerador H04, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	17:30	29-12-2014	9:14	29-12-2014	16:41
SD40795/2014	pangue	Subestacion : DUQUECO _____066 Línea : PANGUE _____066 - LANGELES _____066 Tramo : PANGUE _____066 - DUQUECO _____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Roce y pode franja servidumbre / Sin bloqueo a la reconexión 	29-12-2014	8:00	31-12-2014	19:00	29-12-2014	11:27	31-12-2014	20:00
SD40796/2014	sts	Subestacion : LOS SAUCES _____066 Línea : LOS SAUCES _____066 - ANGOL _____066 Tramo : LOS SAUCES _____066 - ANGOL _____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Bloqueo de la reconexión línea 66 kv Angol Los Sauces, por trabajos de construcción nueva línea Angol Central Picoquén, por cruce en algunos sectores.	29-12-2014	8:00	31-12-2014	18:00	29-12-2014	9:34	31-12-2014	18:00
SD40797/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : TG / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Turbina a Gas.- Cambio valvulas servo sistema combustible liquido y solucion de averias con Turbina a Gas fuera de servicio.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	21:00	29-12-2014	10:45	30-12-2014	3:38
SD40831/2014	cge	Subestacion : S.F.MOSTAZAL _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Por proyecto de mejora de comunicación remota con la subestación se realizarán trabajos de calado en panel asociado a equipos de medición, alambrado de control e instalación de relé de comunicaciones SEL-2032.	29-12-2014	10:00	29-12-2014	13:00	29-12-2014	10:19	29-12-2014	18:15
SD40840/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA _____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	INTERVENCIÓN PARA DEJAR FUERA DE SERVICIO EDAG ? ERAG FASE 1 MAITENCILLO ? PAN DE AZUCAR. SE IMPLEMENTARA SISTEMA EDAG ? ERAG FASE 2 MAITENCILLO ? NOGALES. SE ESPERA AL FINAL DEL DÍA DEJAR EN SERVICIO LOS DOS SISTEMAS ENERGIZADOS (FASE 1 Y FASE 2) SISTEMA ENERGIZADO.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	18:33	30-12-2014	6:20
SD40844/2014	chilquinta	Subestacion : MIRAFLORES _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Mantenimiento preventivo a banco de condensadores N°1.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	9:37	29-12-2014	17:00
SD40847/2014	cge	Subestacion : ANGOL _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	De acuerdo a lo solicitado por despacho STS (sodi 903), se requiere abierto paño B5 en S/E Angol asociado a futura LT 66 kv Angol - Central Picoquén. Paño actualmente abierto sin consumos.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	9:33	29-12-2014	20:19
SD40853/2014	chilquinta	Subestacion : FFCC ANDES _____044 Línea : FFCC ANDES _____044 - HNOS CLARK _____044 CTO1 Tramo : FFCC ANDES _____044 - RIO BLANCO _____044 CTO1 Tramo : RIO BLANCO _____044 - JUNCAL _____044 CTO1 Tramo : JUNCAL _____044 - HNOS CLARK _____044 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Realizar mantencion de aislacion y reparacion de conductores con hebras cortadas	29-12-2014	7:30	29-12-2014	18:30	29-12-2014	7:45	29-12-2014	17:51
SD40854/2014	chilquinta	Subestacion : JUNCAL _____044 Transformador: Transf. 44/12 kv - 1 MVA S/E JUNCAL Desconexión / Programada Consumo Libre / Regulado Nombre : Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 MW / Region : Quinta	Desconexion	Desconexión del Transf.44/12 kv para realizar cambio de alimentación desde el cto. 1 al cto.2 de la línea 44 kv FFCC Andes-H.Clark: Microcorte menor a 3 minutos	29-12-2014	7:45	29-12-2014	7:48	29-12-2014	7:45	29-12-2014	7:58
SD40857/2014	cge	Subestacion : CURICO _____066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N * : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Orden de precaución sobre barra MT N°1. No reconectar interruptor 52CT1 por trabajos con líneas energizadas cercanos a barra MT N°1	29-12-2014	10:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	11:39	29-12-2014	12:44
SD40862/2014	chilquinta	Subestacion : QUINTERO _____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavado de Aislación / Sin bloqueo a la reconexión 	29-12-2014	8:30	29-12-2014	18:00	29-12-2014	9:38	29-12-2014	11:30
SD40865/2014	sga	Central : SAN PEDRO EOLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Desconexión Aerogenerador N° 16 por mantenimiento preventivo básico.	29-12-2014	8:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:52	29-12-2014	18:03
SD40886/2014	sts	Subestacion : CABRERO _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Se extraeran eventos desde la RTU, por lo que es probable que se pierda la comunicación con la subestación al momento de realizar esta acción.	29-12-2014	9:00	30-12-2014	20:30	29-12-2014	9:28	31-12-2014	4:07
SD40887/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA _____066 Línea : RANCAGUA _____066 - PAINE _____066 Tramo : S.F.MOSTAZAL _____066 - TAP_HOSPITAL _____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	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.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	18:00	29-12-2014	8:35	29-12-2014	19:27
SD40889/2014	cge	Subestacion : CACHAPOAL _____066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N * : SECCION 1 N * : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Producto de los trabajos finales del proyecto de construcción del nuevo paño B1 en SE Cachapoal, se realizará montaje de viga en patio, para lo cual se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52B4 y 52B5.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	14:58	29-12-2014	19:27
SD40890/2014	cge	Subestacion : FATIMA _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Se requiere realizar modificación de ajuste de protecciones en los reconectores MT de los Ctos 52C1, 52C2 y 52C3 de SE Fátima, el cual considera modificar el ajuste de fase a 530A, siendo ésto respaldado, de acuerdo a EAP enviado el pasado 05/11/2014. No hay pérdidas de consumos.	29-12-2014	9:00	29-12-2014	17:00	29-12-2014	10:33	29-12-2014	11:50
SD40891/2014	codelco	Subestacion : SALADILLO _____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Instalacion equipo de medida de armónicos, interruptor 52B76 en 66kV	29-12-2014	8:00	29-12-2014	19:00	29-12-2014	17:31	06-01-2015	11:22
SD40911/2014	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 130 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Unidad baja su generación hasta 130 MW para realizar retrolavado de condensador por exceso de algas.	29-12-2014	0:22	29-12-2014	1:22	29-12-2014	0:22	29-12-2014	1:42
SD41006/2014	endesa	Central : CIPRESES / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 33 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	ELIMINAR IMPORTANTE FUGA DE ACEITE EN PLANTA DE BOMBEO.	29-12-2014	14:00	29-12-2014	15:00	29-12-2014	14:14	29-12-2014	14:49
SD41017/2014	endesa	Central : CIPRESES / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 33 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	ELIMINAR IMPORTANTE FUGA DE ACEITE EN SERVOMOTOR DEFLECTOR LADO B.	29-12-2014	15:00	29-12-2014	16:00	29-12-2014	15:11	29-12-2014	16:00
SD41030/2014	sga	Central : MASISA-CABRERO (ECODALKIA) / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Central queda fuera de servicio por rotura de tubo de la caldera, el cual deja fuga de agua.	29-12-2014	13:47	31-12-2014	18:00	29-12-2014	13:47	01-01-2015	20:35
SD41048/2014	cge	Subestacion : MONTERRICO _____066 Línea : MONTERRICO _____066 - CHILLAN _____066 Tramo : MONTERRICO _____066 - CHILLAN _____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Bloqueo de Reconexión Automática del interruptor 52B4 de Tramo Línea 66KV Monterrico - Chillán, por retiro de elemento extraño en la estructura N° 4.	29-12-2014	17:20	29-12-2014	18:30	29-12-2014	17:32	29-12-2014	17:57

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF02440/2014

Empresa : CODELCO

Fecha : 30/12/2014

Hora : 09:47

Equipo Afectado :	SAG _____ 220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS																						
Perturbación :	Fecha: 29/12/2014 Hora Inicio: 03:55 Empresa instalación afectada:CODELCO																						
Zona Afectada :	Quinta region /																						
Comuna Origen de Falla :	Los Andes																						
Informe con causa reiterada	NO																						
Causa Presunta:																							
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Código</td> <td style="width: 15%;">Descripción</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>2036</td> <td>Falla eléctrica a tierra</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td colspan="4">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Falla en Sistema de Barras Capsuladas DURESCA que interconectan el secundario de 13.2kV del Transformador T2 S/E SAG con el interruptor K9 de entrada al Switchgear Principal.</td> </tr> </table>			Código	Descripción			2036	Falla eléctrica a tierra			Detalle				Falla en Sistema de Barras Capsuladas DURESCA que interconectan el secundario de 13.2kV del Transformador T2 S/E SAG con el interruptor K9 de entrada al Switchgear Principal.							
Código	Descripción																						
2036	Falla eléctrica a tierra																						
Detalle																							
Falla en Sistema de Barras Capsuladas DURESCA que interconectan el secundario de 13.2kV del Transformador T2 S/E SAG con el interruptor K9 de entrada al Switchgear Principal.																							
Observaciones:																							
Acciones Inmediatas:																							
Acciones a Corto Plazo :																							
Acciones a Largo Plazo :																							
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																						
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Estimado</td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>29/12/2014</td> <td>Hora</td> <td>04:25</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td></td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>OTROS</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </table>			Estimado				Fecha	29/12/2014	Hora	04:25	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)				Equipo Afectado		Fecha	Hora	OTROS			
Estimado																							
Fecha	29/12/2014	Hora	04:25																				
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																							
Equipo Afectado		Fecha	Hora																				
OTROS																							
Reporta Falla:	Ricardo Soto J																						

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02440/2014

Empresa CODELCO
:

Fecha : 30/12/2014

Hora : 09:47

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación SAG_____220 Fecha 29/12/2014 Hora 03:55 Protección o Alarma Operada Interruptor Fecha Normaliza 29/12/2014 Hora Normaliza 04:25 Consumo (MW) 50.00 Comentario
Consumos Afectados	Subestación SAG_____220 Fecha 29/12/2014 Hora 03:55 Protección o Alarma Operada Interruptor Fecha Normaliza 29/12/2014 Hora Normaliza 04:25 Consumo (MW) 50.00 Comentario
Hechos Sucidos	

Imprimir

Cerrar