Estudio para análisis de falla EAF 313/2014

"Apertura intempestiva del 52ET1 de S/E El Peumo "

Fecha de Emisión: 21-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	30-12-2014
Hora	16:29:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	7.20
-----------------------------	------

c. Origen de la falla:

De acuerdo a lo informado por Transnet S.A., se produjo la apertura intempestiva del reconectador 52ET1 de S/E El Peumo, la cual fue provocada por operación de protección de sobrecorriente residual durante trabajos de apertura de puentes asociados a la instalación del mencionado reconectador, donde los sistemas de protecciones asociados a dicho equipo se encontraban habilitados.

c.1 Fenómeno físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones, mantención o limpieza.

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

PR9: Reconectador

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51N: Protección de sobrecorriente temporizada residual.

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado.

d. Comuna donde se presenta la falla :

13505: San Pedro.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Barra de 23 kV S/E El Peumo		16:29	16:36

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
El Peumo (alimentador Loyca)	6.40	0.089	16:29	16:36
El Peumo (alimentador Entel-Lco)	0.80	0.011	16:29	16:36

Total : 7.20 MW 0.1 %

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWHr)
El Peumo (alimentador Loyca)	CGE	REGULADO	6.40	0.12	0.77
El Peumo (alimentador Entel-Lco)	CGE	REGULADO	0.80	0.12	0.10

Clientes Regulados : 0.87 MWHr

Clientes Libres : 0.0 MWHr

Total: 0.87 MWHr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 007193.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U1.

Operación Programada

En anexo Nº 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 30 de Diciembre de 2014.

Operación Real

En anexo Nº 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 30 de Diciembre de 2014.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N^0 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 30 de Diciembre de 2014.

⁻ Las horas y montos corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

Mantenimientos

En anexo Nº 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 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

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

"El día 30 de diciembre de 2014 en coordinación con el CDEC-SIC mediante SD40864/2014, se realizó la instalación del reconectador General de Barra 52ET1 y reemplazo de los desconectadores fusibles en Paño 89BT1 mediante trabajo con líneas energizadas.

Para concretar lo anteriormente indicado, se procedió con la instalación de puentes entre el transformador y la Barra de 23kV, con el fin poder realizar la instalación del Equipo reconectador.

Al finalizar los trabajos de instalación del reconectador, se procedió con el retiro de puentes para dejarlo en servicio, registrándose la operación de la función de sobrecorriente residual del paño 52ET1, durante la apertura de puentes (Bypass de Reconectador), implementada en la unidad de control del reconectador que se encontraba habilitada. En este sentido, con el fin de evitar una situación similar, se refuerza con contratista a cargo de las actividades, la necesidad de realizar trabajos de "Instalación de Reconectador con Líneas energizadas" aplicando la deshabilitación previa de las funciones de protección implementadas en control del reconectador."

De acuerdo a los registros del sistema Mante del CDEC-SIC, los trabajos programados en S/E El Peumo fueron ejecutados mediante las siguientes solicitudes de trabajo:





Acciones correctivas a corto plazo

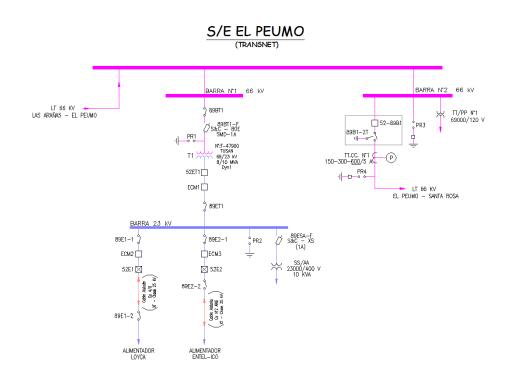
Transnet S.A. señala lo siguiente:

"En este sentido, con el fin de evitar una situación similar, se refuerza con contratista a cargo de las actividades, la necesidad de realizar trabajos de "Instalación de Reconectador con Líneas energizadas" aplicando la deshabilitación previa de las funciones de protección implementadas en control del reconectador".

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
16:29	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E El Peumo, por operación de protección de sobrecorriente residual.

⁻ La hora corresponde a lo informado por la empresa Transnet S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
30-12-2014		Cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E El Peumo, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos en S/E El Peumo.

⁻ La hora corresponde a lo informado por la empresa Transnet S.A.

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

Se produjo la apertura intempestiva del reconectador 52ET1 de S/E El Peumo, la cual fue provocada por operación de protección de sobrecorriente residual durante trabajos de apertura de puentes asociados a la instalación del mencionado reconectador, donde los sistemas de protecciones asociados a dicho equipo se encontraban habilitados. Producto de la falla se pierden 7.20 MW de consumos en S/E El Peumo.

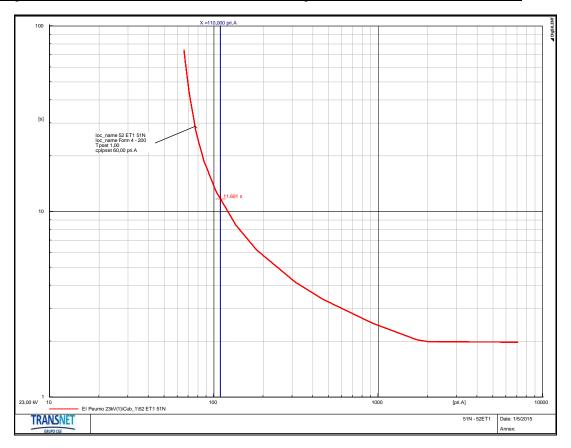
A continuación se muestran los registros enviados por la empresa Transnet S.A.:

Registro de eventos asociados al paño ET1 de S/E El Peumo

Evt	Date	Time	Туре	IA	IB	IC	310
1	14-12-30	16:35:40.506	no control alarm	61	40	29	43
2	14-12-30	16:35:39.604	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0
3	14-12-30	16:33:09.832	CONTROL ALARMS	0	0	0	0
4	14-12-30	16:28:43.583	FAULT DATA (pri)	189	75	72	126
5	14-12-30	16:28:43.538	OVERCURRENT TRIP	189	75	72	110
6	14-12-30	16:28:43.538	CONTROL LOCKOUT	189	75	72	110
7	14-12-30	15:21:47.699	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0

A partir del registro de eventos a las 16:28:43.538 se aprecia sobrecorriente por la fase A de 189 [A] y sobrecorriente residual de 110 [A], valor superior al ajuste de pickup de 60 [A]. Por otro lado, de acuerdo a lo indicado por Transnet S.A., la falla se produjo durante el retiro de puentes de forma monopolar en el paño ET1.

Curva de protección 51N teórica asociada al paño ET1 de S/E El Peumo



De acuerdo al análisis presentado por Transnet S.A., el tiempo teórico de operación de la protección de sobrecorriente residual de acuerdo al nivel de corriente sería de 11.69 [s].

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

Detalle de la generación programada para el día 30 de Diciembre de 2014 (Anexo Nº1).

Detalle de la generación real del día 30 de Diciembre de 2014 (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 30 de Diciembre de 2014 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 30 de Diciembre de 2014 (Anexo Nº4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A. (Anexo Nº5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo Nº6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Se produjo la apertura intempestiva del reconectador 52ET1 de S/E El Peumo, la cual fue provocada por operación de protección de sobrecorriente residual durante trabajos de apertura de puentes asociados a la instalación del mencionado reconectador, donde los sistemas de protecciones asociados a dicho equipo se encontraban habilitados. Producto de la falla se pierden 7.20 MW de consumos en S/E El Peumo.
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Transnet S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

- De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Transnet S.A.:
 - Se concluye correcta operación de la protección de sobrecorriente residual asociada al paño ET1 de S/E El Peumo, aunque indeseada, ante la inexistencia de una falla en las instalaciones correspondientes.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación de EDAC ante este evento.

9.4. Desempeño EDAG

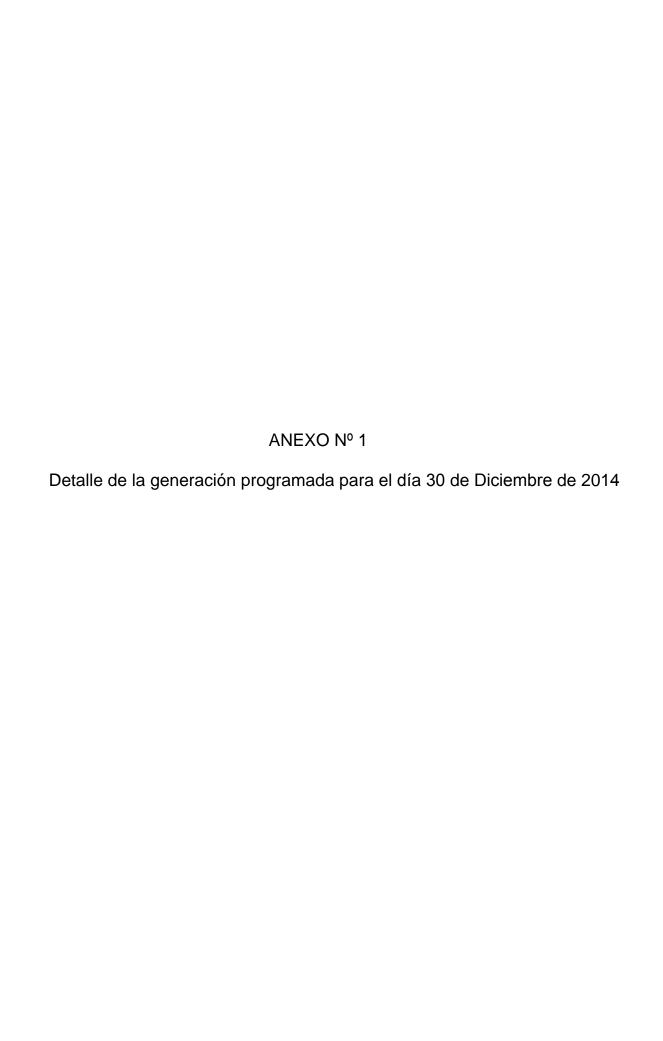
- No aplica.

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

- No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 30-12-2014.

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

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



av Oxpembre 2014						<u>Op</u>	eración	Progra	mada d	el Siste	ma Inte	rconect	ado Cer	ntral											
Pacada Motes Sauce Andes	160	16	7 19	06 1	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	0 0	0 1	88 19	147 16 0	16 16	19 1	d1 1	92 16	92 16	1 1	704 17 0	10 17	13 17	17 17	715 1 0 1	122 1	16 1	687 16 9	1 1615	29 829 21 22
Aconcagua Ublanco Aconcagua Ujuncal Ios Quilos	0 13 22	1 2	1 1	1 1	0 13 12	0 13 1 22 2	0 I	3 1	0 1 13 1 12 2	1 1	4	0 4 1 8 2	5 1 8 2	5 1/ 8 2		0 15 1 29 2	5 1 9 2	5 1 9 1	S 1	0 IS 1	5 5	5 5	0 I IS I IS 2	5 25 3 25	22 0 340 615 410 225 205 1026 412 206 52 1026
Florida Materies Arfalfal Controller	14 14 128	1) 13	1 1/8 1/3 8 1/3	7 1 4 1 6 1	17 12 30 1	17 2 14 1 28 1	0 2 2 1 28 1	0 2 3 1 8 1	11 2 14 1 22 1	0 1 3 1 80 1	9 4 20 1	0 1 3 1 50 1	9 1 4 1 20 1	9 11 2 12 18 11		16 1 14 1 20 1	6 1 2 1 80 1	6 1 4 1 20 1	7 1 3 1 80 1	16 1 14 1 20 1	4 25 1	14 12 10 10	14 1 13 1 15 1	5 16 14 14 18 118	225 2026
Puntilla Holcán Jos morros	18 13	11	1	1 1	17	18 1	8 1	7 1	18 1	8 1	2	2 1	8 1	6 1		18 1	5 1	7 1 3 1	2 1	17 1	7 2	2	17 1 13 1 2	7 17 3 13 2 2	413 306 52
Sauzal Sauzal 60 Hz Sauzalto	75 0 11	7; 0	0	1 1	0 Li	0 0 11 1	0 1	2 6	0 1	5 6	3 1	2 7	1 6 0 1	9 70		0 1 11 1	9 6	9 7	2 6	0 :	6 0 1	5 0 1	% 7 0 I	1 69 0 0	1 650 0 266
Coreinque Sen ignacio Soma Alta Bucile	85 36 37 74	20	2	6 2 7 2	16 17	66 2 27 2	6 3 (7 3 (8 7	6 3 2 3	6 3 17 3 18 7	6 2 8 2	6 8	6 2 8 2	6 3 8 3 9 7	7 8 6 3 8 3 6 7		67 8 36 3 38 3	7 8 8 3	7 8 8 2	6 2 8 2	6 3 16 3	6 8	17 16 18	67 8 36 3 38 3	6 36 8 38 9 78	0 266 2 072 864 934 1 776 600
Pullinque Pitralquin Capullo	15 20 4	21 21	20 20	5 1 0 2	15 10 :	15 1 20 2 4	5 5 10 2	5 5 0 2	15 1 10 2	S 1	S :	S 1 6 2	S 1 6 2	S 17 6 20 1 4		15 2 26 2 4	0 2 6 2	0 1 6 1	0 1 6 1	10 1 16 1	0 : 6 :	10 . 16 .	20 2 26 2 5 !	3 15 6 30 5 5	558
Peuchén Mampil Charabaquito	18 16 155	0 11	1 0 1 10	6 1	0 0 16	0 1 0 1 6 1	0 I 8 I 6 S	6 5	0 1 0 1 6 5	1 1 7 1 12 0	2 2	2 2 8 2 7 1	2 3 0 2 7 1	2 2 0 2 7 1 5 (6	2 1	22 3 20 2 17 1	2 3 0 2 7 1	2 3 0 3 7 1	2 1 0 1 7 1	12 1 10 1 17 1 55 t	9	8 0 9	0 I 17 I 19 I 55 U	8 0 9 29	105 252 279 410
Abanico Ida Machicura	35 67 82	21 62	2	5 2 7 6 2 8	15 17 12	25 2 27 6 12 8	5 3 7 6	5 3 7 6 2 8	15 3 17 6 12 9	S 2	8 1	5 2 8 6	5 3 8 6	S 20 8 60 0 90		25 3 58 6 90 9	5 3 8 6	5 2 8 6	5 2 8 6	15 3 18 6 10 9	8 0	8 1	25 3 88 6 90 9	5 25 8 68 0 90	410 3 720 840 1 624 2 096 35
Gysaguirre Quilleco G Rincon	1 32 0 20	2 2	2	2 2	2 12 0	2 2	1 2 3 0 1	2 3	1 2 3	2 2	2	2 2	2 3	2 2		1 12 3 0	2 2	2 2	2 1	1 12 1	2	1 2 1	1 12 3 1 1	2 32 0 0	26 768 5 480
Chiburgo Palmucho Hamibos	28 16	21	1 2		10 18 17	20 2 28 2 17 1	0 2 8 2 7 1	0 2 8 2 7 1	10 2 18 2 17 5	0 2 8 2 7 1	0 8 8	9 1	0 2 8 2 9 1	0 2 8 2 9 2		20 2 28 2 24 2	0 2 8 2 4 2	0 1 8 1	0 2 8 2 8 2	10 3 18 3 14 3	8	10 18 14	20 2 28 2 24 2	3 20 8 28 4 24	672 485
Čijos de Agua Čoya Greay	12 20	12	1 1	2 1	E 12 10	8 12 1 20 2	2 1	2 1	12 1 10 2	2 1	2	2 1	2 1	2 1: 0 2		8 12 1 20 2	2 1	2 1	2 1	E 12 1	2	2	8 1 12 1 20 2	2 12 10 20	192 288 480
Ci Marzano Pebul Trutul-Trutul	2 1	- 1	-		1 1) 1 1	2 1 1		1			1	1 0			2 1 0	1) 1	i i	i i) 1	1 1	62 25 18
La Paloma Trueno San Clemente	5	- 1			0 0 4	0 0 4	0 I		1 4	1	1	1	1			0 1 5			1	0 1 5	0 1 5	0 1 5	0 I	9 9	0 95 110
Auxiliar del Malipo La Higuera Auncalito	4 160 0	14	0 14	10 1	4 40 1	S 40 1	60 1: 0 1:	60 S	60 1- 0 1	60 S	1 10 10	60 1 0 1	60 14 0 14	10 14 0 0	0 1	S :	10 1	1 . 10 5	1 10 5	4 60 1	4 60 1	4 60 1	4 4 40 b	1 4 10 140 0 0	108 3 360 0
() Tártaro Suayacan Confluencia	0 13 110	1) 1)	0 11 0 11) 1 1	0 1k 30 1	0 1k 1 20 1	0 I 4 1 10 1:	4 1 10 1:	0 1 14 1 10 1	4 1 10 1	4 : 10 :	0 4 1 10 1	0 (4 1 90 1:	0 0 6 1 10 11	0 1	0 1 14 1 10 1:) 1 3 1 10 1) 3 1)) 1	0 13 1 10 1	0 3 90 1	0 3 90 1	0 1 1k 1 10 1:) 0 3 13 10 110	0 322 2 640
Mariposas Sos Corrales Sos Corrales II	0 0	- 6	- 1		0 0	0 0	0 1		0 1		1 2 3	0 1	0 1			0 1	0 1	0 1	5 2	S 0 :	0	0	S 1	0 0	0 0 231
Disto Dongo Maltanaco	0	- 0	- 1		0 0	0 0	0 1		0 1			0	0 1			0 0			2	0 0	0	0	0 1	0 0 2 3	0
Gran Charayes Muchi	0 110 0	11	0 11	10 1	0 90 1 0	0 10 1 0	0 1 30 1 0 1	10 1	0 : 10 1 0 :	10 1	0 1 0 1	0 1 0 1	9 1 90 1: 0 (0 9 10 11	0 1	9 1 10 1 0	10 1	10 1	10 1	9 10 1 0	9 90 1 0	9 90 1 0	9 1 10 1 0	0 10 110 5 0	136 2 680 0
Klipin Mica	3 2	- 2	-		2 2	2 2	2 2		2 2		2	2	2			2 2				1	1	1	2 2	2 2	52 42
Reca Punsima Rucatayo	0 1 20	1 2	1 2		0 1 10	0 1 20 2	0 1	0 2	0 1	0 1	3	0 1	1 0 1 5 2	1 1		1 0 1 25 3	1 1 2 1	2 1	2 1	0 0	1	1	0 I	0 1 1 10 20	90 590
Providencia Robleria Dos Walterio	2 0	2	2		1 2 1	1 2 1	1 2		1 2 1		2	1	1			1 2 1				1 2 1	1 2 0	1 2 0	2 0	1 2 0 0	24 55 28
MCI MCI MCI Enserada	1 2 0	- 2	-		0	2 0 2	2 1		2 1			1	2			2 1 1				2 0 1	2 0	2 0	2 0	2 2 3 0	45 45 13 25
Alexanico Rio Huanco Las Vertientes	6 0	- 0			6 0 1	0	0 1		0 1	2 1	i 2	5 0	0 1	1 2 1		5 1				5 1	i 1	i 1	5 1	6 1 1	131 20 26
El clano Los Herros Los Padres	2 3 0 40				1	2 0	2 0		3	2	2	1	1 1			2 0	2	2		1 2 0	1 2 0	1 2 0	2 0	2 1 3 0 0	27 72 0 741
MARIAN Térnicas TAL-TAL2 CAR 1	2 794	27	1 27	91 2	0 291 2	0	1 Nt 23	91 23	1 PM 21	11 21	11 2	111 21	H1 21	11 29	11 21	0 911 21	41 21	111 21	11 21	0 0 0 111 21	D 2	0 124 2	0 1 934 25	0 04 2934	741 5 69 009
TAL -TAL 2_GAL_1 TAL -TAL 2_GAL_2 Tal -Tal 2_clessel	0	_			0	0	0 0	2	0 0	2 1	2	0	0 0	0 0		0 1	2 1	2 1	2	0 1	0	0	0 0	0 0	0
TAL - TAL 1 GNL 1 TAL - TAL 1 GNL 2 Tal - Tal 1	0					0	0 1		0 1			0	0 1			0					0	0	0 1	0 0	0
Tai - Tai s_diesel Siego de Almagro Si Salvador Guacolda S	0 0 0 152				0 0	0 0 0 52 1	0 1		0 1))) (2 1	2	0	0 1 0 1 0 1 12 1			0 1	2		2 2	0 52	0	0	0 I	0 0 0 0 0 0 152 152	0
Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 3 Guacolda 4	152 152 152 152	15 15	2 15 2 15 2 17	2 1 2 1 2 1	52 1 52 1	52 1 52 1 52 1	. 1 92 1 92 1	12 11 12 11 12 11	. 1 52 1 52 1	. I	. 1 12 1 12 1	. 1 12 1 12 1	. 1 12 1 12 1 12 1	15 12 12 13 14	2 1 2 1 2 1	52 11 52 11 52 11	. 1 12 1 12 1	. I	. I	52 1 52 1 52 1	. 1 52 1 52 1	. 1 52 1 52 1	52 11 52 11 52 11	.2 152 12 152 52 152	2 648 2 648 2 648 2 648 0
Humon TG Humon TG FC180 L Verde TG 18 MW	0	-			0	0	0 1		0 1	2	2	0	0 1	2 0		0 1	2	2	2	0	0	0	0 1	0 0	0
Nehuenco gas + Nehuenco gas Nehuenco diesel + Nehuenco di	0	-			0	0	0 0		0 0		2	0 0	0 0			0 0				0 1	0	0	0 0	0 0	0
Nehwenco GNL Nehwenco SR gas Nehwenco SR diesel Nehwenco SR GNL	0	=			0	0	0 0		0	2	2	0	0			0 1	2	2	2	0	0	0	0 1	0 0	0
Nehuenco II CC + Nehuenco II C Nehuenco II diesel Nehuenco II GNL	0 0 260	26	0 26	0 2	0 0 90 1	0 0 50 2	0 1	10 2	0 I	0 1 0 2) 3 80 3	0 0 00 2	0 I 0 I 80 2i	0 0	0 3	0 1	10 2	0 1 0 2))))	0 0 80 2	0 0 80 3	0 0 80 3	0 I 0 I 90 3	0 0	0 0 8 160
San Isláro gus San Isláro desel San Isláro GNS. San Isláro II gus	0	-			0	0	0 1		0 1	9	9	0	0 1			0 1	9	9	9	0	0	0	0 1	0 0	0
ian Itidro II diesel ian Itidro II diesel ian Itidro II GAL ian Itidro II GAL_CA	0 280 0	- 8	0 28	10 1	0 80 3	0 80 2 0	0 I	80 8	0 1 80 2 0	0 2 0 2) (0)	0 80 2	0 1 80 28		0 3	0 1 80 2	0 2 0 2	0 2 0 2	0 2 0 2	0 80 2	0 80 3	0	0 I 80 2	0 0 0 0 80 80 0 0	9120
Ventanas 1 Ventanas 2 Nuevo Ventanas	900 990 0	90 99	0 10	00 1 00 1	00 1 90 1	00 1 90 1 0	00 1 90 1	00 1 00 1	00 1 90 1	00 2 00 2	00 S	00 1 0 1	00 10 90 1	00 10 00 15	0 1	00 1 90 1	00 1 00 1	00 9 00 9	00 2 00 2	00 1 90 1	00 1 90 1	00 1 90 1	00 1 90 1	00 100 90 190 0 0	0
Lagura Verde Nuevo Renca GNI, Nuevo Renca FA, GLP Nuevo Renca FA, GNI,	0 210 0	21	0 21	10 2	93 7 0 0	0 0	10 2 0 1	10 2	10 2	10 2	10 3 3	10 2 0	20 2: 0 i	10 21 5 0	0 3	0 2	10 2	10 2	10 2	10 2 0	20 3 0	20 3 0	0 1 0 0	0 10 310 2 0	7 660 0 0
Nueva Renca Nueva Renca diesel Renca	0	- 8			0	0	0 1		0 1	2	2	0	0 0	2 6		0 1	2	2	2	0 :	0	0	0 1	2 0	0
Campiche Celco Petropower 1	275 5 55	27 S	S 27	5 2	25 2 5	75 2 5 25 3	75 2 5 1 3 5	5 5	75 2 5 3 5	% 2 5 5	% 2 5	75 2 5 5	25 2: 5 1: 5 5	S 27	5 2	05 2 5 5 5	NS 2	% 2 5 5	% 2 5 5	25 2 5 35 5	25 2 5	25 2 5	75 2 5 1 25 5	S 275 S 55	120 120 1220 240
Bocamina I Bocamina I Arauco	0 0 24		0		0	0 0	0 1	4 2	0 1	4 2	0 0 0	0 1	0 1	0 0		0 1	1 2	1	0 1 0 1	0 1	0	0	0 I 0 I 0 I	0 0	0 0 576
Sas Francisco de M. Cholguín Sicardén	9	- 1	-		0 9 6	9	9 1		9 1			9	9 1	9 9		9 1				9 :	9	9	9 !	9	216 144 1027
Valdivia Antilhue Horconer TG (24 MW) Horconer TG _desel (24 MW)	0	- 4	- 4		0 0	0 0	8 3 0 1	9 3	0 1	2 1 2 1	8 : 0	8 2 0 1	8 3 0 (8 20		0 1	9 1	9 7	2 2 2 1	0 :	0	0	61 6 0 1	0 0	0 0
Coronel TG (63 MW) Coronel TG diesel Nueva Aldea 1	0	- 0			0	0	0 1	4 1	0 1	4 1	4 :	0 1	0 1	0 0		0 1	4 1	4 1	4 1	0 1	0	0	0 1	0 0	0
Nueva Aldea 2 Nueva Aldea 3 Villales	0 0 22	0 0 2	0	2 2	0 0 12	0 0 22 2	0 1	2 2	0 1	2 2	2 :	0 1	0 1	2 2		0 1	2 2	2 2	2 2	0 :	0 2 :	0 0 2	0 1	0 0	0 0 528
Candelaria 1 Candelaria 1_die Candelaria 1_GNL	0	-			0	0	0 1		0 1) !)	0	0 1	0 0		0 1) !) !		0 1	0	0	0 1	0 0	0
Candelaria 2 Candelaria 2 die Candelaria 2 GNI.	0	-			0	0	0 0		0 0		2	0	0			0 1				0 1	0 0 0	0 0 0	0 1	0 0	0
Frongol (2.8 MW) Sebu (2.5 MW) Callete (3.3 MW) Sot Sauces (2.5 MW)	0	-			0	0	0 1		0 1			0	0 1			0 1				0 1	0	0	0 1	0 0	0
Traigues (1.7 MW) rictoria (1.7 MW) Curacautin (2.2 MW)	0	- 0	-		0	0	0 1		0 1)		0	0 I	0 0		0 1)))	0 :	0 0 0	0 0 0	0 1	0 0	0
Colguli (2.5 MW) Quellon (5.4 MW)	0	-			0	0	0 1		0 1		3	0	0 1	0 0		0 1				0 1	0 0 0	0 0 0	0 1	0 0	0
Yungay_2 Yungay_2 Yungay_6	0	-	-		0	0	0 1		0 1	2 1		0 1	D	5 6		0 1	2 1	2 1		0 1	0 0 0	0 0 0	0 1	0 0	0
Yungay 1 GAS Yungay 2 GAS Casablanca 1	0	-			0	0	0 1)	0 1)	3	0 1	0 1	5 6		0 1)))	0 1	0	0	0 1	0 0	0
Casablanca 2 Las Vegas (2.3 MW) Curauma Con Con (2.7 MW)	0	-			0	0	0 1		0 1))	0	0 1			0 1				0 1	0 0 0	0 0 0	0 1	0 0	0
SCUADRON (as FPC) Constitucion 1 elektr Maule	0 12 0	- 12	- 1	2 1	0 0	0 0	2 s	2 1	0 1	2 1	2 :	2 1	2 1	2 1		0 1	2 1	2 1	2 1	0 0	2 0	2 0	0 1	2 12 2 0 0 0	0 288 0 0
Aunitaqui Inorloperanza_061	0	-			0	0	0 1		0 1) !))	0 1	0 I	0 0		0 1) !) !)	0 :	0 0 0	0 0 0	0 1	0 0	0
Enoritgeranza_062 Enoritgeranza_061 Dega1	0	-			0	0	0 1		0 1		2	0 1	0 1	0 0		0 1				0 1	0	0	0 1	0 0	0
Si_Totoral Quintay Racilla	0				0	0	0		0 0	2 1	3	0	0 1			0 1	2 1	2 1	2	0	0	0	0 1	0 0	0
Quellon_2	0				0	0	0 1		0 0)	0	0 0			0 0				0	0	0	0 1	0 0	0 0
Ougas Ougas Ougas Svetting	0	-			0	0	0		0			0		2 2		0				0	0	0	0 1	0 0	0
Genizas Genizas Genta Lidia Trapen	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0				0	0	0 1		0 0)	0	0 1			0 0				0	0	0	0 1	0 0	0
Trapen Espinos San Gregorio + Linares Biomar Sason	0	-			0	0	0 1		0 1		2			2 0		0 1				0 1	0	0	0 1	0 0	0 0
		-			0	0	0 1		0 0	2 1	2	0	0 0			0 1	2 1	2 1	2	0 1	0	0	0 1	0 0	0
Newen_gas Name	0	-			0	0	0 1		0 1)	0	0 1	0 0		0 1				0 1	0	0	0 1	0 0	0
Martin gat Marti I Martin I Multisport I Multisport I Cardonec Curreno 06551.A Curreno 06551.A Curreno 06551.B Curreno 16551.B	0	=			0	0	0 0		0	2	2	0	0			0 1	2	2	2	0	0	0	0 1	0 0	0
Quinters DESSL 8 Quinters DESSL 9 Quinters GNL A	0	-			0	0	0 1		0 1)	0	0 1			0 1				0 1	0	0	0 1	0 0	0
ioulsiana Pacific Pelion	0	-			0	0	0 0		0 0		2	0 0	0 0			0 0			2	0 0	0	0	0 0	0 0	0 0
San Lorenzo US San Lorenzo UO San Lorenzo US Tapihue	0				0	0	0 1		0 0	9	9	0	0 0			0 1	9	9		0	0	0	0 1	0 0	0
		0 3 16	2		16	0 2 16 1	0 1 2 1 6 1		2 16 1	6 1	4	2 4 1	6 1	6 1		0 1 2 16 1	4 1	4 1	2 4 1	0 2 16 1	6	2 2 6	0 1 2 16 1	0 0 2 2 6 26	0 48 284
Emelds US Emelds U2 COLUNUSS NEO COLUNUSS DIESEL	2 16 0 0	-			0	0	0 1		0 0		2	0				0 1				0	0	0	0 1	0 0	0 48 284 0 0 0 0
	0				0	0	0 1		0 0)	0	0			0 0			9	0	0	0	0 1	0 0	0 0
Associa Calle Calle Comercia: Sio-Bio F. Ot. Comercia: Sio-Pri Pri	0 0 14	9	- 1		0 14	0 0 14 1	0 I	4 1	0 1 0 1 0 2	4 1	4 :	4 1	4 1	4 5		0 1	4 1	4 1	4 1	0 14 1	4	0 0 0	0 I	4 54	0 236 0
Cata-Cate Comerco, Sio-660_F_OS. Comerco, Sio-660_ES Polincay Southern Lautano	0 14 0 0				0	0	0 1		0 0		2	0				0 1				0	0	0	0 1	0 0	0
					0	0	0 1		0 1	2 1	3	0 1	0 1	2 6		0 1	2 1	2 1	2	0 1	0	0	0 1	9 0	0 0 0 0 216
Tomaval Skretting Osomo Energia Pacifico Longulmay Tirkia Lautano Comasa	0 0 9 0 0 0 0	-			0 0	0	0 1		0 1	5	5	0 1	y !	9 0		0 1	5	5	5	0 1	9 0 0	9 0 0	0 1	9 0	0 0 0
iCE Santa Maria	0 270	0 0 27	0 27	6 2	0	0 0 0 0 0 0 0 2 0	% 2 0 I 0 I	6 2	0 1	6 3 3 1 70 2	20 2	6 3 0 1 0 2	6 2 0 1 0 1 20 2	- 20 0 0		0 1 0 1 70 2	6 2 2 1 70 2	2 2	6 3 3	0 1 0 2 70 2	0 0	0 0	0 I 0 I 70 Z	16 26 0 0 0 0 70 370	0 0 624 0 0 9.880
laja OMPC Santa Fe OMPC Pacifico	0 0 23	0	- 4		0	0	0 1	2 2	0 1	3 1	9	9 1	0 1	2 2		0 1	3 2	3 1	9 1	0 1	9	0 0	0 1	0 0 0 0 13 23	0 0 552 312
Embalse El Toro	1 660	12 12 20	12 12 0 20	1 1 12 7 10 2	12 29 3 00 1	12 1 27 7 60 2	2 1 72 8 00 2 0 1	. 1 10 11	155 11 00 2	3 1 34 19 30 2	02 21 20 2	. 1 10 21 20 2	1 151 21 00 21	2 1: 20 21 00 20 00 10	6 2 0 2	13 1 128 21 00 2 00 1	3 1 80 21 00 2 00 1	. 1 57 26 50 2	2 1 21 1 30 2	221 11 00 2	277 1 00 2	2 247 2 00 3	160 75	13 13 156 2 180	40 580 4 790
Rapel Canutillar Gpmess Colbún Peluanohe	156 80 434	15 80 31		6 1 0 8	56 1 80 :	0 56 1 80 8 51 2	0 1 56 11 80 8 67 2	6 11 0 8	56 1: 60 1: 09 4:	6 1 5 2	56 1 55 1	50 1 56 1 55 1	00 20 00 11 56 11 55 11	00 10 66 15 85 10 80 48	6 1	05 1	S 1	S 2	5 1 5 2	56 ± 1	56 1 55 1	56 1 55 1	S6 17 05 18	S6 156	3764 2720 9974
Pebuenche Pangue Ralco	156 80 434 340 150 200	21 18 90 15	0 0 0 90 0 90		0 10	60 S	0 1 0 5 0 1) 1	80 à 20 S 60 £	00 4 52 4 0 9 60 2	80 4 82 4 90 5 70 2	79 S 50 1 70 2	80 48 00 48 60 18 90 28	10 45 19 45 20 15 20 23	4 4 0 1 0 3	90 49 97 49 50 11 50 3	10 4 10 1 10 2	× 4	80 4 80 4 80 2 80 2	80 6 50 2 50 2	96 3 00 3	66 6 90 3	90 6 97 6 00 2 90 6	80 480 95 499 00 200 20 200	4790 4790 700 3 744 2 230 9 974 8 192 3 420 5 230 2 120
Edicas Edica Canela	900 908 0	50 50	6 16 6 16		0	W 4	0 1	2 5	10 11 11 3	N S	30 S	ad 1	0) 1/ 0 1	10 14 11 11	0 I	18 2 2	10 11 11 2 2	10 S 17 2 2	20 d 20 2 2 1	10 d	6 1		47 Z	60 160 18 191 2 2 9 7	3 710
Robert Carters 2 Robert Carters Robert D'Totorsi Robert Morge Bankon Fr	0 1 1	-			1 1 0	1 1 0	1 1		1 0	1	1	1	1			1 6	0	2	1 1 1 1 4 1				1 1 10 10 13 13	7	92 24 106
Edica Leibu J Edica H Totoral Edica Monte Redondo Edica Wooper Edica Vooper Edica Vooper Edica Tulnay Edica Vooper Edica Stoper 2 Edica Tulnay Edica Colerado	3	=			2 2 2 0 0 0	2 1 0	2		1 1		1	1 1	1 0 5_ 2			2 2	2 2	2 2	2 2 4_ 4	2 2	2 2 2	2	3 3	2 1 3 6 29	24 92 24 105 140 44 50 698 115 298 955 298 436 430
Sólica Punta Colorada	2 6 64 13	7	- 2		0 7 8	6	0 I		0 1 2 10 1			0	2 2			12 1 2 2		0 1	1 1	is 3	9	9 7	3 30 3 34 3	1 29 3 30	115 298 955
Edica Cuel Edica El Arrayan	13	0	0 1	4 1	0	14 1 0 13 1	2 1 1		D 1	4 7		1 1	1 1	1 E 5 Z 1 B		15 5 28 3 23 2	2 3 2 3	4 1 9 4 9 7	3 1 6 6 1 3	14 1 19 9 12 1	0 2	10	12 1 28 3 29 2	1 11 11 25 17 24	298 436 430
Edica Cuel Edica SI Arrayan Edica San Pedro Edica Lot Curunos Edica Punta Palmeras	24					0	0 1		0	× 1	1	2	2	- 1		2 1		-	2	1 0		0	0 1		1.758
Edica El Arrayan Edica San Pedro Edica Los Cururos Edica Punta Palmeras Sobres	0	-	-		0	0																0	0 '	1 4	17
Edica Si Arrayan Edica San Pedro Edica San Pedro Edica Sec Curuno Edica Punta Palmeras Sobar Sambo Beal Sobar Sambo	0 0 0	-			0	0	0 0		18 6 7 2	9 6	9 1	2 6	14 8 14 4 2			66 S 65 4 2	5 8 4 4	4 6	2 2	12 1 12 1 16 1	9 7	0 2 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 1	0 0	951 485 29
Cilica Si Armyan Olica San Pedro Olica San Pedro Olica San San San San San San San San San Sa	0	6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6	6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6 6	12 5: 6N 52 5N 45 0N 0.6	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	56 56 56 68 68 68 68	18 6 7 2 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0		1	0 5 5 2 2 2 2 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	3	5 8 8 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	12 7: 26 40 15 52 16 2.1	2 2 2 25 2	2 2	2 2 2 0 1	2 1	1 1	0 9 7 7 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 2 1 1 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	0 1	0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0 0	

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del 30 de Diciembre de 2014

	martes 30 diciembre 2014			Operación Real d	el Sistema Interco	nectado Centra	I (MWh)								Serenschin	
Column	Controller Personal um Matter	1761 1784 0.0 E0	176 176 10 00 00 0	97 169 169 10 03 E0	1668 1667 0.0 0.3	1730 1768 0.0 0.0	136 1830 50 0.0	1808 180 63 63	176	17 18 180 180 60 2.0	18 30 1834 1832 10 2.0	1838 18 84 1	13 38 3 14 1799 174 0 50 5	42 (10) 43 (10)	1.00	Prog. 29 830
Column	Geuer Josén Seem agus Ultimos Seem agus Ujumal am Qulim	0.9 E9 0.0 E0 28.3 28.3 29.1 29.2	0.0 03 0 0.0 03 0 18.7 18.8 18 29.1 29.0 27	10 08 09 10 03 00 18 177 16.1 17 28.0 28.0	0.0 0.0 17.3 20.2 28.3 28.0	0.0 03 0.0 03 20.9 21.6 28.0 27.9	20 0.0 244 25.1 29.8 31.1	09 0. 00 0. 21.0 21. 11.5 11.	0.8 0 0.0 1 36.2 1 80.8	20 0.0 20 0.0 20.2 26.3 10.8 11.6	09 0.0 00 0.0 26.8 23.1 31.3 50.5	03 0 03 0 36.4 23 26.8 24	0 0.0 0 6 25.1 26 3 25.6 25.	0 UII	27	-
Column	Marida Malianen Alfalfai	30.0 20.0 14.0 14.0 136.5 176.7	22.0 21.0 21 14.0 34.0 14 178.4 172.8 172	10 22.0 22.0 10 34.0 14.0 18 172.4 172.8	22.0 21.0 14.0 16.0 178.5 166.6	20.0 21.0 13.0 28.0 176.8 176.0	180 180 180 160 1768 1766	20.0 20.0 34.0 14.1 134.1 174.1	0 20.0 0 18.0 8 178.6	200 17.0 18.0 18.0 130.5 170.6	29.3 18.0 16.0 16.0 173.5 173.8	18.0 18 16.0 14 175.9 179	0 18.0 19. 0 16.0 16. 8 176.1 136.	4 130	20 10 170	131
	Spelleham Punklis Values	17.7 17.6 11.0 11.0	220 220 22 174 265 12 120 110 12	10 810 810 12 175 156 10 110 110		16.0 H.S 16.0 H.S 11.0 H.S	15.0 15.1 15.0 15.1 15.0 15.0			176 163 120 110	182 180 183 180	28.1 19 18.0 13	0 660 66 1 181 18 0 180 12	600 800	-	411
	Second 10 to Second 10 to Second to	72.0 650 0.0 60 11.0 11.0	69.0 68.0 70 0.0 0.0 0 12.0 11.0 13	10 71.0 70.0 10 03 60 10 11.0 12.0	70.0 69.0 0.0 0.0 11.0 11.0	8E0 12.0 0.0 0.3 11.0 11.0	70.0 72.0 60 0.0 11.0 12.0	88.0 85. 0.0 0. 11.0 11.	0 71.0 0 03 0 11.0	70.0 73.0 60 9.0 11.0 12.0	883 710 03 3.0 110 110	13.0 79 03 0 11.0 13	0 75.0 No 0 0.0 0 0 12.0 11	1 696	75 0 13	100
	Len Ignerio Len Ignerio Lenne Alte	87.0 87.0 86.0 86.0 86.0 86.0 75.0 75.0	#7.0 87.0 86 81.0 81.0 21 88.0 88.0 88 71.0 71.0	86.0 86.0 10 18.0 6.0 10 87.0 87.0 10 76.0		87.0 87.0 14.0 90.0 18.0 98.0 80.0 90.1	86.0 86.0 86.0 83.0 87.0 87.0 80.0 97.1	86.0 86.1 81.0 85.1 87.0 87.1 80.0	M.0 H.0 H.0 75 P	86.0 86.0 81.0 86.0 87.0 87.0 80.0 98.0	863 860 863 860 873 830 763 94*	86.0 85 86.0 56 87.0 56 80.0 ***	0 33.0 31.0 0 17.0 17.0 0 79.0	200 00 00 100		3073 800 900
	Pullingue Pinnalguin Egyalia	21.1 21.2 21.4 21.4 4.1 4.4	15.1 25.0 15 25.8 26.3 26 4.3 4.4 6	11 310 310 11 310 211 11 310 211	15.0 25.0 25.8 25.8 62 4.3	15.0 25.0 25.8 25.8 4.0 4.2		21.1 15. 21.4 25. 4.3 4.	1 20.0 1 28.0 1 4.4	201 203 204 31.0 44 45	30.8 20.2 30.2 50.2 4.8 4.7	20.3 20 30.3 20 42 5	8 203 26 5 28.9 24 0 4.7 5	40 40 24	-	900 518 300
Column	Provinte Manyal Charaksepate	0.0 0.0 9.4 1.7 18.5 18.8	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 18.1 18.5 18	10 03 00 10 77 78 14 178 181	0.0 0.0 0.0 0.0 18.1 18.1		161 156 180 184 137 183	32.5 32. 20.6 20. 29.1 16.	2 31.5 9 20.9 7 20.9	31.5 30.1 20.8 20.7 26.6 26.6	90.2 50.1 18.9 18.5 29.8 16.9	28.5 28 28.5 28 28.4 12	6 22.6 1/3 3 18.5 17. 7 16.3 25.	254 442	21	279 433
Column	Sharine Ma Ma Monta	81.0 91.0 68.0 68.0 81.0 81.0	81.0 81.0 85 68.0 68.0 68 83.0 Ma Ma	LO 8LO 81.0 LO 8LO 67.0 LO MLO 81.0	33.0 31.0 68.0 69.0 33.0 36.0	\$4.0 H.0 68.0 68.0 82.0 82.0	91.0 16.0 68.0 68.0 82.0 82.0	36.0 St. 67.0 67.1 82.0 82.1	0 81.0 0 68.0 0 82.0	93.0 93.0 93.0 93.0 90.0 90.0	85.0 S5.0 86.0 66.0 90.0 86.0	96.0 56 66.0 47 82.0 82	0 17.0 17. 0 67.0 67. 0 83.0 83.	861 1 638 1 730	10 40 80	3 626 2 096
September 1961 196 196 196 196 196 196 196 196 19	Apagoire Collins Elitroin	1.1 1.1 12.0 12.0 0.3 6.2	11 11 1 110 120 11 03 03 0	10 11 11	13 11 12.0 12.0	32.0 M.O	360 360	11 1: 120 12: 02 0:	1 11 0 88.0 0 02		11 11 110 110 01 03		1 13 1 0 840 85 2 03 0	30	-	20
	Númale Nombre Portere	28.0 28.0 41.7 60.1 0.4 0.5	28.0 28.0 29 38.1 38.1 50 0.4 0.6 0	10 28.0 28.0 10 82.0 83.1 15 05 65	28.0 28.0 12.3 14.2 0.5 0.5	28.0 28.0 31.0 31.6 0.5 0.5	28.0 28.0 95.8 35.0 65 9.5	38.0 28.1 38.6 36.1 0.5 0.1	38.0 8.1 6 03		28.0 28.0 39.1 39.4 0.5 0.5	28.0 29 39.1 99 0.5 0	0 28.0 28. 2 39.4 38. 5 0.5 0	873 889 11	6	672 683 10
	Sin de Jeux Cepx Sinay	24 84 121 122 200 200 28 28	23 131 13 230 200 20 28 28 2	14 84 83 11 113 131 10 200 200 18 28 28	23 22 121 122 200 200 28 28	33 133 200 200 28 28	23 83 133 123 260 250 28 28	33 A 323 324 303 204 28 2	1 13 3 0 20.0 9 2.8	24 84 123 121 200 200 28 28	33 133 203 200 29 29	24 2 12 1 13 20.0 20 28 2	4 84 8 2 121 12 0 210 20 8 28 2	301	- 1	202 203 603
	Nelson Teacher Teacher Se Palama	1.0 1.0 0.7 0.7 0.0 0.0	1.0 1.0 1 0.7 0.7 0 0.0 0.0 0	10 18 10 17 07 67 10 08 60	10 10 07 07 00 03	1.0 1.0 0.8 0.8 0.0 0.3	10 10 08 08 00 00	10 1/ 08 0/ 03 0/	10 8 08 9 03	10 10 08 08 00 00	10 1.0 08 0.8 00 0.0	10 1 08 0 00 0	0 10 1 8 08 0 0 00 0	31 38 0		18 18
	Trume Sen Comente on Rajon Suellar del Malgo	6.1 1.2 4.5 4.5 5.1 5.1 4.1 4.1	45 45 4 51 51 5	13 13 63 15 45 45 11 51 52	45 45 51 51	45 45 51 51 40 40	11 04 45 45 51 51	45 40 51 5:	0.8 1 6.6 1 5.1 1 4.1	60 11 45 45 51 52 41 41	10 0.0 45 45 52 53 42 43	43 4 52 5	1 00 0 5 45 4 1 51 5	224 221	=	110 120 120
	ia Higuria Amuella El Tatano	256.3 256.2 0.8 0.9 0.0 0.0	255.6 255.7 255 G.R. G.R. G G.D. G.G. G	15 2516 2514 1.7 0.7 0.7 1.0 0.0 6.0	1863 1834 0.8 0.8 0.0 0.0	1896 1890 0.9 0.9 0.0 0.0		09 0/ 09 0/	1 3888 9 08 0 08	1811 1868 69 1.0 60 0.0	146.6 166.7 0.8 0.8 0.0 0.0	161.6 140 10 1 00 0	3 138.3 128. 0 0.9 0 0 0.0 0	3 542 21 0	110	1340
	Confluencia Marigonas An Corodin	18.2 18.2 4.3 4.3 0.3 6.3	116 116 13 1813 1813 127 62 62 6	16 160 128 14 1251 1251 12 42 48 12 02 02	110 123 1211 1211 43 43 02 02	121.0 120.9 4.5 4.3 0.2 0.2	131.8 132.7 4.8 4.3 6.2 0.3	1308 120: 43 4: 02 0:	1189 1 1189 1 43 1 02	18.3 18.0 181.2 189.2 4.8 4.3 0.2 0.2	110 113 1228 1183 43 43 02 03	116.4 133 4.3 4 0.2 0	1 153 16 4 208.7 161 3 43 4 3 03 0	280	-10	2440
	Lan Carnellen II Carnelle States	9.6 65 9.6 65 0.0 60	55 55 5 55 55 5 50 50 5	10 03 60 16 98 93 10 03 60	9.5 9.5 9.5 9.5	0.0 0.0 9.5 9.6 0.0 0.0	60 0.0 84 83 60 0.0	03 0. 88 9. 03 0.	0 03 6 9.6 0 03	86 88 80 88	03 0.0 9.3 9.6 00 0.0	03 E 94 9 03 E		230		
	Sings Melinann Inin Dangen	2.5 2.5 0.0 0.0 138.3 138.3	2.8 2.8 2 0.0 0.0 0 118.4 118.5 118	14 24 24 10 28 28 10 00 31 14 1181 1180	2.8 2.8 2.8 2.8 8.4 8.5 112.7 104.0	2.0 2.0 2.0 2.0 9.0 9.0 91.1 89.3	3.5 3.5 3.8 2.8 8.7 8.7 91.6 206.5	28 21 28 21 25 8: 1303 106	2 2 8 7 9 3 1 87 9	2.8 2.8 5.5 5.4 130.4 130.4	28 28 28 28 84 85 1903 1103	2.8 2 9.3 8 110.3 110	7 43 E 8 28 2 7 45 2 5 1335 132	30	110	210 240
	Shorti La Jorna Bena	0.0 E0 2.3 2.3 0.3 0.3	22 21 2 23 03 0	10 00 00 11 21 21 18 08 02	0.0 0.0	2.0 2.0 2.0 2.0 0.1 0.3	20 00 20 18 03 03	19 1/ 03 0/	0.3 0.3 0.3	20 0.0 20 23 0.3 0.3	03 0.0 23 2.5 03 0.3	- 02 - 0		- 4	=	=
	Miges Dicente Miles	2.0 12 1.0 10 1.5 15	18 18 1	.0 18 10 .6 16 16	17 21 18 18 13 14	1.9 1.9 1.5 1.5	22 23 10 10 16 16	25 2/ 19 1/ 14 1/	14	21 21 18 18 16 18		23 2 18 1 17 1	3 23 2 8 19 1 7 34 3	- 4	=	
	Calles Baratapa Bereales	0.1 0.1 20.4 20.6 5.3 5.2			0.5 0.5 25.4 25.4 5.5 5.5		284 284 53 53	0.6 0. 28.5 28. 5.3 5.	1 04 1 28.4 1 5.3	63 63 802 823 53 53	08 0.7 32.5 33.9 5.5 5.5		2 1.5 1. 6 38.6 26 3 5.3 5.	204 207	-	- 11
	Con Walleria Bolderia MCI	0.8 0.8 2.3 2.3 1.9 1.9	08 08 0 23 23 2 20 20 1	18 08 08 13 23 23 19 18 19	0.8 0.8 2.3 2.3 1.6 1.9	0.8 0.8 2.8 2.3 1.9 1.9	08 0.8 24 24 20 20			08 0.8 23 23 22 22		0.8 0 20 2 34 6	8 08 0 3 23 2 2 77 T	17 18	=	
	MCI Emmade En Planse	0.5 0.5 1.3 1.3 0.4 0.4	05 05 0 13 13 1 04 04 0	15 05 65 13 13 13 14 04 64	0.5 0.5 1.3 1.2 0.4 0.6	0.6 0.5 1.3 1.2 0.4 0.6	13 13 14 0.4	08 0, 12 1; 04 0,	0.8 0 1.2 1 0.4	67 67 13 13 63 64	0.8 1.0 12 1.3 0.4 0.4	17 1 12 1 04 6	8 13 1 3 13 1 4 0.4 0	28 29 20	=	21
	Elizano Las Vertinales Los I	12 12 12 12 0.0 60	13 13 1 13 13 1 00 00 0	12 12 13 13 12 13 10 03 60	12 12 12 10 00 00	0.0 0.0 0.0 1.5 0.0 0.0	60 0.0 12 13 60 0.0			11 11 12 12 60 0.0	11 11 10 11 00 00	11 1 12 1 00 0	1 00 0 2 13 1 0 00 0	20	1	- 1
	in Ferm. Malan in Febru	0.0 0.0 0.0 0.0	40 40 1 03 02 0 00 00 0	18 18 18 12 02 03 10 03 00	58 40 02 02 00 00	40 40 03 02 00 00	60 0.0 60 0.0	02 0. 02 0.	7 18 0 02 0 03	60 0.0 60 0.0	58 5.7 02 0.3 00 0.0	0.1 0 0.0 0	4 54 5 3 04 0 1 01 0		=	=
	Juliaine Holdense Jeografi	03 03 01 01 01 01	03 02 0 01 01 0 01 01 0	12 02 03 11 01 01 11 01 01	02 02 01 01 01 01	0.2 0.2 0.1 0.1 0.2 0.0	62 62 61 61 60 68	02 0.	0.2	62 92 61 61 60 60	02 02 01 03 01 03	02 0 02 0 01 0	2 02 0 2 04 0 0 00 0		=	
	Markellena Selle Termina	01 01 15 14 186 2345	83 81 8 178 276 27	01 01 01 10 28 28 44 278 219	0.1 0.1 2.6 2.6 2.6 2.77	01 01 25 24 290 287	01 01 24 23 298 230	2755 249	2 424	61 61 22 21 288 267	01 01 24 10 276 276	01 6 48 5 3836 36	1 01 0 2 60 6 1 100 100	31 25 66 133	100	89.00
Column	Select 2 Select 2 Desert Select 2 Desert	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	9.0 03 0.0 03 0.0 03 0.0 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.1 03 0.1 03 0.1	03 0 03 0 03 0 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0 03 0	- 68 0 0 08 0 0 08 0		=	
Column	Select Dend School Dend Schooling	0.0 E0 0.0 E0 0.0 E0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	80 03 00 03 00 03	03 01 03 01 03 01	000	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E 03 E	0 00 0 0 00 0 0 00 0		1	
Column	Describe 1 Describe 2 Describe 3	190.0 180.0 180.0 180.0 180.0 184.0	193.0 1903 169 168.0 168.0 169 294.0 194.0 199	00 100 100 100 100 100 100 100 100 100	193.0 1903 198.0 168.0 168.0 168.0 198.0 198.0	1500 1500 1680 1680 1540 1540	100 100 100 100 100 100 100 100 100 100	1903 1904 1483 1484 1563 1564	0 193.0 0 168.0 0 168.0	190.0 190.0 160.0 160.0 190.0 160.0	1503 1500 1683 1680 1583 1540	202.0 192 202.0 140 202.0 140 202.0 190	0 1880 180 0 1680 168 0 1680 168	110	110 100 100	140
	Assessed TG Assessed TG PG Extract TG PG	285.2 265.2 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	2552 2552 255	2 252 252	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	200 03 00 03 00 03	1012 100	200.0	100.0 U1.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0		4 1944 184 0 00 0 0 00 0	100	- 10	
Section	in Venin 12 Sehanus Sehanus Sinal	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0	00 00 00 00 00 00 00 00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 00 00 00 00 00 00 00	03 01 03 01 03 01	03 03 03 03 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0 03 0	0 00 0 0 00 0 0 00 0		=	
Section Sect	Antonio EV. Antonio TC 98 Antonio TC 98 Sinal Antonio TC 98 Cit.	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	60 08 60 08 60 08			0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E 03 E	0 00 0 0 00 0 0 00 0	H	=	
Section	Arthurous I David Arthurous I David Arthurous I Ohi	0.0 E0 0.0 E0 284.0 284.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 204.0 204.0 204	0 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 365.0 566.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	60 08 60 08 860 870	00 01 00 01 9840 887	0 03 0 03 0 850	00 00 00 00 00 00	03 0.0 03 0.0 823 860	03 0 03 0 850 86	0 0.0 0 0 0.0 0 4 M5.0 M6	7 530	180	-
Section	San hidro Direct San hidro Direct San hidro Citi San hidro E	03 80 03 80 03 80 00 80	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0 10 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	60 08 60 08 60 07	00 01 00 01 00 01	0 00 0 00 0 00 0 00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E 03 E	0 00 0 0 00 0 0 00 0		1	
	Len Initire II Direct Len Initire II Direct Len Initire II Dili Leniane II Leniane II	0.0 0.0 178.0 178.0 88.0 88.0	0.0 0.0 0 178.0 177.0 177 86.0 83.0 89	10 03 E0 10 1770 EV-0 10 88.0 88.0	0.0 0.0 176.0 181.0 91.0 92.0	0.0 0.0 180.0 177.0 81.0 87.0	60 0.0 834.0 870.0 86.0 81.0	60 0.1 1710 1701 820 761	0.0 3 174.0 3 18.0	50 0.0 534.0 574.0 77.0 78.0	03 0.0 871.0 871.0 88.0 90.0	00 0 875.0 877 90.0 87	0 0.0 0 0 276.0 376. 0 87.0 89.	9 ESS 2 GES	10	9130
	Suma Veniana L Venia TV Suma Sema Dis		0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 114.0 130.0 119	#1.0 186.0 1.0 03 6.0 1.0 03 6.0 1.0 133.0 100.0	0.0 0.0 120.0 138.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 116.0 116.0	00 00 1714 1715	03 0.1 03 0.1 03 0.1 5063 806	187.0 0 03 0 03 0 212.0	50 55 550 287.0	03 1.0 03 0.0 03 0.0 5060 8080	17.0 140 17.0 100 0.0 0 111.0 121	- 185.0 161.0 0 367.0 272.0 0 0.0 0.0 0.0 107.0 107.0	750 0 7 342	277 277 127	7440
	Aurus Serva III. Aurus Serva III. (Ali. Aurus Serva III.	0.0 E0 0.0 E0 0.0 E0	98 03 0 00 03 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	40 H0 40 03 40 03	810 110 60 00 60 00	03 0/ 03 0/ 03 0/	03	00 00 00 00 00 00	03 40 03 40 03 40		0 00 0	-		
Section	Innui III Innui II Innui II Innui II	0.0 E0 0.0 E0 0.0 E0 270.0 270.0	0.0 03 0	10 03 60	0.0 0.0		00 00			80 03				4 442	220	
Section	Constitution & Biomage Constitution & IPO Pringerary	1.4 2.5 0.0 0.0 48.0 51.0	2.8 2.1 2 0.0 0.0 0 11.0 50.0 48	1.7 2.5 2.0 1.0 0.3 6.0 1.0 44.0 82.0	50 24 00 00 110 00	1.7 2.8 0.0 0.0 0.0 0.0	2.6 2.6 6.0 0.0 6.0 0.0	28 1: 00 0: 00 0:	7 1.8 0 0.0 0 0.0	2.8 2.4 8.0 0.0 8.0 0.0	32 24 03 3.0 03 0.0	28 1 03 0 03 0	6 54 2 0 0.0 0 0 0.0 0	60 0		110
	loge Smanina Smanina 2 Smanina 2	0.0 E0 0.0 E0 11.4 11.4	80 70 6 80 00 0 80 00 0	10 65 60 10 05 60 10 05 60	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0		60 0.0 60 0.0 2.1 10.0	00 01 00 01 00 01	00 00	80 0.0 80 0.0 80 0.0	00 00 00 00 01 00	03 0 03 0 03 0	0 00 0 0 00 0 0 00 0		=	- 30
	San file Mostand Onliquin Elemena Onliquin IVO	0.0 E0 7.1 70 0.0 E0	9.0 03 0 7.6 7.6 7 9.0 03 0	1.0 03 E0 1.1 73 78 1.0 03 E0	0.0 0.0 7.8 77 0.0 0.0	7.5 1.0 0.0 0.0	60 0.0 64 7.3 60 0.0	00 01 75 6: 00 01	0 00 1 18 0 00	60 0.0 63 5.1 60 0.0	03 0.0 64 6.6 03 0.0	03 0 62 6 03 0	0 0.0 0 7 6.7 L 0 0.0 0	261		216
Section	Country Common Country CA Coldina CA Coldina Common	1.1 10 1.0 10 11.0 110 27.1 102	5.0 5.0 5 11.0 11.0 11 29.2 90.5 51	10 88 10 10 10 10 10 110 110	50 50 110 110 292 110	1.1 1.1 5.0 5.0 11.0 11.0 96.2 27.0	18 17 10 10 110 110 181 124	50 51 110 111 363 33	0 50 0 11.0 1 12.9	55 58 50 50 110 110 270 858	50 5.0 110 110 118 166	18 1 10 1 11.0 13	3 0.4 0 0 5.0 5 0 11.0 11 8 28.6 50	20 20 20 20	=	- 107
Section	Interes 10 Interes 10 Incomes 10	03 8.0 03 8.0 03 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 18.1 0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 0.3 3.0 0.3 3.0 0.3	00 01 00 01	0.0	10.3 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E	0 0.0 0 0 0.0 0	23 0 0		
	15 Connect 15 Connect Owner 15 Connect Owner Source Address	00 E0 00 E0 18 10	00 00 0 00 00 0	10 03 E0 10 03 E0 11 08 08	00 00 00 00 01 18	0.0 0.0 0.0 0.0 0.1 0.0	00 00 00 00 00 00	02 0	0.0	00 00 00 00 00 00	02 00 02 00 02 00	03 E	0 90 0 0 90 0	- 6	=	=
	Sumu Aldes 3 Sumu Aldes 3 Elfalos	0.0 E0 0.0 E0 36.0 26.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 36.1 36.0 24	10 03 60 10 03 60 15 310 217	0.0 0.0 0.0 0.0 34.0 27.5	0.0 0.0 0.0 0.0 80.4 80.3	80 0.0 80 0.0 804 303	00 01 00 01 278 27	0.0	80 0.0 80 0.0 103 10.8	03 0.0 03 0.0 283 28.2	0.0 E 0.0 E 27.0 27	0 0.0 0 0 0.0 0 0 26.9 27	0		
Series	Conditions 1 Conditions 1 Descri Conditions 1 Ohi. Conditions 2	03 0.0 03 0.0 03 0.0	00 00 0 00 00 0 00 00 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	80 03 80 03 80 03 80 03	00 0.0 00 0.0 00 0.0	0 00	8.0 0.8 8.0 0.8 8.0 0.8	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E	0 00 0 0 00 0 0 00 0		=	
Series	Conditional Stead Conditional Still Considerar	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	8.0 0.3 8.0 0.3 8.0 0.3	00 01 00 01	0.0	8.0 0.3 8.0 0.3 8.0 0.3	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E	0 0.0 0 0 0.0 0	0		=
Series	Calete in Seem 1	03 0.0 03 0.0 0.0 0.0	00 00 0 00 00 0 00 00 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.3 0.0 0.3 0.0 0.3	80 03 80 03 80 03	03 0.1 03 0.1	03 03 03 03 03 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0	0 00 0 0 00 0			
Series	Colorie Consolin	03 0.0 03 0.0 03 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	10 03 60 10 03 60 10 03 60	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 03 3.0 03 3.0 03	03 0.1 03 0.1	0 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E	0 0.0 0 0 0.0 0 0 0.0 0	0		
Series	College S Species Surgery S1	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 03 00 03 00 03	03 01 03 01	0.00	00 03 00 03 00 03	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0 03 0	0 00 0 0 00 0		=	
Series	farger E1 farger Etnel 1	03 00 03 00 03 0.0	00 00 0 00 00 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 03 00 03 00 03	03 0/ 03 0/	0.00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E	0 00 0 0 00 0	- 1	-	
Series	Tangay David 1 Tangay David 1 Tangay Sta Casablems 1	03 0.0 03 0.0 0.0 0.0	00 00 0 00 00 0 00 00 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	80 0.0 80 0.0 80 0.0	03 0.1 03 0.1	03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E	0 00 0 0 00 0		=	
Series	Constitute 2 Lin Vogen Consume	03 0.0 03 0.0 03 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	10 03 60 10 03 60 10 03 60	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 03 3.0 03 3.0 03	03 0.1 03 0.1	0 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E	0 0.0 0 0 0.0 0 0 0.0 0	0		
Series	Essantin (m PC) Constitutio 1 Made	30.7 16.6 0.0 6.0 0.0 6.0	33.6 30.8 16 3.0 0.0 0 3.0 0.0 0	16 20.8 10.6 10 03 00 10 03 00	10.7 11.5 0.0 0.0 0.0 0.0	115 11.5 0.0 0.0 0.0 0.0	68 11.5 60 0.0 60 0.0	114 11/ 00 0/ 00 0/	03 11.7 0 03 0 03	116 126 60 0.0 60 0.0	118 116 03 0.0 03 0.0	11.7 11 0.0 0 0.0 0	7 11.7 11 0 0.0 0 0 0.0 0	20		- 20
Series	Monte Paris Puntagai Esprense I	03 0.0 03 0.0 03 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	8.0 0.8 8.0 0.8 8.0 0.8	03 0/ 03 0/ 03 0/	00 00 00 00	8.0 0.8 8.0 0.8 8.0 0.8	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E	0 0.0 0 0 0.0 0 0 0.0 0			
Septimone	Esperance TE Engan Clien	03 0.0 03 0.0 0.0 0.0	00 00 0 00 00 0 00 00 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.1 03 0.1	03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E	0 00 0 0 00 0		=	
Septimone	Colonia Colonia Facilia	03 0.0 03 0.0 03 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	10 03 60 10 03 60 10 03 60	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 03 3.0 03 3.0 03	03 0.1 03 0.1	0 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E	0 0.0 0 0 0.0 0 0 0.0 0	0		
Second	Queller il Coloria Las Paras	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	40 00 0 40 00 0	10 03 50 10 03 50 10 03 50	00 00 00 00 00 00	0.0 0.3 0.0 0.3 0.0 81.0	60 00 60 00 10 00	02 0	0.0	60 02 60 02 60 02	03 0.0	03 E	0 00 0 0 00 0	i	=	
Series	Dogue 2 Serting	03 0.0 03 0.0 03 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	8.0 0.3 8.0 0.3 8.0 0.3	00 01 00 01	0.0	8.0 0.8 8.0 0.8 8.0 0.8	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E	0 0.0 0 0 0.0 0			
Series	Serie Lide Duple on Egines	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 03 0 0.0 03 0 0.0 03 0	00 00 E0 10 00 E0 10 00 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 03 00 03 00 03	03 01 03 01	0 00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0	0 00 0 0 00 0 0 00 0			
Series	un úrganis únaro Sarie Banar Cagon	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	60 08 60 08 60 08	03 0.1 03 0.1 03 0.1	03 03 0 03 0 04	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E 03 E	0 00 0 0 00 0 0 00 0	H	=	=
Second	Monteel Monteel II	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 03 0 0.0 03 0 0.0 03 0	10 03 60 10 03 60 10 03 60	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 03 00 03 00 03	00 01 00 01	0 00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0	0 00 0 0 00 0 0 00 0		=	
See	Armen Dinal Armen Balana Brasen Propana Armen Gan Balanal	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 01 00 01 00 01	03 0 03 0 03 0 03	3.0 0.3 3.0 0.3 0.0 0.3 0.0 0.3	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E 03 F	0 0.0 0 0 0.0 0 0 0.0 0		1	
See	Seam Monis Sulara/Propare Nation I Multi-recent	0.0 E0 0.0 E0 0.0 E0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	80 03 00 03 00 03	03 01 03 01 03 01	000	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E 03 E	0 00 0 0 00 0 0 00 0		1	
Second	Milliment I on Batton Sentents	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	00 00 00 00 00 00 00 00 00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 00 00 00 00 00	00 01 00 01	0.00	00 00 00 00 00 00	03 10 03 20 03 10	03 0 03 0	0 00 0 0 00 0			
Company	Opinior DESI, A Opinior DESI, B Opinior DE, A Opinior DE, B	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	60 08 60 08 60 08	03 0.1 03 0.1 03 0.1	03 03 0 03 0 04	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 E 03 E 03 E	0 00 0 0 00 0 0 00 0	H	=	=
Second	inchine Parife Debia Inchinence de O. de Kinago UI Ser Lemma de O. de Kinago UI	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 03 0 0.0 03 0 0.0 03 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 00 00 00 00 00	03 01 03 01	0 00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 6 03 6 03 6	0 00 0 0 00 0 0 00 0		=	=
Second	Sen Lamour de O. de Almagne L/S Expline Termoganillos	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	0 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 01 03 01	0 00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0	0 00 0 0 00 0 0 00 0			
Section Sect	umarius Colonados II umarius Colonados II Emoldo UE Emoldo UE	0.0 60 36.3 36.6 0.0 60 0.0 60	0.0 0.0 0 18.4 18.6 18 0.0 0.0 0 0.0 0.4	03 60 13 264 164 10 03 60 10 03	0.0 0.0 16.3 16.0 0.0 0.0 0.0 0.7	0.0 0.0 15.5 15.3 0.0 0.0 0.0 ^-	60 0.0 148 148 60 0.0 60 7	00 0.0 14.8 14.0 00 0.0	03 7 14.7 9 03 9 04	0.0 0.0 14.0 13.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 314 35.7 03 0.0 03 A*	0.0 0 21.8 16 0.0 0 0.0	0 0.0 0 0 18.1 16. 0 0.0 0 0 0.0 °		=	_
Second	Californ PD Californ DE Cartes Colombia CT	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	3.0 0.0 0 3.0 0.0 0 3.0 0.0 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	00 03 00 03 00 03	03 01 03 01	0.00	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0 03 0	0 00 0 0 00 0 0 00 0		=	
Second	Australia Sensi Sularesi Sularesi Sularesi	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	90 03 00 03 00 03 00 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.1 03 0.1 03 0.1	03 0 03 0 03 0 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0 03 0	- 68 0 0 08 0 0 08 0		=	
Second	Des Bis Bis PD Jose Bis Bis DESI. Anthropy	0.0 0.0	0.0 0.0 0	10 03 50	0.0 0.0			12.4 12. 02 0.1 03 0.1	12.4 2 63 0 63	0.0 0.0			0 20 0	, ni		
Second	Anters 1851 Temporal	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0	9.0 03 0.0 03 0.0 03 0.0 07	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.1	00 00 00 00 00 00 00 01	00 01 00 01 00 01	03 03 03 03 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	03 0.0 03 0.0 03 0.0	03 0 03 0 03 0	- 68 0 0 08 0 0 08 0		_	
Second	Beeting Duma Energia Paulina Lenginary	0.0 E0 9.0 81 0.0 E0	30 03 0 90 91 9 30 03 0	10 03 E0 10 81 80 10 03 E0		8.0 03 8.1 83 8.0 03	60 0.0 83 8.0 60 0.0	00 0. 90 8. 00 0.	0 00 9 90 0 00	80 0.0 80 8.1 00 0.0	03 0.0 88 89 03 0.0	03 0 23 0 03 0	0 00 0 0 90 E 0 00 0	211 6	=	-11
Martin	Antoni Comass Antoni Comass 3 Senten	25.8 25.8 0.0 E0 0.0 E0	28.0 28.8 25 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 03 18 21.8 21.8 10 03 60 10 03 60	9.5 0.5 26.0 26.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.5 0.8 25.9 25.9 0.0 0.3 0.0 0.0	25.8 26.0 20.0 0.0 60 0.0	00 0.0 26.0 26.0 0.0 0.0	03 25.8 0 03 0 03	21.8 21.8 20 0.0 00 0.0	21.8 21.9 03 0.0 03 0.0	0.0 0 28.9 20 0.0 0 0.0 0	- 0.0 0 0 19.3 17. 0 0.0 0 0 0.0 0		=	
Series	Contains 43 Briss Maria	0.0 E0 0.0 E0 MILO MAO	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0	10 03 E0 10 03 E0 10 MLD MLD	0.0 0.0 0.0 0.0 907.0 967.0	0.0 0.0 0.0 0.0 MEO MAD	50 00 50 00 870 970	02 0/ 03 0/ 9670 962/	03	60 95 60 95 863 860	03 00 03 00 860 M50	03 0 365.0 365	0 00 0 0 00 0 0 M10 M1	120		-
Second	Petral Majora ha Lega CAPC Tamon	0.0 E0 0.0 E0 0.0 E0	43 43 4 45 03 0 48 03 0	03 E0 15 14 18 10 03 E0 10 03 *^	45 23 65 03 60 03	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	26 25 60 60 61 01	63 61 63 61 61 7	03 5 43 0 03 1 01	45 45 60 60 61 61	45 45 00 40 01 01	03 0 43 4 03 0	- 60 0 3 49 5 0 00 0		_	
Columbia Columbia	imali Balle Beria Maria	10 10 00 00 124 124	1.0 1.0 1 0.0 0.0 0 12.3 12.3 13	10 10 10 10 00 60 11 11 120	1.0 1.0 0.0 0.0 12.6 11.8	1.0 1.0 0.0 0.0 10.6 10.0	10 10 00 00 89 121	10 1/ 00 0/ 108 10	0 10 0 03 0 10.8	10 10 00 00 108 117	10 10 03 00 118 118	10 1 00 0 123 13	0 10 1 0 00 0 6 128 13	31 0 311		
Second Column	in Parges MAX Parties Surgia Lein (Cartenu)	0.4 0.4 0.2 0.0 0.0 0.0	0.4 0.4 0 10.4 10.0 10 0.0 0.0 0	14 04 04 14 04 04 18 110 112 10 03 00	0.4 0.4 0.4 0.4 15.3 15.4 0.0 0.3	-4 04 04 04 865 82 00 03	04 0.4 04 0.4 03 021 00 0.0	0.6 0. 0.1 0. 0.1 0.	0.6 0.6 1 80.6 0 00	0.4 0.6 0.4 0.7 0.2 0.0 0.0	04 04 04 04 03 00 03 00	0.6 E	4 04 0 4 24 0 5 26 0	20 20 0		
1	Longia Birollin SAIC Lonia Fe Birkeler	11.6 11.4											18 1931 144	30 30 17 100	280	-
1	Appel Constition Constition	0.0 E0 10.0 10.70 20.0 20.0	0.0 0.0 0.0 1250 1250 1250 1250 1250 1250 1250 125	29.0 200.0 0.0 0.0 0.0 1.0 0.0 0.00 1.0 0.0 0.0	4410 2252 0.0 0.0 151.0 151.0 66.0 66.7	7.0 99.0 151.0 151.0 98.0 98.4	201.0 201.0 201.0 201.0 201.0 201.0	810 821 1570 1571 170 M	287.0 9 40.0 117.0 90.0	108.0 39.0 107.0 107.0 98.0 98.0	03 0.0 1570 1550 560 581	03 0 115.0 151 98.0 m	0 0.0 0.0 0 13.0 151 0 99.0 ***	1 107 303 1 139 2 100	110 110 110	230 300 3744 232*
1	Johan Priserake Penger	380.0 274.0 280.0 301.0 86.0 50.0	345.0 354.0 177 0.0 0.0 0 53.0 50.0 50	70 2180 2780 10 0.0 0.0 10 80.0 800	961.0 696.0 88.0 211.0 93.0 36.0	672.0 472.0 266.0 280.0 126.0 172.0	673.0 672.0 674.0 674.0 201.0 201.0	672-0 672-1 617-0 661-1 201-0 201-1	672.0 681.0 212.0	673.0 672.0 623.0 117.0 283.0 220.0	472.0 480.0 276.0 66.0 192.0 151.0	417.0 470 127.0 170 140.0 100	a 672.0 500. a 183.0 169. a 100.0 15.	120 120 100	475 400 200	100
1	Ingestone Selless Silles Carele 1	202 245	269 255 2	36 177 349		2010 2410 2010 2410	80.0 900.0 161.0 116.0 107 147	m03 8301 1003 1004 236 35		10.0 111.0 10.0 111.0 111 111 1.0 11				1 100 2 240 4 410	126 226	2130 170
1	Califor Comite 2 Califor Selection Califor Teleconic	14.8 28.1 1.3 1.1 11.3 13.1	20.4 28.8 25 1.3 1.1 1 11.5 14.2 8	14 184 63 16 18 14 16 73 13		2.8 1.4 0.9 0.8 0.4 1.7	48 83 67 68 18 53	120 17: 03 0: 72 18:	0.3 0.3 0.11.7	15.0 18.5 0.3 0.5 15.4 18.5	29.5 NG.8 0.6 0.4 18.1 22.5	36.3 18 0.3 6 26.3 13	3 31.5 32 2 0.4 0 2 26.1 26.	27 281	-	31
1	Affine Uniquer Effine Uniquer Effine Uniquer 2 Effine Taliner	08 28 13 45 220 110	28 03 12 18 03 0 24 00 0			0.5 0.1 0.8 0.0 0.0 1	60 00 60 00	03 1: 03 1: 03 1:	21.9 1 1.1 1 2.0 2 0x °	253 288 13 14 28 23 260 Wen	32 2.6 42 2.1 810 W	24 1 24 1 30 5	2 15 0 3 15 0 5 22 1 0 260 ·	21 21 21	_1	- 4
Second S	Allina Punta Colorada Hillina Cort Hillina Honoyan Hillina Honoyan		0.3 0.0 0 1.3 2.1 6 41.1 50.4 88	10 03 E0 11 14 23 18 26 124	0.0 0.0 2.7 0.0 11.0 7.1	4.6 1.0 0.0 0.0 2.4 1.8	82 73 84 14 86 183	10.4 10. 1.1 1. 18.4 41.	17.6 4.4 11.5	164 163 48 76 666 623	128 7.9 92 1.9 978 761	60 2 91 2 868 86	7 0.5 0. 7 0.8 5 1 05.3 67	100	- 1	200
Second S	Silina lan Caruma Silina lan Caruma Silina Punta Palmana, Silina Tahai		5.7 203 13 36.9 21.9 18 17.7 28.6 15 76.0 76.0 76	10.7 12.0 18 11.5 7.2 10 18.6 2.7 10 79.0 79.0	28 08 5.8 13 75.0 242	1.6 28 1.6 28 6.4 6.1 82.0 H.*	21.5 35.1 21.5 35.1 42 7.3 100 7.5	12.3 KJ 12.3 KJ 11.1 21. 26.0 PF	38.5 2 22.1 0 68.0	92.1 97.4 92.1 97.4 93.5 93.4 93.0 98.0	162 8 183.0 162 8 183.0 16.7 18.9 12.0 16.0	202.5 62 202.5 62 21.0 1	3 46.3 55. 5 26.9 50. 0 56.0 41.	110 40 100	101 101 60 21	- 0
Confidence	Solomo Solom Tumbus Book Solom SOCORES												0 00 0	1111	180	-170
Confidence	sone Experience Soler Lienes de Ulempes Soler San Joséphs Soler Santa Cesilla	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.3 15.7 62.3 5.2 26.0 0.0 ^7	0.0 1.5 76.5 80.0 61.6 66.5 0.8 1	18 23 837 860 664 668 21 7	23 2. 837 82. 648 64. 24	2 80.8 6 44.4 1 2*	18 13 813 768 818 823 20 14	07 0.2 684 624 967 184 09 A*	03 0 23 0 13 0 03	0 0.0 0 0 0.0 0 0 0.0 0	01 01	-	-
15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 15 1	delar Techno de Allamina Belar Diego de Almagra Belar DIF Pama	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	10 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	0.0 0.0 2.0 30.0 0.0 0.4	0.0 0.0 17.0 22.0 0.9 1.4	20 0.0 20.0 29.0 37 3.8	00 0. 290 80 20 2	0.0 28.0 2.18	80 88 260 218 16 12	03 0.0 110 0.0 07 0.2	03 0 03 0	0 00 0 0 00 0	20	=	- 1
12 13 15 15 15 15 15 15 15	leter Les Terranes. Seiler Les Terranes. Seiler PV Editabler Seiler Doublanes.	0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	0.0 0.0 0 0.0 0.0 0 0.0 0.0 0	- 03 E0 10 03 E0 10 03 E0	9.0 0.3 0.1 0.7 0.0 0.0 2.0 7.0	1.5 2.1 0.0 0.3 12.0 15.0	27 28 50 00 180 20^	28 2/ 28 2/ 00 0/ 280 (**	1.8 8 2.8 0 0.0 0 18.0	18 13 24 18 50 55 160 120	11 0.8 00 0.0 70 10	03 0 03 0 03 0	- 68 0 0 08 0 0 08 0	21 21 0		
1 128 128 128 128 128 127 126 128 128 128 128 128 128 128 128 128 128	Territorios Territorios Territorios Territorios	4 181 4 781 44.3N 47.7N 13.3N 48.3N	1.654 1.107 1.3 10.314 11.714 12.3 16.314 11.104 11.1	H 150 130 R 114K M4K R 613K 667K	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	4101 4175 4234 4134 1424 1434 2,307	4 800 7 000 86.0% 39.3% 56.9% 56.3%	7 018 7 11 18.7% 17.79 11.1% 14.79 2.79	TOTAL SLEE SLEE SLEE	730 400 8100 8130 8300 8140 2300 1	676 610 66.00 61.00 16.00 68.00 1.000	4 684 7 1 43 2% 41.6 10 8% 14.3	N 7061 640 N 42.9% 66.0 N 11.0% 66.0	41.04 11.04	720	154 900
	tales.	130% 436%	4576 478K 4.0	18 136% 2,77%	2165 1.885	1.00% 1.00%	131% 131%	1.10x 4.80	1400	5.72% 6.14%	4.87% 7.30%	7.16% 6.80	N 430% L18	4.385		

ANEXO Nº 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades del CDC correspondientes al día 30 de Diciembre de 2014

Fecha:	martes 30 de	diciembre de 2014							
	Sincron.		POTE	NCIA (EI	N MW)	MOTIVO			Condición de la
	de Unidad		SUBE	BAJA	QUEDA	WOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Central
0:00		Nehuenco II		120		Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00		Colbún		60			COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
0:07		Colbún				U-1 Toma regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:07		Pehuenche	1	120		Deja regulación de frecuencia y DCR	DALCO since	Normal	(6) E/S
0:24 0:40		Angostura Pangue	-	40 50		Control Cota Angostura Control Cota Pangue	RALCO_sinv RALCO_sinv	Normal Normal	(6) E/S (6) E/S
0:40		Pehuenche	1	60			RALCO_SIIIV	Normal	(6) E/S
0:43		Pehuenche		60				Normal	(6) E/S
1:04		Ralco		50		DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
1:11		Ralco		60		DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:20		Pehuenche		60				Normal	(5) E/S Min Técnico
1:26		Ralco		90		DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
1:38		Pehuenche		120	0	DCR	_	Normal	(8) F/S
2:19		Canutillar		30	120	DCR		Normal	(6) E/S
2:43		Canutillar		40		DCR		Normal	(6) E/S
2:57		Machicura		46		Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
3:21		Canutillar		40		DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
3:30		Canutillar		40		DCR		Normal	(8) F/S
4:44		Canutillar	40			QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
5:15		Canutillar	40			QCR		Normal	(6) E/S
5:50 5:58		Canutillar Canutillar	20 30		100	QCR QCR		Normal Normal	(6) E/S (6) E/S
6:04		Canutillar	20		150			Normal	(7) E/S Plena Carga
7:00		Ralco	90			QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:10		Ralco	50		140		RALCO_SIIIV	Normal	(6) E/S
7:13	7:23		120		120		v	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:19	7.23	LAJA-EVE	120	3		Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso, según SD 41065/2014	LAJA-EVE 2	TVOTTIGE.	(8) F/S
7:31		Petropower	1	50		Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso , según SD 41064/2014	PETROPOW_1		(8) F/S
7:42		Pehuenche	70			U-1 Toma regulación de frecuencia	<u>-</u>	Normal	(1) E/S Reguladora
7:42		Colbún		30	390	Deja regulación de frecuencia y DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:01		Nehuenco II	120)	380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:01		Machicura	46	i	80	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:06		Pangue	100			Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:06		Colbún	90	1		QCR	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:06		Pehuenche				Falla en proceso de partida de U-2		Normal	(1) E/S Reguladora
8:26		Ralco	60			Control cota según IL3304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:34		Ralco	100			Control cota según IL3304/2008	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:35		Angostura	60	1		Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:58		Ralco				U-1 Toma regulación de frecuencia controlando cota según IL304/2007	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
8:58 9:25		Pehuenche Pangue	100			Deja regulación de frecuencia y QCR Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal Normal	(6) E/S (6) E/S
9:49		Cipreses	100	<u>'</u>		No sube por cota en La Invernada	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
9:49		Rapel	100	1		NO COR	CIFICESES_SITIV	Agotamiento	(6) E/S
9:49		Machicura	100	1		No sube por tiempo de estabilización de 4 hrs. cumple a las 12:06 hrs.	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:49		CMPC Laja				Indisponible por SDCF	CMPC LAJA 1	TVOTTIGE.	(8) F/S
9:49		Valdivia	23			QCR	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga
9:49		Nueva Renca	20		320		NRENCA_FA_GLP		(7) E/S Plena Carga
9:49		Punta Colorada			0	No sube por tiempo y costo de partida	P_COLORADA_IFO		(8) F/S
9:49		Santa_Fe				Indisponible. Continúa en MM	SANTA_FE_1		(8) F/S
9:49		Los Pinos	90			QCR	LOSPINOS		(7) E/S Plena Carga
10:01		Angostura	40	1		Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:42		Pehuenche				Sincronizada U-2 en pruebas		Normal	(6) E/S
10:49		Pehuenche	 			U-2 Disponible y E/S	LOCALNOC	Normal	(6) E/S
10:49		Los Pinos	1	90		DCR	LOSPINOS	1	(8) F/S
10:49 10:49		Nueva Renca Valdivia	1	23		No baja por tiempo de estabilización de 2 hrs. cumple a las 12:14 hrs. DCR	NRENCA_FA_GLP VALDIVIA 3 PINO		(7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga
10:49				23	38		AUFRIANZ LING		(1) E/S Piena Carga (1) E/S Reguladora
11:06			20	v	200	IL1 Toma regulación de frecuencia			
		Pehuenche Ralco	30			U-1 Toma regulación de frecuencia Deia regulación de frecuencia. Control cota IL 00304/2007	RALCO sinv	Normal Normal	(6) F/S
		Ralco	30		300	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007	RALCO_sinv NRENCA GNL E.	Normal Normal	(6) E/S (7) E/S Plena Carga
12:14		Ralco Nueva Renca	30	20	300 300	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR	NRENCA_GNL. E.	Normal	(7) E/S Plena Carga
		Ralco	30		300 300 100	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007			
12:14 12:19		Ralco Nueva Renca Angostura	30	20 40	300 300 100 80	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura	NRENCA_GNL. E.	Normal Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S
12:14 12:19 13:02		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel	80	20 40 20 80	300 300 100 80 300	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv	Normal Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1		20 40 20 80	300 300 100 80 300 380 150	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs.	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL	Normal Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2		20 40 20 80	300 300 100 80 300 380 150	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs.	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL	Normal Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4	80	20 40 20 80	300 300 100 80 300 380 150 150	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL	Normal Normal Agotamiento	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura		20 40 20 80	300 300 100 80 300 380 150 150 100	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Canceladal limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinv	Normal Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca	80	20 40 20 80 50	300 300 100 80 300 380 150 150 100 140	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL.00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz.	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinv NRENCA_GNL. E.	Normal Normal Agotamiento Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (8) E/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue	80	20 40 20 80 50	300 300 100 80 300 380 150 150 100 140 0	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinv NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv	Normal Normal Agotamiento Normal Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (8) F/S (6) E/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14 15:49 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue Ralco	80 40 50 200	20 40 20 80 50 300	300 300 100 80 300 380 150 150 100 140 0 300 500	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx linea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Tx linea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue Sube para restablecer frecuencia	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinv NRENCA_GNL. E.	Normal Normal Agotamiento Normal Normal Normal Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (8) F/S (6) E/S (6) E/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14 15:49 15:49 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue Ralco Rapel	80 40 50 200 60	20 40 20 80 50	300 300 100 80 300 380 150 150 140 0 300 500	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL.00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control TX línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control TX línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue Sube para restablecer frecuencia	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinv NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv RALCO_sinv	Normal Agotamiento Normal Normal Normal Agotamiento	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14 15:49 15:49 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue Ralco Rapel Machicura	80 40 50 200 60 10	20 40 20 80 50 300	300 300 100 80 300 150 150 100 140 0 300 500 140	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue Sube para restablecer frecuencia QCR QCR	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinv NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv RALCO_sinv COLBUN_vsign	Normal Normal Agotamiento Normal Normal Normal Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue Ralco Rapel Machicura Valdivia	80 40 50 200 60	20 40 20 80 50 300	300 300 100 80 300 150 150 100 140 0 300 500 140 90	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control To tiempo de estabilización de 12 hrs. Control To Limea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control To Limea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue Sube para restablecer frecuencia CCR QCR QCR	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinv NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv RALCO_sinv COLBUN_vsign VALDIVIA_4_PINO	Normal Agotamiento Normal Normal Normal Agotamiento	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (7) E/S Plena Carga
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue Ralco Rapel Machicura Valdivia Punta Colorada	80 40 50 200 60 10 23	20 40 20 80 50	300 300 100 300 380 380 150 150 100 300 500 140 61	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL.00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL.623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue Sube para restablecer frecuencia QCR QCR QCR QCR QCR QCR No solicitada por tiempo y costo de partida	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinv NRENCA_GNL. E. RALCO_sinv COLBUN_vsign VALDIVIA_4_PINO P_COLORADA_IFO	Normal Agotamiento Normal Normal Normal Agotamiento	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (7) E/S Plena Carga (8) F/S
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue Ralco Rapel Machicura Valdivia Punta Colorada Los Pinos	80 40 50 200 60 10 23	20 40 20 80 80	300 300 80 80 300 150 100 140 0 300 500 140 90 61 0	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL.00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue Sube para restablecer frecuencia CCR QCR QCR QCR QCR OCR OCR	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinV NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinV NRENCA_GNL. E. RALCO_sinV RALCO_sinV COLBUN_vsign VALDIVIA_4_PINO P_COLORADA_IFO LOSPINOS	Normal Agotamiento Normal Normal Normal Agotamiento	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (7) E/S Plena Carga (8) E/S (8) E/S (9) E/S (9) E/S (9) E/S (9) E/S (9) E/S Plena Carga (8) E/S (9) E/S Plena Carga (8) E/S (7) E/S Plena Carga
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 15:14 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue Ralco Rapel Machicura Valdivia Punta Colorada Los Pinos Nueva Renca	80 40 50 200 60 10 23	20 40 20 80 50 300	300 300 100 800 380 150 100 140 0 300 500 140 90 61	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control To tiempo de estabilización de 12 hrs. Control To Limea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control To Limea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue Sube para restablecer frecuencia QCR QCR QCR QCR QCR QCR QCR GCR Sincionizada T.G	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinV NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinV RALCO_sinV RALCO_sinV COLBUN_vsign VALDIVIA_4_PINO P_COLORADA_IFO LOSPINOS NRENCA_GNL. E.	Normal Normal Agotamiento Normal Normal Normal Normal Agotamiento Normal	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (7) E/S Plena Carga (8) F/S (7) E/S Plena Carga
12:14 12:19 13:02 13:20 13:32 14:17 14:17 14:17 15:14 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49 15:49		Ralco Nueva Renca Angostura Rapel Nehuenco II Nehuenco II Guacolda 1 Guacolda 2 Guacolda 4 Angostura Nueva Renca Pangue Ralco Rapel Machicura Valdivia Punta Colorada Los Pinos	80 40 50 200 60 10 23	20 40 20 80 80	300 300 300 80 300 150 150 140 300 500 140 0 90 61	Deja regulación de frecuencia. Control cota IL.00304/2007 FA F/S, cumple tiempo de estabilización, DCR Control Cota Angostura DCR Limitada según IL623/2014 Cancelada limitación No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. No baja por tiempo de estabilización de 12 hrs. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas. Control Cota Angostura Salida Intempestiva por Falla. Frecuencia baja a 49,52 Hz. Control Cota Pangue Sube para restablecer frecuencia CCR QCR QCR QCR QCR OCR OCR	NRENCA_GNL. E. RALCO_sinV NEHUENCO_2_GNL NEHUENCO_2_GNL RALCO_sinV NRENCA_GNL. E. RALCO_sinV RALCO_sinV COLBUN_vsign VALDIVIA_4_PINO P_COLORADA_IFO LOSPINOS	Normal Agotamiento Normal Normal Normal Agotamiento	(7) E/S Plena Carga (6) E/S (6) E/S (6) E/S (6) E/S (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (7) E/S Plena Carga (6) E/S (7) E/S Plena Carga (8) E/S (7) E/S Plena Carga

16:31	Machicura		10	80 DCR. Cumple tiempo de estabilización de canales a las 19:06 hrs.	COLBUN sinv	Normal	(6) E/S
16:43	Nueva Renca	180	10	240 Sincronizada T.V. Autorizada a subir solo a M/T como medida de seguridad	NRENCA GNL. E.	Normal	(6) E/S
16:55	Pangue	100	50	250 Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
16:55	Rapel		100	40 DCR	INALCO_SIIIV	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:02	Guacolda 4	30	100	130 Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.		Agotamiento	(6) E/S
17:10	Angostura	30	40	100 Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
17:26	Nueva Renca	60	40	300 Autorizada a subir a P/C.	NRENCA GNL E.	Normal	(7) E/S Plena Carga
17:39	Pangue		50	200 Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
17:40	Ralco		150	150 Control Cota según IL 304/2007	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
17:47	Guacolda 4		20	110 Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.	10.000_3	- Troillian	(6) E/S
17:51	Rapel		40	0 DCR		Agotamiento	(8) F/S
18:12	Ralco		60	90 Control Cota según IL 304/2007	RALCO sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
18:26	Guacolda 4	40		150 Control Tx línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.	10.000_3	- Troillian	(7) E/S Plena Carga
18:32	Ralco		90	0 Control Cota según IL 304/2007	RALCO sinv	Normal	(8) F/S
18:37	Pangue		50	150 Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
19:06	Ralco	90	- 50	90 Control Cota según IL 304/2007	RALCO sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:16	Ralco			90 U-1 Toma regulación de frecuencia. Control cota según IL304/2007	RALCO sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
19:16	Pehuenche		120	Deja la regulación de frecuencia		Normal	(8) F/S
19:21	Colbún		80	400 DCR	COLBUN sinv	Normal	(6) E/S
19:56	Colbún	80		480 QCR	COLBUN sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
19:56	Pehuenche	120		120 OCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
19:57	Nueva Ventanas	120		120 Sincronizada en pruebas	NUEVA VENTANAS		(3) E/S En Prueba
20:44	Pangue		50	100 Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
21:10	Angostura	100		200 Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:10	Pehuenche			120 U-1 toma la regulación de frecuencia	_	Normal	(1) E/S Reguladora
21:10	Ralco			600 Deja la regulación de frecuencia. Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:19	Angostura	40		240 Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:28	Angostura	40		280 Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:32	Ralco	30		630 Control Cota según IL 304/2007	RALCO sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
22:08	Ralco		30	600 Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:12	Angostura		80	200 Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
22:17	Ralco		80	520 Control Cota según IL 304/2007	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
22:20	Nueva Ventanas	150		270 Disponible y cancelada SDCF SD40905/2014	NUEVA VENTANAS		(7) E/S Plena Carga
22:26	Angostura	150	60	140 Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
22:37	Ralco		70	450 Control Cota según IL 304/2007	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
22:37	Angostura		60	80 Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
23:00	Pangue		50	50 Control Cota Pangue	RALCO_SITV	Normal	(6) E/S
23:05	Angostura		40	40 Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
23:05	Colbún		60	420 DCR	COLBUN sinv	Normal	(6) E/S
			50	370 DCR			
23:15	Colbún		50		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:17	Colbún		50	320 DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:25	Colbún		40	280 DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:27	Colbún		80	200 DCR	COLBUN sinv	Normal	(6) E/S

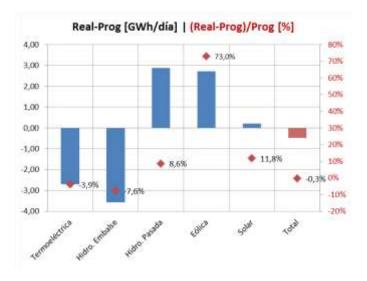


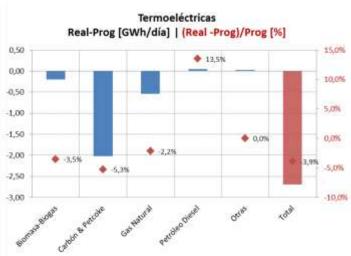
NOVEDADES RELEVANTES DÍA: Martes, 30 de diciembre de 2014.

1. RESUMEN EJECUTIVO

1.1. GENERACIÓN SISTEMA









1.2. PRECIPITACIONES

Estación	Últimas 24 horas	Total a la fecha	Normal a la fecha	Año Pasado igual fecha	Probabilidad Excedencia a la fecha
Rapel	0,0	476,4	475,9	312,3	50,0%
La Invernada	2,0	1193	1357,0	780,4	56,3%
Melado	0,8	1427,6	1663,2	959,85	50,0%
Colbún	0,3	1713,25	2009,4	1478,2	56,3%
Laja	35,0	2119,2	2068,8	1550,7	50,0%
Pangue	14,6	2774,6	3290,3	2132	62,5%
Chapo	21,0	3626,2	3793,3	3908,5	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
	Peuchén
	Ralco
	San Isidro 2 Diesel
	San Isidro Diesel
	Ventanas 2
	Quintero Diesel
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Antilhue TG
	Bocamina II
	Masisa
	Nueva Aldea 3
	Nueva Ventanas
	Petropower
	San Isidro GNL



2. DETALLE OPERACIÓN DEL SIC

2.1. CENTRALES EN SERVICIO

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840,0	843,0	0,36		Los Corrales I	0,0	5,1	GNP	
Alfalfal	3026,0	4169,9	(*) 37,80		Los Corrales II	0,0	0,3	GNP	
Allipén	52,0	50,3	-3,27		Los Hierros	72,0	91,7	27,36	
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Molles	31,0	41,0	32,26	
Angostura	2120,0	2244,0	5,85		Los Morros	52,0	59,7	14,81	
Antilhue TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Los Padres	0,0	0,3	GNP	
Antuco	3720,0	3870,0	4,03		Los Pinos	0,0	82,0	GNP	
Arauco	576,0	212,1	-63,18		Los Quilos	615,0	690,4	12,26	
Auxiliar del Maipo	108,0	98,8	-8,56		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Biogas Ancali	0,0	24,0	GNP		Machicura	2096,0	1753,0	-16,36	IL
Blanco	0,0	0,0	0,00	IF	Maisan	5,0	5,0	0,20	
Bocamina	0,0	0,0	0,00	PMM	Maitenes	325,0	329,0	1,23	
Bocamina II	0,0	0,0	0,00	SDCF	Mallarauco	69,0	67,9	-1,59	
Callao	6,0	12,1	101,50		Mampil	279,0	284,2	1,88	
Calle Calle	0,0	0,0	0,00		Maria Elena	0,0	1,7	GNP	
Campiche	6600,0	6462,0	-2,09		Mariposas	103,0	102,6	-0,39	
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Masisa	0,0	0,0	0,00	SDCF
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	0,1	GNP	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Nalcas	42,0	41,5	-1,21	
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	3744,0	3339,0	-10,82		Nehuenco Diesel	0	0,0	0,00	
Capullo	105,0	105,7	0,67		Nehuenco Gas	0,0	0,0	0,00	
Cardones	0,0	0,0	0,00		Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Carena	231,0	229,7	-0,56		Nehuenco II Diesel	0,0	0,0	0,00	
Celco	120,0	59,8	-50,17		Nehuenco II GNL	8160,0	7920,0	-2,94	
Cementos Bio Bio	336,0	297,9	-11,34		Newen	0,0	0,0	0,00	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nueva Aldea 1	336,0	11,6	-96,55	
Chacabuquito	410,0	442,0	7,80		Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Chacayes	2640,0	2611,4	-1,08		Nueva Aldea 3	0,0	0,0	0,00	SDCF
Chiburgo	480,0	430,0	-10,42		Nueva Renca Diesel	0,0	0,0	0,00	
Chiloé	0,0	0,0	0,00	PMM	Nueva Renca GNL	7440,0	7241,0	-2,67	
Cholguán	216,0	162,5	-24,77		Nueva Ventanas	0,0	756,0	GNP	SDCF
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Ojos de Agua	192,0	199,6	3,95	
Cipreses	2320,0	2303,0	-0,73		Olivos	0,0		0,00	
CMPC Pacifico	552,0	743,4	34,67		P. Valdivia	1027,0	1052,3	2,46	
CMPC Santa Fe	0,0	285,5	GNP		Palmucho	672,0	672,0	0,00	
Colbún	9974,0	9284,0	-6,92		Pangue	3420,0	3076,0	-10,06	
Colihue_DIE	0,0	0,0	0,00		Pehuenche	8192,0	5227,0	(*) -36,19	
Colihue_IFO	0,0	0,0	0,00		Pehui	25,0	23,6	-5,48	
Colmito	0,0	0,0	0,00		Petropower	1320,0	346,0	(*) -73,79	SDCF
Concón	0,0	0,0	0,00		Peuchén	356,0	416,1	16,89	IL
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00		Pichilonco	0,00	3,62	GNP	
Coronel TG Diesel+Gas	0,0	0,0	0,00		Pilmaiquén	558,0	647,5	16,04	PMM
Coya	288,0	291,9	1,35		Providencia	24,0	24,0	0,00	
Curauma y Casablanca	0,0	1,4	GNP		Puclaro	10,0	11,4	13,70	
Curillinque	2072,0	2068,0	-0,19		Pullinque	400,0	406,5	1,63	
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	413,0	410,0	-0,73	
Don Walterio	18,0	18,1	0,72		Purísima	10,0	10,2	2,10	
Dongo	0,0	66,1	GNP		Quellón 2	0,0	0,0	0,00	
El Canelo	46,0	45,6	-0,87		Queltehues	1026,0	1023,0	-0,29	
El Diuto	0,0	0,0	0,00		Quillaileo	0,00	5,09	GNP	
El Llano	27,0	18,4	-31,85		Quilleco	768,0	780,0	1,56	
El Manzano	67,0	68,0	1,49		Quintero Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
El Peñón	0,0	0,0	0,00		Quintero GNL	0,0	0,0	0,00	
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Ralco	5330,0	5588,0	4,84	IL
El Tártaro	0,0	0,0	0,00		Rapel	700,0	742,0	6,00	
El Toro	4780,0	5387,0	12,70	IL	Reca	6,0	6,2	3,50	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00		Renaico	131,0	127,0	-3,05	
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		Renca	0,0	0,0	0,00	
Energía Bio Bio	0,0	168,0	GNP		Rincón	5,0	4,9	-2,00	
Energía León	0,0	0,0	0,00		Río Huasco	10,0	9,5	-5,00	
Energía Pacífico	216,0	215,4	-0,28	IL	Roblería	55,0	55,3	0,55	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		Rucatayo	590,0	724,2	22,75	
Ensenada	29,0	28,7	-1,03		Rucúe	1776,0	1881,0	5,91	
Eólica Canela	116,0	491,6	323,79		San Andrés	741,0	760,7	2,66	
Eólica El Arrayan	955,0	1038,4	8,73		San Clemente	110,0	108,2	-1,64	
Eólica Lebu	24,0	17,4	-27,50		San Francisco de Mostazal	0,0	0,0	0,00	
Eólica Los Cururos	436,0	1133,3	159,93		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Monteredondo	140,0	427,6	205,43		San Ignacio	864,0	699,0	-19,10	
Eólica Cuel	298,0	99,0	-66,78		San Isidro 1 CC	0,0	0,0	0,00	
Eólica Parque Tal Tal	0,0	1043,0	(*) GNP		San Isidro 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Punta Colorada	115,0	124,0	7,83		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Palmeras	430,0	434,4	1,02		San Isidro 2 GNL	9120,0	9021,0	-1,09	
Eólica San Pedro	298,0	503,1	68,83		San Isidro Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Talinay	698,0	759,0	8,74		San Isidro GNL	0,0	0,0	0,00	SDCF
Eólica Totoral	106,0	282,6	166,60		San Lorenzo	0,0	0,0	0,00	
Eólica Ucuquer	44,0	26,4	-40,00		Santa Fe Energía	0,0	0,0	0,00	PMM
Eólica Ucuquer 2	50,0	38,9	-22,28		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Escuadrón (Ex FPC)	288,0	267,5	-7,12		Santa María	8880,0	8764,0	-1,31	
Espinos	0,0	0,0	0,00		Santa Marta	312,0	281,3	-9,84	
Estancilla	0,0	0,0	0,00		Sauce Andes	22,0	21,0	-4,36	
Eyzaguirre	26,0	26,4	1,54		Sauzal	1650,0		2,79	
Florida	410,0	477,0	16,34		Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Gorbea	0,0	2,1	GNP		Sauzalito	266,0	269,0	1,13	
Guacolda 1	3648,0		-1,43	IL	Solar Chañares	0,0	179,0	GNP	
Guacolda 2	3648,0	3552,0	-2,63	IL	Solar Diego de Almagro	217,0	259,0	19,35	
Guacolda 3	3648,0	3699,0	1,40		Solar Esperanza	17,00	17,5	2,94	
Guacolda 4	3648,0	3488,0	-4,39		Solar Las Terrazas	0,0	24,0	GNP	
Guayacán	322,0	314,5	-2,33		Solar Llano de Llampos	951,0	924,2	-2,82	
Hidrico Collil	0,0	75,1	GNP		Solar Lomas Colorada	15,0	15,3	2,20	
Hidrobonito mc1	45,0	65,6	45,67		Solar Pama	24,0	15,6	-35,04	
Hidrobonito mc2	13,0	18,0	38,54		Solar PV. Salvador	0,0	0,0	0,00	
H. Laja	0,0	0,0	0,00		Solar San Andrés	485,0	481,8	-0,66	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	19,0	18,5	-2,63	
Horcones TG Diesel	0,0	0,0	0,00		Solar SDGx01 (Andacollo)	7,0	6,3	-10,00	
Hornitos	485,0	868,8	79,13		Solar Tambo Real	23,0	23,4	1,74	
Huasco TG	0,0	0,0	0,00		Solar Techos Altamira	0,00	0,18	GNP	
Isla	1624,0	1618,0	-0,37		Taltal 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Juncal	340,0	534,6	57,24		Taltal 1GNL	0,0	0,0	0,00	



CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncalito	0,0	20,7	GNP		Taltal 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Kdm (Loma Los Colorados)	432,0	375,8	-13,01		Taltal 2 GNL	0,0	0,0	0,00	
La Arena	27,0	53,4	97,78		Teno	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	2640,0	2950,4	11,76		Termopacifico	0,0	0,0	0,00	
La Higuera	3360,0	3560,7	5,97		Trapen	0,0	0,0	0,00	
La Paloma	0,0	0,0	0,00		Trebal	0,0	102,1	GNP	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Trueno	16,0	16,1	0,62	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Truful-Truful	18,0	17,8	-1,11	
Laja CMPC	0,0	0,0	0,00	IF	Ventanas 1	2400,0	2041,0	-14,96	PMM
Laja Energía Verde	240,0	41,0	-82,92		Ventanas 2	4560,0	3624,0	(*) -20,53	IL
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Viñales	528,0	661,1	25,21	
Las Vertientes	26,0	28,8	10,77		Volcán	306,0	305,0	-0,33	
Lautaro (1+2)	624,0	607,1	-2,71		Yungay 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Licán	134,0	144,5	7,84		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Licantén	144,0	142,8	-0,83		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	904,0	895,0	-1,00		Yungay 4 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Los Bajos	124,0	123,3	-0,55		Otra Generación	0,0	20,8	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, Lousiana Pacific, Multiexport, Polincay, Salmofood, Tapihue, Trongol, Watts, 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. Parque eólico Taltal: GNP por pruebas.
- C. Pehuenche: Menor generación real por costo marginal e indisponibilidad de la U-2.
- C. Petropower: Menor generación real por indisponibilidad.
- C. Ventanas 2: Menor generación real por limitación.

2.2. DEMANDAS MÁXIMAS Y CONSUMOS

	Demanda		Demanda		Generación
	Máxima	Hora	Punta	Hora	
Programado [MWh]	7349	23			154901
Real [MWh]	7212	16			154430
Desviación [MWh]	-137				-471
Desviación [%]	-1,9				-0,3



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

		Total Ger	neración
		[MWh]	[%]
Hidráulica :	Pasada	36502	23,6
	Embalse	43220	28,0
	Sub-Total	79722	51,6
Térmica		66325	42,9
Eólica		6419	4,2
Solar		1965	1,3
Total Generación	·	154430	100,0

2.4. COTAS DE EMBALSES (m.s.n.m.) 24:00 hrs. 30/12/2014

Embalse	Programada	Real	Desviación
Rapel	104,00	104,03	0,03
La Invernada	1316,22	1316,23	0,01
Melado	642,62	643,68	1,06
Colbún	427,89	427,87	-0,02
Laja	1323,62	1323,62	0,00
Pangue	507,25	507,29	0,04
Ralco	708,83	708,86	0,03
Lago Chapo	229,88	229,91	0,03

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

- 00:00 hrs. C. Pehuenche U-1 regula 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.
- 00:07 hrs. C. Colbún U-1 toma regulación de frecuencia.
- 00:14 hrs. Chilectra SDAC deshabilitado.
- 06:16 hrs. línea de 110 kV La Calera El Cobre interrupción forzada por protecciones, se pierden 31,48
 MW de consumos correspondientes a Anglo American.
- 06:30 hrs. línea de 66 kV Licanco Nueva Imperial interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
- 06:57 hrs. queda entregado a la explotación EDAG Troncal Guacolda fase 2.
- 07:00 hrs. Chilectra SDAC habilitado.
- 07:19 hrs. C. Laja Energía Verde con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de vapor.
- 07:31 hrs. C. Petropower con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender falla en el condensador de superficie de la turbina.



- 07:35 hrs. cerrada línea de 110 kV La Calera El Cobre y normalizados la totalidad de los consumos.
- 07:42 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 08:06 hrs. C. Pehuenche U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida.
- 08:58 hrs. C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 09:28 hrs. línea de 66 kV Los Sauces Angol con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de línea de M/T cercano a la línea.
- 09:43 hrs. línea de 66 kV Concepción Coronel 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito solo en el extremo de S/E Concepción.
- 09:47 hrs. S/E Coronel cerrada línea de 66 kV Concepción Coronel 2.
- 10:03 hrs. C. Energía Bio Bio sale del servicio en forma intempestiva con 5 MW.
- 10:22 hrs. C. Energía Bio Bio disponible y E/S.
- 10:42 hrs. C. Pehuenche U-2 sincronizada en pruebas.
- 10:49 hrs. C. Pehuenche U-2 disponible.
- 11:06 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 11:52 hrs. consumos de la línea de 66 kV Parral Linares se transfieren hacia S/E Linares para controlar la transferencia de la línea de 154 kV Charrúa Parral.
- 13:20 hrs. C. Nehuenco II limitada a 300 MW. Causa informada: Falla en la bomba de agua de enfriamiento del condensador.
- 13:32 hrs. C. Nehuenco II sin limitación.
- 13:50 hrs. línea de 66 kV Los Sauces Angol cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 14:17 hrs. S/E A. Jahuel conectado banco de CCEE de emergencia.
- 15:15 hrs. C. Chacayes U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en sistema de refrigeración.
- 15:29 hrs. C. Chacayes U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 15:37 hrs. S/E Polpaico desconectado reactor № 2 de la barra de 500 kV para regular tensión.
- 15:45 hrs. S/E Pan de Azúcar equipo CER № 1 cancelada limitación.
- 15:49 hrs. C. Nueva Renca sale del servicio en forma intempestiva con 300 MW, la frecuencia baja a 49,52 Hz. Causa informada: Pérdida de llama por falla en tarjeta de control la que envía señal errónea.
- 15:49 hrs. S/E Polpaico desconectado reactor de línea de 500 kV A. Jahuel Polpaico para regular tensión.
- 16:20 hrs. S/E El Peumo interruptor 52ET1 de TR de 66/23 kV, 10 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 3,5 MW de consumos correspondiente a alimentadores Loica y Entel. Causa informada: Intervención fortuita.
- 16:23 hrs. C. Nueva Renca TG sincronizada.
- 16:35 hrs. el CDC instruye al C.C. de AES Gener que C. Nueva Renca genere al mínimo técnico como medida de seguridad hasta que no solucione la falla que han ocasionado las salidas intempestivas de la central.
- 16:36 hrs. S/E El Peumo cerrado interruptor 52ET1 de TR de 66/23 kV, 10 MVA y normalizado los consumos.
- 16:43 hrs. C. Nueva Renca TV sincronizada.
- 17:10 hrs. C. Nueva Renca cambia tarjeta de control en la TG.
- 17:26 hrs. CDC solicita a C.C. Gener subir a plena generación a C. Nueva Renca.
- 17:40 hrs. S/E Polpaico conectado reactor de línea de 500 kV A. Jahuel Polpaico.



- 17:46 hrs. S/E Polpaico conectado reactor № 2 de la barra de 500 kV.
- 18:22 hrs. S/E A. Jahuel desconectado banco de CCEE de emergencia.
- 19:16 hrs. C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 19:50 hrs. Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Solar con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar ajuste de carro celda TT/PP barra № 1 y 2.
- 19:50 hrs. C. Emelda U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por faenas de ajuste de carro celda de TT/PP barra 1 PV1, de Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Solar.
- 19:57 hrs. C. Nueva Ventanas sincronizada en pruebas.
- 21:08 hrs. C. Guacolda habilitado EDAC sobre Refugio y Paipote a solicitud del CDC.
- 21:10 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 21:15 hrs. C. Emelda U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 21:15 hrs. C. Emelda U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por faenas de ajuste de carro celda de TT/PP barra 2 PV1, de Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Solar.
- 22:16 hrs. C. Guacolda deshabilitado EDAC sobre Refugio y Paipote a solicitud del CDC.
- 22:20 hrs. C. Nueva Ventanas cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, queda disponible.
- 23:19 hrs. Parque Fotovoltaico Diego de Almagro Solar cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 23:21 hrs. C. Emelda U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.

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 U-2 de C. Pehuenche.
- 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 data scada de temperatura ambiente continúa F/S.



- 07:15 hrs. C. San Andres hidráulica datos scada F/S.
- 08:50 hrs. S/E Parral datos scada de tensión en la barra de 154 kV con indicación errónea.
- 16:28 hrs. S/E Concepción sistema scada cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,13 y 49,82 Hz.

ANEXO Nº 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 30 de Diciembre de 2014

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD35709/2014	cge	Subestacion : M.PATRIA066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones relacionadas con SODI N°3375. Requiere precaución interruptor 52CT1 y 52ET2 de SE Monte Patria.	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:27	30-12-2014	17:23
SD36278/2014	cge	Subestacion : NEWEN066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. A solicitud de Transelec según SODI N° 791, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52B1 de la S/E señalada con anterioridad.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:24	31-12-2014	15:06
SD39015/2014	sts	Subestacion : OSORNO066 Linea : OSORNO066 - PILMAIQUEN066 CTO2 Tramo : OSORNO066 - PILMAIQUEN066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de relé de protección electromecánico según NTyCS vigente asociado al paño B4 por protección digital marca SEL.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	9:04	30-12-2014	15:27
SD39220/2014	cge	Subestacion : RAUQUEN066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Puesta en servicio de nuevo transformador N°2 66/13,2kV 30MVA. Se realizarán trabajos con métodos de líneas energizadas en barra de 66kV para conectar paño BT2.	30-12-2014	10:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	16:43	30-12-2014	18:50
SD39221/2014	cge	Subestacion : TENO066 Linea : 066 Linea : TENO066 - CURICO066 Tramo : 066 - RAUQUEN066 Tramo : RAUQUEN066 - TENO066 CTO1 066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del 52B2 de S/E Teno por precaución asociado a trabajos en barra 66kV de S/E Rauquén con métodos de líneas energizadas, según SD39220/2014.	30-12-2014	10:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	9:59	30-12-2014	16:37
SD39730/2014	puyehue	Subestacion : PILMAIQUEN066 Linea : OSORNO066 - PILMAIQUEN066 CTO2 Tramo : OSORNO066 - PILMAIQUEN066 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Apertura Int. 52B4 S/E Osorno a solicitud de STS por Reemplazo Sistema de Protecciones por NTCyS.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	8:57	30-12-2014	15:28
SD39921/2014	cge	Subestacion : L.ANGELES066 Linea : PANGUE066 - L.ANGELES066 Tramo : PANGUE066 - DUQUECO066 Tramo : DUQUECO066 - L.ANGELES066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Ángeles-Pangue (52B2 de S/E Los Angeles) como medida de precaución operacional solicitada por Endesa (sodi 57) por roce y poda de árboles cercanos a tramo Duqueco-Pangue de su propiedad	30-12-2014	8:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	9:48	30-12-2014	18:41

SD40002/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA220 Linea :ANTUCO220 - CHARRUA220 CTO1\n Tramo: ANTUCO220 - CHARRUA220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce de 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: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV 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.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:11	30-12-2014	15:29
SD40003/2014	transelec	Subestacion :S.VICENTE066 Linea :S.VICENTE066 - NEWEN066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 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:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:14	30-12-2014	18:06
SD40009/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA220 Linea :ANTUCO220 - CHARRUA220 CTO2\n Tramo: ANTUCO220 - CHARRUA220 CTO2\n Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV 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:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV 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.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:11	30-12-2014	15:29

SD40013/2014	transelec	Subestacion :MOLLES066 Linea :MOLLES066 - OVALLE066 CTO2\n Tramo: MOLLES066 - M.PATRIA066 CTO2 Tramo: M.PATRIA066 - OVALLE066 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 3372 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Molles: No reconectar 52B2. S/E Monte Patria:No reconectar 52ET2. S/E Ovalle: No reconectar 52B2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 3372 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Molles: No reconectar 52B2. S/E Monte Patria:No reconectar 52ET2. S/E Ovalle: No reconectar 52B2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C2 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:23	30-12-2014	17:25
SD40015/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO220 Linea :MAITENCILLO220 - CARDONES220 CTO1\n Tramo: MAITENCILLO220 - CARDONES220 CTO1 Intervencion /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 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo Cardones 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	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 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo Cardones 1 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:31	30-12-2014	12:05
SD40016/2014	transelec	Subestacion :MOLLES066 Linea :MOLLES066 - OVALLE066 CTO1\n Tramo: MOLLES066 - M.PATRIA066 CTO1 Tramo: M.PATRIA066 - OVALLE066 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 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 S/E Los Molles: No reconectar 52B1. S/E Monte Patria: No reconectar 52E12. S/E Ovalle: No reconectar 52B1. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 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 S/E Los Molles: No reconectar 52B1. S/E Monte Patria: No reconectar 52ET2. S/E Ovalle: No reconectar 52B1. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Los Molles - Ovalle C1 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:23	30-12-2014	17:25

SD40019/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO110 Linea :HUASCO110 - MAITENCILLO110 CTO2\n Tramo: HUASCO110 - MAITENCILLO110 CTO2\n Tramo: HUASCO110 - MAITENCILLO110 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H2 Maitencillo: No reconectar 52H2 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 2 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:15	30-12-2014	15:24
SD40020/2014	transelec	Subestacion :HUASCO110 Linea :HUASCO110 - MAITENCILLO110 CTO1\n Tramo: HUASCO110 - MAITENCILLO110 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H1 Maitencillo: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12: 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Huasco: No reconectar 52H1 Maitencillo: No reconectar 52H3 Instalaciones con riesgo Línea 110 kV. Huasco - Maitencillo 1 Observaciones No hay	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:15	30-12-2014	15:24
SD40031/2014	transelec	Subestacion :P.MONTT 220 Linea :CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO1\n 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:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de	Intervencion	Programada	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	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:34	30-12-2014	16:51

SD40038/2014	transelec	Subestacion : P.MONTT 220 Linea :CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO2\n Tramo: CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO2 Intervencion /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:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Irricio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de	Intervencion	Programada	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	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:34	30-12-2014	16:51
SD40110/2014	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS154 Linea :HUALPEN154 - LAGUNILLAS154 \n Tramo: HUALPEN154 - LAGUNILLAS154 \n Tramo: HUALPEN154 - LAGUNILLAS154 \n Tramo: /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Paño A3 - Línea Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento correctivo a interruptor 52A3, Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a 52A3 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89A3-1 lado interruptor 52A3. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 154kV Lagunillas-Hualpen (Al inicio y al término de la faena) Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Paño A3 - Línea Hualpén Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento correctivo a interruptor 52A3, Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a 52A3 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en 89A3-1 lado interruptor 52A3. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 154kV Lagunillas-Hualpen (Al inicio y al término de la faena) Observaciones No hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:50	30-12-2014	12:44

SD40112/2014	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS154 Otro Elemento :SECCION DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Barra Sección 2 - 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo a TP de Barra B de 154kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión principal TP Barra B 154kV Instalaciones con Riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 154kV Bocamina-Lagunillas (Al inicio y al termino de la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Barra Sección 2 - 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo a TP de Barra B de 154kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexión principal TP Barra B 154kV Instalaciones con Riesgo Línea 154kV Lagunillas-Hualpén o Línea 154kV Bocamina- Lagunillas (Al inicio y al termino de la faena) Observaciones No hay	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:50	30-12-2014	12:44
SD40114/2014	transelec	Subestacion: LAGUNILLAS154 Otro Elemento: SECCION DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Desconexion / Programada Comentario: Equipo: S/E Lagunillas: Barra Sección 2 - 154kV Tipo Trabajo: Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a interruptores 52A3 Hualpen y 52A6 Bocamina. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp.: Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Jefe de faena maniobrara ITE control paños A3 y A6. Instalaciones con Riesgo S/E Lagunillas: Servicios auxiliares de corriente continua (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-30 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2014-12-30 Hora de Termino: 17:00 Solicita intervención: ADELVALLETrabajo a realizar: Inspección Visual	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Barra Sección 2 - 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a interruptores 52A3 Hualpen y 52A6 Bocamina. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Jefe de faena maniobrara ITE control paños A3 y A6. Instalaciones con Riesgo S/E Lagunillas: Servicios auxiliares de corriente continua (Durante la faena) Observaciones No hay	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:32	30-12-2014	12:17

				,	1			1	1	1			
SD40117/2014	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS154 Linea :BOCAMINA154 - LAGUNILLAS154 \n Tramo: BOCAMINA154 - LAGUNILLAS154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Paño A6 - Línea Bocamina Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo y correctivo a interruptor 52A6 Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a 52A6 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo ambos extremos del interruptor 52A6. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 154KV Lagunillas-Hualpen (Al inicio y al término de la faena) Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Paño A6 - Línea Bocamina Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Mantenimiento preventivo y correctivo a interruptor 52A6 Habilitar desenganche por baja presión de gas SF6 a 52A6 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo ambos extremos del interruptor 52A6. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Lagunillas o Línea 154KV Lagunillas-Hualpen (Al inicio y al término de la faena) Observaciones No hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:50	30-12-2014	12:44
SD40220/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA220 Linea : MAITENCILLO220 - GUACOLDA220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO220 - GUACOLDA220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LINEA 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	30-12-2014	8:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	7:39	30-12-2014	16:25
SD40225/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA220 Linea : MAITENCILLO220 - GUACOLDA220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO220 - GUACOLDA220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LINEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN 5/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	30-12-2014	8:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	7:39	30-12-2014	16:25
SD40233/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA220 Linea : MAITENCILLO220 - GUACOLDA220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO220 - GUACOLDA220 CTO3 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LINEA 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	30-12-2014	8:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	7:39	30-12-2014	16:58

SD40242/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA220 Linea : MAITENCILLO220 - GUACOLDA220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO220 - GUACOLDA220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LINEA 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 5213; 5214 EN S/E MAITENCILLO :NO RECONECTAR INTERRUPTOR 5219; 52J10	30-12-2014	8:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	7:39	30-12-2014	16:58
SD40276/2014	cge	Subestacion : RAUQUEN066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de 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.	30-12-2014	8:30	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:34	30-12-2014	23:45
SD40287/2014	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 Curicó N ° : S/E Molina N ° : S/E Itahue N ° : S/E Chimbarongo N ° : S/E Quinta N ° : S/E Hualañé Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada por trabajos de 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.	30-12-2014	8:30	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:34	30-12-2014	23:45
SD40442/2014	transelec	Subestacion :ANCOA500 Linea :CHARRUA500 - ANCOA500 CTO2\n Tramo: CHARRUA500 - ANCOA500 CTO2 Intervencion / 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 CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12: 30 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	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 CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	30-12-2014	8:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	7:35	30-12-2014	17:32

SD40445/2014	transelec	Subestacion :TINGUIRIRICA154 Linea :L2 Tinguiririca?Rancagua?A.Jahuel\n Tramo: TINGUIRIRICA154 - MALLOA154 CTO2 Tramo: MALLOA154 - QUINTA_TILCOCO154 CTO2 Tramo: QUINTA_TILCOCO154 - P.CORTES154 CTO2 Tramo: P.CORTES154 - P.ANCAGUA154 CTO2 Tramo: RANCAGUA154 - PAINE154 CTO2 Tramo: PAINE154 - A.JAHUEL154 CTO2 Irtervencion /Programada Comentario:Equipoci. 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:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	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	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:16	30-12-2014	17:20
SD40449/2014	transelec	Subestacion :ITAHUE154 Linea :ITAHUE154 - CIPRESES154 CTO1\n Tramo: CURILLINQUE154 - ITAHUE154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Itahue: Paño A1 L. Cipreses 1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E ITAHUE: HABILITACIÓN Y PUESTA EN SERVICIO NUEVOS CUADROS DE ALARMAS LOCALES Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE ZONA DE TRABAJO EN TABLEROS N° 6 Y N° 11 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV CIPRESES-ITAHUE, CIRCUITO 1 Observaciones S/E ITAHUE: OBRA DE REEMPLAZO SISTEMAS DE ALARMAS LOCALES Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:20:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Itahue: Paño A1 L. Cipreses 1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E ITAHUE: HABILITACIÓN Y PUESTA EN SERVICIO NUEVOS CUADROS DE ALARMAS LOCALES Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE ZONA DE TRABAJO EN TABLEROS N° 6 Y N° 11 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV CIPRESES-ITAHUE, CIRCUITO 1 Observaciones S/E ITAHUE: OBRA DE REEMPLAZO SISTEMAS DE ALARMAS LOCALES	30-12-2014	8:00	30-12-2014	20:30	30-12-2014	8:41	30-12-2014	21:25

SD40450/2014	transelec	Subestacion :TINGUIRIRICA154 Linea :L1	Intervencion	Programada	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 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	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:16	30-12-2014	17:20
SD40591/2014	gener	Subestacion : FLORIDA110 Linea : FLORIDA110 - L.VIZCACHAS110 CTO2 Tramo : FLORIDA110 - L.VIZCACHAS110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Circuito, para: retirar y realizar pruebas cable de guardia	30-12-2014	7:30	30-12-2014	15:00	30-12-2014	5:58	30-12-2014	15:53
SD40592/2014	gener	Subestacion : L.LAJA110 (chilec) Linea : L.LAJA110 - L.VIZCACHAS110 CTO2 Tramo : L.LAJA110 - L.VIZCACHAS110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	, Desconexion	Programada	Desconexión del Circuito, para: retirar y realizar pruebas cable de guardia	30-12-2014	7:30	30-12-2014	15:00	30-12-2014	5:58	30-12-2014	15:53
SD40599/2014	gener	Subestacion : QUELTEHUES110 Linea : QUELTEHUES110 - L.LAJA110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES110 - L.LAJA110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Circuito, para: retirar y realizar pruebas cable de guardia	30-12-2014	7:30	30-12-2014	15:00	30-12-2014	5:58	30-12-2014	15:53
SD40605/2014	gener	Subestacion : LOS_MAITENES110 (AesGener) Linea : MAITENES110 - L.LAJA110 CTO2 Tramo : MAITENES110 - L.LAJA110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del Circuito, para: retirar y realizar pruebas cable de guardia	30-12-2014	7:30	30-12-2014	15:00	30-12-2014	5:58	30-12-2014	15:53

			1		1	1	1	1	1	_		1	
SD40619/2014	transelec	Subestacion :ITAHUE154 Linea :ITAHUE154 - PARRAL154 \n Tramo: ITAHUE154 - MAULE154 - IS4 \n Tramo: MAULE154 - IS4 \n Tramo: MAULE154 - IS4 \n Tramo: MAULE154 - PARRAL154 \n Tramo: MAULE154 - YERBAS_BUENAS154 \n Tramo: YERBAS_BUENAS	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roce en franja de servidumbre de la Línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Itahue: No Reconectar 52A5 S/E Maule: No Reconectar 52AT S/E Linares: No Reconectar 52AT S/E Linares: No Reconectar 52AT S/E Yerbas Buenas: No Reconectar 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE- CHARRÚA, S. ITAHUE - PARRAL Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	30-12-2014	7:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	10:34	30-12-2014	21:25
SD40634/2014	cge	Subestacion : MALLOA154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°005/2015, 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.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:24	30-12-2014	17:17
SD40635/2014	cge	Subestacion : PAINE154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°005/2015, 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.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:24	30-12-2014	17:17
SD40636/2014	cge	Subestacion : P.CORTES154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°005/2015, 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	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:24	30-12-2014	17:17
SD40642/2014	chilectra	Subestacion : FLORIDA110 Linea : FLORIDA110 - L.VIZCACHAS110 CTO2 Tramo : FLORIDA110 - L.VIZCACHAS110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A petición de AES Gener, se desconecta el circuito con motivo de trabajos en la línea de transmisión.	30-12-2014	5:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	6:00	30-12-2014	15:58

				1	I			1				1	1
SD40647/2014	puyehue	Subestacion : PILMAIQUEN066 Linea : OSORNO066 - PILMAIQUEN066 CTO1 Tramo : OSORNO066 - L.NEGROS066 Tramo : L.NEGROS066 - PILMAIQUEN066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Deshabilitar Reconexión Automatica y No Reconectar 52B1 Circuito 1 Linea Pilmaiquen-Osorno, Asociados a SD 3930 a solicitud de STS (Apertura Int 52B4 S/E Osorno, reemplazo Sistema Protecciones por NTCyS)	30-12-2014	9:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	8:57	30-12-2014	15:28
SD40658/2014	gener	Subestacion: MAITENCILLO220 Otro Elemento de Subestacion: SECCIONES DE BARRA N°: SECCION 1 N°: SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión En S/E Guacolda: No reconectar Interruptores 52J1, 52J2, 52J3, 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptores 52J5, 52J6, 52J9, 52J10	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:33	30-12-2014	14:19
SD40660/2014	cge	Subestacion : MAULE154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°006/14 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	30-12-2014	7:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	10:36	30-12-2014	20:18
SD40661/2014	cge	Subestacion : LINARES154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°006/14, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares, por trabajos en sus instalaciones.	30-12-2014	7:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	10:31	30-12-2014	20:18
SD40779/2014	gener	Subestacion : NVA.VENTANAS220 Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 180/300 MVA S/E NVA.VENTANAS NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de implementación de comando Manual remoto del Cambiador de TAP Bajo Carga del Autotransformador 220/110kV en S/E GIS Nueva Ventanas. Además, se aprovechará de realizar mejoramiento al control de sincronización de GCB 220kV del AUTOTR.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:53	30-12-2014	13:37
SD40786/2014	colbun	Subestacion :CANUTILLAR 220Linea :CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO1Tramo: CANUTILLAR 220 - P.MONTT 220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:SODI № 766, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconectador 79/52J1 en posición manual.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-30Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-30Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	SODI Nº 766, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconectador 79/52J1 en posición manual.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:37	30-12-2014	18:00
SD40787/2014	colbun	Subestacion :CANUTILLAR220Linea :CANUTILLAR220 - P.MONTT220 CTO2Intervencion / ProgramadaComentario:SODI № 766, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconectador 79/52J2 en posición manual.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-30Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-30Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	SODI Nº 766, Instalación de peinetas contra pájaros adicionales. Se requiere en Central Canutillar reconectador 79/52J2 en posición manual.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:37	30-12-2014	18:00

SD40788/2014	colbun	Central :LOS QUILOS/Unidad : U2/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Reperfilado de capachos de rodete pelton carcasa 1 y carcasa 2 unidad 2 Central Los QuilosNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014 12-30Hora de Inicio:20:00Fecha Termino:2014-12-31Hora de Termino:08:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Reperfilado de capachos de rodete pelton carcasa 1 y carcasa 2 unidad 2 Central Los Quilos	30-12-2014	20:00	31-12-2014	8:00	30-12-2014	20:04	31-12-2014	7:00
SD40789/2014	colbun	Central :ACONCAGUA/Unidad : Juncal/Potencia :29,2Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Cambio de actuador neumatico de sistema de refrigeracion abierto/cerrado unidad JuncalNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-30Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-30Hora de Termino:15:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Cambio de actuador neumatico de sistema de refrigeracion abierto/cerrado unidad Juncal	30-12-2014	9:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	9:06	30-12-2014	12:14
SD40811/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de linea y transferencia. Guacolda Sodi N° 3623 y Caserones Sodi N° 3624 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de linea y transferencia. Guacolda Sodi N° 3623 y Caserones Sodi N° 3624 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 1 Observaciones No hay	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:18	30-12-2014	12:35
SD40813/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de linea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3623 Caserones: N° 3624, Agrosuper: N° 3625 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12 30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kV, incluye marcos de barra, de linea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3623 Caserones: N° 3624, Agrosuper: N° 3625 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kV. Sec. 2 Observaciones No hay	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:18	30-12-2014	12:35

													=
SD40815/2014	transelec	Subestacion :CIRUELOS220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Servic. Auxiliares C. Continua Ciruelos Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ciruelos : Investigar y corregir anormalidad en Cargador de Baterías N°2 de 110Vcc Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ciruelos: Cerrar Seccionador ITE AB y Abrir ITE C2 (cargador) Instalaciones con riesgo SSAA CC - CIRUELOS DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:30 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Servic. Auxiliares C. Continua Ciruelos Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ciruelos : Investigar y corregir anormalidad en Cargador de Baterías N°2 de 110Vcc Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ciruelos: Cerrar Seccionador ITE AB y Abrir ITE C2 (cargador) Instalaciones con riesgo SSAA CC - CIRUELOS DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY	30-12-2014	9:30	30-12-2014	18:00	30-12-2014	11:50	30-12-2014	17:07
SD40816/2014	transelec	Subestacion :C.CHENA 220 Linea :A.JAHUEL 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 52J6 y 52J7. S/E Chena: No reconectar 52J3 y 52J4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kV A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	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 52J6 y 52J7. S/E Chena: No reconectar 52J3 y 52J4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 kV A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:16	30-12-2014	15:55
SD40820/2014	transelec	Subestacion :C.CHENA 220 Linea :A.JAHUEL 220 - C.CHENA 220 CTO3\n Tramo: A.JAHUEL 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 52J6 y 52J7. S/E Chena: No reconectar 52J3 y 52J4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	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 52J6 y 52J7. S/E Chena: No reconectar 52J3 y 52J4. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV A. JAHUEL - CHENA, CIRCUITO 3 ó 4. Observaciones No hay.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:16	30-12-2014	15:55

r .		1			1			1		1			1
SD40821/2014	transelec	Subestacion :POLPAICO 220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario: Equipo:S/E Polpaico. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Polpaico: 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 S/E Polpaico: Señalizar zona de trabajo. El Jefe de Faena pasará a requerimiento el control de la subestación a posición Local. Instalaciones con riesgo S/E POLPAICO: SISTEMA SCADA (PERDIDA DE DATOS) Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-31 Hora de Termino:11:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Polpaico. Sistema SCADA. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Polpaico: 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 S/E Polpaico: Señalizar zona de trabajo. El Jefe de Faena pasará a requerimiento el control de la subestación a posición Local. Instalaciones con riesgo S/E POLPAICO: SISTEMA SCADA (PERDIDA DE DATOS)	30-12-2014	9:00	31-12-2014	11:30	30-12-2014	10:16	05-01-2015	11:37
SD40823/2014	transelec	Subestacion :ANCOA500 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION A Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Ancoa: Paño KT1 (Ex Autotr. 1) Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Trasvasije de gas SF6 de polo 3 a polo 2 de interruptor 52KT1 (fuera de servicio) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas -No hay Bloqueos, sólo delimitación de zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 1 Observaciones S/E Ancoa: Trasvasije de gas SF6 de polo 3 a polo 2 de interruptor 52KT1 (fuera de servicio) Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12 31 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Ancoa: Paño KT1 (Ex Autotr. 1) Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Trasvasije de gas SF6 de polo 3 a polo 2 de interruptor 52KT1 (fuera de servicio) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas -No hay Bloqueos, sólo delimitación de zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 1 Observaciones S/E Ancoa: Trasvasije de gas SF6 de polo 3 a polo 2 de interruptor 52KT1 (fuera de servicio)	30-12-2014	9:00	31-12-2014	18:00	30-12-2014	9:40	31-12-2014	10:45
SD40836/2014	cge	Subestacion : NANCAGUA066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos de la subestación por la habilitación al sistema SCADA de la subestación los estados de los desconectadores manuales 8981 y 8982. Mientras duren los trabajos existirán de manera intermitente pérdidas de comunicaciones con el NODO por periodos menores a 3 minutos.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:46	30-12-2014	20:46
SD40846/2014	gener	Subestacion : CARDONES110 Linea : CARDONES110 - PLANTA_MATTA110 Tramo : CARDONES110 - TAP_OFF_FUNDICION_110 Tramo : TAP_OFF_FUNDICION_110 - PLANTA_MATTA110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	para lavado de aislación, equipos y S/E 110 KV energizada de Fundición Hernán Videla Lira de Enami Restricción: En S/E Cardones no reconectar Interruptor 52H6	30-12-2014	9:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:53	30-12-2014	12:16

SD40848/2014	cge	Subestacion : ANGOL066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a lo solicitado por despacho STS (sodi 904), se requiere abierto paño B5 en S/E Angol asociado a futura LT 66 kV Angol - Central Picoiquen. Paño actualmente abierto sin consumos.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:03	30-12-2014	18:06
SD40864/2014	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS066 Linea : LAS_ARAÑAS066 - EL_PEUMO066 Tramo : LAS_ARAÑAS066 - EL_PEUMO066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B3 en SE Las Arañas, por el montaje del nuevo reconectador de barra 52ET1, y el reemplazo de los desconectadores fusibles 89BT1-F en SE El Peumo con personal de LLVV, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos. Conforme a estudio de protecciones enviado al CDEC previamente, EAP Proyecto Nuevo Reconectador de Barra 52ET1 - SE EL Peumo.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:20	30-12-2014	17:21
SD40888/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA066 Linea : RANCAGUA066 - PAINE066 Tramo : S.F.MOSTAZAL066 - TAP_HOSPITAL066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ISA Intervial, como medida de precaución, ante labores a nivel de piso cercano al tramo de línea Tap Hospital-San Francisco de Mostazal se realizará desconexión de la instalación. No hay pérdidas de consumos, ya que la instalación se encuentra normalmente energizada en vacío desde Tap Hospital.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:47	30-12-2014	18:33
SD40894/2014	cge	Subestacion : L.ANGELES066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de empresa distribuidora Coopelan se realiza modificacion de ajustes en alimentador C1 Santa Fe de acuerdo a lo señalados en el IEP AR-015/2014	30-12-2014	9:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	15:48	30-12-2014	16:18
SD40897/2014	colbun	Subestacion:POLPAICO2200tro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:VERIFICACIÓN DE MEDIDOR DE ENERGÍA N° DE SERIE PQ-0502A187-03 PAÑO J12 DE S/E POLPAICO.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12- 30Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-30Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	VERIFICACIÓN DE MEDIDOR DE ENERGÍA N° DE SERIE PQ- 0502A187-03 PAÑO J12 DE S/E POLPAICO.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	12:15	30-12-2014	14:08
SD40901/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador H05, 1.5 MW indisponibles Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	17:30	30-12-2014	8:36	30-12-2014	16:58

		<u>, </u>			<u>, </u>								
SD40902/2014	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:40	30-12-2014	17:53
SD40903/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 340 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:38	30-12-2014	16:38
SD40906/2014	hsandres	Central : SAN ANDRES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 40.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizaran trabajos de emigración de los servicios de voz y datos al CDEC-SIC, desde telefonica a AXESAT, estos trabajos contempla el cambio de IP que se utiliza para la transmisión de datos desde el SCADA HSA al CDEC, esto provocara la perdida de comunicación por unos minutos. Al momento de realizar esta intervención se dará aviso al CDEC.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	20:00	30-12-2014	9:07	30-12-2014	19:33
SD40914/2014	cge	Subestacion : CARAMPANGUE066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la puesta en servicio de un nuevo paño de 23 kV en S/E Carampangue. De acuerdo a estudio enviado al CDEC-SIC con fecha 12/12/2014. Adicionalmente, se considera realizar las pruebas de faseo.	30-12-2014	10:00	30-12-2014	15:00	30-12-2014	11:59	30-12-2014	12:22
SD40915/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO023 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño 52E3-Inca de Oro Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por EMELAT, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3631 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52E3 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño 52E3-Inca de Oro Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño 52E3-Inca de Oro Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por EMELAT, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3631 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52E3 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño 52E3-Inca de Oro Observaciones No hay	30-12-2014	8:30	30-12-2014	17:00	30-12-2014	11:19	30-12-2014	13:32

SD40917/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 Kv. Charrúa- Cholguán Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN O TRANSFORMADOR 2 - CHARRUA Observaciones S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2	30-12-2014	8:00	11-01-2015	18:00	30-12-2014	8:46	14-01-2015	18:34
SD40924/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA154 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: TR2 154//66/13,2 kV. Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN O TRANSFORMADOR 2 - CHARRUA Observaciones S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-11 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Alambrado de control	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: TR2 154//66/13,2 kV. Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV CHARRUA - CHOLGUAN O TRANSFORMADOR 2 - CHARRUA Observaciones S/E Charrúa: Riesgo a los paños B5 y BT2 por trabajos de Transnet en el remplazo del interruptor 52B6 y desconectador 89B6-2	30-12-2014	8:00	11-01-2015	18:00	30-12-2014	8:46	14-01-2015	18:34
SD40952/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO023 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:PAÑO E1, DIEGO DE ALMAGRO - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por EMELAT, por lavado de aislación en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: No reconmectar 52E1 Instalaciones con riesgo S/E D. Almagro: Línea 23 kV Diego de Almagro Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzosc	Equipo:PAÑO E1, DIEGO DE ALMAGRO - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por EMELAT, por lavado de aislación en sus instalaciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: No reconmectar 52E1 Instalaciones con riesgo S/E D. Almagro: Línea 23 kV Diego de Almagro Observaciones No Hay	30-12-2014	8:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	8:00	30-12-2014	8:00

SD40953/2014	transelec	Subestacion: P.AZUCAR220 Otro Elemento: CER\n Elemento: CER 1 Completo 20 (c) - 40 (i) P.Azúcar Desconexion /Programada Comentario: Equipo: S/E P. Azúcar: CER 1 Tipo Trabajo: Mantenimiento Sist Control, Equipos, Lín Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Puesta en servicio protección 87T6 sistema 1 (Proyecto REPRO), Medida de Barrido de Frecuencia (SFRA) a transformador N°6, Reparar anormalidad sistema de refrigeración CER 1. Restricciones: Equipo Indisponible Nivel Riesgo: Bajo Prueba Exp.: Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Azúcar: Retiro fusibles de Control. Instalación de tierras provisioanles en paño JT6. Sistema de refrigeracióna disposición del jefe de faena. Instalaciones con Riesgo S/E P. Azúcar: Equipo CER 1 al conectarlo Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-30 Hora de Inicio: 208: 00 Fecha	Desconexion	Programada	Equipo:S/E P. Azúcar : CER 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento Sist Control, Equipos, Lín Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Puesta en servicio protección 87T6 sistema 1 (Proyecto REPRO),Medida de Barrido de Frecuencia (SFRA) a transformador N°6, Reparar anormalidad sistema de refrigeración CER 1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Azúcar: Retiro fusibles de Control.Instalación de tierras provisioanles en paño	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	8:20	30-12-2014	15:45
SD40961/2014	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento:SISTEMA MICROONDAS\n Elemento:SISTEMA MICROONDAS\n Elemento:R/E Cautin Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Cautín: Investigar y corregir anormalidad en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - CIRUELOS, SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - PULLINQUE; SIST SCADA - L. LAGOS; SISTEMA SCADA - RAHUE; SIST SCADA CER - P. MONTT; SISTEMA SCADA - TEMUCO DURANTE LA FAENA. Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:15:00 Fecha Termino:2014-12-31 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	JT6.Sistema de refrigeracióna disposición del jefe de faena. Instalaciones con Riesgo S/E P. Azúcar: Equipo CER 1 al conectarlo Observaciones No Hay. Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Cautín: Investigar y corregir anormalidad en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - PULLINQUE; SIST SCADA CER - P. MONTT; SISTEMA SCADA - TEMUCO DURANTE LA FAENA. Observaciones No hay	30-12-2014	15:00	31-12-2014	12:00	30-12-2014	17:22	31-12-2014	11:31

SD40962/2014	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento: R/E Lastarria Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Lastarria: Investigar y corregir anormalidad en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - CIRUELOS, SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - PULLINQUE; SIST SCADA CADA - L. LAGOS; SISTEMA SCADA - RAHUE; SIST SCADA CER - P. MONTT; SISTEMA SCADA - TEMUCO DURANTE LA FAENA Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-30 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-30 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema microondas Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo R/E Lastarria: Investigar y corregir anormalidad en alarmas remota hacia la MAT. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - CIRUELOS, SISTEMA SCADA - VALDIVIA; SISTEMA SCADA - PULLINQUE; SIST SCADA - L. LAGOS; SISTEMA SCADA - RAHUE; SIST SCADA CER - P. MONTT; SISTEMA SCADA - TEMUCO DURANTE LA FAENA Observaciones No hay	30-12-2014	9:00	30-12-2014	12:00	30-12-2014	14:57	30-12-2014	16:32
SD40966/2014	cge	Subestacion : CHOAPA110 Linea : CHOAPA110 - QUINQUIMO110 Tramo : CHOAPA110 - QUINQUIMO110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Choapa, línea hacia Quínquimo.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:10	30-12-2014	17:25
SD40968/2014	cge	Subestacion : TALCAHUANO066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación con instalación energizada. Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B2, 52B3 y 52B4 de S/E Talcahuano.	30-12-2014	9:00	30-12-2014	17:00	30-12-2014	10:20	30-12-2014	20:11
SD40969/2014	cge	Subestacion : EL_PEUMO066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Asociado a SD40864/2014 y segun EAP titulado - INSTALACIÓN DE EQUIPO RECONECTADOR GENERAL DE BARRA 23 kV S/E EL PEUMO - , se realiza puesta en servicio de nuevo Reconectador General de 23 kV 52ET1 y reemplazo de fusible 89BT1-F	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	10:20	30-12-2014	17:21
SD40971/2014	cge	Subestacion : EL_MAITEN066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará carga de estrategia en la base de datos del sistema Scada por lo cual se perderá la comunicación con las subestaciones del Nodo Melipilla correspondiente a las SSEE Bajo Melipilla, El Peumo, Reguladora Rapel, Chocalán, Bollenar, Tap Off Alto Melipilla, Mandinga, Santa Rosa y Alhué por periodos de 3 minutos en cada intervención.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:17	30-12-2014	14:14

SD40973/2014	gener	Subestacion : VENTANAS110 Linea : TORQUEMADA110 - VENTANAS110 CTO2 Tramo : TORQUEMADA110 - VENTANAS110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Circuito N° 2 fuera de servicio par reparar punto caliente en fase superior de torre N° 2	30-12-2014	7:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	6:35	30-12-2014	15:41
SD40982/2014	cge	Subestacion : EL_MAITEN066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos finales para puesta en servicio de nuevos DD/CC 66 kV 89B1 y 89B2, pruebas de señales SCADA y alambrado SCADA.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:17	30-12-2014	14:14
SD40986/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO LA SERENA Otro Elemento de Subestacion : OTROS N°: Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos relacionados con revisión de nodo de comunicación asociado a nodo La Serena, Considera perdida intermitente de comunicación inferior a 5 minutos con el nodo La Serena.	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:37	30-12-2014	20:43
SD40990/2014	chilquinta	Subestacion : L.VEGAS 044 Linea : L.VEGAS 044 - - FFCC ANDES 044 CTO1 Tramo : L.VEGAS 044 - CATEMU 044 CTO1 Tramo : CATEMU 044 - PANQUEHUE 044 CTO1 Tramo : PANQUEHUE 044 - FFCC ANDES 044 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:08	30-12-2014	15:00
SD40991/2014	chilquinta	Subestacion : FFCC ANDES 044 Linea : FFCC ANDES 044 - HNOS CLARK 044 CTO1 Tramo : FFCC ANDES 044 - RIO BLANCO 044 CTO1 Tramo : RIO BLANCO 044 - JUNCAL 044 CTO1 Tramo : JUNCAL JUNCAL 044 - HNOS CLARK 044 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:08	30-12-2014	15:00
SD40992/2014	chilquinta	Subestacion : L.VEGAS 044 Linea : L.VEGAS 044 - - FFCC ANDES 044 CTO2 Tramo : L.VEGAS 044 - CATEMU 044 CTO2 Tramo : CATEMU 044 - PANQUEHUE 044 CTO2 Tramo : 044 CTO2 Tramo : PANQUEHUE 044 - FFCC ANDES 044 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:08	30-12-2014	15:00
SD40993/2014	chilquinta	Subestacion : FFCC ANDES 044 Linea : FFCC ANDES 044 - HNOS CLARK 044 CTO2 Tramo : FFCC ANDES 044 - RIO BLANCO 044 CTO2 Tramo : RIO BLANCO 044 - JUNCAL 044 CTO2 Tramo : JUNCAL JUNCAL 044 - HNOS CLARK 044 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	30-12-2014	8:00	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:08	30-12-2014	15:00
SD41064/2014	petropower	Central : PETROPOWER / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Por falla mecánica en el condensador de superficie de la turbina, se tendrá que detener la unidad para reparación.	30-12-2014	6:00	30-12-2014	23:00	30-12-2014	7:31	31-12-2014	6:30
SD41065/2014	gener	Central : LAJA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 6 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de la unidad para verificar fuga de vapor.	30-12-2014	7:19	30-12-2014	18:00	30-12-2014	7:19	31-12-2014	15:05
SD41129/2014	cge	Subestacion : ANGOL066 Linea : LOS_SAUCES066 - ANGOL066 Tramo : LOS_SAUCES066 - ANGOL066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzosc	Se solicita bloqueo de reconexión automática del 52B6 de S/E Angol, a solicitud de STS, por reparación de línea de MT con Cruce de Lina LT 66KV Angol Los Sauces.	30-12-2014	9:25	30-12-2014	18:00	30-12-2014	9:28	30-12-2014	13:50

		T	1	<u> </u>		1							 1
SD41147/2014	codelco	Subestacion : SAG220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Revision post-falla a alimentador desde secundario de T2 S/E SAG a SWG 13.2kV. involucra puesta a tierra de transformador por lado 220kV. 89JT2-3T	30-12-2014	12:00	30-12-2014	19:00	30-12-2014	12:00	30-12-2014	12:00
SD41171/2014	cge	Subestacion : CONCEPCION	Intervencion	Curso Forzosc	Precaución no reconectar 52B8 de S/E Concepción y 52B8 de S/E Coronel por retiro de elemento extraño en la estructura N°176.	30-12-2014	14:35	30-12-2014	16:00	30-12-2014	14:33	30-12-2014	15:55
SD41174/2014	phch	Central : CHACAYES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Falla sistema de refrigeración principal	30-12-2014	15:15	30-12-2014	16:00	30-12-2014	15:15	30-12-2014	15:29
SD41176/2014	transelec	Subestacion :SAUZAL	Intervencion	Curso Forzosc	Equipo:S/E Sauzal: Scada Monarch Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E SAUZAL: PRUEBAS DE COMUNICACIÓN POR FALLA VÍA SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones OFIERABAJO Observaciones S/E SAUZAL: PRUEBAS DE COMUNICACIÓN POR FALLA VÍA SCADA MONARCH	30-12-2014	13:00	31-12-2014	18:00	31-12-2014	12:45	31-12-2014	13:34
SD41186/2014	emelda	Central : EMELDA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	por condición de ajuste de carro celda TT/PP barra 1 PV1, de PV Diego de Almagro Solar, se realiza desconexión curso forzoso de acuerdo a SODI interempresas nº27	30-12-2014	19:30	30-12-2014	22:30	30-12-2014	19:50	30-12-2014	21:15
SD41187/2014	emelda	Central : EMELDA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Externo / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	se indispone unidad 2 de Emelda, debido a trabajos de ajuste de carro celda TT/PP barra 2 PV2 en PV Diego de almagro Solar.	30-12-2014	21:15	31-12-2014	0:30	30-12-2014	21:15	30-12-2014	23:21
SD41188/2014	almeyda	Central : DIEGO DE ALMAGRO SOLAR / Unidad : Barra PV2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	El trabajo consiste en realizar Ajuste de Carro Celda TT/PP Barra N°1 y Barra N°2.	30-12-2014	19:50	30-12-2014	22:00	30-12-2014	19:50	30-12-2014	23:19

ANEXO Nº 5 Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A.

20/1/2015 Informe de Fallas

INFORME DE FALLA - Nº IF02444/2014

Empresa TRANSNET : 30/12/2014

Hora : 19:11

Equipo Afectado :	EL_PEUMO066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS
Perturbación :	Fecha: 30/12/2014 Hora Inicio: 16:26 Empresa instalación afectada:TRANSNET
Zona Afectada :	Region metropolitana /
Comuna Origen de Falla :	San Pedro
Informe con causa reiterada	NO
Causa Presunta:	Se investiga
Causa Definitiva:	Código Descripción 1017 Trabajo en instalaciones Detalle Operación de la función de sobrecorriente residual del paño 52ET1 durante trabajos de apertura de Puentes (Bypass de Reconectador) con líneas energizadas con el control del reconectador habilitado.
Observaciones:	Desconexión forzada del 52ET1 de S/E El Peumo.
Acciones Inmediatas:	Recuperación de consumos en forma local.
Acciones a Corto Plazo :	
Acciones a Largo Plazo :	
Consumo Afectado :	EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 3.5 MW / Region : METROPOLITANA
Retorno :	Estimado
Reporta Falla:	Sergio Fuentes N.

Imprimir Anexo Cerrar

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2014							
INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV								

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	30 de Diciembre de 2014	
Hora	16:29	

1.2. Localización de la falla:

Barra 23kV SE El Peumo.

1.3. Causa de la Falla:

Operación de la función de sobrecorriente residual del paño 52ET1 durante trabajos de apertura de Puentes (Bypass de Reconectador) con líneas energizadas con el control del reconectador habilitado.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	Trabajos en instalaciones, mantención o limpieza
Elemento del Sistema Eléctrico	PR11	Sistema de Control
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la operación:

Código	Comuna:
13505	San Pedro.

1.6. Reiteración:

No Hay.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INIE(JRIVIE (J.)E(J.NO. IEO2444/2014	FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2014			
INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV				

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
S/E El Peumo	Barra de 23kV	16:29	16:36

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

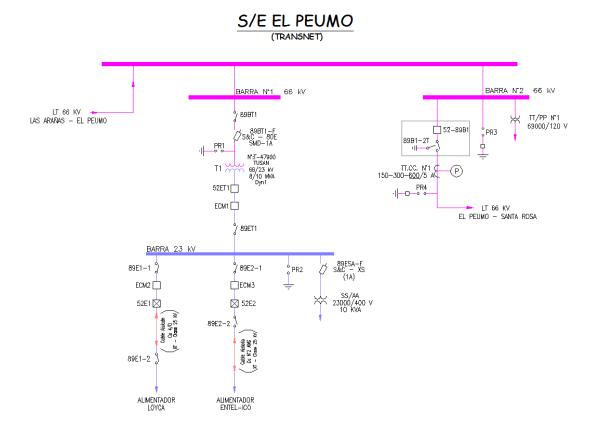


Figura N°1: Unilineal simplificado SE El Peumo





REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF02444/2014 FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2014

INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV

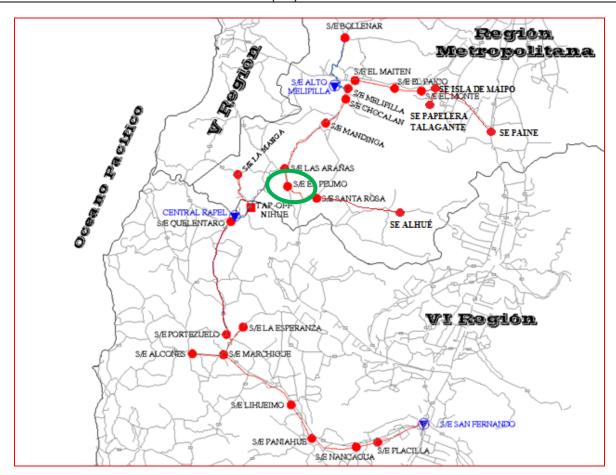


Figura N°2: En plano geográfico se indica la zona afectada de Transmisión



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2014		
INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV			

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de Transnet, involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
El Peumo	Alimentador Loyca 52E1	6,4	16:29	16:36	Consumos de CGED
	Alimentador Entel-Ico 52E2	0,8	16:29	16:36	Consumos de CGED
	TOTAL	7,2			

ENS = 0,84 MWH

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

Subestación	Evento	Horario
I SE EL PELIMO	Apertura por operación de la función de sobre-corriente residual del interruptor 52ET1 (debido a retiro de puentes bypass)	16:29
SE EL PEUMO	Cierre manual de Interruptor 52ET1. Se recupera el 100% de los consumos afectados.	16:36



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

	FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2014		
INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV			

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

INTERRUPTOR GENERAL 23 kV 52ET1 DEL TRANSFORMADOR N°1:

Relé Form 6 – Paño ET1 SE El Peumo					
Protecciones de Sobre-corriente 51-51N					
Sobre corriente de Fase					
TOC1 Pickup		(315 Aprim)			
TOC1 Curve		KYLE 202			
TOC1 TD Multiplier		0,35			
TOC1 Add		0			
IOC1 Pickup	Instantánea	-			
Sobre corriente Residual					
TOC1 Pickup		60 Aprim			
TOC1 Curve		KYLE 200			
TOC1 TD Multiplier		1			
TOC1 Add		0			
IOC1 Pickup	Instantánea	-			

ANÁLISIS DE LOS EVENTOS:

Registro secuencial de eventos unidad de control Form6 del reconectador 52ET1 - SE El Peumo.

Evt	Date	Time	Туре	IA	IB	IC	310
1	14-12-30	16:35:40.506	no control alarm	61	40	29	43
2	14-12-30	16:35:39.604	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0
3	14-12-30	16:33:09.832	CONTROL ALARMS	0	0	0	0
4	14-12-30	16:28:43.583	FAULT DATA (pri)	189	75	72	126
5	14-12-30	16:28:43.538	OVERCURRENT TRIP	189	75	72	110
6	14-12-30	16:28:43.538	CONTROL LOCKOUT	189	75	72	110
7	14-12-30	15:21:47.699	MANUAL/EXT CLOSE	0	0	0	0

En el registro de eventos de la unidad de control form 6 del reconectador General de Barra de 23kV, es posible observar en evento 5 (16:28:43 hrs) que el equipo registra la operación del elemento de sobrecorriente residual con un valor 3I0=110[A] producto del retiro de puentes en forma monopolar. En curva de teórica de operación presentada en la figura N°1, se observa que el tiempo teórico de operación fue de 11,69[s]. Por otra parte, en el evento 2 (16:35.39 hrs), se confirma el cierre para la recuperación de servicio.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

	FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2014		
INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV			

CURVA TEÓRICA DE OPERACIÓN

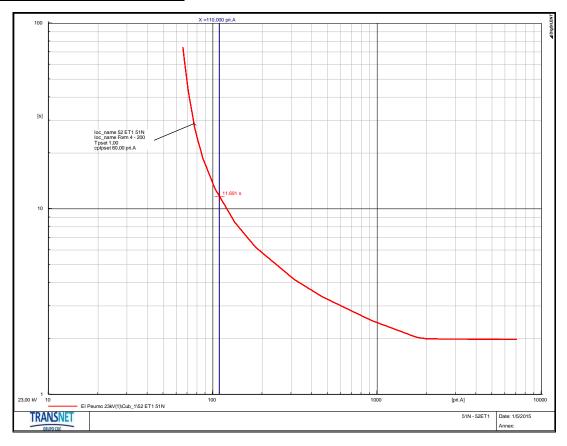


Figura N°1. Curva teórica de Operación de Elemento de Sobre-corriente residual – 52ET1

En la figura N°1 se aprecia el tiempo teórico de operación de la función de sobrecorriente residual temporizada, para un valor de corriente residual de 110[A].



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF02444/2014 FECHA DE FALLA:
30 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No Aplica.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

10. CONCLUSIONES.

En base a los registros y antecedentes analizados, se concluye correcta operación de la protección asociada al paño ET1 de S/E El Peumo, por medio de su función de sobrecorriente residual temporizada, ante desequilibrio originado durante trabajos de retiro de puentes bypass del nuevo reconectador general del paño ET1 (SD40864/2014, ver anexo 2).

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día 30 de diciembre de 2014 en coordinación con el CDEC-SIC mediante SD40864/2014, se realizó la instalación del reconectador General de Barra 52ET1 y reemplazo de los desconectadores fusibles en Paño 89BT1 mediante trabajo con líneas energizadas.

Para concretar lo anteriormente indicado, se procedió con la instalación de puentes entre el transformador y la Barra de 23kV, con el fin poder realizar la instalación del Equipo reconectador.

Al finalizar los trabajos de instalación del reconectador, se procedió con el retiro de puentes para dejarlo en servicio, registrándose la operación de la función de sobrecorriente residual del paño 52ET1, durante la apertura de puentes (Bypass de Reconectador), implementada en la unidad de control del reconectador que se encontraba habilitada. En este sentido, con el fin de evitar una situación similar, se refuerza con contratista a cargo de las actividades, la necesidad de realizar trabajos de "Instalación de Reconectador con Líneas energizadas" aplicando la deshabilitación previa de las funciones de protección implementadas en control del reconectador.



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF02444/2014 FECHA DE FALLA:
30 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV

ANEXO Nº 1
REGISTROS SCADA



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC N°: IF02444/2014 FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2014

INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV

 12/30/2014
 16:28:48.2
 [MLPSS
 EPEU_ET1_PS1-5051N_AL_TRIP
 CFN
 ACTIVA
 PS1
 (5051N)
 SOBRECORRIRESIDUAL
 TRI

 12/30/2014
 16:28:43.6
 [MLPSS
 EPEU_ET1_52ET1_ST_ABI
 CFN
 ABIERTO
 52ET1
 ABIERTO

 12/30/2014
 16:35:39.6
 [MLPSS
 EPEU_ET1_52ET1_ST_ABI
 OK
 52ET1
 ABIERTO



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SYCS

INFORME CDEC N°: IF02444/2014 FECHA DE FALLA: 30 de Diciembre de 2014

INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV

ANEXO Nº 2

SD40864/2014 SD40969/2014



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: **IF02444/2014**INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV

TRANSNET										
CONSULTA SOLIC			TUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN					<u>BÚSQUEDA</u>		
Número :	SD40864/2014							Fecha: 25/12/2014		
Empresa :	TRANSNE	T						Hora : 11:48		
Instalación o Equipo :	Linea : LAS_ARAÑAS066 - EL_PEUMO066 Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado									
Objetivo del trabajo :	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52B3 en SE Las Arañas, por el montaje del nuevo reconectador de barra 52ET1, y el reemplazo de los desconectadores fusibles 89BT1-F en SE El Peumo con personal de LLVV, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos. Conforme a estudio de protecciones enviado al CDEC previamente, EAP Proyecto Nuevo Reconectador de Barra 52ET1 - SE EL Peumo.									
INICIO					TÉRMINO					
Fecha:	30/12/2014	Hora :	08:00		Fecha:	30/12/2	2014	Hora :	18:00	
INICIO EFECTIVO					TÉRMINO EFECTIVO					
Fecha: 30)/12/2014	Hora :	10:20		Fecha:	30/12/20	14	Hora :	17:21	
Solicitante :	Carlos Padi	lla O.								
DPO			DCO				DOP			
Ejecu			Aprob			Aprob				



REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC Nº: IF02444/2014 FECHA DE FALLA:
30 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): SE El Peumo 66/23 kV

TRANSNET									
CONSULTA		SOLICIT	UDES DE DESC	ONE	(IÓN / INTER	VENCIÓN	<u>BÚSQU</u>	<u>BÚSQUEDA</u>	
Número :	SD40969/2	2014	Fecha: 29/12/2014						
Empresa :	TRANSNE	Hora : 09	:28						
Instalación o Equipo :	Subestacion: EL_PEUMO066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado								
Objetivo del trabajo :	Asociado a SD40864/2014 y segun EAP titulado - INSTALACIÓN DE EQUIPO RECONECTADOR GENERAL DE BARRA 23 kV S/E EL PEUMO - , se realiza puesta en servicio de nuevo Reconectador General de 23 kV 52ET1 y reemplazo de fusible 89BT1-F								
INICIO					TÉRMINO				
Fecha:	30/12/2014	Hora :	08:00		Fecha:	30/12/2014	Hora :	18:00	
INICIO EFECTIVO					TÉRMINO EFECTIVO				
Fecha: 3	0/12/2014	Hora :	10:20		Fecha:	30/12/2014	Hora :	17:21	
Solicitante :	Alex Valdeb	enito H.							
DPO			DCO				DOP		
Eiecu				Aprol	b		Aprob		