

Estudio para análisis de falla EAF 012/2016

"Falla en línea 66 kV Rancagua - Rosario"

Fecha de Emisión: 03-02-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	13-01-2016
Hora	01:08:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000019.80
-----------------------------	-----------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo indicado por la empresa Transnet S.A., la falla en la línea 66 kV Rancagua - Rosario fue a causa de corte de conductor producto de intento de robo, entre las estructuras N°48 y N°49, a una distancia de 8,1 Km desde S/E Rancagua.

c.1 Fenómeno físico:

VAN3: Robo conductor o equipo

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

DI21N: Distancia residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla:

6101: Rancagua

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.
Rancagua - San Fernando 66kV	Rancagua - Tap Maestranza 66kV	01:08:00	03:33:00
Rancagua - San Fernando 66kV	Tap Maestranza - Tap Los Lirios 66kV	01:08:00	19:32:00
Rancagua - San Fernando 66kV	Tap Los Lirios - Chumaquito 66kV	01:08:00	04:44:00
Rancagua - San Fernando 66kV	Chumaquito - Rosario 66kV	01:08:00	01:52:00

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Rosario	000011.60	000000.190	01:08	01:13
S/E Chumaquito	000006.90	000000.113	01:08	01:52
S/E Los Lirios (FFCC)	000000.10	000000.002	01:08	09:52
S/E R2	000001.20	000000.020	01:08	04:07

Total : 19.8 MW 0.325 %

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWHr)
S/E Rosario	CGE	Regulado	000011.60	00000.08	0000000001.0
S/E Chumaquito	CGE	Regulado	000006.90	00000.73	0000000005.1
S/E Los Lirios (FFCC)	EFE	Libre	000000.10	00008.73	0000000000.9
S/E R2	FUNDICION TALLERES	Libre	000001.20	00002.98	0000000003.6

Clientes Regulados : 6.1 MWHr

Clientes Libres : 4.5 MWHr

Total : 10.6 MWHr

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

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

Demanda del sistema previo a la falla: 6112.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U2

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 13 de Enero de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 13 de Enero de 2016.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 13 de Enero de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de Enero de 2016.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada. Esto significa que el interruptor 52B2 de S/E Rosario, desconectador 89B2 de S/E Pelequén, interruptor 52AS y 52BS en S/E Malloa 154 kV se encontraban abiertos.

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo indicado por la empresa Transnet S.A.:

El día 13 de enero de 2016, a las 01:08 horas, se produce la apertura por operación de protecciones del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua - Rosario, debido a acto vandálico por intento de robo de conductor. Los antisociales provocan el corte de conductor de ambas fases laterales (A y C) del tramo de línea 66 kV Tap Maestranza - Tap Los Lirios, entre las estructuras N°48 y N°49, afectando los consumos de los clientes libres del Arranque Maestranza, Tap Los Lirios y los consumos de CGED en SS/EE Chumaquito y Rosario, con una potencia total interrumpida de 19,8 MW.

Inmediatamente se procede a coordinar la inspección de la línea e interrogar la protección del paño B4 de S/E Rancagua. Paralelamente mediante la apertura del interruptor 52B1 y el cierre del interruptor 52B2 en S/E Rosario se realizan las maniobras operacionales para recuperar los consumos de dicha subestación desde S/E Malloa 154 kV, quedando reestablecido su suministro a contar de las 01:13 horas.

Realizada la interrogación de las protecciones y ubicado el punto de falla se procede a seccionar el tramo afectado (línea 66 kV Tap Maestranza - Tap Los Lirios) mediante la apertura del desconectador 89B1 de Tap Los Lirios y 89B2 en Tap Maestranza. La recuperación de los consumos de S/E Chumaquito se realiza a través del cierre del interruptor 52B1 de S/E Rosario a las 01:52 horas.

Por otra parte, los consumos de S/E R2 (Fundición Talleres) son recuperados a las 04:07 horas mediante el cierre del interruptor 52B4 de S/E Rancagua y los consumos de S/E Los Lirios (EFE) son recuperados a las 09:52 horas mediante el cierre del desconectador 89B3 de Tap Los Lirios.

Durante la mañana del día 13 enero se realizan las reparaciones de los conductores del tramo afectado por el acto vandálico probando en vacío la línea y quedando normalizada la topología del sistema a las 20:32 horas.

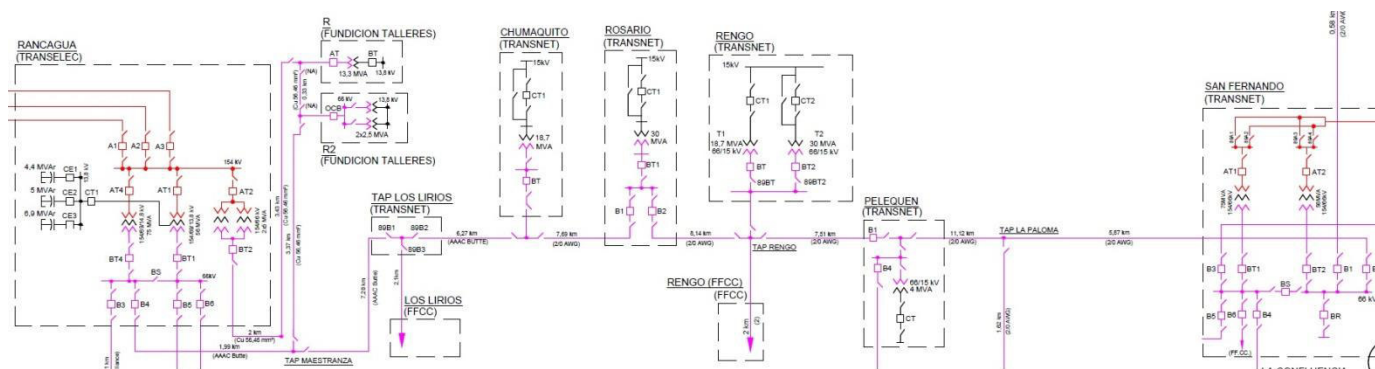
Acciones correctivas a largo plazo

La empresa Transnet S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.

Acciones correctivas a corto plazo

La empresa Transnet S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
01:08	Apertura por operación de protecciones del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua - Rosario, con reconexión automática sin éxito.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
13-01-2016	01:12:00	Apertura manual de interruptor 52B1 en S/E Rosario.
13-01-2016	01:12:00	Inicio de recorrido pedestre por estructura de línea 66kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios.
13-01-2016	01:13:00	Cierre manual de interruptor 52B2 en S/E Rosario, se recupera el 100% de los consumos de dicha subestación.
13-01-2016	01:29:00	Cierre manual de interruptor 52AS en S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	01:30:00	Apertura manual de interruptor 52A2 en S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	01:31:00	Cierre manual de interruptor 52BS en S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	01:32:00	Apertura manual de interruptor 52BT2 en S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	01:52:00	Apertura manual de desconectador 89B1 en S/E Chumaquito, línea hacia Tap Los Lirios.
13-01-2016	01:52:00	Cierre manual de interruptor 52B1 en S/E Rosario, se recupera el 100% de los consumos de S/E Chumaquito.
13-01-2016	03:32:00	Apertura manual de desconectador 89B1 de Tap Maestranza, línea hacia S/E R2.
13-01-2016	03:32:00	Apertura manual de desconectador 89B2 de Tap Maestranza, línea hacia Tap Los Lirios.
13-01-2016	03:33:00	Cierre manual de interruptor 52B4 de S/E Rancagua, se energiza en vacío la línea 66 kV Rancagua - Tap Maestranza.
13-01-2016	03:51:00	Apertura manual desconectador 89B1 de Tap Los Lirios (Línea hacia S/E Rancagua).
13-01-2016	03:51:00	Apertura manual desconectador 89B2 en Tap Los Lirios (Línea hacia S/E Chumaquito).
13-01-2016	03:51:00	Apertura manual desconectador 89B3 en Tap Los Lirios (Arranque EFE Los Lirios).
13-01-2016	03:52:00	Apertura manual de interruptor 52B4 de S/E Rancagua.
13-01-2016	03:52:00	Cierre manual desconectador 89B2 en Tap Maestranza, línea hacia Tap Los Lirios.
13-01-2016	03:54:00	Cierre manual sin éxito del interruptor 52B4 de S/E Rancagua.
13-01-2016	04:00:00	Apertura manual desconectador 89B2 en Tap Maestranza, línea hacia Tap Los Lirios.
13-01-2016	04:02:00	Cierre manual desconectador 89B1 en Tap Maestranza, arranque hacia Fundición Talleres.
13-01-2016	04:07:00	Cierre manual de interruptor 52B4 en S/E Rancagua. Se energiza la línea 66 kV Rancagua – Tap Maestranza -Fundición Talleres, recuperando los consumos de Fundición Talleres.
13-01-2016	04:38:00	Cierre manual de desconectador 89B1 en S/E Chumaquito, se energiza la línea 66 kV Chumaquito – Tap Los Lirios.
13-01-2016	04:44:00	Cierre manual desconectador 89B2 en Tap Los Lirios. Se energiza la barra de 66kV del Tap y se normaliza la línea 66 kV Chumaquito – Tap Los Lirios.
13-01-2016	05:26:00	De recorrido pedestre se encuentra conductor cortado en ambas fases laterales por intento de robo, entre las estructuras N°48 y N°49.
13-01-2016	05:34:00	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E San Fernando.
13-01-2016	05:35:00	Cierre manual desconectador 89B2 de S/E Pelequén.

Fecha	Hora	Acción
13-01-2016	07:58:00	Cierre manual de interruptor 52B2 en S/E San Fernando.
13-01-2016	09:52:00	Cierre manual desconectador 89B3 en Tap Los Lirios, energizando el arranque hacia EFE.
13-01-2016	19:32:00	Se confirma término de trabajos de reparación de conductor cortado y se inspecciona la línea Tap Maestranza – Tap Los Lirios.
13-01-2016	19:32:00	Cierre manual desconectador 89B2 en Tap Maestranza, se energiza en vacío el tramo de línea 66 kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios desde S/E Rancagua.
13-01-2016	19:35:00	Apertura manual desconectador 89B2 en Tap Maestranza, término de prueba de energización en vacío de la línea.
13-01-2016	19:38:00	Cierre manual desconectador 89B1 en Tap Los Lirios, se energiza la línea 66 kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios desde S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	19:52:00	Apertura manual interruptor 52B4 en S/E Rancagua.
13-01-2016	19:53:00	Apertura manual desconectador 89B1 en Tap Maestranza.
13-01-2016	19:53:00	Cierre manual desconectador 89B2 en Tap Maestranza, se energiza el tramo de línea Rancagua – Tap Maestranza desde S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	19:54:00	Cierre manual interruptor 52B4 en S/E Rancagua.
13-01-2016	19:54:00	Apertura manual interruptor 52B2 en S/E Rosario.
13-01-2016	20:00:00	Cierre manual del desconectador 89B1 en Tap Maestranza. Se energiza la línea 66 kV Arranque a Fundación Talleres.
13-01-2016	20:10:00	Apertura manual de interruptor 52B2 en S/E San Fernando.
13-01-2016	20:10:00	Apertura manual desconectador 89B2 en S/E Pelequén.
13-01-2016	20:11:00	Cierre manual de interruptor 52B2 en S/E San Fernando.
13-01-2016	20:30:00	Cierre manual de interruptor 52A2 en S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	20:31:00	Cierre manual de interruptor 52BT2 en S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	20:31:00	Apertura manual de interruptor 52BS en S/E Malloa 154 kV.
13-01-2016	20:32:00	Apertura manual de interruptor 52AS en S/E Malloa 154 kV. Se normaliza la topología del sistema.

- Las fechas y horas indicadas corresponden 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

Antecedentes de la falla

De acuerdo con lo informado por la empresa Transnet S.A., se produjo la apertura por operación de protecciones del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua – Rosario, por medio de su función de distancia para fallas a tierra en primera zona. Posteriormente, se produce el cierre automático sin éxito con la operación de la función de cierre contra falla.

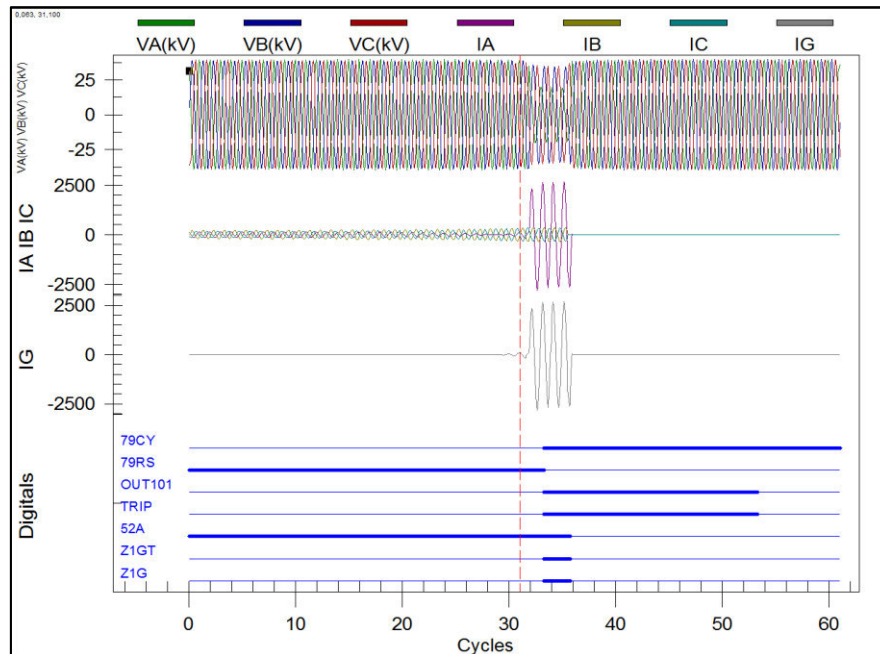
La falla ocurrió a 8,1 km de S/E Rancagua, con corte de conductor en las fases A y C, entre las estructuras N°48 y N°49 de la línea 66 kV Rancagua - Rosario, afectando los consumos de las SS/EE Rosario, Chumaquito, R2 (Fundación Talleres) y EFE Los Lirios.

Ajustes de los sistemas de protecciones

El paño B4 de S/E Rancagua cuenta con una protección SEL 311C que posee una función de sobrecorriente de fase y residual (51/51N), función de distancia para fallas entre fases y a tierra (21/21N), además de un esquema de reconexión automática ajustado en 10 [s].

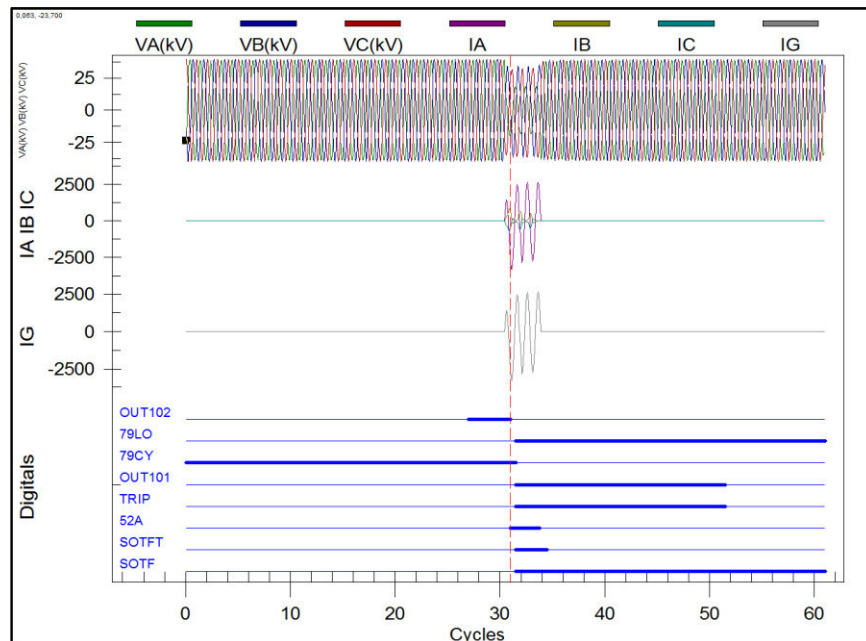
Análisis de la operación de protecciones

➤ Primera operación - paño B4 de S/E Rancagua



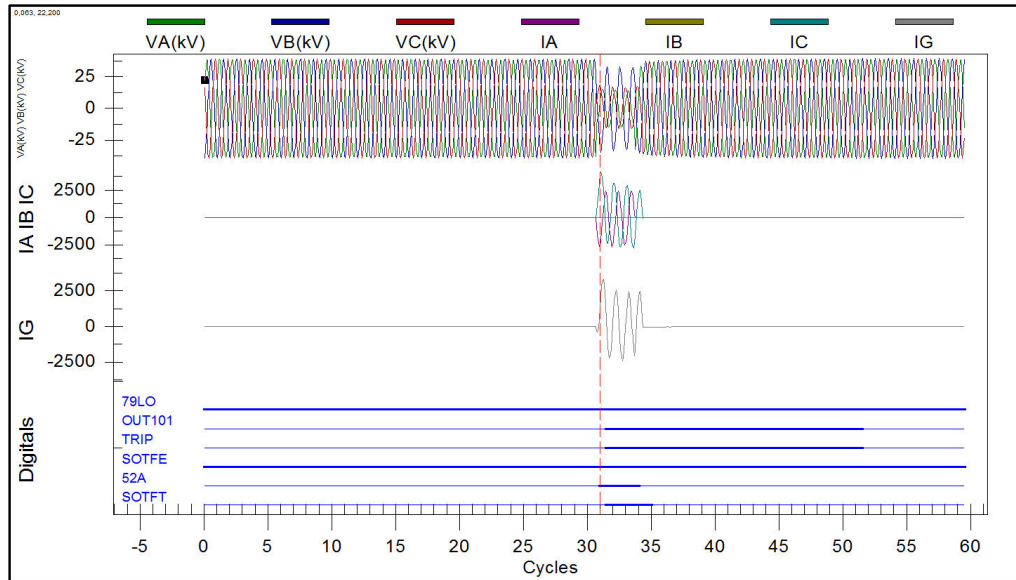
En el registro oscilográfico se aprecia una falla a tierra en la fase A y la operación de la protección SEL 311C por medio de su función de distancia para fallas a tierra en primera zona (Z1G), enviando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor 52B4 de S/E Rancagua. Se observa el inicio del ciclo de reconexión automática (79CY=1).

➤ Reconexión automática sin éxito - paño B4 de S/E Rancagua



En el registro oscilográfico, posterior al cierre automático con reencendido de la falla a tierra en la fase A, se observa la operación de la protección SEL 311C por medio de su función de cierre contra falla (SOTF), enviando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor 52B4 de S/E Rancagua. La protección pasa a estado de Lock Out (79LO=1).

➤ **Cierre manual sin éxito - paño B4 de S/E Rancagua**



En el registro oscilográfico, posterior al cierre manual con reencendido de la falla a tierra en las fases A-C, se observa la operación de la protección SEL 311C por medio de su función de cierre contra falla (SOTF), enviando orden de trip en forma instantánea sobre el interruptor 52B4 de S/E Rancagua. La protección se mantiene en estado de Lock Out (79LO=1).

SE RANCAGUA			Date: 01/13/16		Time:	
01:38:20.560						
LINEA SAN FERNANDO						
FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204				CID=9875		
#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE		
183	01/11/16	05:43:38.189	51P	Deasserted		
182	01/13/16	01:07:53.958	51G	Asserted		
181	01/13/16	01:07:53.988	51P	Asserted		
180	01/13/16	01:07:54.003	50P1	Asserted		
179	01/13/16	01:07:54.003	Z2G	Asserted		
178	01/13/16	01:07:54.003	Z4G	Asserted		
177	01/13/16	01:07:54.003	Z3G	Asserted		
176	01/13/16	01:07:54.008	Z1G	Asserted		
175	01/13/16	01:07:54.008	TRIP	Asserted		
174	01/13/16	01:07:54.008	OUT101	Asserted		
173	01/13/16	01:07:54.008	OUT103	Asserted		
172	01/13/16	01:07:54.008	OUT104	Asserted		
171	01/13/16	01:07:54.008	79CY	Asserted		
170	01/13/16	01:07:54.008	79RS	Deasserted		
169	01/13/16	01:07:54.048	IN101	Deasserted		
168	01/13/16	01:07:54.058	Z2G	Deasserted		
167	01/13/16	01:07:54.058	Z1G	Deasserted		
166	01/13/16	01:07:54.058	52A	Deasserted		
165	01/13/16	01:07:54.058	Z4G	Deasserted		
164	01/13/16	01:07:54.058	M4P	Asserted		
163	01/13/16	01:07:54.058	Z3G	Deasserted		
162	01/13/16	01:07:54.073	50P1	Deasserted		
161	01/13/16	01:07:54.073	M4P	Deasserted		
160	01/13/16	01:07:54.083	51P	Deasserted		
159	01/13/16	01:07:54.088	51G	Deasserted		
158	01/13/16	01:07:54.258	SOTFE	Asserted		
157	01/13/16	01:07:54.407	TRIP	Deasserted		
156	01/13/16	01:07:54.407	OUT101	Deasserted		
155	01/13/16	01:07:54.407	OUT103	Deasserted		
154	01/13/16	01:07:54.407	OUT104	Deasserted		
153	01/13/16	01:08:04.037	CLOSE	Asserted		
152	01/13/16	01:08:04.037	OUT102	Asserted		
151	01/13/16	01:08:04.112	51G	Asserted		
150	01/13/16	01:08:04.117	52A	Asserted		
149	01/13/16	01:08:04.117	CLOSE	Deasserted		
148	01/13/16	01:08:04.117	IN101	Asserted		
147	01/13/16	01:08:04.117	OUT102	Deasserted		
146	01/13/16	01:08:04.117	51P	Asserted		
145	01/13/16	01:08:04.127	50P1	Asserted		
144	01/13/16	01:08:04.127	SOTF	Asserted		
143	01/13/16	01:08:04.127	SOTFT	Asserted		
142	01/13/16	01:08:04.127	TRIP	Asserted		
141	01/13/16	01:08:04.127	Z4G	Asserted		
140	01/13/16	01:08:04.127	Z3G	Asserted		
139	01/13/16	01:08:04.127	OUT101	Asserted		
138	01/13/16	01:08:04.127	OUT103	Asserted		
137	01/13/16	01:08:04.127	OUT104	Asserted		
136	01/13/16	01:08:04.127	79LO	Asserted		
135	01/13/16	01:08:04.127	79CY	Deasserted		
134	01/13/16	01:08:04.132	Z2G	Asserted		
133	01/13/16	01:08:04.132	Z1G	Asserted		
132	01/13/16	01:08:04.162	IN101	Deasserted		
131	01/13/16	01:08:04.172	Z2G	Deasserted		
130	01/13/16	01:08:04.172	Z1G	Deasserted		

129	01/13/16	01:08:04.172	52A	Deasserted	
128	01/13/16	01:08:04.172	Z4G	Deasserted	
127	01/13/16	01:08:04.172	M4P	Asserted	
126	01/13/16	01:08:04.172	Z3G	Deasserted	
125	01/13/16	01:08:04.187	50P1	Deasserted	
124	01/13/16	01:08:04.187	SOTFT	Deasserted	
123	01/13/16	01:08:04.187	M4P	Deasserted	
122	01/13/16	01:08:04.197	51P	Deasserted	
121	01/13/16	01:08:04.202	51G	Deasserted	
120	01/13/16	01:08:04.527	TRIP	Deasserted	
119	01/13/16	01:08:04.527	OUT101	Deasserted	
118	01/13/16	01:08:04.527	OUT103	Deasserted	
117	01/13/16	01:08:04.527	OUT104	Deasserted	
116	01/13/16	02:04:13.786	RB4	Asserted	
115	01/13/16	02:04:13.786	OUT107	Deasserted	
114	01/13/16	02:04:13.791	RB4	Deasserted	
113	01/13/16	03:33:06.740	CC	Asserted	
112	01/13/16	03:33:06.740	OUT102	Asserted	
111	01/13/16	03:33:06.745	CC	Deasserted	
110	01/13/16	03:33:06.820	52A	Asserted	
109	01/13/16	03:33:06.820	IN101	Asserted	
108	01/13/16	03:33:07.146	OUT102	Deasserted	
107	01/13/16	03:33:16.829	SOTFE	Deasserted	
106	01/13/16	03:51:48.902	OC	Asserted	
105	01/13/16	03:51:48.902	OUT101	Asserted	
104	01/13/16	03:51:48.906	OC	Deasserted	
103	01/13/16	03:51:48.941	IN101	Deasserted	
102	01/13/16	03:51:48.952	52A	Deasserted	
101	01/13/16	03:51:49.151	SOTFE	Asserted	
100	01/13/16	03:51:49.306	OUT101	Deasserted	
99	01/13/16	03:54:00.738	CC	Asserted	
98	01/13/16	03:54:00.738	OUT102	Asserted	
97	01/13/16	03:54:00.743	CC	Deasserted	
96	01/13/16	03:54:00.808	51G	Asserted	
95	01/13/16	03:54:00.813	52A	Asserted	
94	01/13/16	03:54:00.813	IN101	Asserted	
93	01/13/16	03:54:00.813	51P	Asserted	
92	01/13/16	03:54:00.823	50P1	Asserted	
91	01/13/16	03:54:00.823	SOTFT	Asserted	
90	01/13/16	03:54:00.823	TRIP	Asserted	
89	01/13/16	03:54:00.823	M4P	Asserted	
88	01/13/16	03:54:00.823	OUT101	Asserted	
87	01/13/16	03:54:00.823	OUT103	Asserted	
86	01/13/16	03:54:00.823	OUT104	Asserted	
85	01/13/16	03:54:00.828	M3P	Asserted	
84	01/13/16	03:54:00.833	M2P	Asserted	
83	01/13/16	03:54:00.833	M1P	Asserted	
82	01/13/16	03:54:00.863	IN101	Deasserted	
81	01/13/16	03:54:00.873	M1P	Deasserted	
80	01/13/16	03:54:00.873	52A	Deasserted	
79	01/13/16	03:54:00.878	M2P	Deasserted	
78	01/13/16	03:54:00.883	M3P	Deasserted	
77	01/13/16	03:54:00.893	50P1	Deasserted	
76	01/13/16	03:54:00.893	SOTFT	Deasserted	
75	01/13/16	03:54:00.893	M4P	Deasserted	
74	01/13/16	03:54:00.903	51P	Deasserted	
73	01/13/16	03:54:00.908	51G	Deasserted	

En el registro N°176 se aprecia la activación de la función de distancia para fallas a tierra en primera zona (Z1G), enviando orden de trip en forma instantánea (registro N°175). El tiempo propio de apertura del interruptor es de 50 [ms] (registro N°175 y N°166).

Luego de 10 [s] (registro N°166 y N°148), se concreta el cierre automático con reencendido de la falla, con la consecuente operación de la protección por medio de su función de cierre contra falla (SOTF) (registro N°143). El tiempo propio de apertura del interruptor es de 45 [ms] (registro N°142 y N°129).

Posteriormente, en el registro N°95, se concreta el cierre manual con reencendido de la falla, con la consecuente operación de la protección por medio de su función de cierre contra falla (SOTF) (registro N°91). El tiempo propio de apertura del interruptor es de 50 [ms] (registro N°90 y N°80).

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

- Detalle de la generación programada para el día 13 de enero de 2016 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 13 de enero de 2016 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 13 de enero de 2016 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 13 de enero de 2016 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo indicado por la empresa Transnet S.A., la falla en la línea 66 kV Rancagua - Rosario fue a causa de corte de conductor producto de intento de robo, entre las estructuras N°48 y N°49, a una distancia de 8,1 Km desde S/E Rancagua. Al respecto, la empresa presenta antecedentes (registro fotográfico) que respaldan la presunción de causa de la falla.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a la empresa Transnet S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes presentados:

- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua – Rosario, por medio de su función de distancia para fallas a tierra en primera zona.
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua – Rosario, por medio de su función de reconexión automática y función de cierre contra falla.
- Se concluye correcta operación del sistema de protecciones asociado al interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea 66 kV Rancagua – Rosario, ante cierre manual con reencendido de la falla, por medio de su función de cierre contra falla.

9.3 Desempeño EDAC

No se produjo la operación de un EDAC ante este evento según lo esperado.

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 13-01-2016

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

No se solicitó información adicional.

Para el análisis de esta falla no se requirió la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 13 de enero de 2016

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

miércoles 13 enero 2016

[illegible]

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

miércoles 13 enero 2016

[illegible]

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

miércoles 13 enero 2016

[illegible]

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

miércoles 13 enero 2016

Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Prog.
Termopacifico	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
Loma Los Colorados I	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	14
Loma Los Colorados II	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	224
Emelda U1	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
Emelda U2	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
COLIHUES HFO	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
COLIHUES DIESEL	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
Curicó	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
PUNTA_COLORADA_IFO	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
PUNTA_COLORADA_DIESEL	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
Masisa	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	128
Calle-Calle	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
Cementos_Bio-Bio_F_OIL	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
Cementos_Bio-Bio_DIE	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
Southern	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
Lautaro	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
HBS	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
Tomaval	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
Skretting Osorno	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
Energía Pacifico	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
Lonquimay	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
Tirúa	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
Lautaro-Comasa	16	16	16	16	16	16	16	16	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	544
Lautaro-Comasa 2	22	22	22	0	0	0	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	462
Danisco	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
JCE	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
Santa Maria	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	355	8,520
Laja CMPC	15	15	15	5	5	5	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	330
Santa Fe	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
CMPC Pacifico	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	552
Santa Marta	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	264
CMPC Santa Fe	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
Los Guindos	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
Embalse	1,370	867	643	643	634	643	653	780	887	1,227	1,295	1,389	1,323	1,335	1,413	1,404	1,330	1,180	955	939	1,003	1,381	1,437	1,071	25,802
Cipreses	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	93	2,232
Rapel	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	75	75	0	0	0	0	0	50	100	0	300
El Toro	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	250	6,000
Colbún	100	0	0	0	0	0	0	0	0	200	200	260	260	260	240	220	220	200	100	100	100	200	200	100	2,960
Machicura	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	768
Canutillar	160	160	80	80	80	80	80	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	160	3,440
Pehuenche	480	120	0	0	0	0	0	0	100	240	280	280	280	280	300	300	300	240	120	120	120	280	280	120	4,240
Pangue	50	50	50	50	50	50	50	50	50	100	120	120	120	120	170	90	60	60	50	50	100	150	150	100	2,010
Ralco	205	162	138	138	129	138	148	195	202	152	160	194	128	140	168	184	140	145	150	134	148	166	172	216	3,852
Éólicas	247	220	190	160	137	118	94	75	64	67	94	130	174	220	260	294	311	319	319	306	284	250	213	186	4,732
Éólica Canela	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	47
Éólica Canela 2	21	19	16	13	10	7	6	5	5	5	7	9	9	9	10	10	11	11	12	13	13	13	12	12	258
Éólica Lebu	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	8
Éólica El Totoral	11	10	9	7	6	5	4	3	2	2	3	5	6	8	8	9	9	9	10	11	12	12	12	10	183
Éólica Monte Redondo	11	10	8	7	5	4	3	2	2	2	4	7	10	13	14	15	15	16	16	17	15	11	8	6	221
Éólica Ucuquer	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	20
Éólica Ucuquer 2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	2	2	3	2	1	30
Éólica Talinay	20	14	12	10	8	6	5	3	3	3	8	20	34	44	52	56	57	57	60	60	52	39	25	30	705
Éólica Punta Colorada	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	10	11	13	11	8	6	8	6	5	5	98
Éólica Cuel	10	13	15	15	16	16	14	12	9	7	5	3	2	1	0	0	1	1	2	3	4	4	4	4	161
Éólica El Arrayan	50	41	33	28	24	21	16	11	7	6	8	11	13	17	22	27	35	41	45	47	47	43	37	33	663
Éólica San Pedro	0	2	5	2	2	1	1	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	23
Éólica Los Cururos	45	36	27	22	21	19	18	16	14	22	33	43	52	58	65	67	65	64	60	56	51	45	39	33	971
Éólica Punta Palmeras	9	8	8	7	6	7	3	1	0	0	4	3	5	7	5	11	15	16	17	16	13	11	10	13	195
Éólica Taltal	29	30	24	17	11	7	5	5	8	12	11	10	10	15	26	36	36	39	39	26	11	4	6	12	429
Éólica Talinay Poniente	33	29	27	27	25	22	17	11	7	6	9	15	24	34	41	43	43	42	42	43	44	41	35	27	687
Éólica Raki	1	1	2	2	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	2	2	3	2	2	1	1	1	1	33
Solares	0	0	0	0	0	0	0	35	127	235	294	337	365	371	364	359	339	298	237	126	12	0	0	0	3,499
Solar Tambo Real	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Solar SDGx01 (Andacollo)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
Solar Esperanza	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
Solar Llano de Llampos	0	0	0	0	0	0	0	8	24	44	62	75	84	87	86	80	68	52	34	16	2	0	0	0	722
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	4</																	

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

miércoles 13 enero 2016

Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Prog.
Solar Luna	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
Solar Lalackama 2	0	0	0	0	0	0	0	1	7	14	12	10	8	8	7	7	7	8	10	8	1	0	0	0	108
Solar Sol	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
Total Generación SIC	6,092	5,658	5,403	5,292	5,253	5,312	5,453	5,649	6,248	6,716	6,967	7,159	7,205	7,214	7,338	7,354	7,258	7,066	6,780	6,622	6,596	7,007	7,009	6,594	155,245
Termoeléctrico	46.4%	51.6%	54.4%	54.0%	54.4%	55.1%	56.6%	55.6%	56.3%	52.5%	50.7%	49.4%	49.1%	49.0%	48.2%	48.1%	48.7%	50.0%	52.4%	53.6%	53.9%	51.7%	51.7%	54.9%	
Hidroeléctrico	49.5%	44.5%	42.1%	43.0%	42.9%	42.7%	41.7%	42.4%	40.6%	43.0%	43.7%	44.1%	43.5%	42.8%	43.3%	43.1%	42.3%	41.2%	39.4%	39.8%	41.6%	44.7%	45.3%	42.3%	
Solar	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.6%	2.0%	3.5%	4.2%	4.7%	5.1%	5.1%	5.0%	4.9%	4.7%	4.2%	3.5%	1.9%	0.2%	0.0%	0.0%	0.0%	
Eólico	4.05%	3.89%	3.52%	3.02%	2.61%	2.22%	1.72%	1.33%	1.02%	1.00%	1.35%	1.82%	2.41%	3.05%	3.54%	4.00%	4.28%	4.51%	4.71%	4.62%	4.31%	3.57%	3.04%	2.82%	

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 13 de enero de 2016

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

miércoles 13 enero 2016																									Generación		
Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Máxima	Prog.
Pasada	1,761	1,657	1,604	1,587	1,593	1,604	1,606	1,617	1,667	1,742	1,755	1,811	1,844	1,844	1,891	1,896	1,904	1,861	1,851	1,770	1,762	1,820	1,867	1,767	42,080	1,904	40,806
Los Molles	6.0	6.0	6.0	6.0	4.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	5.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.0	4.0	8.0	9.0	9.0	16.0	18.0	18.0	176	18	181
Sauce Andes	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	18	1	24
Aconcagua Ublanco	50.4	49.4	48.5	47.5	46.1	45.0	43.8	42.6	43.5	54.0	54.8	54.7	54.6	54.6	54.7	55.0	55.4	55.4	55.4	55.4	55.3	55.4	55.2		1,241	55	1,310
Aconcagua Ujuncal	26.4	26.4	26.0	26.0	26.1	26.2	26.2	25.8	25.9	25.9	26.0	26.5	26.5	26.5	26.4	26.2	26.2	26.2	26.2	26.1	26.0	26.6	26.3		628	27	588
Los Quillos	37.0	37.1	34.7	37.1	37.2	37.2	36.8	36.8	36.9	37.4	37.5	37.4	37.1	37.1	36.4	36.6	36.7	36.5	37.5	36.5	37.1	37.1	37.0	37.2	886	38	840
Florida 1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74	3	0
Florida 2	16.9	16.9	16.6	16.3	16.2	16.8	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.9	16.8	16.8	16.9	16.8	16.9	16.9	16.9	404	17	527
Florida 3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	53	2	0
Maitenes	11.0	12.0	12.0	11.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.0	11.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	13.0	285	13	301
Alfalfal	164.0	158.1	160.1	168.3	167.9	165.3	165.1	162.4	160.3	160.3	160.3	157.8	155.8	151.8	151.9	151.6	150.1	147.6	169.1	151.8	156.6	172.1	176.8	176.9	3,862	177	3,870
Queltehues	41.0	41.0	41.0	41.0	41.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	41.0	41.0	41.0	42.0	41.0	41.0	41.0	40.0	40.0	40.0	40.0	40.0	987	42	988
Puntilla	17.0	16.9	17.0	16.9	17.2	17.0	15.9	16.4	15.7	16.3	16.8	16.2	16.8	16.4	16.6	16.0	16.4	15.7	16.9	17.1	16.8	17.0	16.8	17.0	399	17	355
Volcan	12.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	12.0	12.0	11.0	12.0	10.0	10.0	10.0	11.0	10.0	289	13	305
Los Morros	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.2	3.1	3.0	1.9	1.9	3.1	3.0	2.9	3.1	2.9	3.0	71	3	72
Sauzal 50Hz	75.0	71.0	69.0	66.0	64.0	64.0	64.0	64.0	64.0	70.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	72.0	1,679	75	1,667
Sauzal 60Hz	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
Sauzalito	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	264	11	264
Curillínque	84.0	84.0	72.0	62.0	62.0	61.0	60.0	61.0	62.0	79.0	83.0	83.0	83.0	83.0	82.0	82.0	82.0	82.0	83.0	83.0	83.0	82.0	83.0	83.0	1,843	84	1,968
San Ignacio	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	120	5	120
Loma Alta	37.0	37.0	34.0	26.0	25.0	25.0	24.0	25.0	31.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	37.0		794	37	864
Rucue	71.0	66.0	59.0	60.0	61.0	61.0	60.0	65.0	65.0	68.0	68.0	63.0	65.0	66.0	74.0	65.0	65.0	72.0	67.0	66.0	65.0	66.0	65.0	72.0	1,575	74	1,560
Pullínque	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.6	20.6	20.3	20.5	20.5	20.3	20.3	20.4	20.3	20.3	20.3	20.2	20.2	15.1	426	21	420
Pilmaiquén	20.7	20.9	20.8	20.8	20.8	20.9	21.0	20.8	21.5	21.1	20.7	20.5	21.0	20.5	20.2	19.8	20.0	21.4	20.7	20.6	20.7	21.3	20.8	20.7	498	22	480
Capulio	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
Peuchén	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	35.0	37.2	37.3	37.2	35.7	31.7	20.3	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	281	37	337
Mampil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.7	8.7	21.4	23.3	23.2	23.2	23.0	20.3	12.5	8.3	8.2	0.6	0.0	184	23	258
Chacabucuito	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
Antuco	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	157.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	163.0	160.0	157.0	157.0	157.0	3,855	163	3,888
Abanico	35.0	35.0	35.0	34.0	35.0	34.0	35.0	34.0	34.0	34.0	35.0	34.0	34.0	34.0	35.0	34.0	34.0	35.0	35.0	35.0	35.0	36.0	36.0	36.0	833	36	840
Isla	64.0	61.0	47.0	47.0	47.0	46.0	46.0	47.0	53.0	63.0	64.0	64.0	64.0	64.0	63.0	63.0	63.0	63.0	64.0	63.0	63.0	64.0	64.0		1,410	64	1,584
Eyzaguirre	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29	1	24
Quilleco	28.0	29.0	29.0	27.0	25.0	24.0	25.0	25.0	28.0	26.0	27.0	28.0	28.0	28.0	28.0	27.0	28.0	27.0	28.0	28.0	29.0	29.0	28.0	28.0	657	29	672
El Rincón	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7	0	0
Chiburgo	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	418	20	412
Palmucho	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	28.0	672	28	744
Hornitos	53.9	53.9	54.3	54.1	54.5	54.2	54.3	54.3	54.3	54.5	54.7	54.8	54.8	54.8	54.9	55.5	55.6	54.6	54.4	55.0	56.0	55.8	53.4	54.2	1,311	56	1,312
Puclaro	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31	1	20
Ojos de Agua	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	8.4	201	8	120
Coya	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.4	11.3	11.1	11.0	11.4	11.4	11.2	10.8	11.2	11.1	11.1	11.2	11.1	11.4	11.6	11.6	11.7	269	12	288
Lircay	20.0	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	20.1	482	20	480
El Manzano	3.4	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.3	3.3	3.3	3.4	3.5	3.3	3.3	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	81	4	72
Pehui	0.9	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4	1	9
Truful Truful	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	17	1	24
La Paloma	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
Trueno	0.0	0.9	0.9	0.0	1.1	0.8	0.1	1.1	0.6	0.3	1.2	0.3	0.5	1.1	0.3	0.6	1.1	0.2	0.6	1.1	0.4	0.5	1.1	0.1	15	1	13
San Clemente	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	118	5	120
Los Bajos	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	123	5	120
Auxiliar del Maipo	3.6	3.7	3.4	3.5	3.3	3.5	3.7	3.5	3.5	3.4	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.6	3.6	3.6	3.5	3.4	3.6	84	4	111</

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

miércoles 13 enero 2016																								Generación			
Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Máxima	Prog.
Río Huasco	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	31	1	24
San Andrés	32.8	30.7	24.3	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	25.4	30.7	32.3	32.3	32.4	35.3	40.1	40.4	41.0	41.2	41.3	41.4	41.4	41.4	41.0	40.8	806	41	880
El Llano	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.0	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29	1	11
Las Vertientes	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
Laja 1	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
Los Hierros	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.1	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	97	4	72
Maisan	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	4	0	0
Los Padres	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
Alto Renalco	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
Quillalleo	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	5	0	24
Pichilonco	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	24
Donguil	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3	0	0
María Elena	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	1	0	0
Collil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.3	0.2	0.2	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	4	0	4
Llanguereño	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
Los Hierros II	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17	1	24
Pulefu	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.4	3.5	3.7	3.7	3.7	3.5	81	4	0
Las Flores	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	17	1	24
Picoquén	3.3	3.3	2.9	3.2	3.5	3.2	3.1	3.2	2.6	3.6	3.2	3.2	3.2	3.2	3.3	3.3	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	78	4	72
Angostura	142.0	55.0	44.0	44.0	44.0	45.0	44.0	44.0	90.0	101.0	101.0	114.0	143.0	146.0	191.0	201.0	200.0	163.0	142.0	104.0	100.0	167.0	219.0	104.0	2,748	219	1,480
El Paso	0.0	10.7	20.2	19.9	30.8	39.4	39.4	39.5	40.9	39.8	38.6	40.6	38.8	23.9	18.0	22.6	36.6	38.8	38.5	38.7	31.4	0.0	0.0	0.0	647	41	0
Trailléfu	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	7	0	0
Itata	1.8	1.9	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	2.0	2.6	2.0	10	3	0
Térmicas	2,931	2,946	2,970	2,862	2,825	2,842	2,987	3,121	3,084	2,986	2,973	2,958	2,944	2,945	2,951	2,927	2,898	2,868	2,815	2,902	3,011	3,071	3,092	3,097	71,007	3,121	80,406
Taltal 2 GNL	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
Taltal 2	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
Taltal 2 Diesel	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
Taltal 1 GNL	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	195
Taltal 1	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
Taltal 1 Diesel	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
D. Almagro	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
El Salvador	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
Guacolda 1	132.0	132.0	132.0	132.0	132.0	132.0	132.0	132.0	124.0	122.0	122.0	122.0	122.0	122.0	122.0	122.0	122.0	122.0	132.0	135.0	139.0	136.0	136.0	134.0	3,090	139	2,940
Guacolda 2	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	145.0	60.0	60.0	60.0	61.0	61.0	61.0	61.0	61.0	61.0	128.0	150.0	150.0	150.0	150.0	150.0	2,680	150	3,648
Guacolda 3	152.4	152.4	152.2	151.8	152.2	152.2	152.2	152.4	152.4	152.0	150.0	151.0	152.0	152.0	152.0	147.0	109.0	91.0	91.0	102.6	152.4	152.0	152.2	152.2	3,429	152	3,648
Guacolda 4	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
Guacolda 5	152.0	152.0	152.0	152.0	153.0	152.0	151.6	152.2	152.0	152.4	152.2	152.4	152.2	152.2	152.4	128.8	120.4	120.2	101.8	100.2	124.0	153.0	152.0	153.0	3,436	153	3,648
Huasco TG	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
Huasco TG IFO	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
L.Verde TG	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
Los Vientos TG	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
Nehuenco	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					

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

miércoles 13 enero 2016

[illegible]

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

miércoles 13 enero 2016

miércoles 13 enero 2016																								Generación				
Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Máxima	Prog.	
Quintero GNL A	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	
Quintero GNL 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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0	
Louisiana Pacific	0.0	1.4	1.0	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	2	1	0	
El Peñón	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	
San Lorenzo de D. de Almagro U1	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	
San Lorenzo de D. de Almagro U2	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	
San Lorenzo de D. de Almagro U3	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	
Tapihue	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	
Termopacífico	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	
Loma Los Colorados I	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	0.6	0.1	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	9	1	14
Loma Los Colorados II	14.6	14.6	14.2	14.6	14.6	14.6	14.4	14.5	11.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	12.1	13.2	13.4	5.3	13.5	14.6	14.6	14.6	14.6	245	15	224
Emelda U1	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	
Emelda U2	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	
Colihues IFO	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	
Colihues DIE	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	
Curicó	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	
Punta Colorada IFO	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	
Punta Colorada Diesel	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	
Cabrero	5.6	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.3	5.3	6.1	7.4	7.5	7.6	7.7	7.8	7.7	7.9	8.0	8.0	7.8	7.8	7.9	7.9	7.9	8.0	8.0	165	8	128
Calle-Calle	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	
Cem Bio Bio IFO	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	
Cem Bio Bio DIESEL	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	
Southern	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	
Lautaro	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	
HBS	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	
Tomaval	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	
Skretting Osorno	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	
Energía Pacífico	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	
Lonquimay	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	
Tirúa	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	
Lautaro-Comasa	20.4	14.9	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	15.1	22.0	25.9	25.9	25.9	25.9	25.9	26.1	26.1	26.1	24.9	25.9	26.0	26.1	25.9	25.9	26.1	537	26	544	
Lautaro-Comasa 2	20.0	20.0	19.8	16.1	15.0	15.7	19.0	15.4	19.7	19.8	20.1	20.1	19.7	19.9	19.6	20.1	20.4	20.3	20.0	20.2	20.2	20.3	20.1	20.3	462	20	462	
Danisco	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	
Contulmo	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	
JCE	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	
Santa María	352.0	352.0	352.0	353.0	352.0	353.0	352.0	353.0	353.0	353.0	353.0	352.0	353.0	354.0	353.0	353.0	352.0	353.0	354.0	352.0	353.0	353.0	353.0	340.0	8,453	354	8,520	
Estancilla	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	
Trebal Mapocho	5.2	4.3	4.3	4.3	4.3	3.8	3.6	2.9	3.8	4.2	4.3	4.3	4.3	4.7	4.8	4.4	2.7	3.9	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	5.3	106	5	0	
Laja CMPC	6.1	5.2	5.8	5.4	5.4	6.9	8.3	9.2	7.5	8.2	12.7	14.1	13.1	12.9	13.2	11.5	9.3	11.7	12.2	12.3	13.2	12.9	11.1	241	14	330		
Tamm	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	
Ancali	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	
Sta Fe	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	
Santa Marta	9.2	9.1	9.2	9.1	9.0	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.7	8.6	8.8	8.8	8.6	8.3	8.6	8.7	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	8.0	209	9	264	
Santa Irene	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	
Las Pampas	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.2	0.4	0.0	0.4	0.3	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8	0	0	
CMPC Pacífico	28.0	27.8	26.5	27.6	25.6	17.9	9.1	16.5	14.6	25.1	24.0	25.0	23.0	23.8	24.2	26.6	29.9	30.0	28.9	30.1	31.2	29.6	29.0	28.6	603	31	552	
Energía León (Coelemu)	4.4	4.5	4.5	4.4	4.5	4.5	4.5	4.5	4.3	4.1	4.2	4.3	4.3	4.5	4.2	4.2	4.1	4.4	4.5	4.5	4.5	4.3	4.4	105	5	0	0	
CMPC Santa Fe	13.2	14.1	13.2	12.6	11.1	12.2	12.3	12.5	12.6	12.5	13.1	14.5	11.7	11.6	10.5	12.5	12.6	14.0	12.9	12.3	12.6	13.1	12.6	12.8	303	15	120	
Biocruz	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	
Los Guindos	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	
CMPC Cordillera	7.6	5.5	5.2	3.0	4.0	2.8	3.0	5.2	5.2	3.5	3.4	3.8	3.7	3.5	3.9	3.9	3.7	2.1	0.7	1.9	2.8	2.5	2.9	4.7	89	8	0	
CMPC Tissue	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	
Andes Generación	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	
Embalse	1,051	795	630	619	641	688	701	756	1,208	1,565	1,																	

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

miércoles 13 enero 2016																									Generación		
Centrales	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Real	Máxima	Prog.
Éolica Tallinay Poniente	39.4	33.3	31.6	33.8	28.8	29.0	24.8	25.2	13.7	4.1	3.6	11.9	25.0	27.1	29.7	39.1	38.2	37.9	39.6	37.9	35.2	34.9	31.6	22.0	677	40	687
Éolica Raki	2.3	2.3	0.4	1.6	5.7	5.1	2.8	3.2	1.9	0.9	0.2	0.2	0.5	0.7	1.2	1.3	1.3	1.0	0.6	0.6	0.7	0.4	0.6	1.3	37	6	33
Solares	0	0	0	0	0	0	0	10	158	321	361	375	391	395	345	368	367	354	314	208	20	0	0	0	3,987	395	3,499
Solar Tambo Real	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.0	1.4	1.6	1.9	1.9	1.8	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	14	2	2
Solar SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	0.8	0.9	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7	1	8
Solar Esperanza	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.4	1.9	2.2	2.3	2.4	2.2	1.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18	2	16
Solar Llano de Llampos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	32.1	33.7	74.5	83.7	85.7	85.0	84.3	83.6	82.7	80.2	72.3	43.5	2.8	0.0	0.0	0.0	845	86	722
Solar San Andrés	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.9	10.8	11.6	20.4	25.2	25.3	25.0	25.1	25.2	24.4	18.0	7.5	0.7	0.0	0.0	0.0	227	25	405
Solar Santa Cecilia	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.4	2.1	2.3	2.4	2.4	2.2	1.9	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18	2	17
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1	0	0
Solar Diego de Almagro	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	9.0	8.7	8.5	11.3	11.3	11.5	5.1	3.1	4.8	5.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	83	12	296
Solar PSF Pama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.9	1.8	1.5	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	15	2	16
Solar PSF Lomas Coloradas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.6	1.8	1.9	1.9	1.8	1.6	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15	2	16
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	2.6	2.8	2.8	2.8	2.5	1.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24	3	22
Solar PV Salvador	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	15.9	35.5	33.9	31.2	32.0	32.7	47.8	34.9	32.0	32.0	29.7	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	395	48	643
Solar Chañares	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.9	18.1	19.0	13.8	14.0	14.8	20.1	10.8	7.0	7.0	7.0	6.6	0.6	0.0	0.0	0.0	144	20	136
Solar Lalackama	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	22.6	42.3	30.9	20.3	17.4	19.7	26.4	32.3	19.7	19.1	17.4	16.8	3.5	0.0	0.0	0.0	289	42	441
Solar Javiera	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	28.0	50.1	32.1	28.8	30.2	30.9	48.2	35.2	29.2	29.2	29.2	27.8	2.1	0.0	0.0	0.0	403	50	609
Solar Loma Los Colorados	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.6	0.7	0.5	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4	1	0
Solar Luz del Norte	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	34.0	94.0	112.2	125.0	130.0	130.5	37.9	98.6	128.2	122.5	107.9	61.9	5.6	0.0	0.0	0.0	1,190	131	0
Solar Luna	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.5	2.7	2.7	2.5	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21	3	21
Solar Lalackama 2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	6.8	12.8	14.2	14.2	12.8	14.4	14.7	14.7	13.9	13.4	11.5	7.3	1.1	0.0	0.0	0.0	152	15	108
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20	3	0
Solar Sol	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.2	2.5	2.7	2.8	2.5	2.2	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21	3	21
Solar Lagunilla	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
Solar Carrera Pinto	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	6.2	9.8	10.9	10.8	8.2	6.2	6.3	6.9	7.2	5.3	2.0	0.2	0.0	0.0	0.0	82	11	0
Total Generación SIC	6,112	5,688	5,457	5,305	5,255	5,337	5,481	5,666	6,242	6,712	7,037	7,208	7,301	7,313	7,404	7,491	7,431	7,174	6,870	6,717	6,596	7,008	7,046	6,674	156,525	7,491	155,245
Termoeléctrico	48.0%	51.8%	54.4%	53.9%	53.8%	53.2%	54.5%	55.1%	49.4%	44.5%	42.3%	41.0%	40.3%	40.3%	39.8%	39.1%	39.0%	40.0%	41.0%	43.2%	45.7%	43.8%	43.9%	46.4%	45.4%		
Hidroeléctrico	46.0%	43.1%	40.9%	41.6%	42.5%	42.9%	42.1%	41.9%	46.1%	49.3%	51.4%	52.0%	51.6%	51.3%	51.6%	51.5%	51.9%	50.3%	49.3%	48.6%	49.5%	52.6%	53.5%	51.4%	48.5%		
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.18%	2.53%	4.78%	5.13%	5.21%	5.35%	5.41%	4.66%	4.91%	4.93%	4.93%	4.57%	3.09%	0.30%	0.00%	0.00%	0.00%	2.55%		
Eólico	6.04%	5.10%	4.64%	4.47%	3.72%	3.81%	3.40%	2.86%	2.01%	1.46%	1.17%	1.70%	2.69%	3.05%	3.93%	4.53%	4.17%	4.81%	5.14%	5.14%	4.51%	3.55%	2.66%	2.15%	3.58%		

ANEXO Nº 3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes
del CDC correspondientes al día 13 de enero de 2016

	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del	Condición de la
	SUBE	BAJA	QUEDA				
Pehuenche				U-1 Regula Frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
Colbún				Ratifica condición de agotamiento.	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
Santa Fe			0	MM SD44059/2015	SANTA FE 1		(8) F/S
Viñales		6	16	Cambio en la Política de Precios	Viñales 2		(7) E/S Plena Carga
LAJA-EVE		7	3	Cambio en la Política de Precios	LAJA-EVE 2		(7) E/S Plena Carga
San Isidro II		180	200	Cambio el la Política de Precios	SANISIDRO 2 GNL		(5) E/S Min Técnico
Lautaro 1		10	16	Cambio en la Política de Precios	LAUTARO 1 BLOQUE 1		(7) E/S Plena Carga
Masisa		3	4,5	Cambio en la Política de Precios, no se retira por restricciones propias.			(5) E/S Min Técnico
Celco		2	3	Cambio en la Política de Precios .	CELCO 1		(7) E/S Plena Carga
Ralco	35		200	U-2 Regula frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
Pehuenche		60	240	DCR		Normal	(6) E/S
Pehuenche		120	120	DCR		Normal	(6) E/S
Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(8) F/S
Angostura		93	47	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
Pehuenche		120	0	DCR		Normal	(8) F/S
Cipreses		50	50	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
Cipreses		20	30	DCR, No se retira por control de vibraciones de Loma Alta.	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
Arauco		5	5	DCR, no se retira por restricciones propias.	ARAUCO 1		(5) E/S Min Técnico
Viñales		10	6	DCR	Viñales 1		(7) E/S Plena Carga
Bocamina			0	En proceso de puesta en servicio.			(8) F/S
Escuadrón		5,5	6,5	DCR, no se retira por restricciones propias.	ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
Canutillar		80	80	DCR		Normal	(6) E/S
Bocamina II			220	Se detiene subida según II IL00023/2016			(10) E/S con limitación
Canutillar		40	40	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
Canutillar			40	No se retira por control Tx L220kV Ciruelos-Valdivia y Cautín-Valdivia (TT/CC de S/E Valdivia 182 MVA N > S)		Normal	(5) E/S Min Técnico
Ventanas 1		22	68	DCR, II399/2015			(5) E/S Min Técnico
CMPC Laja		10	5	DCR, no se retira por restricciones propias.	CMPC LAJA 1		(7) E/S Plena Carga
Lautaro 2		7	15	DCR, no se retira por restricciones propias.			(5) E/S Min Técnico
Nueva Ventanas			250	Limitada según IL00009/2016	NUEVA VENTANAS		(10) E/S con limitación
Ventanas 2			150	Limitada según IL00428/2015			(10) E/S con limitación
Campiche		65	205	DCR			(6) E/S
Campiche		55	150	DCR			(6) E/S
Pangue	100		150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
Campiche	120		270	QCR			(7) E/S Plena Carga
Ventanas 2			150	Limitada según II 428/2015			(10) E/S con limitación
Nueva Ventanas			250	Limitada según II 9/2016	NUEVA VENTANAS		(10) E/S con limitación
Lautaro 2		7	22	QCR			(7) E/S Plena Carga
CMPC Laja		10	15	QCR	CMPC LAJA 2		(7) E/S Plena Carga
Ventanas 1		22	90	DCR, Limitada según II 20/2016, cumple tiempo de estabilización a las 06:18 horas.			(10) E/S con limitación
Canutillar		40	80	QCR		Normal	(6) E/S
Canutillar		80	160	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
Escuadrón		5,5	12	QCR	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
Bocamina		128	128	Sincronizada al sistema.			(7) E/S Plena Carga
Viñales		10	16	QCR	Viñales 2		(7) E/S Plena Carga
Arauco		5	10	QCR	ARAUCO 1		(7) E/S Plena Carga
CMPC Pacífico		19	4	Limitada según II 24/2016	CMPC PACIFICO 2		(10) E/S con limitación
Bocamina II	110		330	Limitada según II 419/2015			(7) E/S Plena Carga
Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
Arauco		5	5	DCR, No se retira por restricciones propias	ARAUCO 1		(5) E/S Min Técnico
Viñales		10	6	DCR	Viñales 1		(7) E/S Plena Carga
Bocamina			128	En proceso de toma de carga			(7) E/S Plena Carga
Escuadrón		5,5	6,5	DCR, No se retira por restricciones propias	ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
Canutillar		80	80	DCR		Normal	(6) E/S
Colbún		155	155	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
Pangue		100	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
Arauco		5	0	Salida intespensiva a causa de reconexión automática con éxito de L.66 kV Carampangue - Curanilahue	ARAUCO 1		(8) F/S
CMPC Pacífico		29	33	Cancela IL 24/2016	CMPC PACIFICO 2		(7) E/S Plena Carga
Arauco		5	5	Sincroniza	ARAUCO 1		(5) E/S Min Técnico
Canutillar		80	160	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
Nehuenco I		100	360	Disponibilidad de gas	NEHUENCO 1 GNL		(7) E/S Plena Carga
Nehuenco II		110	370	Disponibilidad de gas	NEHUENCO 2 GNL		(7) E/S Plena Carga
Viñales		10	16	Cambio en la Política de Precios	Viñales 2		(7) E/S Plena Carga
Celco		2	5	Cambio en la Política de Precios	CELCO 2		(7) E/S Plena Carga
Arauco		5	10	Cambio en la Política de Precios	ARAUCO 1		(7) E/S Plena Carga
Escuadrón		5,5	12	Cambio en la Política de Precios	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
Lautaro 1		10	26	Cambio en la Política de Precios	LAUTARO 1 BLOQUE 2		(7) E/S Plena Carga
Masisa		5,5	10	Cambio en la Política de Precios			(7) E/S Plena Carga
Pehuenche		120	120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
Cipreses		63	93	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
San Isidro II		60	260	QCR	SANISIDRO 2 GNL		(6) E/S
Bocamina II		330	0	Salida Intempestiva por Falla IF 82/2016 (Falla en sistema de refrigeración)			(8) F/S

	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del	Condición de la
	SUBE	BAJA	QUEDA				
Pehuenche	150		270	QCR		Normal	(6) E/S
Angostura	133		180	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
San Isidro II	120		380	QCR	SANISIDRO 2_GNL		(7) E/S Plena Carga
Bocamina		128	0	SDCF 840/2016 (Se retira de servicio por problema en atomizador)			(8) F/S
Pangue	100		250	Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Pehuenche		30	240	DCR		Normal	(6) E/S
Angostura		80	100	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Guacolda 2		90	60	Control Tx L.220 kV Punta Colorada - Maitencillo 350 MW			(5) E/S Min Técnico
Colbún	45		200	QCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Colbún	40		240	Control Cota Machicura	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Pehuenche	110		350	QCR		Normal	(6) E/S
Pehuenche	50		400	QCR		Normal	(6) E/S
Rapel	40		40	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
				INICIO Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
ERNC			-26	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Lalackama		5	45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Diego de Almagro		4	8	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Chañares		2	19	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Javiera		5	45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV San Andrés		0	12	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Salvador		5	40	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Luz del Norte		0	80	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PE Taltal		5	70	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S.			
Rapel	40		80	QCR		Normal	(6) E/S
Pehuenche	50		450	QCR		Normal	(6) E/S
Pehuenche	50		500	QCR		Normal	(6) E/S
ERNC			-60	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Lalackama		10	35	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Diego de Almagro		4	8	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Chañares		4	15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Javiera		15	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV San Andrés		0	12	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Salvador		7	33	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Luz del Norte	40	0	120	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PE Taltal		20	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
Rapel	80		160	QCR		Normal	(6) E/S
Pehuenche	40		540	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
ERNC			-40	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Lalackama		10	32	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Diego de Almagro			8	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Chañares		4	11	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Javiera		3	27	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV San Andrés	13		25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Salvador		3	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PFV Luz del Norte	10		130	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
C. PE Taltal		20	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de Luz del Norte			
Pangue	50		300	Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Pehuenche		40	500	DCR		Normal	(6) E/S
Angostura	40		140	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
ERNC			14	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Lalackama	3		35	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Diego de Almagro	3		11	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Chañares	3		14	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Javiera	3		30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV San Andrés			25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Salvador	2		32	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Luz del Norte			130	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PE Taltal		10	20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
Pehuenche		50	450	DCR		Normal	(6) E/S
Nueva Aldea 1		9	0	En Pruebas con SD01210/2016 (queda en isla)	NUEVA ALDEA 1		(8) F/S
Tissuee	18		18	Sincroniza en pruebas con SD 45997/2015			
Pehuenche		50	400	DCR		Normal	(6) E/S
ERNC			3	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Lalackama	5		40	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Diego de Almagro	3		14	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Chañares	3		17	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Javiera	3		33	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV San Andrés			25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Salvador	3		35	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PFV Luz del Norte			130	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
C. PE Taltal		20	0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 231 MVA a 21 °C con Sol, flujo N>S. Debido a disminución de PE TalTal			
Angostura	20		160	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S

	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del	Condición de la
	SUBE	BAJA	QUEDA				
Pehuenche	50		450	QCR		Normal	(6) E/S
Angostura	40		200	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
ERNC			-44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S. Debido a aumento de PE TaITal			
C. PFV Lalackama		13	53	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Diego de Almagro		7	7	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Chañares			17	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Javiera		2	35	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV San Andrés			25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Salvador		9	44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Luz del Norte		60	70	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S y solicita bajar pro pruebas.			
C. PE Taltal	47		47	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S y aumento capacidad eólica.			
Guacolda 5		30	120	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Los Palmas 380 MW			(6) E/S
Colbún	60		300	QCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
ERNC			-28	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Lalackama		20	33	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Diego de Almagro		3	4	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Chañares		10	7	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Javiera		26	29	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV San Andrés			25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Salvador		12	32	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S.			
C. PFV Luz del Norte	60		130	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S y solicita subir por pruebas.			
C. PE Taltal		17	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 187 MVA a 28 °C con Sol, flujo N>S.			
Colbún	40		340	QCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Pangue		50	250	Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Pangue		50	200	Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Angostura		40	160	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Pehuenche		50	400	DCR		Normal	(6) E/S
Rapel		40	120	DCR		Normal	(6) E/S
Angostura		20	140	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Pehuenche		140	260	DCR		Normal	(6) E/S
Colbún		40	300	DCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Guacolda 5		20	100	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MW, flujo N>S.			(6) E/S
Loma Los Colorados 2		14	0	Control Suministro de Gas			(8) F/S
Loma Los Colorados 2	14		14	Control Suministro de Gas			(7) E/S Plena Carga
Colbún		50	250	DCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Nueva Aldea 1	9		9	Cancelada Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso SD1210/2016, Disponible y E/S.	NUEVA ALDEA 1		(6) E/S
Rapel		40	80	DCR		Normal	(6) E/S
Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
				Finaliza prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
Guacolda 5			100	No sube por tiempo de estabilización, cumple a las 20:13 hrs			(6) E/S
Guacolda 2	90		150	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Los Palmas 380 MW, flujo N>S.			(7) E/S Plena Carga
Guacolda 1	5		125	Cancelada Solicitud SD 815/2016.			(10) E/S con limitación
Pangue	100		300	Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Colbún		50	200	DCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Guacolda 5	50		150	Tiempo estabilización cumplido, Control Tx L.220 kV Los Vilos - Los Palmas 380 MW, flujo N>S.			(7) E/S Plena Carga
Pehuenche	60		320	QCR		Normal	(6) E/S
Colbún	50		250	QCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Angostura	60		160	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Rapel	40		120	QCR		Normal	(6) E/S
Pehuenche	60		380	QCR		Normal	(6) E/S
Colbún	50		300	QCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Rapel	60		180	QCR		Normal	(6) E/S
Pehuenche	40		420	QCR		Normal	(6) E/S
Angostura	60		220	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Pehuenche		40	380	DCR		Normal	(6) E/S
Rapel		60	120	DCR		Normal	(6) E/S
Colbún		50	250	DCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Angostura		120	100	Control Cota Angostura	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Rapel		40	80	DCR		Normal	(6) E/S
Colbún		70	180	DCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(6) E/S
Santa Maria		50	320	Con SICF 1328/2016			(6) E/S
Rapel		80	0	DCR		Normal	(8) F/S
Pangue		100	200	Control Cota Pangue	RALCO sinv	Normal	(6) E/S
Colbún		80	100	DCR	COLBUN sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico

INFORME DE NOVEDADES CDC Miércoles 13 de Enero de 2016

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

miércoles, 13 de enero de 2016

Generación por fuente

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	mié 13/ene	mar 12/ene	var%	2016	2015	var%
Térmico	71.0	70.1	+ 1.3%	0.81	0.95	- 14.6%
Hidráulico	75.9	72.7	+ 4.4%	0.97	0.83	+ 16.6%
Eólico	5.6	7.0	- 21.0%	0.05	0.04	+ 26.2%
Solar	4.0	4.2	- 4.1%	0.05	0.03	+ 76.4%
Total	156.5	154.0	+ 1.6%	1.88	1.85	+ 1.8%

Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)			* Acumulado Anual (GWh)		
	mié 13/ene	mar 12/ene	var%	2016	2015	var%
Total	824.7	315.3	+ 161.5%	8.5	0.5	+ 1517.1%

Generación Térmica

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	mié 13/ene	mar 12/ene	var%	2016	2015	var%
Diésel	0.0	0.0	- 100.0%	0.00	0.01	- 75.1%
Carbón	42.4	40.1	+ 5.7%	0.53	0.50	+ 6.7%
Biomasa	5.4	5.8	- 6.7%	0.07	0.08	- 6.5%
Biogas	0.6	0.7	- 13.9%	0.01	0.01	- 22.3%
GN	22.6	23.5	- 3.8%	0.19	0.35	- 45.0%
Otros	0.0	0.0	+ 27.3%	0.00	0.00	- 54.6%
Total	71.0	70.1	+ 1.3%	0.81	0.95	- 14.6%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	mié 13/ene	mar 12/ene	var%	2016	2015	var%
Embalse	33.8	30.2	+ 12.2%	0.42	0.38	+ 10.5%
Pasada	42.1	42.5	- 1.1%	0.55	0.45	+ 21.9%
Total	75.9	72.7	+ 4.4%	1.0	0.8	+ 16.6%

Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	mié 13/ene	mar 12/ene	var%	2016	2015	var%
Minihidro	3.3	3.3	- 0.5%	0.04	0.04	+ 7.5%
Eólica	5.6	7.0	- 21.0%	0.05	0.04	+ 26.2%
Solar	4.0	4.2	- 4.1%	0.05	0.03	+ 76.4%
Biomasa	3.7	4.0	- 5.6%	0.05	0.07	- 30.4%
Biogas	0.6	0.7	- 13.9%	0.01	0.01	- 22.3%
Total	17.2	19.2	- 10.3%	0.20	0.18	+ 7.6%

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Min. Operacional
	mié 13/ene	mar 12/ene	2016	2016
Chapo	230.57	230.70	243.00	220.00
Invernada	1317.46	1317.50	1319.00	1280.00
Laja	1324.56	1324.61	1369.00	1308.48
Colbún	432.20	432.23	437.00	397.00
Rapel	104.30	104.38	104.75	97.00
Ralco	708.49	708.74	725.00	692.00
Melado	643.64	644.67	648.00	639.50
Pangue	507.94	508.97	510.50	501.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		* Acumulado Anual		
	mié 13/ene	mar 12/ene	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	-
Invernada	0.0	0.0	0.0	-	- 100.0%
Melado	0.0	0.0	0.0	-	- 100.0%
Colbún	0.0	0.0	0.3	-	- 96.3%
Laja	0.0	0.0	0.0	-	- 100.0%
Pangue	0.0	0.8	0.8	-	- 97.0%
Chapo	0.0	0.0	0.0	- 100.0%	- 100.0%

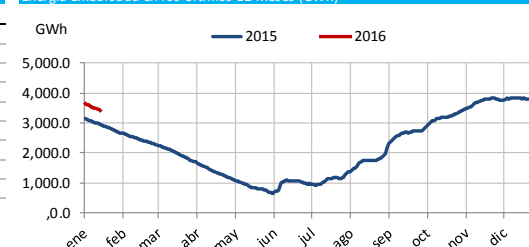
Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			* Promedio Anual		
	mié 13/ene	mar 12/ene	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	41.3	58.3	- 29%	48.8	118.7	- 59%
Quillota	41.3	60.5	- 32%	51.1	116.1	- 56%
Charrúa	41.3	60.5	- 32%	51.0	116.1	- 56%
Promedio	41.3	59.8	- 31%	50.3	117.0	- 57%

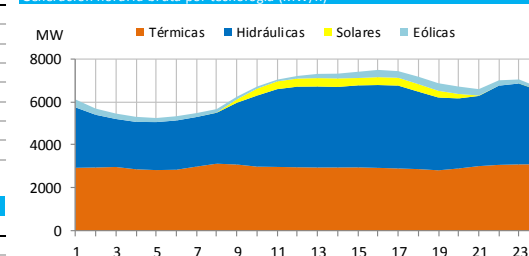
Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Diario			* Máximo Anual		
	mié 13/ene	mar 12/ene	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7489	7204	+ 4.0%	7489	7424	+ 0.9%
	Programado		Hora	Real	Hora	var%
	mié 13/ene	mar 12/ene				
Demanda Máx.	7354	-	16	7489	16	+ 1.8%
Demanda Punta	-	-	-	-	-	No aplica
Generación Total	155.2	-	-	156.5	-	+ 0.8%

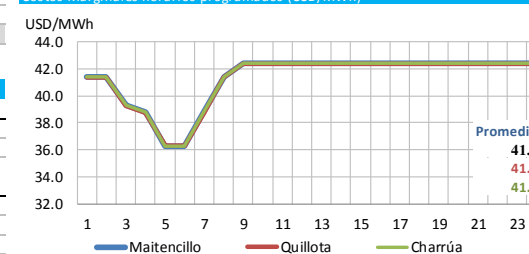
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



Costos Marginales horarios programados (USD/MWh)



(*) Representa el acumulado a igual fecha 2016 y 2015

Fecha reporte: jueves, 14 de enero de 2016

www.cdcsic.cl Twitter: @CDECSIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840.0	833.0	-0.83		Los Hierros	72.0	96.6	34.11	
Alfalfal	3870.0	3862.0	-0.21		Los Hierros 2	24.0	16.9	-29.71	
Allipén	36.0	34.9	-3.06	PMGD	Los Molles	181.0	176.0	-2.76	
Alto Renaico	0.0	0.0	0.00		Los Morros	72.0	70.9	-1.53	PMGD
Andes	0.0	0.0	0.00		Los Padres	0.0	0.0		PMGD
Angostura	1480.0	2748.0	(*) 85.68		Los Pinos	0.0	0.0	0.00	
Antihue TG	0.0	0.0	0.00		Los Quilos	840.0	885.9	5.46	
Antuco	3888.0	3855.0	-0.85		Los Vientos	0.0	0.0	0.00	
Arauco	190.0	203.5	7.11		Machicura	768.0	792.0	3.13	IL
Auxiliar del Maipo	111.0	83.9	-24.38	PMGD	Maisan	0.0	4.4		PMGD
Biogás Ancali	0.0	0.0		PMGD	Maitenes	301.0	285.0	-5.32	
Blanco	1310.0	1241.4	-5.24		Mallarauco	72.0	67.2	-6.67	PMGD
Bocamina	2584.0	79.0	(*) -96.94	SDCF	Mampil	258.0	183.6	-28.84	
Bocamina II	7681.0	1944.0	(*) -74.69	IF	María Elena	0.0	1.2		PMGD
Callao	0.0	4.8			Mariposas	72.0	73.7	2.36	
Calle Calle	0.0	0.0	0.00		Masisa	128.0	165.2	29.06	IL
Campiche	6222.0	6221.0	-0.02		Monte Patria+Punitaqui	0.0	0.0		PMGD
Candelaria 1 GN	0.0	0.0	0.00		Muchi	0.0	0.0		PMGD
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.00		Nalcas	24.0	21.4	-10.75	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuencho 9B DIE	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuencho 9B GAS	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuencho Diésel	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuencho Gas	7120.0	7109.0	-0.15	
Canutillar	3440.0	3247.0	-5.61		Nehuencho II	0.0	0.0	0.00	
Capullo	0.0	0.0	0.00	PMM	Nehuencho II Diésel	0.0	0.0	0.00	
Cardones	0.0	0.0	0.00		Nehuencho II GNL	7840.0	7838.0	-0.03	
Carena	240.0	227.6	-5.17		Newen	0.0	0.0	0.00	
Celco	104.0	138.3	32.98		Nueva Aldea 1	360.0	200.2	-44.39	IF
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	0.00		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.00	IF
Cenizas	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Aldea 3	888.0	778.6	-12.32	
Chacabuquito	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	0.00	
Chacayes	2640.0	2670.4	1.15		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	0.00	PMM
Chiburgo	412.0	418.0	1.46		Nueva Ventanas	6000.0	5938.0	-1.03	IL
Chiloé	0.0	0.0	0.00		Ojos de Agua	120.0	200.9	67.39	
Cholguán	216.0	221.4	2.50		Olivos	0.0	0.0	0.00	
Chuyaca	0.0	0.0	0.00		P. Valdivia	504.0	444.5	-11.81	
Cipreses	2232.0	1861.0	-16.62		Palmucho	744.0	672.0	-9.68	
CMPC Cordillera	0.0	88.5	GNP		Pangue	2010.0	4534.0	(*) 125.57	
CMPC Laja	330.0	241.1	-26.94		Pehuenche	4240.0	6465.0	(*) 52.48	
CMPC Pacífico	552.0	602.6	9.17		Pehui	9.0	4.4	-50.89	PMGD
CMPC Santa Fe	120.0	303.1	152.58		Petropower	1560.0	1284.0	-17.69	
Colbún	2960.0	4228.0	(*) 42.84		Peuchén	337.0	281.2	-16.55	
Colihues_DIE	0.0	0.0	0.00		Pichilonco	24.0	0.0	-100.00	PMGD
Colihues_IFO	0.0	0.0	0.00		Picoquén	72.0	77.6	7.78	
Colmito GNL	0.0	0.0	0.00		Pilmaiquén	480.0	498.2	3.79	PMM
Colmito Diésel	0.0	0.0	0.00		Pulelfu	0.0	80.6	GNP	
Concón	0.0	0.0	0.00		Providencia	24.0	19.1	-20.42	
Const. Elektr.+Maule	0.0	0.0	0.00	IF	Puclaro	20.0	31.0	54.90	PMGD
Coronel TG Diésel+Gas	0.0	0.0	0.00		Pullingue	420.0	426.0	1.43	
Coya	288.0	268.6	-6.74		Punta Colorada	0.0	0.0	0.00	
Curauma y Casablanca	0.0	0.0		PMGD	Puntilla	355.0	398.8	12.34	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Curillinque	1968.0	1843.0	-6.35		Purísima	0.0	10.0		PMGD
Degañ	0.0	0.0	0.00	IL	Quellón 2	0.0	0.0	0.00	
Diego de Almagro	0.0	0.0	0.00		Queltehues	988.0	987.0	-0.10	
Don Walterio	30.0	26.8	-10.80	PMGD	Quillaileo	24.0	4.6	-80.88	PMGD
Dongo	0.0	5.8		PMGD	Quilleco	672.0	657.0	-2.23	
El Canelo	48.0	43.2	-10.00	PMGD	Quintero Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
El Diuto	72.0	71.9	-0.14	PMGD	Quintero GNL	0.0	0.0	0.00	
El Llano	11.0	28.6	160.00	PMGD	Ralco	3852.0	4843.0	(*) 25.73	PMM
El Manzano	72.0	80.5	11.81	PMGD	Rapel	300.0	1896.0	(*) 532.00	
El Paso	0.0	647.1	GNP		Reca	0.0	6.6		PMGD
El Peñón	0.0	0.0	0.00		Renaico	136.0	141.3	3.90	
El Salvador	0.0	0.0	0.00		Renca	0.0	0.0	0.00	
El Tártaro	0.0	0.0		PMGD	Rincón	0.0	7.2	GNP	
El Toro	6000.0	5980.0	-0.33		Río Huasco	24.0	31.2	30.00	
El Totoral+Quintay+Placilla	0.0	0.0	0.00	IF	Roblería	72.0	61.1	-15.14	PMGD
Emelda (I + II)	0.0	0.0	0.00		Rucatayo	480.0	543.2	13.18	
Energía León	0.0	106.9		PMGD	Rucúe	1560.0	1575.0	0.96	
Energía Pacífico	0.0	0.0	0.00	SDCF	San Andrés	880.0	806.2	-8.39	
Enor Esperanza(DS +TG)	0.0	0.0	0.00	IF	San Clemente	120.0	117.8	-1.83	
Ensenada	0.0	0.0		PMGD	San Gregorio	0.0	0.0	0.00	
Eólica Canela	305.0	260.1	-14.72		San Ignacio	120.0	120.0	0.00	
Eólica El Arrayán	663.0	1067.6	61.03		San Isidro Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Eólica Lebu	8.0	30.3	278.75	PMG	San Isidro Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Los Cururos	971.0	974.5	0.36		San Isidro GNL	0.0	0.0	0.00	PMM
Eólica Monte Redondo	221.0	283.4	28.24		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Cuel	161.0	213.9	32.86		San Isidro 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Punta Colorada	98.0	104.6	6.73		San Isidro 2 GNL	7520.0	7579.0	0.78	
Eólica Punta Palmeras	195.0	301.3	54.51		San Lorenzo	0.0	0.0	0.00	
Eólica Raki	33.0	0.0	-100.00	PMGD	Santa Fe Energía	0.0	0.0	0.00	PMM
Eólica San Pedro	23.0	0.5	-97.83		Santa Lidia	0.0	0.0	0.00	
Eólica Talinay	705.0	534.2	-24.23		Santa María	8520.0	8453.0	-0.79	IL
Eólica Talinay Pte.	687.0	677.4	-1.40		Santa Marta	264.0	209.4	-20.68	
Eólica Taltal	429.0	870.2	102.84		Sauce Andes	24.0	17.8	-25.71	PMGD
Eólica Totoral	183.0	195.2	6.67		Sauzal	1667.0	1679.0	0.72	
Eólica Ucuquer	20.0	22.6	13.20	PMGD	Sauzal 60	0.0	0.0	0.00	
Eólica Ucuquer 2	30.0	32.2	7.40		Sauzalito	264.0	264.0	0.00	
Escuadrón (Ex FPC)	228.0	201.1	-11.80		Solar Carrera Pinto	0.0	82.0	GNP	
Espinos	0.0	0.0	0.00		Solar Chañares	136.0	144.3	6.10	
Estancilla	0.0	0.0		PMGD	Solar Lalackama	441.0	289.2	-34.42	
Eyzaguirre	24.0	28.8	20.00	PMGD	Solar Lalackama 2	108.0	152.1	40.83	
Florida	527.0	530.8	0.72		Solar Diego de Almagro	296.0	82.5	-72.13	IL
Gorbea	0.0	2.8		PMGD	Solar El Pilar-Los Amarillos	0.0	19.1		PMGD
Guacolda 1	2940.0	3090.0	5.10	IL	Solar Esperanza	16.0	17.4	8.75	PMGD
Guacolda 2	3648.0	2680.0	(*) -26.54	IL	Solar Lagunilla	0.0	9.7		PMGD
Guacolda 3	3648.0	3428.6	-6.01	IL	Solar Las Terrazas	22.0	23.6	7.14	PMGD
Guacolda 4	0.0	0.0	0.00	PMM	Solar Llano de Llampos	722.0	845.0	17.04	
Guacolda 5	3648.0	3436.0	-5.81	IL	Solar Lomas Colorada	16.0	15.1	-5.69	PMGD
Guayacán	290.0	293.7	1.28		Solar Loma Los Colorados	0.0	4.4	GNP	
Hidrico Collil	4.0	3.9	-2.50	PMGD	Solar Luna	21.0	20.5	-2.38	PMGD
Hidrobonito mc1	48.0	44.4	-7.50	PMGD	Solar Luz del Norte	0.0	1190.2	(*) GNP	
Hidrobonito mc2	24.0	12.5	-48.00	PMGD	Solar Pama	16.0	15.0	-6.44	PMGD
H. Laja	0.0	0.0	0.00		Solar Javiera	609.0	402.9	-33.84	
Horcones TG GN	0.0	0.0	0.00	PMM	Solar PV. Salvador	643.0	394.8	-38.60	
Horcones TG Diésel	0.0	0.0	0.00		Solar San Andrés	405.0	226.5	-44.07	IL

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Hornitos	1312.0	1310.8	-0.09		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	17.0	16.6	-2.35	PMGD
Huasco TG	0.0	0.0	0.00		Solar SDGx01 (Andacollo)	8.0	7.4	-8.13	
Isla	1584.0	1410.0	-10.98		Solar Sol	21.0	20.7	-1.43	
Itata	0.0	10.3	GNP		Solar Tambo Real	2.0	3.2	60.00	PMGD
Juncal	588.0	628.4	6.87		Solar Techos Altamira	0.0	0.5		PMGD
Juncalito	24.0	27.0	12.50	PMGD	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
La Arena	0.0	0.0		PMGD	Taltal 1GNL	195.0	0.0	-100.00	
La Confluencia	1968.0	1956.4	-0.59	IF	Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
La Higuera	3618.0	3363.1	-7.05		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	0.00	
La Paloma	0.0	0.0		PMGD	Teno	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	0.00	IF	Termopacífico	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	0.00		Tissue	0.0	0.0	0.00	
Laja Energía Verde	48.0	23.0	-52.08		Trailelfú	0.0	6.9		PMGD
Las Flores	24.0	5.6	-76.67	PMGD	Trapén	0.0	0.0	0.00	
Las Vegas	0.0	0.0	0.00		Trebal	0.0	110.5		PMGD
Las Vertientes	0.0	0.0		PMGD	Trueno	13.0	14.9	14.62	PMGD
Lautaro 1	544.0	536.5	-1.38		Truful-Truful	24.0	17.3	-28.04	PMGD
Lautaro 2	462.0	461.8	-0.04		Ventanas 1	2050.0	1914.0	-6.63	IL
Licán	97.0	91.7	-5.46		Ventanas 2	3600.0	3929.0	9.14	IL
Licantén	120.0	79.1	-34.08		Viñales	334.0	711.8	113.11	
Linares Norte	0.0	0.0	0.00		Volcán	305.0	289.0	-5.25	
Lircay	480.0	482.3	0.48		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Llauquereo	0.0	0.0	0.00		Yungay 1 Gas	0.0	0.0	0.00	
Loma Alta	864.0	794.0	-8.10		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 1	14.0	8.7	-37.86	IF	Yungay 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 2	224.0	244.8	9.29		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Los Bajos	120.0	123.1	2.56	PMGD	Yungay 3 Gas	0.0	0.0	0.00	
Los Corrales I	0.0	14.4	-53.75	PMGD	Yungay 4 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Los Corrales II	0.0	13.8		PMGD	Otra Generación	0.0	11.2		PMGD
Los Guindos	0.0	0.0	0.00	IL					

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

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada.

PM: Programa de Mantenimiento Mayor.

IF: Indisponibilidad por Falla.

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso.

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuido.

PMMEp: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo.

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras.

S/I: Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

Angostura	Mayor generación real por control cota.
Bocamina	Menor generación real por solicitud de desconexión de curso forzoso.
Bocamina II	Menor generación real por indisponibilidad.
Colbún	Mayor generación real por costo marginal.
Guacolda 2	Menor generación real por control transferencia de línea de 220kV Maitencillo – Punta Colorada.
Pangue	Mayor generación real por control cota.
Pehuenche	Mayor generación real por costo marginal.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Rapel	Mayor generación real por costo marginal.
Solar Luz del Norte	GNP por pruebas.

$$(*) \text{ si } \begin{cases} |E_{\text{real}} - E_{\text{programada}}| > 12.5\% E_{\text{programada}} \\ \text{y} \\ |E_{\text{real}} - E_{\text{programada}}| > 0.5\% E_{\text{total real}} \end{cases}$$

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)
Indisponibilidad por Falla	La Confluencia	50
	Bocamina II	0
Programa de Mantenimiento Mayor	Guacolda 4	0
	Nueva Renca GNL	0
	Ralco	50
	San Isidro TV	0
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Guacolda 1	80
	Guacolda 2	100
	Guacolda 3	100
	Guacolda 5	100
	Nueva Ventanas	92
	Santa María	95
	Ventanas 1	79
	Ventanas 2	98
	Quintero Diésel	0
	San Isidro Diésel	0
	Los Guindos	85
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Bocamina	0

- C. Guacolda unidad 1 limitación asociada por puesta E/S de equipos de abatimiento de emisiones.
- C. Guacolda unidad 1, 2, 3, 4 y 5 limitación asociada por tiempo de estabilización.
- C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW sin poder variar su generación por problemas en válvula de vapor sobrecalentado, válvula no abre luego de prueba de cierre.
- C. Ralco con U-2 disponible al 100 %. Limitación asociada a gasto por cota (25 cm diario).
- C. Ventanas 1 limitada por control temperatura de agua de sistema de refrigeración.
- C. Ventanas 2 limitada a carga fija por control de combustión de la caldera.
- C. Los Guindos limitación por alta temperatura en el escape.
- C. Santa María limitación por pérdida de eficiencia de la turbina a vapor.
- C. Bocamina indisponible por obstrucción en la línea de inyección del atomizador al desulfurizador.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Pehuenche U-1 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Luz del Norte, PFV Carrera Pinto, El Paso, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue y Andes Generación continúan en pruebas.
00:00	C. La Confluencia continúa vertiendo.
00:00	C. Colbún ratifica condición de agotamiento.
00:01	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:01	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR N° 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.

Hora	Observación
00:03	C. Ralco U-2 toma la regulación de frecuencia.
01:07	Línea de 66 kV Rancagua – Rosario interrupción forzada por protecciones, se pierden 19,37 MW de consumos correspondientes a SS/EE Fundación Talleres, EFE Los Lirios, Chumaquito y Rosario. Causa informada: Robo de conductores entre las estructuras Nº 49 y 50 del tramo Tap Los Lirios – Tap Maestranza.
01:13	S/E Rosario normaliza sus consumos desde S/E Malloa.
01:52	S/E Chumaquito normaliza sus consumos desde S/E Malloa.
02:24	C. Bocamina 2 limitada a 220 MW. Causa informada: Presencia de cloruros en el ciclo térmico.
04:08	S/E Fundación Talleres normaliza sus consumos desde S/E Rancagua, tramo Tap Los Lirios – Tap Maestranza queda F/S.
05:54	C. Bocamina sincronizada en pruebas.
06:00	C. CMPC Pacífico limitada a 4 MW. Causa informada: Falla en sistema de refrigeración.
07:24	C. CMPC Pacífico sin limitación.
07:24	Línea de 66 kV Carampangue – Curanilahue – Tres Pinos – Lebu interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.
07:24	C. Arauco genera en isla dejando de inyectar 4,2 MW. Causa informada: Perturbación en el SIC.
07:37	C. Arauco sincronizada.
08:20	C. Bocamina 2 sale del servicio en forma intempestiva con 330 MW, la frecuencia baja a 49,32 Hz. Causa informada: Bajo nivel de agua de mar en la casa de bombas.
08:22	C. Bocamina se retira del servicio en pruebas.
08:38	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR Nº 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
09:40	Inicia prorrata de centrales fotovoltaicas ubicadas al norte de S/E Cardones por control de transferencia de línea de 220 kV San Andrés – Cardones.
09:52	Cerrada línea de 66 kV Tap Los Lirios – Los Lirios EFE.
10:05	C. Santa María con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga de agua en bomba de enfriamiento descanso, equipo de respaldo.
10:37	S/E Itahue abierto interruptores de línea de 154 kV Itahue –Tinguiririca 1 y 2 por control de la transferencia de la línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – A. Jahuel 2.
11:05	C. Hornitos U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de intercambiadores de calor colmatados para controlar aumento de temperatura del estator.
11:26	C. Nueva Aldea I genera en isla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Atender falla de válvula de admisión de vapor de la turbina.
14:00	S/E Pan de Azúcar CER-1 banco de CC.EE -3 disponible.
14:58	S/E Lo Aguirre abierto interruptores 52J7 y 52J8 del ATR de 500/220 kV, 750 MVA para controlar la transferencia en la línea de 220 kV Lo Aguirre – Cerro Navia 1 y 2.
15:20	S/E Alto Jahuel conectado banco de CCEE de 30 MVAR de emergencia.
15:36	C. Santa María cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:49	S/E Cocharcas transfiere sus consumos desde S/E Monterrico hacia S/E Chillán. Causa informada: Control de transferencia de la línea de 154 kV Charrúa – Parral.
17:25	S/E Alto Jahuel desconectado banco de CCEE de 30 MVAR de emergencia.
17:34	Línea de 110 kV Ovalle – Illapel transferida a S/E Ovalle por control transferencia línea de 220 kV Las Palmas – Los Vilos.
17:41	Compañía Minera Candelaria baja 42 MW de consumos por falla interna.
18:04	Compañía Minera Candelaria baja 17 MW de consumos por falla interna.
18:05	C. Lomas Los Colorados I se retira del servicio con 0,6 MW. Causa informada: Variación en la composición de gas.
18:05	C. Lomas Los Colorados II se retira del servicio con 13,4 MW. Causa informada: Variación en la composición de gas.
18:31	C. Lomas Los Colorados II sincronizada.
18:40	C. Lomas Los Colorados I sincronizada.
18:45	C. Nueva Aldea I cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
19:53	S/E EFE Los Lirios se realiza microcorte de consumos para permitir cierre de la línea de 66 kV Rancagua – Rosario.
19:12	Finaliza prorrata de centrales fotovoltaicas ubicadas al norte de S/E Cardones por control de transferencia de línea de 220 kV San Andrés – Cardones.
19:54	Cerrada línea de 66 kV Rancagua – Rosario.

Hora	Observación
20:00	C. El Toro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y solucionar anomalía del esquema PDCE.
20:12	CC Transelec sistema MMOO Bio Bio con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Endesa por falla en equipo PDCE que reporta información de la C. El Toro.
21:38	Compañía Minera Candelaria recupera 38 MW de consumos.
22:45	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR N° 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
23:03	S/E Lo Aguirre cerrado interruptores 52J7 y 52J8 del ATR de 500/220 kV, 750 MVA.
23:06	S/E Itahue cerrado interruptores de las líneas de 154 kV Itahue –Tinguiririca 1 y 2.
23:15	Compañía Minera Candelaria aumenta sus consumos a 80 MW.
23:26	CC Transelec sistema MMOO Bio Bio cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
23:29	C. El Toro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Esquema PDCE normal.
23:29	C. Santa María limitada a 320 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Rotación de molinos de carbón por cambio de junta de expansión del aire caliente del molino 20.
23:49	Chilectra SDAC deshabilitado.
23:59	C. Ventanas 1 limitada a 75 MW. Causa informada: Control de temperatura de la descarga de agua de mar.
23:59	C. Ventanas 2 limitada a 180 MW fijos. Causa informada: Control de combustión de la caldera.

4.2. Otras Observaciones

Otras Observaciones

Laguna del Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m ³ /s.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,19 y 49,32 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora

5. DISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Colbún	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
Gener	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30		
E. Coyanco	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras. (*)	28/09/2015	12:13		
Transquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
Transelec	PDCE fase 2 Charrúa 500 kV y Charrúa 220 kV con error de telemetría.	25/12/2015	20:00		
Transelec	S/E Carrera Pinto datos scada de Tº con mucha diferencia respecto a SS/EE cercanas.	06/01/2016	07:15		
E. Panguipulli	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
STS	S/E Osorno telecontrol F/S	12/01/2016	21:55		

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Endesa	C. Bocamina datos scada	13/01/2016	05:54		
Transelec	S/E Bocamina 52 AT1 datos scada	13/01/2016	05:54		
E. Panguipulli	C. Lalackama datos scada	13/01/2016	07:15		

* Señales no implementadas.

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S

ANEXO Nº 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 13 de enero de 2016

Nro.	Status	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
SD00941/2016	Ejecutada	gener	Subestación : D.ALMAGRO_____110 Línea : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Tramo : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado en L/T 110kV Diego de Almagro Manto Verde. Con Sistema energizado Restricciones: En S/E Diego de Almagro No reconectar interruptor 52H6	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	11:44	13-01-2016	17:40
SD46340/2015	Ejecutada	cururos	Subestación : LA_CEBADA_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec no reconectar 52/J2, Switch 79/J2. Motivo: Lavado de aislación de linea/ con bloqueo a la reconexión Línea 220 kV, La Cebada- Pan de azúcar.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	7:41	13-01-2016	15:03
SD46346/2015	Ejecutada	cururos	Subestación : LA_CEBADA_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec no reconectar 52/J1, Switch 79/J1 en manual. Motivo: Lavado de aislación de linea/ con bloqueo a la reconexión Línea 220 kV, Las Palmas - La Cebada.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	7:41	13-01-2016	15:03
SD46511/2015	Ejecutada	cge	Subestación : M.PATRIA_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec debido a trabajos en sus instalaciones, relacionadas con SODI N°25, requiere precaución interruptor 52CT1 y 52ET2 SE Monte Patria.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:11	13-01-2016	17:53
SD47160/2015	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión 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	13-01-2016	8:00	13-01-2016	17:00	13-01-2016	10:16	13-01-2016	15:59
SD47173/2015	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión 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	13-01-2016	8:00	13-01-2016	17:00	13-01-2016	10:16	13-01-2016	15:59
SD47187/2015	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	13-01-2016	8:00	13-01-2016	17:00	13-01-2016	10:16	13-01-2016	15:46
SD47201/2015	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	13-01-2016	8:00	13-01-2016	17:00	13-01-2016	10:16	13-01-2016	15:46
SD47239/2015	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Tratamiento anticorrosivo en Torres A.T. Cambio de perfiles en torres sector superestructura y cuerpo basico Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	10:16	13-01-2016	14:00
SD47251/2015	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Tratamiento anticorrosivo en Torres A.T. Cambio de perfiles en torres sector superestructura y cuerpo basico Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	10:16	13-01-2016	14:00
SD47574/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____110 Línea :SAUZAL_____110 - AJAHUEL_____110 CTO1\n Tramo: SAUZAL_____110 - AJAHUEL_____110 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	7:52	13-01-2016	18:31
SD47579/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____110 Línea :SAUZAL_____110 - AJAHUEL_____110 CTO2\n Tramo: SAUZAL_____110 - AJAHUEL_____110 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	7:52	13-01-2016	18:32
SD47766/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :MOLLES_____066 Línea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO1\n Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO1 Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2x66 kV L MOLLES - OVALLE, C 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, vanos 24 - 25,26 - 27, 29 - 30, 112 - 113. despejar espinos en base de estructuras 18, 19 y 21. Sodi N° 25. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV Molles - Ovalle 1. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Molles - Ovalle 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2x66 kV L MOLLES - OVALLE, C 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, vanos 24 - 25,26 - 27, 29 - 30, 112 - 113. despejar espinos en base de estructuras 18, 19 y 21. Sodi N° 25. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV Molles - Ovalle 1. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Molles - Ovalle 1. Observaciones No hay.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:42	13-01-2016	17:53
SD47767/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :LA_CEBADA_____220 Línea :LA_CEBADA_____220 - P.AZUCAR_____220\n Tramo: LA_CEBADA_____220 - P.AZUCAR_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 21. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 21. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar. Observaciones No hay.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	7:48	13-01-2016	15:00

Nro.	Status	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
SD47768/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :MOLLES_____066 Línea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO2\n Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO2 Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X66 KV L MOLLES - OVALLE, C 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, vanos 24 - 25,26 - 27, 29 - 30, 112 - 113, despejar espinos en base de estructuras 18, 19 y 21. Sodi N° 25. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV Molles - Ovale 2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Molles - Ovale 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X66 KV L MOLLES - OVALLE, C 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, vanos 24 - 25,26 - 27, 29 - 30, 112 - 113. despejar espinos en base de estructuras 18, 19 y 21. Sodi N° 25. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV Molles - Ovale 2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Molles - Ovale 2. Observaciones No hay.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:42	13-01-2016	17:53
SD47774/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110 Línea :D.ALMAGRO_____110 - EL SALADO_____110\n Tramo: D.ALMAGRO_____110 - EL SALADO_____110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 KV DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro, Modificación en configuración URT, cambio de escala tensión barra 220kV y revisión parámetros de comunicación URT de paños H9 y HT4. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas URT fuera de servicio por cortos lapsos y comunicación con paño H9- HT4.(2 min aproximadamente) - Se informará a operador CENOT de estos lapsos de pérdida de comunicación. - S/E Diego de Almagro cuenta con operador las 24 horas. Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - DIEGO DE ALMAGRO. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro, Modificación en configuración URT, cambio de escala tensión barra 220kV y revisión parámetros de comunicación URT de paños H9 y HT4. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas URT fuera de servicio por cortos lapsos y comunicación con paño H9- HT4.(2 min aproximadamente) - Se informará a operador CENOT de estos lapsos de pérdida de comunicación. - S/E Diego de Almagro cuenta con operador las 24 horas. Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - DIEGO DE ALMAGRO. Observaciones No hay.	13-01-2016	8:00	15-01-2016	18:00	13-01-2016	12:33	15-01-2016	15:05
SD47775/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____220 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 4 - DDA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Modificación en configuración URT, cambio de escala tensión barra 220 kV, y revisión parámetros de comunicación URT de paños H9 y HT4. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas - URT fuera de servicio por cortos lapsos y comunicación con paño H9- HT4.(2 min aproximadamente) - Se informará a operador CENOT de estos lapsos de pérdida de comunicación. - S/E Diego de Almagro cuenta con operador las 24horas. Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:AUTOTRANSFORMADOR 4 - DDA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Modificación en configuración URT, cambio de escala tensión barra 220kV y revisión parámetros de comunicación URT de paños H9 y HT4. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas - URT fuera de servicio por cortos lapsos y comunicación con paño H9- HT4.(2 min aproximadamente) - Se informará a operador CENOT de estos lapsos de pérdida de comunicación. - S/E Diego de Almagro cuenta con operador las 24horas. Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones No hay	13-01-2016	8:00	15-01-2016	18:00	13-01-2016	12:33	15-01-2016	15:05
SD47776/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:SIST SCADA - DDA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Modificación en configuración URT, cambio de escala tensión barra 220kV y revisión parámetros de comunicación URT de paños H9 y HT4. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas - URT fuera de servicio por cortos lapsos y comunicación con paño H9- HT4.(2 min aproximadamente) - Se informará a operador CENOT de estos lapsos de pérdida de comunicación. - S/E Diego de Almagro cuenta con operador las 24horas. Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:SIST SCADA - DDA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Modificación en configuración URT, cambio de escala tensión barra 220kV y revisión parámetros de comunicación URT de paños H9 y HT4. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas - URT fuera de servicio por cortos lapsos y comunicación con paño H9- HT4.(2 min aproximadamente) - Se informará a operador CENOT de estos lapsos de pérdida de comunicación. - S/E Diego de Almagro cuenta con operador las 24horas. Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones No hay	13-01-2016	8:00	15-01-2016	18:00	13-01-2016	12:33	15-01-2016	15:05
SD47777/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____220 Otro Elemento :CER\n Elemento: CER SVC Plus Completo 140 (c) - 100 (i) D.Almagro Intervencion /Programada Comentario:Equipo:SVC PLUS - DDA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Cambiar tarjeta serial por una de red con el objetivo de mejorar la transmisión de datos del SVC PLUS. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: Telecontrol visualizaciones de estado y medidas analógicas en forma LOCAL, durante cambios en configuración. -Switch LOCAL REMOTO del SVC Plus a disposición del jefe de faena.(Será en forma esporádica y se avisará a operador CENOT cuando se realice) Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-01-15 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:SVC PLUS - DDA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Cambiar tarjeta serial por una de red con el objetivo de mejorar la transmisión de datos del SVC PLUS. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D. Almagro: Telecontrol visualizaciones de estado y medidas analógicas en forma LOCAL, durante cambios en configuración. -Switch LOCAL REMOTO del SVC Plus a disposición del jefe de faena.(Será en forma esporádica y se avisará a operador CENOT cuando se realice) Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - DIEGO DE ALMAGRO Observaciones No Hay	13-01-2016	9:00	15-01-2016	19:00	13-01-2016	9:18	14-01-2016	16:15
SD47815/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____220 Otro Elemento :CONDENSADORES\n Elemento: Banco CCEE 2 - 50 MVAR - 220 KV - A. Jahuel Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E A. Jahuel. Paño JCE2 -Banco CCEE 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JCE2. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la barra principal de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones con riesgo S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 ó 2 ó Banco CCEE 2. Observaciones Coordinado con Chillectra y Colbún. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:13:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:15:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E A. Jahuel. Paño JCE2 -Banco CCEE 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JCE2. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la barra principal de 220 kV sección 1 y 2. Instalaciones con riesgo S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 ó 2 ó Banco CCEE 2. Observaciones Coordinado con Chillectra y Colbún.	13-01-2016	13:00	13-01-2016	15:30	13-01-2016	15:36	13-01-2016	18:07

Nro.	Status	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
SD47817/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____220 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Alto Jahuel. Paño JT2 -ATR2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JT2. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la barra principal de 220 kV sección 1 y 2. No reconectar interruptores asociados al Banco ATR2. Instalaciones con riesgo S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 ó 2 ó Banco ATR2 220/110/13,2 kV. Observaciones Coordinado con Chilectra y Colbún. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:15:30 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Alto Jahuel. Paño JT2 -ATR2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JT2. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la barra principal de 220 kV sección 1 y 2. No reconectar interruptores asociados al Banco ATR2. Instalaciones con riesgo S/E Alto Jahuel: Barra 220 kV sección 1 ó 2 ó Banco ATR2 220/110/13,2 kV. Observaciones Coordinado con Chilectra y Colbún.	13-01-2016	15:30	13-01-2016	18:00	13-01-2016	15:36	13-01-2016	18:07
SD47827/2015	Ejecutada	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____220 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:SE Alto Jahuel. Paño JT6 -TR6. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JT6. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la barra principal sección 1 y 2 de 220 kV. No reconectar interruptores asociados al Banco ATR6 220/154/66 kV. Instalaciones con riesgo S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 ó 2 ó Banco ATR6 220/154/66 kV. Observaciones Coordinado con Chilectra y Colbún. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:10:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:SE Alto Jahuel. Paño JT6 -TR6. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Lavado de aislación de las cadenas de aisladores y de los equipos primarios que conforman la instalación. Paño JT6. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar interruptores asociados a la barra principal sección 1 y 2 de 220 kV. No reconectar interruptores asociados al Banco ATR6 220/154/66 kV. Instalaciones con riesgo S/E Alto Jahuel: Barra de 220 kV sección 1 ó 2 ó Banco ATR6 220/154/66 kV. Observaciones Coordinado con Chilectra y Colbún.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	10:30	13-01-2016	9:09	13-01-2016	11:46
SD47866/2015	Ejecutada	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de Transelec, se requiere realizar mantenimiento preventivo a equipos primarios y sistema de control a Paño J6 en S/E Maitencillo	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:49	13-01-2016	18:46
SD00028/2016	Ejecutada	cap	Subestación : VICENTE_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de 2 Relés EDAC redundantes según DO N°1220 /2015 Se probarán uno a uno. Durante la prueba del Relé EDAC-1, queda en servicio el relé EDAC-2 y viceversa. Consultas al teléfono celular 79725650	13-01-2016	8:30	14-01-2016	16:00	14-01-2016	8:35	15-01-2016	18:00
SD00031/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.AZUCAR_____066 Línea : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Tramo : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión, considera bloqueo reconexión interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo en el momento que los trabajos se estén ejecutando.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	9:06	13-01-2016	16:25
SD00131/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :COLBUN_____220Línea :COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO1Tramo: COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-13Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-13Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:41	13-01-2016	18:14
SD00133/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :COLBUN_____220Línea :COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO2Tramo: COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO2 Intervencion /ProgramadaComentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-13Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-13Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:41	13-01-2016	18:14
SD00168/2016	Ejecutada	gener	Subestación : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con levantamiento de vanos de conductores con respecto al suelo entre Torres A.T. En Tramo de L/T 110kV Queltehues Las Lajas	13-01-2016	6:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	5:57	13-01-2016	17:34
SD00169/2016	Ejecutada	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con levantamiento de vanos de conductores con respecto al suelo entre Torres A.T. En Tramo de L/T 110kV Queltehues Las Lajas	13-01-2016	6:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	5:57	13-01-2016	17:34
SD00170/2016	Ejecutada	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Línea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con levantamiento de vanos de conductores con respecto al suelo entre Torres A.T. En Tramo de L/T 110kV Queltehues Las Lajas	13-01-2016	6:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	5:57	13-01-2016	17:34
SD00303/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :AJAHUEL_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Transelec solicita, en S/E A.Jahuel: bloquear la reconexión automática y no reconectar manualmente el Interruptor 52J10-AJ. Debido a trabajos propios de Transelec, en S/E A.Jahuel: Lavado de aislación a paños del patio 220 kV/Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-13Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-13Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Transelec solicita, en S/E A.Jahuel: bloquear la reconexión automática y no reconectar manualmente el Interruptor 52J10-AJ. Debido a trabajos propios de Transelec, en S/E A.Jahuel: Lavado de aislación a paños del patio 220 kV	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	9:49	13-01-2016	19:16
SD00310/2016	Ejecutada	colbun	Subestacion :AJAHUEL_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Transelec solicita, en S/E A.Jahuel: se solicita bloquear la reconexión automática y no reconectar en forma manual el Interruptor 52J3-AJ. Debido a trabajos propios de Transelec, en S/E A.Jahuel: Lavado de aislación a paños del patio 220 kV/Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-13Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-13Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Transelec solicita, en S/E A.Jahuel: se solicita bloquear la reconexión automática y no reconectar en forma manual el Interruptor 52J3-AJ. Debido a trabajos propios de Transelec, en S/E A.Jahuel: Lavado de aislación a paños del patio 220 kV	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	9:49	13-01-2016	19:16
SD00370/2016	Ejecutada	cmp	Subestación : CARDONES_____220 Línea : CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORAILLO_____220 Tramo : CNN_____220 - TOTORAILLO_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación estructuras línea 220 kV CNN - Totoraillo / Con bloqueo a la reconexión en 52J2 S/E CNN y 52J1 S/E Totoraillo.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:08	13-01-2016	17:24
SD00390/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito a solicitud de empresa AES Gener	13-01-2016	5:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	5:59	13-01-2016	17:36

Nro.	Status	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
SD00422/2016	Ejecutada	cge	Subestación : COCHARCAS____066 Línea : COCHARCAS____066 - HUALTE____066 Tramo : COCHARCAS____066 - HUALTE____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B5 de S/E Cocharcas por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 66kV Cocharcas - Hualte es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	9:34	13-01-2016	17:54
SD00425/2016	Ejecutada	cge	Subestación : MARBELLA____110 Línea : QUILLOTA____110 - QUINQUIMO____110 (con Marbella) Tramo : C.VIEJAS____110 - QUINQUIMO____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H1 de S/E Marbella, línea hacia Quinquimo.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:32	13-01-2016	17:52
SD00436/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.AZUCAR____066 Línea : P.AZUCAR____066 - MARQUESA____066 Tramo : P.AZUCAR____066 - MARQUESA____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.-	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	9:05	13-01-2016	18:49
SD00441/2016	Ejecutada	cge	Subestación : P.AZUCAR____066 Línea : P.AZUCAR____066 - GUAYACAN____066 CTO1 Tramo : P.AZUCAR____066 - SAN_JUAN____066 CTO1 Tramo : SAN_JUAN____066 - GUAYACAN____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión considera bloqueo reconexión interruptor 52B1 de S/E Pan de Azúcar.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	9:19	13-01-2016	18:19
SD00459/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220 Línea :LAS_PALMAS____220 - LA_CEBADA____220\n Tramo: LAS_PALMAS____220 - TAP_MONTE_REDONDO____220 Tramo: TAP_MONTE_REDONDO____220 - MONTE_REDONDO____220 Tramo: TAP_MONTE_REDONDO____220 - LA_CEBADA____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 9 y 12. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kv. Las Palmas la Cebada y Tap-Off Monte Redondo. Instalaciones con riesgo Línea 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA y Tap-Off Monte Redondo. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 9 y 12. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kv. Las Palmas la Cebada y Tap-Off Monte Redondo. Instalaciones con riesgo Línea 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA y Tap-Off Monte Redondo. Observaciones No hay.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	7:48	13-01-2016	15:03
SD00470/2016	Ejecutada	sts	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del aerogenerador N° 3 por mantenimiento.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	10:33	13-01-2016	16:59
SD00487/2016	Ejecutada	cge	Subestación : L.COMPAÑIAS____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, debido a trabajos en sus instalaciones relacionadas con SODI N°100 requiere precaución interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:11	13-01-2016	18:40
SD00496/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220 Línea :LAS_PALMAS____220 - DON GOYO____220\n Tramo: LAS_PALMAS____220 - TALINAY____220 Tramo: TALINAY____220 - DON_GOYO____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 15 y 18. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo. S/E Talinay / No reconectar 52JL Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Las Palmas - Don Goyo y Tap-Off Talinay. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 15 y 18. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kv. Las Palmas - Don Goyo. S/E Talinay / No reconectar 52JL Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Las Palmas - Don Goyo y Tap-Off Talinay. Observaciones No hay.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	7:48	13-01-2016	15:03
SD00497/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA____220 Línea :PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1\n Tramo: PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kv Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kv. Punta Colorada ? Maitencillo 1 Instalaciones con riesgo L. 220 kv Punta Colorada ? Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kv Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kv. Punta Colorada ? Maitencillo 1 Instalaciones con riesgo L. 220 kv Punta Colorada ? Maitencillo 1 Observaciones No hay	13-01-2016	7:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	7:48	13-01-2016	18:40
SD00505/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA____220 Línea :PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO2\n Tramo: PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kv Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kv. Punta Colorada ? Maitencillo 2 Instalaciones con riesgo L. 220 kv Punta Colorada ? Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kv Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kv. Punta Colorada ? Maitencillo 2 Instalaciones con riesgo L. 220 kv Punta Colorada ? Maitencillo 2 Observaciones No hay	13-01-2016	7:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	7:48	13-01-2016	18:40
SD00506/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAPOSO____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kv y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). Sodi N° 66 y 69. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 KV Sección 1 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAPOSO Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kv y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). Sodi N° 66 y 69. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 KV Sección 1 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAPOSO Observaciones No Hay	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:59	13-01-2016	14:46

Nro.	Status	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
SD00515/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). Sodi N° 66 y 69. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Paposo: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 KV Sección 2 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAPOSO. Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita Intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). Sodi N° 66 y 69. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Paposo: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 KV Sección 2 Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAPOSO. Observaciones No Hay.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:59	13-01-2016	14:46
SD00518/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZÚCAR_____220 Línea :P.AZÚCAR_____220 - PUNTA COLORADA_____220 CTO1\nTramo: P.AZÚCAR_____220 - PUNTA COLORADA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 234 - 240A. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 KV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Instalaciones con riesgo L. 220 KV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 234 - 240A. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 KV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Instalaciones con riesgo L. 220 KV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Observaciones No hay	13-01-2016	7:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	7:48	13-01-2016	18:25
SD00519/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZÚCAR_____220 Línea :P.AZÚCAR_____220 - PUNTA COLORADA_____220 CTO2\nTramo: P.AZÚCAR_____220 - PUNTA COLORADA_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 234 - 240A. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 KV Pan de Azúcar- Punta Colorada 2. Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 234 - 240A. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 KV Pan de Azúcar- Punta Colorada 2. Instalaciones con riesgo L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2. Observaciones No hay.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	7:48	13-01-2016	18:25
SD00521/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :L.COMPAÑÍAS_____110 Línea :L.COMPAÑÍAS_____110 - MAITECILLOS_____110\nTramo: ROMERAL_____110 - L.COMPAÑÍAS_____110 Tramo: DOS AMIGOS_____110 - PAJONALES_____110 Tramo: INCAHUASI_____110 - E.ROMERAL_____110 Tramo: PAJONALES_____110 - INCAHUASI_____110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 KV Punta Colorada- Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Sodi N° 100. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías. Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 KV Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Sodi N° 100. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías. Instalaciones con riesgo Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías. Observaciones No hay.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	7:48	13-01-2016	18:40
SD00525/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento :OTROS\nElemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, TRANSFERENCIA - MAI Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento a desconectador 89J6-3 -Línea 220 KV Guacolda C2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.-Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, TRANSFERENCIA - MAI Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento a desconectador 89J6-3 -Línea 220 KV Guacolda C2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.-Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones No Hay.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:34	13-01-2016	18:48
SD00537/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____220 Otro Elemento :OTROS\nElemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO JR, ACOPLADOR - MAI Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: PRUEBAS DE CONTROL,MEDIDAS DE AISLACION, REAPRIETE DE CONEXIONES, ANALISIS FASORIAL PROTECCIONES, RELACIONADO CON DESCONEXION DE LÍNEA 220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO C2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.-Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: FUSIBLES DE CONTROL A DISPOSICION DEL JEFE DE FAENA Y BLOQUEO TRIP 50BF-52J6 Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:PAÑO JR, ACOPLADOR - MAI Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: PRUEBAS DE CONTROL,MEDIDAS DE AISLACION, REAPRIETE DE CONEXIONES, ANALISIS FASORIAL PROTECCIONES, RELACIONADO CON DESCONEXION DE LÍNEA 220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO C2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.-Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: FUSIBLES DE CONTROL A DISPOSICION DEL JEFE DE FAENA Y BLOQUEO TRIP 50BF-52J6 Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones No Hay	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:34	13-01-2016	19:08
SD00591/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : S.PEDRO_____110 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención en la Unidad Remota de la subestación para ingresar y configurar nuevas señales I/O SCADA asociadas al Reemplazo de los relés Maestros de Barra y Transformadores.	13-01-2016	9:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	12:19	13-01-2016	17:30
SD00639/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CURANILAHUE_____066 Línea : HORCONES_____066 - LEBU_____066 Tramo : CURANILAHUE_____066 - T.PINOS_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión del 5281 de S/E Curanilahue. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	9:08	13-01-2016	17:47
SD00938/2016	Ejecutada	endesa	Central : ISLA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 34 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	PRUEBAS DE LA LÓGICA DE CONTROL EN MODO NIVEL- CAUDAL DE LA UNIDAD.	13-01-2016	9:00	15-01-2016	15:00	13-01-2016	14:48	15-01-2016	14:40

Nro.	Status	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
SD00750/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : E.SALTO_____110 Línea : L.ALMENDROS__110 - E.SALTO_____110 CTO1 Tramo : L.ALMENDROS__110 - L.DOMINICOS__110 - CTO1 Tramo : L.DOMINICOS__110 - APOQUINDO__110 CTO1 Tramo : APOQUINDO__110 - A.CORDOVA__110 CTO1 Tramo : A.CORDOVA__110 - VITACURA__110 CTO1 Tramo : VITACURA__110 - L.DEHESA__110 CTO1 Tramo : L.DEHESA__110 - E.SALTO__110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de retiro de detectores de falla.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	9:39	13-01-2016	15:15
SD00751/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : E.SALTO_____110 Línea : L.ALMENDROS__110 - E.SALTO_____110 CTO2 Tramo : L.ALMENDROS__110 - L.DOMINICOS__110 - CTO2 Tramo : L.DOMINICOS__110 - APOQUINDO__110 CTO2 Tramo : APOQUINDO__110 - A.CORDOVA__110 CTO2 Tramo : A.CORDOVA__110 - VITACURA__110 CTO2 Tramo : VITACURA__110 - L.DEHESA__110 CTO2 Tramo : L.DEHESA__110 - E.SALTO__110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de retiro de indicadores de falla.	13-01-2016	7:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	9:39	13-01-2016	15:15
SD00767/2016	Ejecutada	cge	Subestación : MARCHIGUE_____066 Línea : MARCHIGUE_____066 - ALCONES_____066 Tramo : MARCHIGUE_____066 - ALCONES_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere inhabilitar reconexión automática del Interruptor 52-89B1 en S/E Portezuelo, para realizar mantenimiento de faja de servidumbre en tramo de línea Marchigue - Alcones.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	20:00	13-01-2016	8:38	13-01-2016	17:40
SD00780/2016	Ejecutada	suezenergy	Central : LAJA I (M.Redondo) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Migración de servicios de transmisión datos Central Laja a CDEC-SIC. Se realizará el traspaso de datos desde protocolo DNP3 a ICP de RTU LAJA. Durante el tiempo que duren los trabajos habrán pérdida de datos de transmisión. Ademas se realizarán pruebas de verificación de variables eléctricas enviadas.	13-01-2016	10:00	13-01-2016	15:00	13-01-2016	10:27	14-01-2016	17:37
SD00815/2016	Ejecutada	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad limitada en 120 MW para realizar comisionamiento de nuevos equipos de abatimiento de gases y material particulado.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	20:00	13-01-2016	8:05	13-01-2016	19:47
SD00826/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : A.SANTA_____110 Línea : L.VERDE_____110 - A.SANTA_____110 CTO1 Tramo : L.VERDE_____110 - P.ANCHA_____110 CTO1 Tramo : P.ANCHA_____110 - VALPARAISO__110 CTO1 Tramo : VALPARAISO__110 - PLACERES__110 CTO1 Tramo : PLACERES__110 - A.SANTA_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	mantenimiento de aislación y reemplazo de perfiles en estructuras N°1 y N°2	13-01-2016	7:30	13-01-2016	18:30	13-01-2016	7:37	13-01-2016	18:40
SD00851/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CORONEL_____066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la modificación de estrategia de control de S/E Coronel. Por lo cual, se perderá la comunicación con esta de forma intermitente por periodos no superiores a 5 minutos. Estos trabajos están relacionados con la habilitación del esquema EDAC debido a la futura puesta en servicio del esquema de protección de tres puntas en línea LT 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas.	13-01-2016	9:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	10:00	13-01-2016	22:14
SD00861/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CORONEL_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec según SODI 18, por trabajos en sus instalaciones se requiere orden de no reconectar en 52A1 de S/E Coronel.	13-01-2016	9:00	13-01-2016	17:00	13-01-2016	8:38	13-01-2016	17:18
SD00864/2016	Ejecutada	cge	Subestación : PARRAL_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizara revisión de alambrado de control asociado al interruptor 52B1 de S/E Parral, se requiere prueba efectiva de bloqueo de reconexión del interruptor 52B1 de S/E Parral.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	10:53	13-01-2016	17:34
SD00865/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CAUQUENES_____066 Línea : CAUQUENES_____066 - LA_VEGA_____066 Tramo : CAUQUENES_____066 - LA_VEGA_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Cauquenes por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 66kV Cauquenes - La Vega es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	10:53	13-01-2016	17:35
SD00872/2016	Ejecutada	cge	Subestación : S.CARLOS_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere orden de precaución sobre barra MT de 13.8kV de S/E San Carlos, no reconectar interruptor 52CT1. Se realizarán trabajos con líneas energizadas de retiro de mufas asociadas al transformador provisorio instalado en la subestación.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	13:47	13-01-2016	14:41
SD00873/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : BUIN.CHILEC_____110 Línea : BUIN.CHILEC_____110 - ESPEJO_____110 CTO1 Tramo : BUIN.CHILEC_____110 - S.BERNARDO_____110 CTO1 Tramo : S.BERNARDO_____110 - LACACIAS_____110 CTO1 Tramo : LACACIAS_____110 - PANAMERICANA__110 CTO1 Tramo : PANAMERICANA__110 - ESPEJO_____110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo del lavado de aislación con tensión en tramos del circuito	13-01-2016	8:00	15-01-2016	18:00	14-01-2016	9:41	14-01-2016	17:52
SD00874/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : BUIN.CHILEC_____110 Línea : BUIN.CHILEC_____110 - ESPEJO_____110 CTO2 Tramo : BUIN.CHILEC_____110 - S.BERNARDO_____110 CTO2 Tramo : S.BERNARDO_____110 - LACACIAS_____110 CTO2 Tramo : LACACIAS_____110 - PANAMERICANA__110 CTO2 Tramo : PANAMERICANA__110 - ESPEJO_____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo del lavado de aislación con tensión en tramos del circuito	13-01-2016	8:00	15-01-2016	18:00	13-01-2016	9:41	14-01-2016	17:52
SD00894/2016	Ejecutada	endesa	Central : SAUZAL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 63 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Batea N°2 del Desarenador, Limpieza de batea por material acumulado, canal limitado a 63 m3/s.	13-01-2016	20:00	14-01-2016	20:00	13-01-2016	19:56	14-01-2016	20:07
SD00897/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : A.JAHUEL_____220 Línea : A.JAHUEL_____220 - L.ALMENDROS__220 CTO1 Tramo : A.JAHUEL_____220 - L.ALMENDROS__220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del circuito en subestación Alto Jahuel a solicitud de Transelec	13-01-2016	8:00	18-01-2016	18:00	0000-00-00		0000-00-00	
SD00905/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : A.JAHUEL_____220 Línea : A.JAHUEL_____220 - L.ALMENDROS__220 CTO2 Tramo : A.JAHUEL_____220 - L.ALMENDROS__220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del circuito en subestación Alto Jahuel a solicitud de Transelec	13-01-2016	8:00	18-01-2016	18:00	13-01-2016	10:11	18-01-2016	15:28
SD00906/2016	Ejecutada	chilectra	Subestación : L.ALMENDROS__220 Línea : A.JAHUEL_____220 - L.ALMENDROS__220 CTO1 Tramo : A.JAHUEL_____220 - L.ALMENDROS__220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del circuito en subestación Los Almendros a solicitud de Transelec	13-01-2016	10:30	13-01-2016	13:00	13-01-2016	11:50	13-01-2016	15:40
SD00909/2016	Ejecutada	gener	Subestación : CALDERA_____110 Línea : COPIAPO_____110 - CALDERA_____110 Tramo : COPIAPO__110 - HERNAN FUENTES__110 Tramo : HERNAN FUENTES__110 - TAP IMPULSION Tramo : TAP IMPULSION__110 - IMPULSION (MANTO VERDE) Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	En Tap Impulsión: intervención por lavado de aislación en línea por mantenimiento preventivo básico. No habrá desconexión del circuito. Restricciones: En S/E Hernán Videla Lira: No reconectar interruptor 52H3	13-01-2016	9:00	13-01-2016	17:00	13-01-2016	11:10	13-01-2016	15:04
SD00910/2016	Ejecutada	endesa	Central : TALTAL / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Inspección visual de compartimiento de turbina de unidad generadora. Esta inspección se enmarca dentro del proyecto de inyección de agua.	13-01-2016	14:00	13-01-2016	20:00	13-01-2016	14:10	13-01-2016	18:26
SD00920/2016	Ejecutada	sts	Subestación : P.VARAS_____066 Línea : PURRANQUE_____066 - P.VARAS_____066 CTO1 Tramo : PURRANQUE_____066 - FRUTILLAR_____066 CTO1 Tramo : FRUTILLAR_____066 - P.VARAS_____066 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Apertura del 52B3 en S/E Pto Varas, por prueba operativa del interruptor. Nota: La apertura no sera mas de 5 minuto y sin perdida de consumos (Línea energizada en vacío).	13-01-2016	10:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	15:02	13-01-2016	15:36
SD00919/2016	Ejecutada	endesa	Central : HUASCO TG / Unidad : Transformador U4 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Lavado de Bushing y Mufas Trafo. de Poder TG N° 4 , MPB Mensual, con Prueba Partida en Negro y Cierre 52G4 contra Barra Muerta 52HT4 abierto.	13-01-2016	7:30	13-01-2016	18:00	13-01-2016	7:33	13-01-2016	17:18

Nro.	Status	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
SD00928/2016	Ejecutada	cge	Subestación : QUINQUIMO____110 Línea : CHOAPA____110 - QUINQUIMO____110 Tramo : CHOAPA____110 - QUINQUIMO____110 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Mantenimiento del interruptor 52H1 de SE Quinquimo (interruptor de paño llegada LT Choapa-Quinquimo) por salidas de alarmas nivel SF6. Para las maniobras de desconexión de los seccionadores cuchillo asociado al interruptor 52H1 de SE Quinquimo se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52H3 de SE Choapa.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	19:00	13-01-2016	8:11	13-01-2016	15:56
SD00929/2016	Ejecutada	endesa	Central : ISLA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 34 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	PRUEBAS DE LA LÓGICA DE CONTROL EN MODO NIVEL-CAUDAL DE LA UNIDAD.	13-01-2016	9:00	15-01-2016	15:00	13-01-2016	14:48	15-01-2016	14:40
SD00948/2016	Ejecutada	cge	Subestación : E.PENON____110 Línea : OVALLE____110 - P.AZUCAR____110 Tramo : E.PENON____110 - OVALLE____110 CTO1 Tramo : E.PENON____110 - OVALLE____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos relacionados con reemplazo de estructuras. Considera bloqueo reconexión interruptor 52H1 y precaución en 52H5 de SE El Peñón, además de precaución interruptor 52H2 y 52H3 de SE Ovalle.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	14:44	13-01-2016	18:24
SD00970/2016	Ejecutada	kdm	Central : LOMA LOS COLORADOS / Unidad : U1 (2 U x 1.0 MW) / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Conexionado de nuevos pozos de captación de gas a red de biogás, implica necesariamente la parada del proceso de captación y abatimiento de biogás. Esto genera corte de suministro hacia los moto-generadores, quedando indisponibles.	13-01-2016	8:30	13-01-2016	17:30	13-01-2016	8:30	13-01-2016	13:55
SD00975/2016	Ejecutada	kdm	Central : LOMA LOS COLORADOS / Unidad : U2 (13 U x 1.4 MW) / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Conexionado de nuevos pozos de captación de gas a red de biogás, implica necesariamente la parada del proceso de captación y abatimiento de biogás. Esto genera corte de suministro hacia los moto-generadores, quedando indisponibles.	13-01-2016	8:30	13-01-2016	17:30	13-01-2016	8:30	13-01-2016	14:27
SD00996/2016	Ejecutada	colbun	Subestación : CHARRUA____220 Línea : CHARRUA____220 - QUILLECO____220 Tramo : CHARRUA____220 - QUILLECO____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la investigación de alarma en equipos de telecomunicación y teleprotección, para ello se intervendrán los equipos de OPLAT asociados y relé de teleprotección.	13-01-2016	9:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	10:02	13-01-2016	18:13
SD00998/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VERDE____066 Línea : L.VERDE____066 - ALGARROBO____066 CTO1 Tramo : L.VERDE____066 - QUINTAY____066 CTO1 Tramo : QUINTAY____066 - ALGARROBO N____066 CTO1 Tramo : ALGARROBO N____066 - ALGARROBO____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	13-01-2016	9:00	13-01-2016	18:30	13-01-2016	9:16	13-01-2016	18:30
SD00999/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VERDE____066 Línea : L.VERDE____066 - ALGARROBO____066 CTO2 Tramo : L.VERDE____066 - QUINTAY____066 CTO 2 Tramo : QUINTAY____066 - ALGARROBO N____066 CTO 2 Tramo : ALGARROBO N____066 - ALGARROBO____066 CTO 2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	13-01-2016	9:00	13-01-2016	18:30	13-01-2016	9:17	13-01-2016	18:30
SD01000/2016	Ejecutada	cge	Subestación : GALLEGUILLÓS____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Eléctrica Guacolda, según SODI N°73 por trabajos en sus instalaciones se solicita el bloqueo de reconexión automática de 52H3 de SE Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	13-01-2016	9:00	13-01-2016	17:00	13-01-2016	10:57	13-01-2016	16:06
SD01021/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CHOAPA____110 Línea : CHOAPA____110 - QUINQUIMO____110 Tramo : CHOAPA____110 - QUINQUIMO____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión.Se considera el bloqueo de la reconexión automática del 52H3 de S/E Choapa, interruptor de línea hacia Quinquimo.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:33	13-01-2016	17:53
SD01033/2016	Ejecutada	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 160 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad II limitada en 160 MW, por revisión de equipo de molienda e inspección de internos	13-01-2016	6:00	13-01-2016	20:00	13-01-2016	6:28	14-01-2016	0:00
SD01034/2016	Ejecutada	cge	Subestación : QUILLOTA____110 Línea : QUILLOTA____110 - QUINQUIMO____110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA____110 - MARBELLA____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Obras Civiles / Con Bloqueo a la reconexión.Obras a desarrollarse entre las estructuras 21 y 24 de la LT Quillota-Marbella. Considera bloqueo de reconexión del interruptor 52H3 de SE Quillota.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	18:00	13-01-2016	8:33	13-01-2016	17:54
SD01037/2016	Ejecutada	cge	Subestación : CACHAPOAL____066 Línea : CACHAPOAL____066 - MACHALI____066 Tramo : CACHAPOAL____066 - MACHALI____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B2 de S/E Cachapoal y precaución de no reconectar 52B1 de S/E Machali. Los Bloqueos se efectuarán sólo cuando sea estrictamente necesario.	13-01-2016	8:30	13-01-2016	18:00	13-01-2016	13:09	13-01-2016	17:28
SD01040/2016	Ejecutada	cge	Subestación : RANCAGUA____066 Línea : RANCAGUA____066 - PAINE____066 Tramo : RANCAGUA_066 ? TAP_ GRANEROS_066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B3 de S/E Rancagua e interruptor 52B2 de SE San Francisco de Mostazal.	13-01-2016	8:30	13-01-2016	18:00	13-01-2016	9:31	13-01-2016	19:47
SD01041/2016	Ejecutada	cge	Subestación : RANCAGUA____066 Línea : RANCAGUA____066 - R_FUNDICION_TALLERES____066 Tramo : RANCAGUA____066 - FUNDICION_TALLERES____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión de interruptor 52B4 de S/E Rancagua.	13-01-2016	8:30	13-01-2016	18:00	13-01-2016	12:12	13-01-2016	18:26
SD01042/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220 Otro Elemento :CER\n Elemento: Banco CCEE 3 7CER 1 -12,1 MVAR ? Pan de Azúcar Intervencion /Programada Comentario:Equipo:CER 1 - PAZ Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Reposición de fusible operado en unidad condensador de Banco CCEE N° 3, equipo CER N° 1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalará Tierra de bloqueo en ambos lados de CC/EE N° 3. Instalaciones con riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Intervencion	Programada	Equipo:CER 1 - PAZ Tipo Trabajo:Mediciones de Resistencia a Tierra Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Reposición de fusible operado en unidad condensador de Banco CCEE N° 3, equipo CER N° 1. Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalará Tierra de bloqueo en ambos lados de CC/EE N° 3. Instalaciones con riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	12:00	13-01-2016	12:24	13-01-2016	14:00
SD01044/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220 Otro Elemento :CER\n Elemento: Banco CCEE 3 7CER 1 -12,1 MVAR ? Pan de Azúcar Desconexion /Programada Comentario:Equipo:BANCO CC.EE. 3 - PAZ Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Reposición de fusible operado en unidad condensador de Banco CCEE N° 3, equipo CER N° 1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalará Tierra de bloqueo en ambos lados de CC/EE N° 3. Instalaciones con Riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-13 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Desconexión	Programada	Equipo:BANCO CC.EE. 3 - PAZ Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Reposición de fusible operado en unidad condensador de Banco CCEE N° 3, equipo CER N° 1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalará Tierra de bloqueo en ambos lados de CC/EE N° 3. Instalaciones con Riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay.	13-01-2016	8:00	13-01-2016	12:00	13-01-2016	12:24	13-01-2016	14:00
SD01049/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : CHAGRES____044 Línea : CATEMU____044 - CHAGRES____044 Tramo : CATEMU____044 - CHAGRES____044 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio de ajuste en la protección, referente al estudio (Informe SE22-DT-EZ-012-00-R00) aprobado y validado por el CDEC.	13-01-2016	9:00	13-01-2016	18:30	13-01-2016	18:19	13-01-2016	18:30
SD01050/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : L.VEGAS____044 Línea : 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 Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio de ajuste en la protección, referente al estudio (Informe SE22-DT-EZ-012-00-R00) aprobado y validado por el CDEC.	13-01-2016	9:00	13-01-2016	18:30	13-01-2016	14:10	13-01-2016	20:14

Nro.	Status	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
SD01051/2016	Ejecutada	chilquinta	Subestación : LVEGAS_____044 Línea : LVEGAS_____044 - FFCC ANDES_____044 CTO2 Tramo : LVEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2 Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE_____044 CTO2 Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES_____044 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio de ajuste en la protección, referente al estudio (Informe SE22-DT-EZ-012-00-R00) aprobado y validado por el CDEC.	13-01-2016	9:00	13-01-2016	18:30	13-01-2016	14:10	13-01-2016	20:14
SD01061/2016	Ejecutada	celeoredes	Subestación : AJAHUEL_____500 Línea : ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO3 Tramo : ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción a la reconexión por trabajos de modificación de tendido de conductor del circuito N°4.	13-01-2016	7:30	13-01-2016	19:00	13-01-2016	8:11	13-01-2016	18:01
SD01210/2016	Ejecutada	arauco	Central : NUEVA ALDEA I / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Central Nva. Aldea I generará en isla para revisar anomalía en válvula de admisión de vapor.	13-01-2016	8:30	13-01-2016	16:30	13-01-2016	11:26	13-01-2016	18:45
SD01224/2016	Ejecutada	colbun	Central : SANTA MARÍA/Unidad : U1/Potencia :350Intervención /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Reparación fuga agua enfriamiento descanso de bomba Agua de Alimentación N°12 (Respaldo), para dar confiabilidad al servicio de la unidad, ya que al fallar bomba principal, genera trip. No se contará con equipo de respaldo mientras dure el trabajo.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-13Hora de Inicio:09:20Fecha Termino:2016-01-13Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\fmoraTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Reparación fuga agua enfriamiento descanso de bomba Agua de Alimentación N°12 (Respaldo), para dar confiabilidad al servicio de la unidad, ya que al fallar bomba principal, genera trip. No se contará con equipo de respaldo mientras dure el trabajo.	13-01-2016	9:20	13-01-2016	17:00	13-01-2016	10:05	13-01-2016	15:36
SD01245/2016	Ejecutada	colbun	Central :HORNITOS/Unidad : U1/Potencia :5Intervención /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Se requiere realizar limpieza de intercambiadores de calor colmatados, lo que provoca aumento de temperatura de agua de refrigeración de la unidad, generando riesgo de desconexión de la máquina por alta temperatura en estator. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-13Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2016-01-14Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\fmoraTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Se requiere realizar limpieza de intercambiadores de calor colmatados, lo que provoca aumento de temperatura de agua de refrigeración de la unidad, generando riesgo de desconexión de la máquina por alta temperatura en estator.	13-01-2016	11:00	14-01-2016	18:00	13-01-2016	11:05	14-01-2016	19:13
SD01272/2016	Ejecutada	endesa	Central : EL TORO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 450 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Investigar y Solucionar anomalía de esquema de desconexión de carga. (PDCE).	13-01-2016	14:30	14-01-2016	18:00	13-01-2016	20:00	13-01-2016	23:29
SD01322/2016	Ejecutada	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC BIO BIO Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\ Elemento: Enlace: Charrúa - Punta Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Sistema MMOO BIO BIO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Por falla en Equipo PDCE que reporta información al CDEC de S/E El Toro Solicitado por tercero (Endesa) Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo No Hay Observaciones Trabajo solicitado por cliente ENDESA para atención anomalía de Investigar y Solucionar Avería en equipo MUX Baily Omniptix Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-13 Hora de Inicio:14:00 Fecha Termino:2016-01-14 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:S/E Charrúa: Sistema MMOO BIO BIO Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Por falla en Equipo PDCE que reporta información al CDEC de S/E El Toro Solicitado por tercero (Endesa) Restricciones:Instalación limitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo No Hay Observaciones Trabajo solicitado por cliente ENDESA para atención anomalía de Investigar y Solucionar Avería en equipo MUX Baily Omniptix	13-01-2016	14:00	14-01-2016	18:00	13-01-2016	20:12	13-01-2016	23:26
SD01328/2016	Ejecutada	colbun	Central :SANTA MARÍA/Unidad : U1/Potencia :320Intervención /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Arranque molino 40 y detención molino 20 por cambio de junta de expansión ducto de aire caliente a molino, el riesgo de esta rotura de junta implica trip de molino. Mientras dure el trabajo la unidad baja a 320 MW.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-13Hora de Inicio:23:20Fecha Termino:2016-01-14Hora de Termino:08:00Solicita intervención:COLBUN\fgarridoTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Arranque molino 40 y detención molino 20 por cambio de junta de expansión ducto de aire caliente a molino, el riesgo de esta rotura de junta implica trip de molino. Mientras dure el trabajo la unidad baja a 320 MW.	13-01-2016	23:20	14-01-2016	8:00	13-01-2016	23:29	14-01-2016	22:38

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF00078/2016

Empresa : TRANSNET

Fecha : 13/01/2016

Hora : 03:24

Equipo Afectado :	Tramo : ROSARIO_____066 - CHUMAQUITO____066 Tramo : CHUMAQUITO____066 - TAP_L.LIRIOS_____066 Tramo : TAP_L.LIRIOS_____066 - TAP_MAESTRANZA_____066 Tramo : TAP_MAESTRANZA_____066 - RANCAGUA_____066																				
Perturbación :	Fecha: 13/01/2016 Hora Inicio: 01:08 Empresa instalación afectada:TRANSNET																				
Zona Afectada :	Sexta region /																				
Comuna Origen de Falla :	Rancagua																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	Se investiga.																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:	Desconexión forzada de 52B4 de S/E Rancagua, afectando los consumos de Rosario, Chumaquito, Efe Los Lirios, Tap Los Lirios y Tap Maestranza.																				
Acciones Inmediatas:	Recuperación de suministro y revisión de protecciones.																				
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	CGE Distribución / Perd. Estm. de Potencia: 19.36 MW / Region : Sexta Efe Tap Los Lirios / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 MW / Region : sexta																				
Retorno :	Estimado Fecha 13/01/2016 Hora 05:00 <table border="1" style="width: 100%; margin-top: 5px;"> <thead> <tr> <th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th>Equipo Afectado</th> <th>Fecha</th> <th>Hora</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tramo : ROSARIO_____066 - CHUMAQUITO____066</td> <td>13/01/2016</td> <td>01:52</td> </tr> <tr> <td>Tramo : CHUMAQUITO____066 - TAP_L.LIRIOS_____066</td> <td>13/01/2016</td> <td>04:36</td> </tr> <tr> <td>Tramo : TAP_L.LIRIOS_____066 - TAP_MAESTRANZA_____066</td> <td>13/01/2016</td> <td>19:38</td> </tr> <tr> <td>Tramo : TAP_MAESTRANZA_____066 - RANCAGUA_____066</td> <td>13/01/2016</td> <td>03:32</td> </tr> </tbody> </table>			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : ROSARIO_____066 - CHUMAQUITO____066	13/01/2016	01:52	Tramo : CHUMAQUITO____066 - TAP_L.LIRIOS_____066	13/01/2016	04:36	Tramo : TAP_L.LIRIOS_____066 - TAP_MAESTRANZA_____066	13/01/2016	19:38	Tramo : TAP_MAESTRANZA_____066 - RANCAGUA_____066	13/01/2016	03:32
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado	Fecha	Hora																			
Tramo : ROSARIO_____066 - CHUMAQUITO____066	13/01/2016	01:52																			
Tramo : CHUMAQUITO____066 - TAP_L.LIRIOS_____066	13/01/2016	04:36																			
Tramo : TAP_L.LIRIOS_____066 - TAP_MAESTRANZA_____066	13/01/2016	19:38																			
Tramo : TAP_MAESTRANZA_____066 - RANCAGUA_____066	13/01/2016	03:32																			
Reporta Falla:	César Venegas Ortiz																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF00078/2016**Empresa** TRANSNET
:**Fecha :** 13/01/2016**Hora :** 03:24

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	RANCAGUA_____066
	Fecha	13/01/2016
	Hora	01:08
	Protección o Alarma Operada	21/21 N 11,01 km fase A tierra
	Interruptor	52B4
	Fecha Normaliza	13/01/2016
	Hora Normaliza	
	Consumo (MW)	19.37
	Comentario	
	Subestación	ROSARIO_____066
	Fecha	13/01/2016
	Hora	01:12
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52B1 (Apertura por recuperación).
	Fecha Normaliza	13/01/2016
	Hora Normaliza	01:52
	Consumo (MW)	
	Comentario	01:52 hrs. Se recuperan los consumos de S/E Chumaquito.
	Subestación	ROSARIO_____066
	Fecha	13/01/2016
	Hora	01:13
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52B2(Cierre por recuperación)
	Fecha Normaliza	13/01/2016
	Hora Normaliza	
	Consumo (MW)	
	Comentario	Se recuperan los consumos de S/E Rosario
Consumos Afectados	Subestación	RANCAGUA_____066
	Fecha	13/01/2016
	Hora	01:08
	Protección o Alarma Operada	21/21 N 11,01 km fase A tierra
	Interruptor	52B4
	Fecha Normaliza	13/01/2016
	Hora Normaliza	
	Consumo (MW)	19.37
	Comentario	
Hechos Sucidos		

Imprimir

Cerrar

ANEXO Nº 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A.

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	01 de Enero de 2016
Hora	01:08

1.2. Localización de la falla:

En Línea de 66kV Rancagua – San Fernando, específicamente en el tramo de Tap Maestranza – Tap Los Lirios, de propiedad de Transnet, entre las estructura N°48 y N°49, ubicado a una distancia de 8,1 km de S/E Rancagua.

1.3. Causa de la Falla:

Acto vandálico de antisociales que intentan robo de conductor provocando el corte de dos fases laterales, entre estructura N°48 y N°49, tramo de Línea en 66 kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios (Ver registro fotográfico en Anexo N°1).

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	VAN3	Robo conductor o equipo
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia residual
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Nombre la comuna
6101	Rancagua

1.6. Reiteración:

No hay

INFORME (s) CDEC Nº: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA
Rosario	SE Completa	01:08	01:13	Energizada
Chumaquito	SE Completa	01:08	01:52	Energizada
Tap Maestranza	Arranque a Fundición Talleres	01:08	04:07	Energizada
EFE Los Lirios (Tap Los Lirios)	Arranque EFE	01:08	09:52	Energizada

INFORME (s) CDEC N°: **IF00078/2016**

FECHA DE FALLA:

13 de Enero de 2016

INSTALACIÓN (ES) LINEA 66 kV RANCAGUA – SAN FERNANDO

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

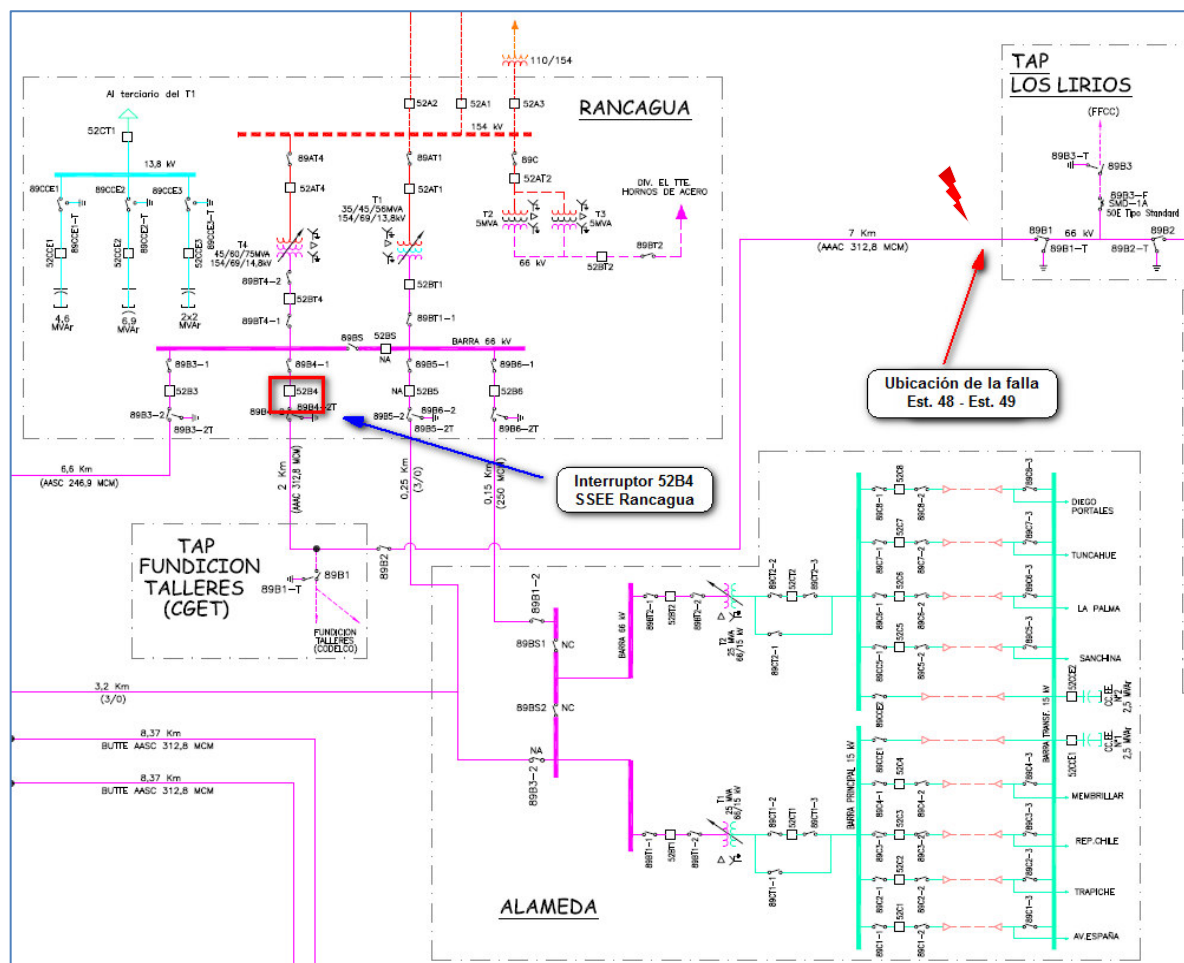


Figura N°1. Diagrama Unilineal simplificado de las instalaciones afectadas.

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

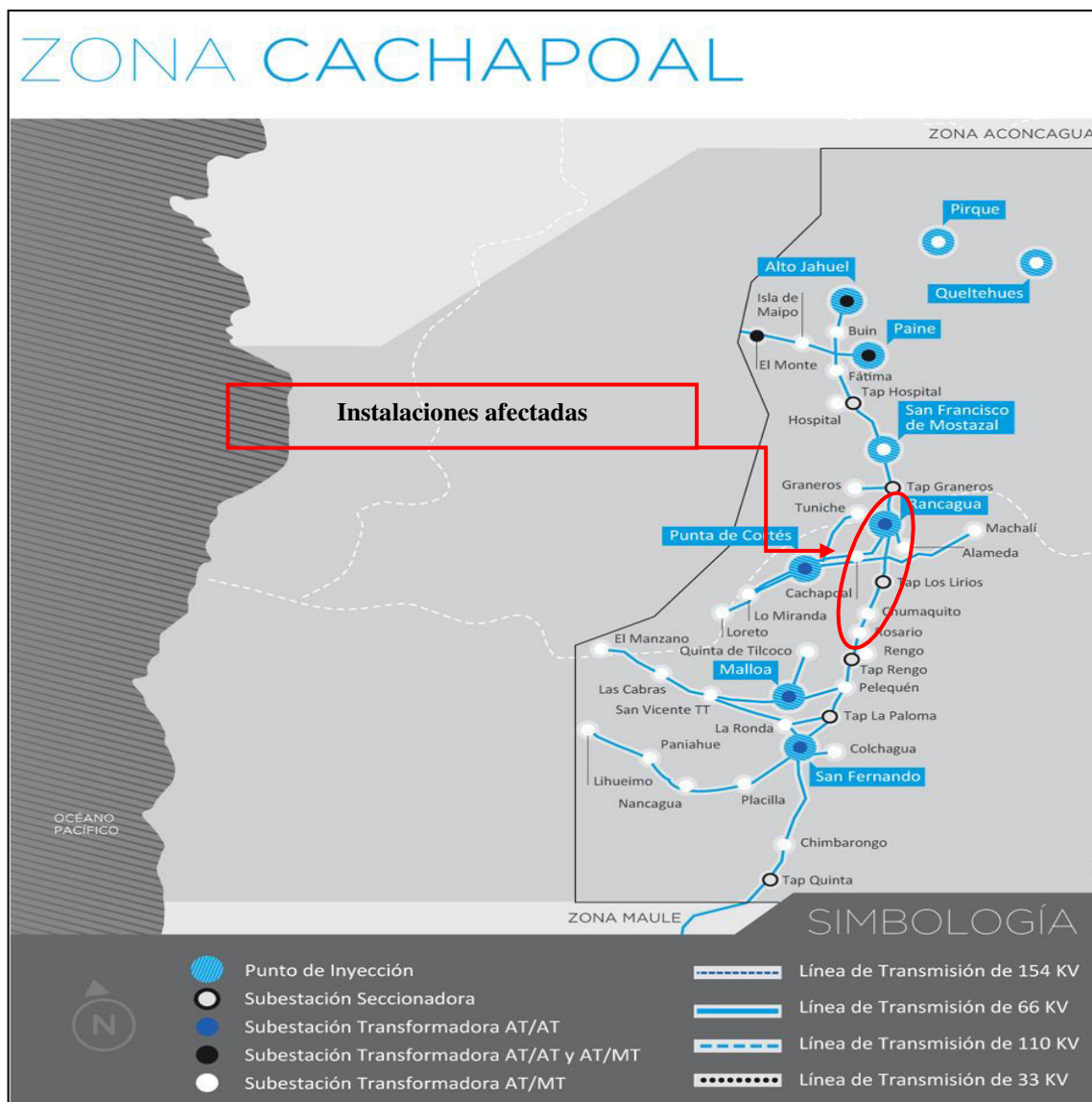


Figura N°2. Región Geográfica correspondiente a la Zona Cachapoal de Transnet. Se indican subestaciones involucradas en la Región Metropolitana, VI y VII Región.

INFORME (s) CDEC Nº: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de TRANSNET S.A., involucrada en la falla.

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
Rosario	Transformador N°1 66/15 kV	11,6	01:08	01:13	Consumos CGED
Chumaquito	Transformador N°1 66/15 kV	6,9	01:08	01:52	Consumos CGED
Tap Fundiciones	Tap- Off	1,2	01:08	04:07	Cliente Libre Fundición Talleres
EFE Los Lirios (Tap Los Lirios)	Tap- Off	0,1	01:08	09:52	Cliente Libre EFE Los Lirios
	TOTAL	19,8			

ENS = 10,48 MWh

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

Subestación	Evento	Horario
Rancagua	Apertura por protecciones de Interruptor 52B4, Línea hacia S/E Rosario (a causa de corte de conductor por intento de robo)	01:08
Rosario	Apertura manual de Interruptor 52B1 (recuperación consumos)	01:12
Rosario	Cierre manual de Interruptor 52B2 (Se recupera el 100% de los consumos de SE Rosario desde S/E Malloa)	01:13
	<i>Cambio de alimentación de la barra de 66kV de S/E Malloa. Por control de cargas del transformador N°2, se transfiere la carga hacia el transformador N°1.-</i>	
Malloa 154kV	Cierre manual interruptor 52AS (Anillo entre las barras de 154kV)	01:29
Malloa 154kV	Apertura manual interruptor 52A2	01:30
Malloa 154kV	Cierre manual interruptor 52BS	01:31
Malloa 154kV	Apertura manual interruptor 52BT2 (Traspaso de carga de Transformador N°2 a Transformador N°1)	01:32
Chumaquito	Apertura manual desconectador motorizado 89B1 (para recuperar los consumos de S/E Chumaquito)	01:52
Rosario	Cierre manual interruptor 52B1 (Se recupera el 100% de los consumos de S/E Chumaquito)	01:52
EFE Los Lirios	EFE Los Lirios procede con la apertura manual DDCC 189 Monte	03:29
Tap Maestranza	Apertura manual desconectador 89B1	03:32
Tap Maestranza	Apertura manual desconectador 89B2	03:32
Rancagua	Cierre manual interruptor 52B4 con éxito. (Se energiza en vacío LT66kV Rancagua – Tap Maestranza)	03:33
Tap Los Lirios	Apertura manual desconectador 89B1 (Línea hacia S/E Rancagua)	03:51
Tap Los Lirios	Apertura manual desconectador 89B2 (Línea hacia S/E Chumaquito)	03:51
Tap Los Lirios	Apertura manual desconectador 89B3 (Arranque EFE Los Lirios)	03:51
Rancagua	Apertura manual interruptor 52B4, se desenergiza el tramo de línea Rancagua – Tap Maestranza	03:52
Tap Maestranza	Cierre manual desconectador 89B2, línea hacia Tap Los Lirios	03:52
Rancagua	Cierre manual interruptor 52B4 (Sin éxito – Apertura por protecciones)	03:54

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Tap Maestranza	Apertura manual desconectador 89B2 línea hacia Tap Los Lirios	04:00
Tap Maestranza	Cierre manual desconectador 89B1, Arranque hacia Fundición Talleres	04:02
Rancagua	Cierre manual interruptor 52B4. Se energiza la línea Rancagua – Tap Maestranza - Fundición Talleres. Se recuperan los consumos de Fundición Talleres	04:07
Chumaquito	Cierre manual desconectador 89B1 (Se energiza el tramo LT66kV Chumaquito – Tap Los Lirios)	04:38
Tap Los Lirios	Cierre manual desconectador 89B2. Se energiza la barra de 66kV del Tap.	04:44
LT66kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios	Recorrido pedestre por estructura de LT66kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios (Se encuentra conductor cortado en ambas fases laterales por intento de robo)	01:12 05:26
San Fernando	Apertura manual interruptor 52B2	05:34
Pelequén	Cierre manual desconectador motorizado 89B2 (Traspaso LT66kV San Fernando – Pelequén hacia Pelequén)	05:35
San Fernando	Cierre manual interruptor 52B2 (Anillamiento entre S/E Malloa y S/E San Fernando por control de transferencia de paño B4 S/E Malloa)	07:58
Tap Los Lirios	Cierre manual desconectador 89B3. Esta maniobra se realiza una vez que EFE los Lirios recorre sus instalaciones e indica que no existen novedades en ella. (Se energiza Tap Off EFE Los Lirios)	09:52
	Se confirma término de trabajos de reparación de conductor cortado y se inspecciona la línea Tap Maestranza – Tap Los Lirios	
Tap Maestranza	Cierre manual desconectador 89B2, se energiza en vacío el tramo de línea Tap Maestranza – Tap Los Lirios con éxito desde S/E Rancagua	19:32
Tap Maestranza	Apertura manual desconectador 89B2, término de prueba de energización en vacío de la línea	19:35
Tap Los Lirios	Cierre manual desconectador 89B1, se energiza la línea Tap Maestranza – Tap Los Lirios desde S/E Malloa	19:38
	Maniobras de normalización de topología al paño B4 de S/E Rancagua. Esta maniobra se encuentra coordinada con Fundición Talleres.-	
Rancagua	Apertura manual interruptor 52B4 línea hacia Tap Maestranza (Inicio de maniobras de normalización de topología a nivel de 66kV)	19:52
Tap Maestranza	Apertura manual desconectador 89B1, se desconecta arranque Fundición Talleres	19:53
Tap Maestranza	Cierre manual desconectador 89B2, se energiza el tramo de línea Rancagua – Tap Maestranza desde S/E Malloa	19:53
Rancagua	Cierre manual interruptor 52B4. Anillo entre S/E Rancagua y S/E Malloa-S/E San Fernando	19:54

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Rosario	Apertura manual interruptor 52B2, se normaliza la topología del paño B4 de S/E Rancagua	19:54
Tap Maestranza	Cierre manual DDCC 89B1. Se energiza la línea Arranque Fundición Talleres	20:00
	<i>Normalización de topología a nivel de 66kV entre S/E Malloa y S/E San Fernando</i>	
San Fernando	Apertura manual interruptor 52B2. Se deshace el anillo entre S/E San Fernando y S/E Malloa	20:10
Pelequén	Apertura manual desconectador motorizado 89B2. Se desenergiza el tramo de línea San Fernando - Pelequén	20:10
San Fernando	Cierre manual interruptor 52B2. Se energiza en vacío el tramo de línea San Fernando - Pelequén	20:11
	<i>Normalización de carga en transformador N°2 de S/E Malloa</i>	
Malloa 154kV	Cierre manual interruptor 52A2	20:30
Malloa 154kV	Cierre manual interruptor 52BT2. Anillo entre los transformadores N°1 y N°2 de la subestación	20:31
Malloa 154kV	Apertura manual interruptor 52BS. Se deshace el anillo entre los transformadores N°1 y N°2 de la subestación	20:31
Malloa 154kV	Apertura manual interruptor 52AS (fin maniobras de normalización transformadores S/E Malloa 154kV)	20:32

6.1. Comentarios y Observaciones

Inmediatamente después de ocurrida la falla, se interrogan las protecciones, las que indican que ésta se encuentra a 8,1 km desde S/E Rancagua. De esta forma, se secciona el tramo de línea afectado y se recuperan los consumos de las subestaciones involucradas por vías alternativas. En la inspección pedestre realizada, se logra esclarecer que la causa de la falla: líneas laterales cortadas por intento de robo entre las estructuras N° 48 – 49.

Durante la mañana se realizan las reparaciones (desde las 08:00 hasta las 17:20 hrs), para luego probar en vacío la línea y normalizar la topología del sistema a contar de las 19:00 hrs.

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

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

PROTECCIONES OPERADAS:

HORA RELE	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
01:07:53	Rancagua	52B4	21N Zona 1 – 79 - SOTF	Instantáneo -10 seg- Instantáneo	Fase A – Tierra; 11,01 km
03:54:00	Rancagua	52B4	SOTF	Instantáneo	Fases CA – Tierra; 15,14 km

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52B4 DE S/E RANCAGUA:

Protección de Distancia		S/E Rancagua 52B4
Relé		311C
Conductor		15,2km Butte + 39,8km Cu 2/0
Impedancia sec. Positiva secundario		0,77 L 56,38°
Impedancia sec. Cero secundario		3,78 L 78.87°
Longitud línea		22,7 Km
Relación TT/CC		400/5 80
Relación TT/PP Barra		69000:115 600
Características de fase		Mho
Características residual		Mho /Cuadrilatera
Angulo torque máximo		Angulo de línea
Ko		1.32 L 28,03°
Primera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	(F) 0.64 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	(F) 1.00 Ω sec / 0,4 seg
Tercera zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	(F) 1.83 Ω sec / 0.8 seg
Cuarta zona Mho (fase y residual)	Alcance / tiempo	(F) 4.29 Ω sec / 1.4 seg
Primera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	(F) 0.64 Ω sec / 8.0 Ω sec / instantaneo
Segunda zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	(F) 1.00 Ω sec / 8.0 Ω sec / 0.4 seg
Tercera zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	(F) 1.83 Ω sec / 8.0 Ω sec / 0.8 seg
Cuarta zona Cuadrilatera	X / R / tiempo	(F) 4.29 Ω sec / 8.0 Ω sec / 1.4 seg
Corriente supervisión	Fase	480 A primarios
	Zona 4	
	Residual	40 A primarios
Reconexión		10 seg
Reposición		10 seg

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Protección de Respaldo Sobrecorriente		LINEA 66 KV Línea San Fernando (2) 52B4
FASE		
Control de Torque		1
Tap		4,5
Time dial		2,12
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		NO
RESIDUAL		
Control de Torque		1
Tap		0,5
Time dial		5,5
Curva		U1 (Moderadamente Inversa)
Instantáneo		NO
AJUSTE ESPECIAL		
TRIP		Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51PT + 51GT
TRSOTF		M2P + Z2G + 50P1
SOTFD		10 seg
CRITERIOS	ZONA 1	80% Línea Rancagua-Chumaquito.
	ZONA 2	80% Línea Rancagua-Pelequén
	ZONA 3	100% Línea Rancagua-Pelequén + 50% Línea Pelequén Malloa
	ZONA 4	120% Línea Rancagua-San Fernando

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52B4 DE S/E RANCAGUA:

Evento registrado en Relé SEL-311C para la primera operación del paño 52B4:

Event Report Summary									
Event Report File:	G:\Equi_com\010_Eventos SEL\SE RANCAGUA\52B4\13.01.2016\CEV_S16_R_L60_2.CEV								
Relay FID:	FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204								
Frequency:	50.08 # Cycles: 61 Samples/Cycle: 16								
Event Date/Time:	miércoles, 13 de enero de 2016 01:07:53,963								
Miscellaneous:	<table> <tr> <td>EVENT</td> <td>AG T</td> </tr> <tr> <td>LOCATION</td> <td>11.01</td> </tr> <tr> <td>SHOT</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>TARGETS</td> <td>ZONE1</td> </tr> </table>	EVENT	AG T	LOCATION	11.01	SHOT	0	TARGETS	ZONE1
EVENT	AG T								
LOCATION	11.01								
SHOT	0								
TARGETS	ZONE1								

Figura N°3: Reporte del primer evento

En el Reporte anterior del primer evento se muestra que opera el elemento de distancia residual Zona 1, fase A a Tierra.

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Oscilografía registrada en Relé SEL-311C para la primera operación del paño 52B4:

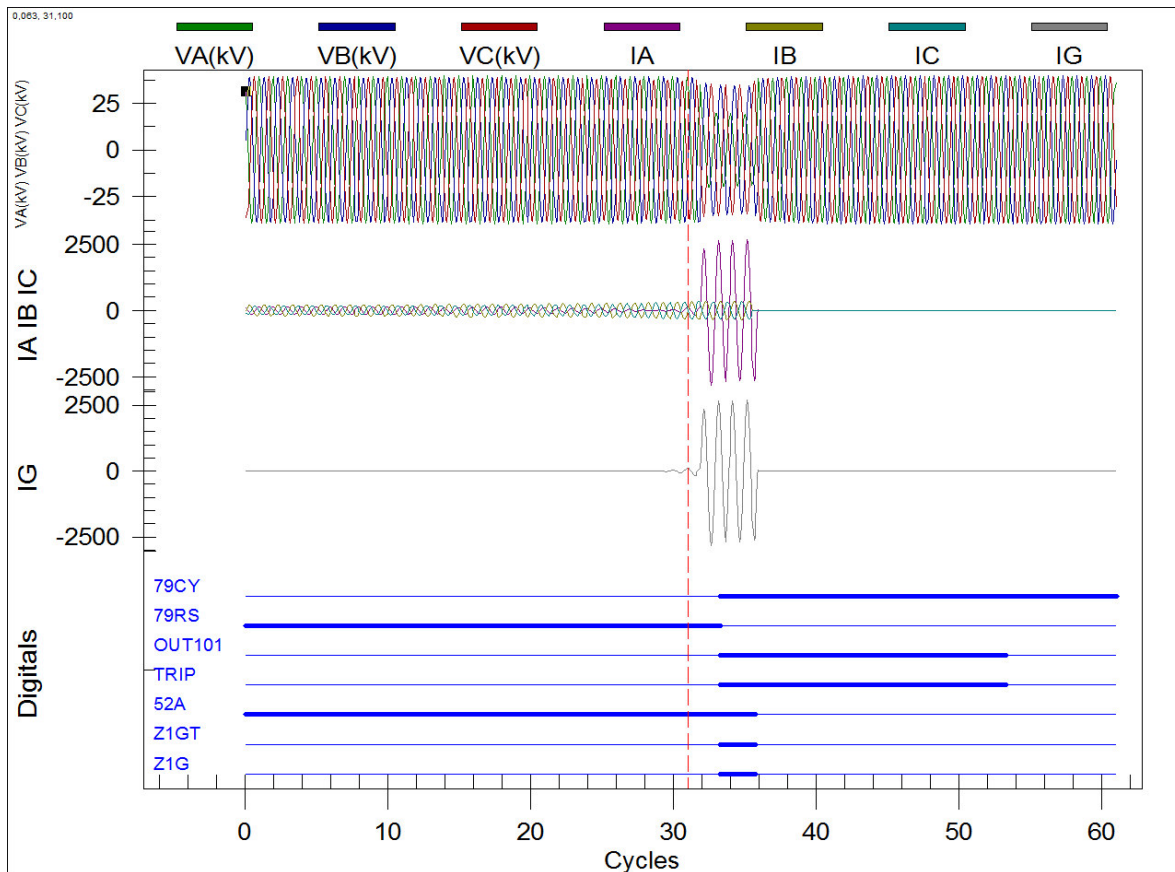


Figura N°4: Registro oscilográfico primer evento.

En la oscilografía anterior, correspondiente al primer evento de la operación del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, se muestra la correcta activación del elemento de distancia para fallas a tierra en primera zona “Z1G”, fase A a tierra, enviando una orden de trip instantáneo a través de la variable OUT101, hacia el interruptor 52B4 de S/E Rancagua. El estado del interruptor se refleja a través de la variable 52A.

Inmediatamente se inicia el ciclo de reconexión con la activación de la variable 79CY ajustado en 10 segundos.

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Evento registrado en Relé SEL-311C (reconexión automática no exitosa del paño 52B4):

Event Report Summary									
Event Report File:	G:\Equi_com\010_Eventos SEL\SE RANCAGUA\52B4\13.01.2016\CEV_S16_R_L60_1.CEV								
Relay FID:	FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204								
Frequency:	50,07 # Cycles: 61 Samples/Cycle: 16								
Event Date/Time:	miércoles, 13 de enero de 2016 01:08:04,117								
Miscellaneous:	<table border="1"> <tbody> <tr> <td>EVENT</td> <td>AG T</td> </tr> <tr> <td>LOCATION</td> <td>10.94</td> </tr> <tr> <td>SHOT</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>TARGETS</td> <td>SOTF ZONE1</td> </tr> </tbody> </table>	EVENT	AG T	LOCATION	10.94	SHOT	1	TARGETS	SOTF ZONE1
EVENT	AG T								
LOCATION	10.94								
SHOT	1								
TARGETS	SOTF ZONE1								

Figura N°5: Reporte del segundo evento

En el Reporte anterior del segundo evento, se muestra que opera el elemento SOTF, fase A a Tierra.

INFORME (s) CDEC Nº: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Oscilografía registrada en Relé SEL-311C (reconexión automática no exitosa del paño 52B4):

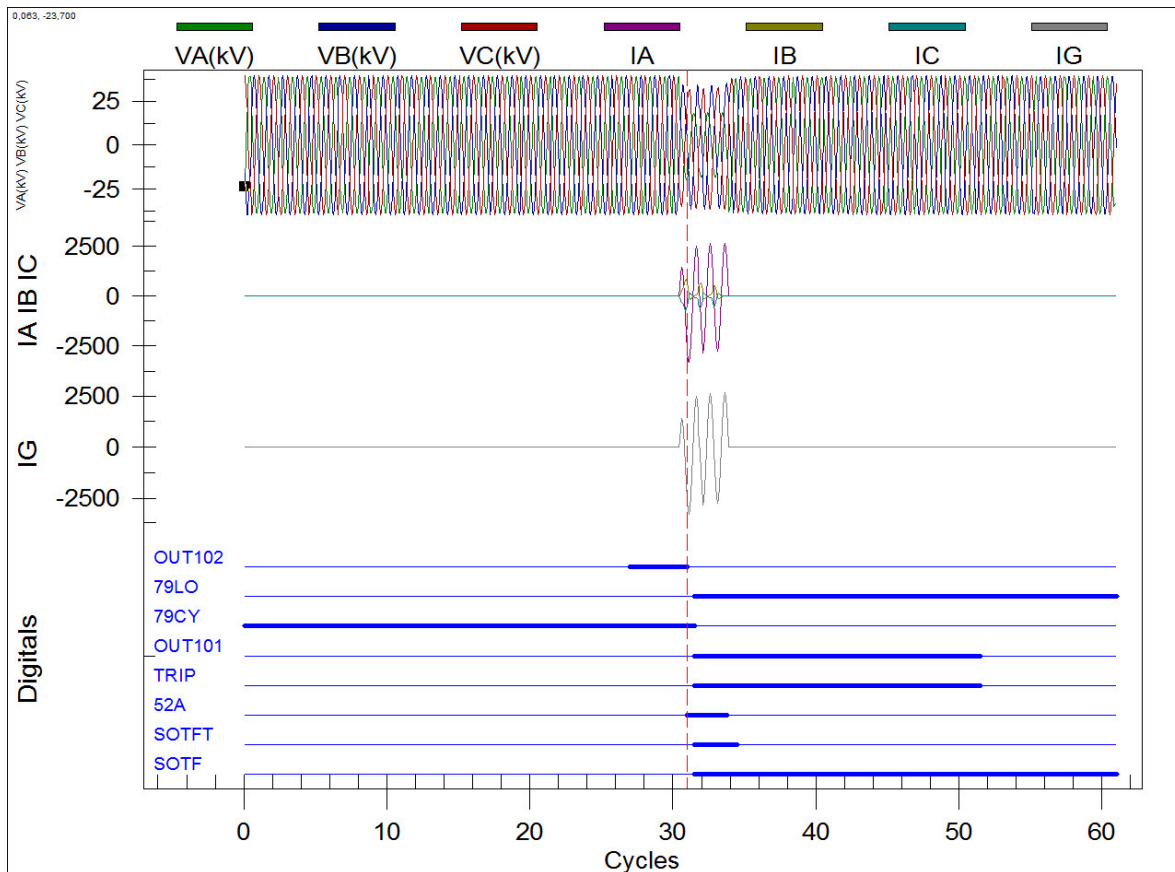


Figura N°6: Registro oscilográfico segundo evento.

En la oscilografía anterior, correspondiente al segundo evento de la operación del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, se puede observar el cierre de este por reconexión, a través de la variable OUT102, dado que la falla es permanente, se observa la activación del elemento SOTFT enviando orden de trip instantáneo sobre el interruptor 52B4 de S/E Rancagua.

Finalmente, el interruptor 52B4 de S/E Rancagua queda en estado abierto (52A=0), y el bloqueo de la reconexión (79LO=1)

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Evento registrado en Relé SEL-311C (Cierre Manual 03:54 hrs no exitoso paño 52B4):

Event Report Summary										
Event Report File:	G:\Equi_com\010_Eventos SEL\SE RANCAGUA\52B4\Descarga eventos 52B4 SE Rancagua 13.01.2016\CEV_S16_R_L60_4.CEV									
Relay FID:	FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204									
Frequency:	# Cycles:	Samples/Cycle:								
60	61	16								
Event Date/Time:	miércoles, 13 de enero de 2016 03:54:00,813									
Miscellaneous:	<table border="1"> <tbody> <tr> <td>EVENT</td> <td>CAG T</td> </tr> <tr> <td>LOCATION</td> <td>15.14</td> </tr> <tr> <td>SHOT</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>TARGETS</td> <td>SOTF ZONE1</td> </tr> </tbody> </table>		EVENT	CAG T	LOCATION	15.14	SHOT	0	TARGETS	SOTF ZONE1
EVENT	CAG T									
LOCATION	15.14									
SHOT	0									
TARGETS	SOTF ZONE1									

Figura N°7: Reporte del Tercer evento.

En el Reporte anterior del tercer evento, se muestra que opera el elemento SOTF, ante una falla en las fases A y C a Tierra.

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Oscilografía registrada en Relé SEL-311C (Cierre Manual 3:54 hrs no exitoso paño 52B4):

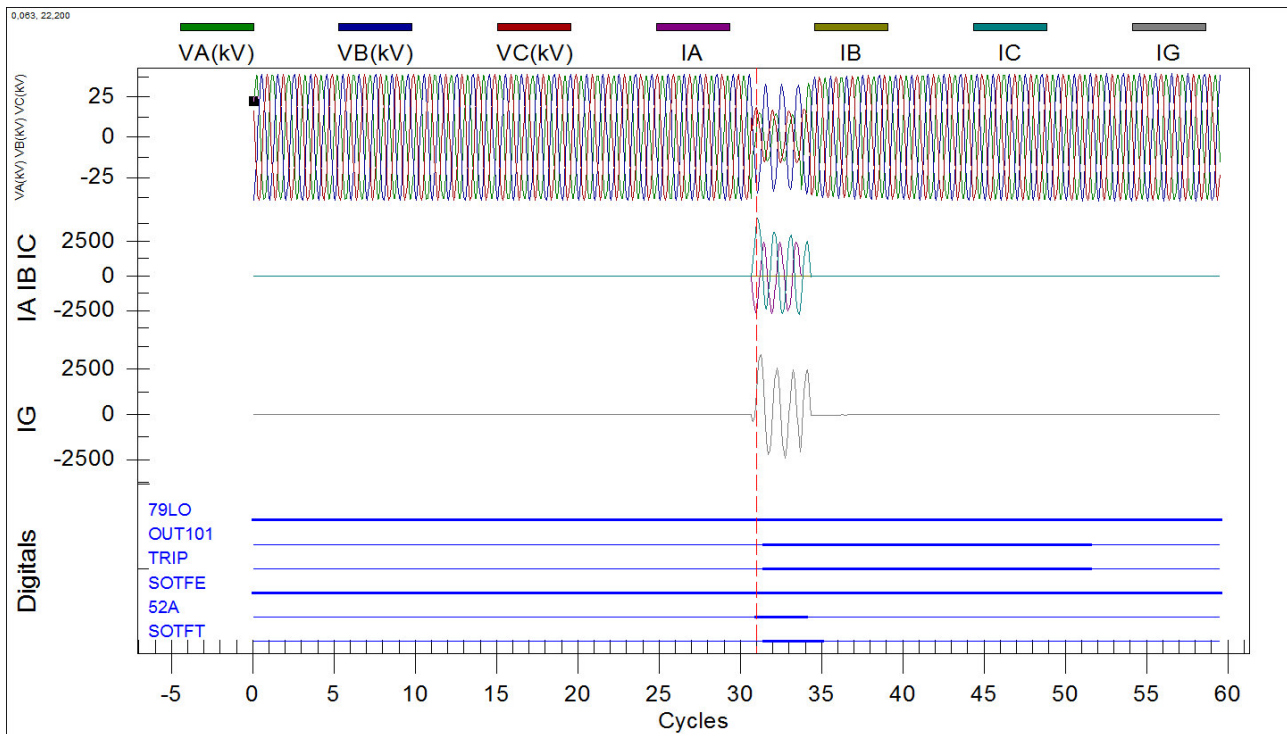


Figura N°8: Registro oscilográfico tercer evento.

En la oscilografía anterior, correspondiente al tercer evento de la operación del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, se puede observar la activación del elemento SOTFT, debido a que la falla está presente, enviando orden de trip instantáneo sobre el interruptor 52B4 de S/E Rancagua.

Finalmente, el interruptor 52B4 de S/E Rancagua queda en estado abierto (52A=0).

INFORME (s) CDEC Nº: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Registros secuenciales de eventos (SER):

SE RANCAGUA Date: 01/13/16 Time: 01:38:20.560
LINEA SAN FERNANDO

FID=SEL-311C-R105-V0-Z003003-D20011204 CID=9875

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
183	01/11/16	05:43:38.189	51P	Deasserted
182	01/13/16	01:07:53.958	51G	Asserted
181	01/13/16	01:07:53.988	51P	Asserted
180	01/13/16	01:07:54.003	50P1	Asserted
179	01/13/16	01:07:54.003	Z2G	Asserted
178	01/13/16	01:07:54.003	Z4G	Asserted
177	01/13/16	01:07:54.003	Z3G	Asserted
176	01/13/16	01:07:54.008	Z1G	Asserted
175	01/13/16	01:07:54.008	TRIP	Asserted
174	01/13/16	01:07:54.008	OUT101	Asserted
173	01/13/16	01:07:54.008	OUT103	Asserted
172	01/13/16	01:07:54.008	OUT104	Asserted
171	01/13/16	01:07:54.008	79CY	Asserted
170	01/13/16	01:07:54.008	79RS	Deasserted
169	01/13/16	01:07:54.048	IN101	Deasserted
168	01/13/16	01:07:54.058	Z2G	Deasserted
167	01/13/16	01:07:54.058	Z1G	Deasserted
166	01/13/16	01:07:54.058	52A	Deasserted
165	01/13/16	01:07:54.058	Z4G	Deasserted
164	01/13/16	01:07:54.058	M4P	Asserted
163	01/13/16	01:07:54.058	Z3G	Deasserted
162	01/13/16	01:07:54.073	50P1	Deasserted
161	01/13/16	01:07:54.073	M4P	Deasserted
160	01/13/16	01:07:54.083	51P	Deasserted
159	01/13/16	01:07:54.088	51G	Deasserted
158	01/13/16	01:07:54.258	SOTFE	Asserted
157	01/13/16	01:07:54.407	TRIP	Deasserted
156	01/13/16	01:07:54.407	OUT101	Deasserted
155	01/13/16	01:07:54.407	OUT103	Deasserted
154	01/13/16	01:07:54.407	OUT104	Deasserted
153	01/13/16	01:08:04.037	CLOSE	Asserted
152	01/13/16	01:08:04.037	OUT102	Asserted
151	01/13/16	01:08:04.112	51G	Asserted
150	01/13/16	01:08:04.117	52A	Asserted
149	01/13/16	01:08:04.117	CLOSE	Deasserted
148	01/13/16	01:08:04.117	IN101	Asserted
147	01/13/16	01:08:04.117	OUT102	Deasserted
146	01/13/16	01:08:04.117	51P	Asserted
145	01/13/16	01:08:04.127	50P1	Asserted
144	01/13/16	01:08:04.127	SOTF	Asserted
143	01/13/16	01:08:04.127	SOTFT	Asserted
142	01/13/16	01:08:04.127	TRIP	Asserted

INFORME (s) CDEC Nº: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

141	01/13/16	01:08:04.127	Z4G	Asserted
140	01/13/16	01:08:04.127	Z3G	Asserted
139	01/13/16	01:08:04.127	OUT101	Asserted
138	01/13/16	01:08:04.127	OUT103	Asserted
137	01/13/16	01:08:04.127	OUT104	Asserted
136	01/13/16	01:08:04.127	79LO	Asserted
135	01/13/16	01:08:04.127	79CY	Deasserted
134	01/13/16	01:08:04.132	Z2G	Asserted
133	01/13/16	01:08:04.132	Z1G	Asserted
132	01/13/16	01:08:04.162	IN101	Deasserted
131	01/13/16	01:08:04.172	Z2G	Deasserted
130	01/13/16	01:08:04.172	Z1G	Deasserted
129	01/13/16	01:08:04.172	52A	Deasserted
128	01/13/16	01:08:04.172	Z4G	Deasserted
127	01/13/16	01:08:04.172	M4P	Asserted
126	01/13/16	01:08:04.172	Z3G	Deasserted
125	01/13/16	01:08:04.187	50P1	Deasserted
124	01/13/16	01:08:04.187	SOTFT	Deasserted
123	01/13/16	01:08:04.187	M4P	Deasserted
122	01/13/16	01:08:04.197	51P	Deasserted
121	01/13/16	01:08:04.202	51G	Deasserted
120	01/13/16	01:08:04.527	TRIP	Deasserted
119	01/13/16	01:08:04.527	OUT101	Deasserted
118	01/13/16	01:08:04.527	OUT103	Deasserted
117	01/13/16	01:08:04.527	OUT104	Deasserted
116	01/13/16	02:04:13.786	RB4	Asserted
115	01/13/16	02:04:13.786	OUT107	Deasserted
114	01/13/16	02:04:13.791	RB4	Deasserted
113	01/13/16	03:33:06.740	CC	Asserted
112	01/13/16	03:33:06.740	OUT102	Asserted
111	01/13/16	03:33:06.745	CC	Deasserted
110	01/13/16	03:33:06.820	52A	Asserted
109	01/13/16	03:33:06.820	IN101	Asserted
108	01/13/16	03:33:07.146	OUT102	Deasserted
107	01/13/16	03:33:16.829	SOTFE	Deasserted
106	01/13/16	03:51:48.902	OC	Asserted
105	01/13/16	03:51:48.902	OUT101	Asserted
104	01/13/16	03:51:48.906	OC	Deasserted
103	01/13/16	03:51:48.941	IN101	Deasserted
102	01/13/16	03:51:48.952	52A	Deasserted
101	01/13/16	03:51:49.151	SOTFE	Asserted
100	01/13/16	03:51:49.306	OUT101	Deasserted
99	01/13/16	03:54:00.738	CC	Asserted
98	01/13/16	03:54:00.738	OUT102	Asserted
97	01/13/16	03:54:00.743	CC	Deasserted
96	01/13/16	03:54:00.808	51G	Asserted
95	01/13/16	03:54:00.813	52A	Asserted
94	01/13/16	03:54:00.813	IN101	Asserted
93	01/13/16	03:54:00.813	51P	Asserted
92	01/13/16	03:54:00.823	50P1	Asserted
91	01/13/16	03:54:00.823	SOTFT	Asserted

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

90	01/13/16	03:54:00.823	TRIP	Asserted
89	01/13/16	03:54:00.823	M4P	Asserted
88	01/13/16	03:54:00.823	OUT101	Asserted
87	01/13/16	03:54:00.823	OUT103	Asserted
86	01/13/16	03:54:00.823	OUT104	Asserted
85	01/13/16	03:54:00.828	M3P	Asserted
84	01/13/16	03:54:00.833	M2P	Asserted
83	01/13/16	03:54:00.833	M1P	Asserted
82	01/13/16	03:54:00.863	IN101	Deasserted
81	01/13/16	03:54:00.873	M1P	Deasserted
80	01/13/16	03:54:00.873	52A	Deasserted
79	01/13/16	03:54:00.878	M2P	Deasserted
78	01/13/16	03:54:00.883	M3P	Deasserted
77	01/13/16	03:54:00.893	50P1	Deasserted
76	01/13/16	03:54:00.893	SOTFT	Deasserted
75	01/13/16	03:54:00.893	M4P	Deasserted
74	01/13/16	03:54:00.903	51P	Deasserted
73	01/13/16	03:54:00.908	51G	Deasserted
72	01/13/16	03:54:01.143	OUT102	Deasserted
71	01/13/16	03:54:01.223	TRIP	Deasserted
70	01/13/16	03:54:01.223	OUT101	Deasserted
69	01/13/16	03:54:01.223	OUT103	Deasserted
68	01/13/16	03:54:01.223	OUT104	Deasserted
67	01/13/16	04:07:20.866	CC	Asserted
66	01/13/16	04:07:20.866	OUT102	Asserted
65	01/13/16	04:07:20.872	CC	Deasserted
64	01/13/16	04:07:20.946	52A	Asserted
63	01/13/16	04:07:20.946	IN101	Asserted
62	01/13/16	04:07:21.271	OUT102	Deasserted
61	01/13/16	04:07:30.943	SOTFE	Deasserted
60	01/13/16	04:08:28.116	RB3	Asserted
59	01/13/16	04:08:28.116	OUT107	Asserted
58	01/13/16	04:08:28.121	RB3	Deasserted
57	01/13/16	04:08:29.315	79LO	Deasserted
56	01/13/16	04:08:29.315	79RS	Asserted
55	01/13/16	12:13:03.467	RB4	Asserted
54	01/13/16	12:13:03.467	OUT107	Deasserted
53	01/13/16	12:13:03.467	79LO	Asserted
52	01/13/16	12:13:03.467	79RS	Deasserted
51	01/13/16	12:13:03.472	RB4	Deasserted
50	01/13/16	17:25:57.934	RB3	Asserted
49	01/13/16	17:25:57.934	OUT107	Asserted
48	01/13/16	17:25:57.939	RB3	Deasserted
47	01/13/16	17:25:59.134	79LO	Deasserted
46	01/13/16	17:25:59.134	79RS	Asserted
45	01/13/16	17:49:27.745	RB4	Asserted
44	01/13/16	17:49:27.745	OUT107	Deasserted
43	01/13/16	17:49:27.745	79LO	Asserted
42	01/13/16	17:49:27.745	79RS	Deasserted
41	01/13/16	17:49:27.750	RB4	Deasserted
40	01/13/16	18:25:10.189	RB3	Asserted

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

En el registro N° 176 se aprecia la correcta la activación del elemento de distancia Mho para fallas a tierra en primera zona “Z1G”, el cual genera la orden de TRIP instantáneo (registro N° 175), y apertura del interruptor (registro N°166, 52A=0). El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 40 [ms]. En el registro N°149, se observa el cierre del interruptor 52B4 (CLOSE=1), luego de 10 segundos después de la apertura.

Después del cierre automático se produce el reencendido de la falla de tipo permanente, activando el elemento de la lógica de cierre contra falla SOTFT (registro N°143). El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 45 [ms] (registro N°129, 52A=0).

En el registro N° 99, se observa la orden de cierre SCADA (CC=1), y posterior cierre del interruptor (registro N°95, 52A=1). Al tratarse de una falla permanente, se activa nuevamente la lógica de cierre contra falla SOTFT (registro N°91), dando orden de TRIP instantáneo sobre el interruptor 52B4 de S/E Rancagua. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 50 [ms] (registro N°80, 52A=0).

Finalmente el interruptor 52B4 de S/E Rancagua queda en estado abierto (52A=0).

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No hay.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No hay.

10. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes aportados y a los registros oscilográficos analizados, se concluye una correcta operación de la protección correspondiente al paño B4 de S/E Rancagua, por medio de su función de distancia para fallas a tierra en primera zona (21N), reconexión automática (79) y lógica de cierre contra falla (SOTF), en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla causada por el intento de robo de conductor, en el que los antisociales provocan el corte de conductor de la fase A, entre estructura N°48 y N°49, tramo de Línea en 66 kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios.

11. ANÁLISIS CONJUNTO.

El día 13 de enero de 2016, a las 01:08 horas, se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B4 de S/E Rancagua, correspondiente a la línea de 66 kV Rancagua-San Fernando debido a acto vandálico de intento de robo de conductor, en el que antisociales provocan el corte de conductor de ambas fases laterales, entre estructuras N°48 y N°49, del tramo de Línea en 66 kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios, afectando los consumos de los clientes libres de Arranque Maestranza, Tap Los Lirios y los consumos de CGED en SS/EE Chumaquito y Rosario, con una potencia total interrumpida de 19,8 MW.

Inmediatamente se procede a coordinar la inspección de la línea e interrogar la protección del paño B4 de S/E Rancagua. Paralelamente mediante la apertura del interruptor 52B1 y el cierre del interruptor 52B2 se realizan las maniobras operacionales para recuperar los consumos de S/E Rosario desde S/E Malloa 154kV quedando reestablecido el suministro en la subestación a contar de las 01:13 hrs.

Realizada la interrogación de las protecciones y ubicado el punto de falla se procede a seccionar el tramo afectado (LT en 66kV Tap Maestranza – Tap Los Lirios) mediante la apertura del DDCC 89B1 de Tap Los Lirios y 89B2 Tap Maestranza. La recuperación de los consumos se

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

realizaron a través de la apertura del 89B1 de Tap Los Lirios para energizar en vacío el tramo de línea 66kV Tap Los Lirios – Chumaquito recuperando la totalidad de los consumos afectados a las 01:52 hrs del día 13 de enero y el cierre del 89B1 de Tap Maestranza y cierre del interruptor 52B4 de S/E Rancagua a las 04:07 hrs.

Durante la mañana del día 13 enero se realizan las reparaciones de los conductores del tramo afectado por el acto vandálico probando en vacío la línea y quedando normalizada la topología del sistema a contar de las 20:00 hrs.

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Anexo N°1
Registro fotográfico

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	



Imagen a) Corte conductor



Imagen b) Labores de reparación de la línea

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	



Imagen c) Labores de reparación de conductor cortado



Imagen d) Fase final de trabajos de reparación

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Anexo N°2
Estampa de tiempo sincronizada

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Estampa de Tiempo Nodo Rancagua

SE	Fecha	Hora	Estado	Descripcion
Rancagua	2016/01/13	01:08:04.172	1	Rancagua_66_ST_Abierto_52B4
Chumaquito	2016/01/13	01:52:01.814	1	Chumaquito_ST_Abierto 89 B1
Rancagua	2016/01/13	03:33:06.814	1	Rancagua_66_ST_Cerrado_52B4
Rancagua	2016/01/13	03:51:48.952	1	Rancagua_66_ST_Abierto_52B4
Rancagua	2016/01/13	03:54:00.811	1	Rancagua_66_ST_Cerrado_52B4
Rancagua	2016/01/13	03:54:00.872	1	Rancagua_66_ST_Abierto_52B4
Rancagua	2016/01/13	04:07:20.941	1	Rancagua_66_ST_Cerrado_52B4
Chumaquito	2016/01/13	04:37:38.615	1	Chumaquito_ST_Cerrado 89 B1
Pelequen	2016/01/13	05:34:52.846	1	Pelequen_ST_Cerrado 89 B2
Rancagua	2016/01/13	19:52:20.493	1	Rancagua_66_ST_Abierto_52B4
Rancagua	2016/01/13	19:53:41.471	1	Rancagua_66_ST_Cerrado_52B4
Pelequen	2016/01/13	20:10:26.950	1	Pelequen_ST_Abierto 89 B2

Estampa de Tiempo Nodo San Fernando

SE	Fecha	Hora	Estado	Descripcion
Malloa	2016/01/13	01:29:27.522	1	Malloa_154_ST_Cerrado_52AS
Malloa	2016/01/13	01:30:07.468	1	Malloa_154_ST_Abierto_52A2
Malloa	2016/01/13	01:31:22.384	1	Malloa_66_ST_Cerrado_52BS
Malloa	2016/01/13	01:31:57.023	1	Malloa_66_ST_Abierto_52BT2
San Fernando	2016/01/13	05:33:39.499	1	SFernand_66_ST_Abierto_52B2
San Fernando	2016/01/13	07:58:28.179	1	SFernand_66_ST_Cerrado_52B2
San Fernando	2016/01/13	20:09:38.454	1	SFernand_66_ST_Abierto_52B2

Histórico de Alarmas SE Rosario

13-01-2016	01:12:17.7	[SCADA_RA]	COS	Abierto	Rosario_66_ST_Abierto_52B1
13-01-2016	01:12:51.1	[SCADA_RA]	COS	Cerrado	Rosario_66_ST_Cerrado_52B2
13-01-2016	01:52:29.0	[SCADA_RA]	COS	Cerrado	Rosario_66_ST_Cerrado_52B1
13-01-2016	19:54:17.9	[SCADA_RA]	COS	Abierto	Rosario_66_ST_Abierto_52B2

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Anexo N°3

Setting de la protección

INFORME (s) CDEC Nº: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

Group Settings:

RID =SE RANCAGUA	TID =LINEA SAN FERNANDO		
CTR = 80			
CTRP = 80	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
Z1MAG = 0.77	Z1ANG = 56.38		
Z0MAG = 3.78	Z0ANG = 78.87	LL = 22.70	APP = 311C
E21P = 4	E21MG = 4	E21XG = 4	
E50P = 1	E50G = N	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	EOOS = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = N	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y	ECOMM = N	E79 = 1	EZ1EXT= N
ECCVT = Y	ESV = 16	ELAT = 16	EDP = 16
EDEM = THM	EADVS = Y		
Z1P = 0.64	Z2P = 1.00	Z3P = 1.83	Z4P = 4.29
50PP1 = 5.00	50PP2 = 5.00	50PP3 = 5.00	50PP4 = 5.00
Z1MG = 0.64	Z2MG = 1.00	Z3MG = 1.83	Z4MG = 4.29
XG1 = 0.64	XG2 = 1.00	XG3 = 1.83	XG4 = 4.29
RG1 = 8.00	RG2 = 8.00	RG3 = 8.00	RG4 = 8.00
XGPOL = IG	TANG = 0.0		
50L1 = 4.00	50L2 = 4.00	50L3 = 4.00	50L4 = 4.00
50GZ1 = 0.50	50GZ2 = 0.50	50GZ3 = 0.50	50GZ4 = 0.50
k0M1 = 1.320	k0A1 = 28.03		
k0M = 1.320	k0A = 28.03		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = 40.00	Z4PD = 70.00
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00	Z3GD = 40.00	Z4GD = 70.00
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	Z3D = 40.00	Z4D = 70.00
50P1P = 25.20			
67P1D = 0.00			
51PP = 4.50	51PC = U1	51PTD = 2.12	51PRS = Y
51GP = 0.50	51GC = U1	51GTD = 5.50	51GRS = Y
DIR3 = F	DIR4 = F		
ORDER = QV			
79OI1 = 500.00			
79RSD = 500.00	79RSLD= 500.00	79CLSD= OFF	
CLOEND= 500.00	52AEND= 10.00	SOTFD = 500.00	
DMTC = 15	PDEMP = OFF	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 20.00	CFD = 500.00	3POD = 0.00	OPO = 52
50LP = OFF			
SV1PU = 0.00	SV1DO = 20.00	SV2PU = 0.00	SV2DO = 20.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 0.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 0.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 0.00	SV8PU = 0.00	SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00	SV9DO = 0.00	SV10PU= 0.00	SV10DO= 0.00
SV11PU= 0.00	SV11DO= 0.00	SV12PU= 0.00	SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00	SV13DO= 0.00	SV14PU= 0.00	SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00	SV15DO= 0.00	SV16PU= 0.00	SV16DO= 0.00

SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR =Z1T + Z2T + Z3T + Z4T + 51PT + 51GT
TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1
DTT =0
ULTR =!(51P + 51G)
52A =IN101
CL =0

INFORME (s) CDEC N°: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

```

ULCL  =TRIP
79RI  =TRIP
79RIS =LT2
79DTL =!LT2
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1  =0
RST1  =0
SET2  =RB3 * IN102 + /IN102
RST2  =RB4 * IN102 + \IN102
SET3  =CF
RST3  =TRGTR
SET4  =0
RST4  =0
SET5  =0
RST5  =0
SET6  =0
RST6  =0
SET7  =0
RST7  =0
SET8  =0
RST8  =0
SET9  =0
RST9  =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
51PTC =1
51GTC =1
SV1   =OC
SV2   =CC
SV3   =0
SV4   =0
SV5   =0
SV6   =0
SV7   =0
SV8   =0
SV9   =0
SV10  =0

```


INFORME (s) CDEC Nº: IF00078/2016	FECHA DE FALLA: 13 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES) LINEA 66KV RANCAGUA – ROSARIO	

```

SV11  =0
SV12  =0
SV13  =0
SV14  =0
SV15  =0
SV16  =0
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=CLOSE + SV2T
OUT103=TRIP
OUT104=TRIP
OUT105=0
OUT106=LOP
OUT107=LT2
DP1    =1
DP2    =1
DP3    =IN101
DP4    =LT2
DP5    =LT3
DP6    =0
DP7    =0
DP8    =0
DP9    =0
DP10   =0
DP11   =0
DP12   =0
DP13   =0
DP14   =0
DP15   =0
DP16   =0
SS1    =1
SS2    =0
SS3    =0
SS4    =0
SS5    =0
SS6    =0
ER     =/M2P + /M3P + /M4P + /Z2G + /Z3G + /Z4G + /51P + /51G + /LOP + \LOP
        + /52A + \52A
FAULT  =0
BSYNCH=0
CLMON  =0
E32IV  =1
Global Settings:
TGR     = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC
DATE_F= MDY      FP_TO = 15.00     SCROLD= 2
LER     = 60       PRE  = 30       DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
IN101D= 0.00      IN102D= 0.00     IN103D= 0.00    IN104D= 0.00
IN105D= 0.00      IN106D= 0.00
EBMON  =

```