

## Estudio para análisis de falla EAF 400/2016

### “Desconexión forzada del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén”

Fecha de Emisión: 23-12-2016

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	01/12/2016
Hora	14:31

##### b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	10.10
-----------------------------	-------

##### c. Origen de la falla

De acuerdo con lo indicado por la empresa Transnet S.A., la desconexión forzada del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén fue causada por la operación de su protección diferencial ante colapso de cadena de aislación en la sección N°1 de la barra 13,2 kV por falla de material.

##### c.1 Fenómeno Físico:

OPE10: Falla de material, por fatiga de material o mala calidad

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

PR3: Conjunto aislación SE

##### c.3 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador

##### c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales)

13: Opera según lo esperado

##### d. Comuna donde se presenta la falla

7301: Curicó

#### 2. Descripción del equipamiento afectado

##### a. Sistema de Generación

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

Total: 0.00 MW

## b. Sistemas de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Rauquén	Transformador N°1 66/13,2 kV	14:31	21:08
S/E Rauquén	Barra 13,2 kV sección N°1	14:31	14:35

## c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	H. Desc.	H. Norm.
S/E Rauquén (52C2 alimentador Los Vidales)	4.48	0.060	14:31	14:35
S/E Rauquén (52C3 alimentador Romeral)	5.62	0.080	14:31	14:36

**Total: 10.10 MW                      0.140 %**

## 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
S/E Rauquén	CGE	Regulado	4.48	0.07	0.3
S/E Rauquén	CGE	Regulado	5.62	0.08	0.5

**Clientes Regulados :                      0.8 MWh**  
**Clientes Libres :                              0.0 MWh**  
**Total :    0.8 MWh**

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 7121.0 MW

### Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: El Toro U4

### Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de Diciembre de 2016.

### Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de Diciembre 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 01 de Diciembre de 2016.

## **Mantenimientos**

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de Diciembre 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, con los interruptores 52CS y 52C1 (alimentador Los Carros) abiertos en S/E Rauquén.

## **Otros antecedentes relevantes**

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

- A las 14:31 horas del día jueves 01 de diciembre de 2016, se registra la operación de la protección diferencial del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén, que da orden de apertura a los interruptores 52BT1 y 52CT1, afectando un total de 10,1 MW asociados a la empresa CGE Distribución S.A.
- Luego, para normalizar los consumos afectados, se realizaron maniobras de recuperación que consideraron la transferencia de carga hacia el transformador N°2 de 30 MVA de la misma subestación Rauquén, las que finalizaron exitosamente a las 14:36 horas.
- En la inspección realizada se observó una cadena de aislación colapsada, correspondiente a la barra de 13,2 kV del transformador N°1 66/13,2 kV con señal de descarga en aisladores y caída de chicote. Además se encontró una prensa dañada en el desconectador 89CT1-1.
- Para los trabajos de reparación se realiza el reemplazo de la prensa dañada en el desconectador 89CT1-1 y el reemplazo de la cadena de aisladores de media tensión con método de líneas energizadas.

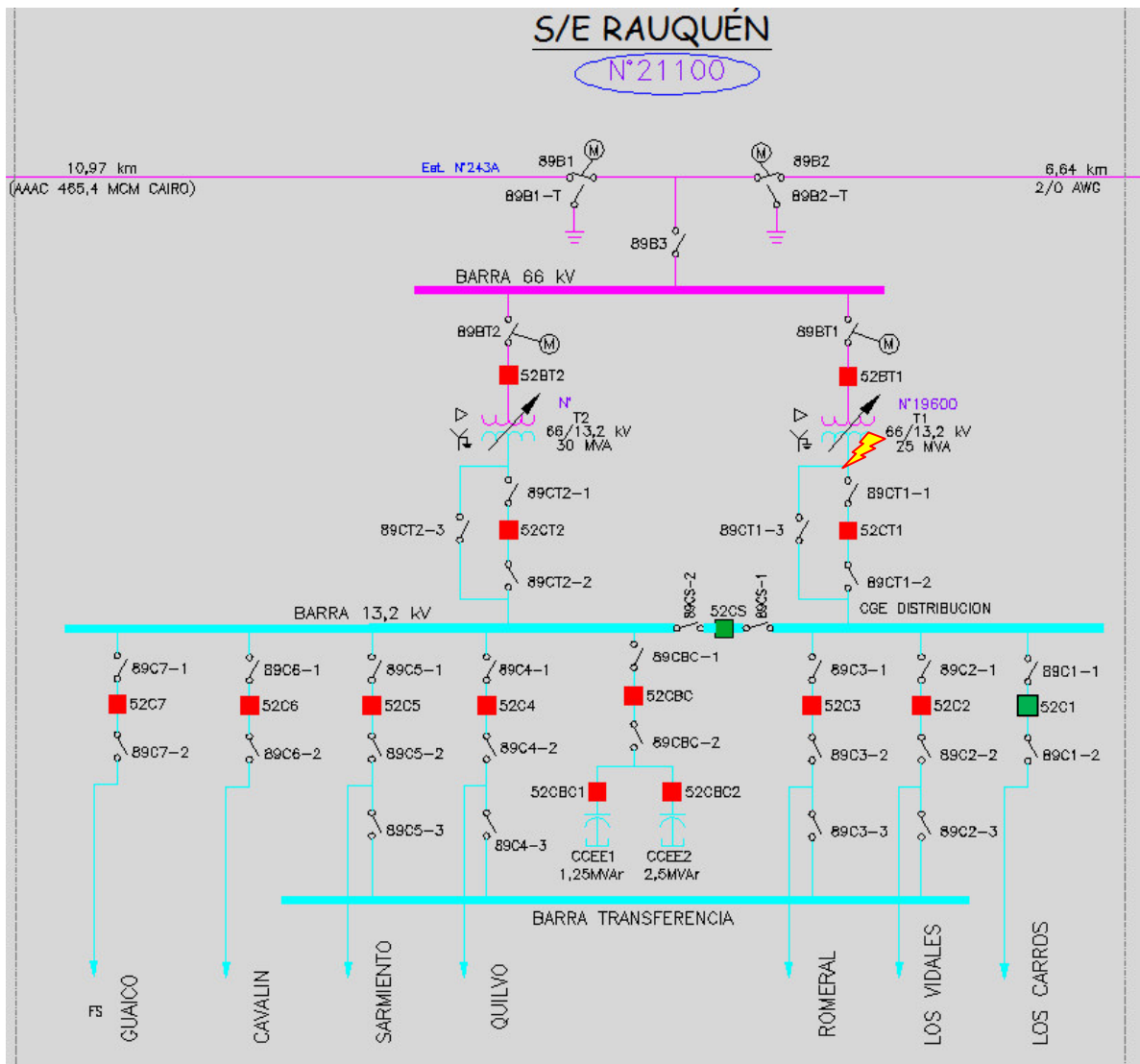
## **Acciones correctivas a corto plazo**

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

## **Acciones correctivas a largo plazo**

La empresa Transnet S.A. no indica acciones correctivas a largo 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
14:31	Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52CT1 de S/E Rauquén, asociados al transformador N°1 66/13,2 kV, por medio de su protección diferencial.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
01/12/2016	14:35	Apertura manual del alimentador 52C3 Romeral en S/E Rauquén.
01/12/2016	14:35	Cierre manual del interruptor 52CS de S/E Rauquén, correspondiente al seccionador de la barra 13,2 kV. Se recuperan los consumos del alimentador 52C2 Los Vidales.
01/12/2016	14:36	Cierre manual del alimentador 52C3 Romeral en S/E Rauquén. Se recuperan sus consumos.
01/12/2016	16:49	Apertura manual del desconectador 89BT1 de S/E Rauquén.
01/12/2016	16:50	Apertura manual del desconectador 89CT1-2 de S/E Rauquén.
01/12/2016	20:58	Cierre manual del desconectador 89BT1 de S/E Rauquén.
01/12/2016	21:00	Cierre manual de los desconectores 89CT1-1 y 89CT1-2 de S/E Rauquén.
01/12/2016	21:08	Cierre manual del interruptor 52BT1 de S/E Rauquén. Se energiza el transformador N°1 66/13,2 kV en vacío.
01/12/2016	21:08	Cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E Rauquén. Se normaliza la topología de la sección N°1 de la barra 13,2 kV.
01/12/2016	21:08	Apertura manual del interruptor 52CS de S/E Rauquén, correspondiente al seccionador de la barra 13,2 kV. Se normaliza la topología de la subestación.

- Las fechas y horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

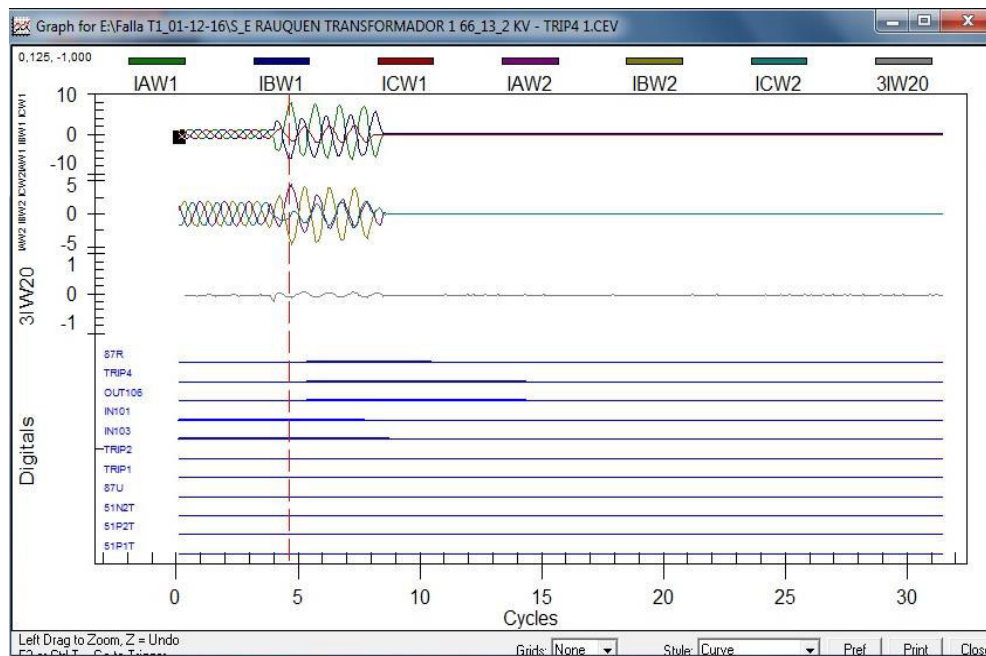
## 7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con lo informado por la empresa Transnet S.A., se produjo la desconexión forzada del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén causada por la operación de su protección diferencial ante colapso de cadena de aislación en la sección N°1 de la barra 13,2 kV, afectando los consumos de CGE Distribución con 10,1 MW.

El transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén posee un relé SEL 387-5, que conforma una protección diferencial de transformador, con un elemento sin retención de armónicas (87U) y con retención (87R), además de un elemento de sobrecorriente de fase (51) en el lado de 66 kV, y elementos de sobrecorriente de fase y residual (51/51N) en el lado de 13,2 kV. Cabe señalar que no se dispone de antecedentes sobre la cobertura de la protección diferencial del transformador, específicamente la ubicación de los transformadores de corriente.

El análisis del registro de la protección previamente mencionada se presenta a continuación.

- **Apertura automática de los interruptores 52BT1 y 52CT1 de S/E Rauquén, asociados al transformador N°1 66/13,2 kV. Relé SEL 387-5.**



En el segundo canal analógico del registro oscilográfico (winding N°2), correspondiente a lado de 13,2 kV del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén, se observan corrientes que dan cuenta una falla fuera de la cobertura de la protección diferencial, sin embargo no se dispone de antecedentes que permitan conocer dicha cobertura. Por otra parte, de los elementos digitales se aprecia la operación de la función diferencial con retención (87R) y orden de trip (TRIP4) hacia los interruptores 52BT1 y 52CT1 de S/E Rauquén en forma instantánea.

=>SER 15  
 PROTECCION DIFERENC. Y SOBRECORRIENTE  
 Date: 12/01/16 Time: 18:04:07.562  
 S/E RAUQUEN TRANSFORMADOR 1 66/13.2 KV

FID=SEL-387-5-R602-V0-Z003003-D20020118

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
5	02/18/16	16:39:47.552	Relay settings changed	
4	12/01/16	14:30:18.875	OUT106	Asserted
3	12/01/16	14:30:18.922	IN101	Deasserted
2	12/01/16	14:30:18.942	IN103	Deasserted
1	12/01/16	14:30:19.055	OUT106	Deasserted

=>

En el registro N°4 se observa la activación del contacto de salida (OUT106 = TRIP4) que envía la orden de apertura sobre los interruptores 52BT1 (IN101) y 52CT1 (IN103). El tiempo propio de apertura de los interruptores fue de 47 [ms].

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

- Detalle de la generación programada para el día 01 de Diciembre de 2016 (Anexo N°1)
- Detalle de la generación real del día 01 de Diciembre de 2016 (Anexo N°2)
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Novedades Relevantes del CDC correspondientes al día 01 de Diciembre de 2016 (Anexo N°3)
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de Diciembre de 2016 (Anexo N°4)
- Informes de fallas 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 desconexión forzada del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén fue causada por la operación de su protección diferencial ante colapso de cadena de aislación en la sección N°1 de la barra 13,2 kV por falla de material.

La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a la empresa Transnet S.A.

### 9.2 Desempeño de Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por la empresa Transnet S.A.:

- No se dispone de antecedentes suficientes que permitan analizar el desempeño del sistema de protecciones asociado al transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén.

### 9.3 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

### 9.4 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 01 de Diciembre de 2016.

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

Se solicitará a la empresa Transnet S.A. lo siguiente:

- Ubicación de los transformadores de corriente en lado de 13,2 kV que conforman el esquema de protección diferencial del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén.
- Indicar denominación de la fase afectada por la falla.
- En el caso de que la falla haya ocurrido dentro de la cobertura de la protección diferencial del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén, aclarar el motivo de la medición de corrientes de falla por parte de los transformadores de corriente del lado de 13,2 kV.
- En el caso de que la falla haya ocurrido fuera de la cobertura de la protección diferencial del transformador N°1 66/13,2 kV de S/E Rauquén, aclarar el motivo de la operación de dicha protección.
- Eventuales acciones correctivas.

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



ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 01 de diciembre de 2016



### Operación Programada del Sistema Interconectado Central

**jueves 01 diciembre 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.
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
El Llano	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
Los Hierros	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
Los Padres	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
San Andrés	15	15	15	15	15	15	15	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	575
Maisan	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
Cotilli	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	5
Las Flores	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	47
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
Angostura	110	60	40	40	40	40	50	50	50	50	40	40	40	40	40	40	40	40	40	50	50	50	60	80	1,180
Llanguereu	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15
Picoquén	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
Los Hierros II	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
Tralleffú	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Doña Hilda	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Quillaleo	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
Pichilonco	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
María Elena	0	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 Paso	40	20	15	15	15	15	15	15	30	35	35	35	35	35	35	40	40	40	40	40	40	40	40	40	750
Molinera Villarrica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Puleffu	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
Itata	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Carilafquen	12	12	12	12	12	12	12	12	12	11	11	11	11	11	11	11	11	12	12	12	12	12	12	12	280
Malacahuello	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
El Galpón	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14
El Agrio	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
<b>Térmicas</b>	<b>3,400</b>	<b>3,400</b>	<b>3,400</b>	<b>3,236</b>	<b>3,236</b>	<b>3,330</b>	<b>3,400</b>	<b>3,548</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,422</b>	<b>3,554</b>	<b>3,646</b>	<b>3,646</b>	<b>3,646</b>	<b>3,646</b>	<b>3,646</b>	<b>82,954</b>
TAL - TAL 2_GNL_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
TAL - TAL 2_GNL_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
Tal - Tal 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
Tal - Tal 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
TAL - TAL 1_GNL_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
TAL - TAL 1_GNL_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
Tal - Tal 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
Tal - Tal 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
Diego de 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
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
Guacolda 1	152	152	152	152	152	152	152	152	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	152	152	152	152	152	152	2,728
Guacolda 2	152	152	152	152	152	152	152	152	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	152	152	152	152	152	152	2,544
Guacolda 3	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	3,648
Guacolda 4	100	100	100	100	100	100	100	100	60	60	60	60	60	60	60	60	60	100	100	100	100	100	100	100	2,000
Guacolda 5	0	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	0	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_IFO180	0	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 (18 MW)	0	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
Nehuenco gas + Nehuenco gas_CA	0	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 diesel + Nehuenco diesel_CA	0	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 GNL	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	320	7,680
Nehuenco 9B gas	0	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 9B 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
Nehuenco 9B 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
Nehuenco II CC + Nehuenco II CA	0	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 II 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
Nehuenco II 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
San Isidro gas	0	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 Isidro 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
San Isidro 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
San Isidro II gas	0	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 Isidro II 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
San Isidro II GNL	380	380	380	350	350	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	380	9,060
San Isidro II GNL_CA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ventanas 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
Ventanas 2	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	4,320
Nueva Ventanas	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	272	6,528
Laguna Verde	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca GNL	310	310	310	240	240	240	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	310	7,230
Nueva Renca FA_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Nueva Renca FA_GNL	0	0																							



### Operación Programada del Sistema Interconectado Central

**Jueves 01 diciembre 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.
San Lorenzo_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
San Lorenzo_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
San Lorenzo_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
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
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	0	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 II	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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 Osomo	0	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	0	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 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
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	0	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 Fe	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	1,200
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	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
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
CMPC Cordillera	0	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 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
Andes Generación 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
Andes Generación 3 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
Andes Generación 4 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
Andes Generación 1 FOG	0	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 2 FOG	0	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 3 FOG	0	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 4 FOG	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Embalse</b>	<b>696</b>	<b>375</b>	<b>190</b>	<b>217</b>	<b>211</b>	<b>207</b>	<b>334</b>	<b>330</b>	<b>740</b>	<b>1,126</b>	<b>1,295</b>	<b>1,351</b>	<b>1,293</b>	<b>1,283</b>	<b>1,380</b>	<b>1,401</b>	<b>1,311</b>	<b>1,101</b>	<b>751</b>	<b>703</b>	<b>1,130</b>	<b>1,483</b>	<b>1,283</b>	<b>833</b>	<b>21,014</b>
Cipreses	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	1,584
Rapel	0	0	0	0	0	0	0	0	100	100	100	100	100	100	100	100	100	50	0	0	0	0	0	0	850
El Toro	77	66	41	78	72	68	185	181	221	207	206	242	184	174	191	202	162	192	192	144	181	224	214	164	3,868
Colbún	0	0	0	0	0	0	0	0	150	200	200	200	200	220	220	200	200	0	0	100	320	320	0	0	2,530
Machicura	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
Canutillar	80	0	0	0	0	0	0	120	140	140	140	140	100	100	160	160	140	140	80	80	80	100	140	100	2,000
Pehuenche	160	0	0	0	0	0	0	230	360	360	360	360	360	360	360	360	360	380	350	350	410	430	430	420	6,040
Pangué	130	90	50	50	50	50	60	60	80	80	90	80	50	60	50	60	50	40	40	80	80	90	60	60	1,570
Ralco	160	130	0	0	0	0	0	0	110	140	210	210	210	210	210	210	210	0	0	190	240	0	0	0	2,020
<b>Eólicas</b>	<b>68</b>	<b>80</b>	<b>95</b>	<b>107</b>	<b>108</b>	<b>103</b>	<b>91</b>	<b>79</b>	<b>70</b>	<b>71</b>	<b>78</b>	<b>95</b>	<b>115</b>	<b>139</b>	<b>162</b>	<b>189</b>	<b>213</b>	<b>238</b>	<b>251</b>	<b>253</b>	<b>245</b>	<b>215</b>	<b>185</b>	<b>164</b>	<b>3,414</b>
Eólica Canela	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	2	1	1	19
Eólica Canela 2	1	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	8	10	11	13	17	22	25	25	20	15	193
Eólica Lebu	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	73
Eólica El Totoral	1	1	1	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	6	7	7	8	10	13	13	10	7	7	111
Eólica Monte Redondo	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	4	5	7	8	10	11	12	12	10	7	5	4	106
Eólica Ucuquer	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	1	4	7	7	8	7	8	7	4	4	3	2	1	1	66
Eólica Ucuquer 2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	12
Eólica Talinay	11	7	5	3	3	4	5	4	3	4	6	12	20	27	33	39	44	46	43	38	30	21	13	9	430
Eólica Punta Colorada	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	6	7	7	6	1	0	0	36
Eólica Cuel	2	3	5	8	8	8	8	7	7	6	5	4	4	4	4	6	8	10	12	15	18	21	22	22	217
Eólica El Arrayán	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	5	7	9	12	14	17	20	22	22	21	20	19	17	224
Eólica San Pedro	4	5	6	7	8	9	9																		

### Operación Programada del Sistema Interconectado Central

jueves 01 diciembre 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.	
<b>Solares</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>207</b>	<b>444</b>	<b>484</b>	<b>487</b>	<b>502</b>	<b>507</b>	<b>510</b>	<b>507</b>	<b>499</b>	<b>489</b>	<b>469</b>	<b>427</b>	<b>260</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,828</b>	
Solar Tambo Real	0	0	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 SDGv01	0	0	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 Esperanza	0	0	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 Llano de Llampos	0	0	0	0	0	0	0	27	59	79	85	86	86	85	84	83	83	78	61	34	5	0	0	0	0	935
Solar San Andrés	0	0	0	0	0	0	0	6	18	22	22	22	22	22	22	22	22	22	20	10	1	0	0	0	0	253
Solar Santa Cecilia	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
Solar PSF Pama	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
Solar PSF Lomas Coloradas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
Solar Diego de Almagro	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	60
Solar Las Terrazas	0	0	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 Javiera	0	0	0	0	0	0	0	9	18	15	13	12	12	12	13	13	14	15	21	20	2	0	0	0	0	189
Solar Chañares	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	7	6	5	5	6	6	7	7	9	7	1	0	0	0	0	87
Solar Lalackama	0	0	0	0	0	0	0	13	26	19	15	13	11	11	11	11	12	13	18	14	1	0	0	0	0	188
Solar PV Salvador	0	0	0	0	0	0	0	17	33	25	22	20	20	20	19	20	20	22	29	23	2	0	0	0	0	292
Solar Luna	0	0	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 Lalackama 2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	7	3	5	5	5	5	5	5	6	6	3	0	0	0	0	0	67
Solar Sol	0	0	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 Lagunilla	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
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	0	0	0	0	0
Solar Luz del Norte	0	0	0	0	0	0	1	41	86	110	120	124	125	125	124	118	108	85	43	4	0	0	0	0	0	1,339
Solar Carrera Pinto	0	0	0	0	0	0	1	24	55	77	86	90	93	94	93	91	91	90	70	33	3	0	0	0	0	991
Solar La Chapeana	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
Solar Las Mollacas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
Solar Bellavista	0	0	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 Santa Julia	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	28
Solar TIL TIL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
Solar La Silla	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
Solar Los Loros	0	0	0	0	0	0	0	3	11	24	34	41	46	47	45	41	34	24	11	3	0	0	0	0	0	364
Solar Conejo	0	0	0	0	0	0	0	36	66	47	40	36	34	34	35	36	37	39	48	37	3	0	0	0	0	528
Solar El Divisadero	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	36
Solar Pampa Solar Norte	0	0	0	0	0	0	0	19	38	29	26	24	25	26	25	24	25	30	36	27	2	0	0	0	0	356
<b>Total Generación SIC</b>	<b>5,875</b>	<b>5,497</b>	<b>5,288</b>	<b>5,182</b>	<b>5,154</b>	<b>5,228</b>	<b>5,415</b>	<b>5,762</b>	<b>6,307</b>	<b>6,719</b>	<b>6,894</b>	<b>6,997</b>	<b>6,989</b>	<b>7,014</b>	<b>7,146</b>	<b>7,210</b>	<b>7,143</b>	<b>6,938</b>	<b>6,660</b>	<b>6,537</b>	<b>6,723</b>	<b>7,022</b>	<b>6,799</b>	<b>6,341</b>	<b>152,840</b>	
Termoeléctrico	57.9%	61.9%	64.3%	62.4%	62.8%	63.7%	62.8%	61.6%	54.3%	50.9%	49.6%	48.9%	49.0%	48.8%	47.9%	47.5%	47.9%	49.3%	53.4%	55.8%	54.2%	51.9%	53.6%	57.5%	57.5%	
Hidroeléctrico	41.0%	36.7%	33.9%	35.5%	35.1%	34.3%	35.5%	33.5%	37.6%	40.8%	42.0%	42.6%	42.1%	42.0%	42.8%	43.0%	42.3%	40.5%	36.5%	36.4%	41.8%	45.0%	43.7%	39.9%	39.9%	
Solar	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	3.6%	7.0%	7.2%	7.2%	7.2%	7.3%	7.3%	7.1%	6.9%	6.8%	6.8%	6.4%	4.0%	0.4%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	
Eólico	1.16%	1.46%	1.80%	2.06%	2.10%	1.97%	1.68%	1.37%	1.11%	1.06%	1.13%	1.36%	1.65%	1.98%	2.27%	2.62%	2.98%	3.43%	3.77%	3.87%	3.64%	3.06%	2.72%	2.59%	2.59%	

Nota: el Programa Diario no incluye posible producción de centrales en etapa de pruebas

ANEXO N° 2  
Detalle de la generación real del día 01 de diciembre de 2016

### Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Centrales	Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)																								Generación		
	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.
<b>Pasada</b>	<b>1,788</b>	<b>1,752</b>	<b>1,724</b>	<b>1,664</b>	<b>1,656</b>	<b>1,649</b>	<b>1,638</b>	<b>1,665</b>	<b>1,676</b>	<b>1,674</b>	<b>1,726</b>	<b>1,814</b>	<b>1,844</b>	<b>1,857</b>	<b>1,887</b>	<b>1,865</b>	<b>1,837</b>	<b>1,806</b>	<b>1,773</b>	<b>1,755</b>	<b>1,769</b>	<b>1,829</b>	<b>1,743</b>	<b>1,714</b>	<b>42,104</b>	<b>1,887</b>	<b>39,630</b>
Los Molles	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	18.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	14.0	14.0	14.0	15.0	18.0	18.0	18.0	18.0	357	18	331
Sauce Andes	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Aconcagua Ublanco	60.0	58.8	56.6	56.3	55.9	55.4	55.4	54.8	53.7	52.4	50.4	46.4	45.4	45.9	58.5	59.9	59.9	60.0	57.5	51.7	53.6	56.3	57.9	59.7	1,322	60	1,352
Aconcagua Ujuncal	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	26.8	26.1	26.0	26.8	27.1	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	27.2	650	27	631
Los Quillos	34.3	37.4	37.4	37.4	36.4	37.1	36.2	37.4	37.5	36.2	37.0	37.4	36.0	36.9	36.6	37.0	34.8	36.8	37.2	37.3	37.3	37.4	37.4	35.9	882	38	879
Florida 1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.0	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	18.5	18.9	19.1	19.3	19.3	19.2	19.2	19.2	19.2	19.2	19.4	19.4	19.6	19.5	19.4	18.8	18.2	18.7	18.9	18.7	18.6	18.2	18.0	18.6	455	20	583
Florida 3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55	2	0
Maitenes	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	12.0	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	302	13	300
Alfalfal	153.8	155.4	154.4	154.1	154.2	154.1	154.1	154.0	153.8	155.1	157.4	151.0	149.1	149.0	148.7	149.4	149.8	142.0	149.0	154.8	164.8	176.7	174.0	174.0	3,713	177	3,450
Queltehues	41.0	40.0	41.0	41.0	40.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	49.0	48.0	44.0	43.0	42.0	40.0	42.0	42.0	41.0	41.0	41.0	40.0	40.0	990	49	1,000
Puntilla	17.6	16.8	17.5	17.7	17.7	17.7	17.6	17.7	17.8	17.8	17.4	16.5	17.0	17.8	18.0	15.8	16.5	17.3	17.7	17.5	17.6	17.4	17.5	17.6	418	18	417
Volcan	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	12.0	13.0	12.0	13.0	13.0	12.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	13.0	12.0	12.0	306	13	304
Los Morros	2.9	2.9	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.9	2.8	2.8	3.0	3.0	2.8	2.9	2.0	2.0	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	68	3	70
Sauzal 50Hz	65.0	65.0	65.0	55.0	55.0	55.0	50.0	50.0	50.0	50.0	64.0	75.0	75.0	72.0	71.0	66.0	66.0	66.0	67.0	70.0	70.0	70.0	70.0	70.0	1,532	75	1,646
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	10.0	10.0	10.0	10.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	261	11	264
Curilínque	72.0	77.0	76.0	75.0	75.0	78.0	80.0	80.0	80.0	78.0	77.0	74.0	71.0	76.0	75.0	75.0	77.0	77.0	77.0	78.0	78.0	29.0	12.0	12.0	1,717	80	1,917
San Ignacio	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Loma Alta	30.0	33.0	33.0	33.0	32.0	32.0	33.0	35.0	36.0	35.0	34.0	33.0	30.0	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	34.0	34.0	34.0	18.0	3.0	3.0	750	36	815
Rucue	48.0	47.0	47.0	48.0	47.0	47.0	49.0	49.0	50.0	50.0	49.0	50.0	51.0	52.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	51.0	50.0	47.0	47.0	47.0	1,185	52	1,182
Pullínque	10.0	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	10.6	453	30	450
Pilmaiquén	24.4	24.4	24.4	24.4	24.3	24.4	24.3	24.4	26.1	26.0	26.3	26.3	26.6	26.4	26.1	26.5	26.1	24.5	24.4	24.5	24.6	24.7	24.5	24.5	603	27	594
Capullo	5.8	5.5	5.3	5.2	5.4	5.5	5.4	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.0	5.1	5.7	8.4	6.3	136	8	145
Peuchén	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	37.6	39.6	39.8	40.1	40.1	39.5	39.0	29.5	11.0	0.0	0.0	0.0	0.0	339	40	231
Mampil	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.6	0.0	0.0	6.4	19.5	24.5	25.1	25.0	25.0	24.2	20.6	19.1	7.3	0.0	0.0	0.0	234	25	193
Chacabuco	22.4	21.3	21.6	22.2	22.3	22.0	21.9	21.8	22.0	22.3	21.7	21.6	22.3	21.5	21.8	21.3	21.7	21.1	21.2	22.0	22.2	22.3	22.3	22.3	525	22	528
Antuco	128.0	127.0	127.0	127.0	126.0	128.0	128.0	128.0	127.0	128.0	128.0	127.0	128.0	127.0	127.0	127.0	127.0	128.0	128.0	126.0	125.0	127.0	127.0	128.0	3,053	128	3,096
Abanico	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	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	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	29.0	684	30	696
Isla	63.0	62.0	62.0	61.0	61.0	62.0	64.0	65.0	63.0	62.0	62.0	65.0	60.0	60.0	62.0	63.0	62.0	62.0	62.0	63.0	64.0	23.0	0.0	0.0	1,385	65	1,512
Eyzaguirre	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	31
Quilleco	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	21.0	21.0	23.0	21.0	22.0	21.0	22.0	21.0	22.0	21.0	19.0	19.0	19.0	493	23	506
El Rincón	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	0.2	6	0	6
Chiburgo	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	0.0	0.0	0.0	345	19	342
Palmuco	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	720	30	744
Hornitos	58.7	58.7	58.7	58.8	58.8	58.8	58.7	58.2	53.8	53.9	58.0	55.3	58.6	58.5	58.0	58.1	58.0	58.0	58.0	58.5	58.1	58.1	58.1	58.1	1,385	59	1,066
Puclaro	2.8	3.8	4.4	5.7	5.7	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	133	6	0
Ojos de Agua	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	107	5	96
Coya	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Lircay	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	20.2	485	20	480
El Manzano	2.1	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	50	2	50
Pehui	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0	0	0
Truful Truful	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	0.0	0.0	0.0	15	1	15
La Paloma	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	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	29	2	44
Trueno	1.5	1.4	1.5	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.5	1.6	1.5	1.6	1.4	1.3	37	2	40
San Clemente	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	103	4	96
Los Bajos	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	125	5	126
Auxiliar del Maipo	4.4	4																									











**Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)**

jueves 01 diciembre 2016

Centrales																									Generación		
	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.
Solar	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.03%	3.22%	9.65%	11.11%	11.07%	10.16%	9.48%	8.75%	8.29%	7.64%	7.89%	8.50%	8.31%	3.20%	0.05%	0.00%	0.00%	0.00%	4.81%		
Eólico	3.28%	4.11%	3.77%	3.38%	3.09%	2.69%	2.49%	2.10%	1.84%	1.75%	2.31%	2.49%	3.14%	4.14%	5.07%	5.77%	5.76%	5.57%	6.21%	7.93%	8.14%	7.18%	5.67%	4.49%	4.36%		

### ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes  
del CDC correspondientes al día 01 de diciembre de 2016

01-12-2016

Hora Mo	Sincron. de Unidad	Central	OTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		El Toro			150	U-4 regula frecuencia	ELTORO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:00		Candelaria 1		120	0	Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B1_GNL		(8) F/S
0:00		Candelaria 2		120	0	Control Suministro de Gas	CANDELARIA_B2_GNL		(8) F/S
0:03		Pangue		50	80	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:08		Colbún		100	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
0:19		Bocamina II		210	0	Salida Intempestiva por Falla la frecuencia baja a 49.45 Hz.	-	-	(8) F/S
0:19		Ralco	160		250	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:19		Pehuenche	130		250	QCR	-	Normal	(6) E/S
0:31		Pehuenche		90	160	DCR	-	Normal	(6) E/S
0:33		Ralco		90	160	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:48		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
0:50		Canutillar		80	80	DCR	-	Normal	(6) E/S
0:52		Pehuenche		40	120	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
1:00		Bocamina		8	120	Limitada según IL 1669/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
1:09		Canutillar		80	0	DCR	-	Normal	(8) F/S
1:29		Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
1:49		Pehuenche		120	0	DCR	-	Normal	(8) F/S
2:14		Angostura		60	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
2:58		Ralco		70	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
3:02		Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
3:23		Pangue		30	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
3:25		Nueva Renca		60	240	DCR	NRENCA_GNL		(5) E/S Min Técnico
3:25		Escuadrón		5.5	6.5	DCR	ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
3:25		Bocamina		20	100	DCR	-	-	(6) E/S
4:25		<b>Mov. CMG</b>				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
4:35		Bocamina	20		120	Limitada según IL 1669/2016 cumple tiempo de estabilización a las 05:42 hrs.	-	-	(10) E/S con limitación
4:35		Escuadrón	5.5		12	QCR	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
4:35		Nueva Renca	60		300	QCR cumple tiempo de estabilización a las 05:27 hrs.	NRENCA_GNL		(7) E/S Plena Carga
4:35		Canutillar	80		80	QCR	-	Normal	(6) E/S
5:22	5:29	Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
5:30		Ventanas 2			180	Disponible y continúa limitada según IL 1651/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
5:34		Cipreses	10		70	Convenio de riego	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
6:00		Ralco	50		140	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
6:00		Pangue		20	70	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
6:17		Ralco	60		200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
6:30	6:43	Candelaria 1		120	120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B1_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:30	6:44	Candelaria 2		120	120	Disponibilidad de Gas	CANDELARIA_B2_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:30		Guacolda 2		90	60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S (Optimización de recurso ERNC)	-	-	(5) E/S Min Técnico
6:51		Ralco		110	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
6:51		Canutillar		40	40	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:06		Ralco	60		150	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:10		Canutillar	40		80	QCR	-	Normal	(6) E/S
7:14		Guacolda 4		50	60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S (Optimización de recurso ERNC)	-	-	(5) E/S Min Técnico
7:49		Guacolda 1		90	60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S	-	-	(7) E/S Plena Carga
7:49		Guacolda 3		50	100	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S	-	-	(6) E/S
7:57		Canutillar	40		120	QCR	-	Normal	(6) E/S
7:59		Pangue	30		100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:00		Viñales	6		22	Cambio en la Política de Precios	VINALES_3	-	(7) E/S Plena Carga
8:06	8:17	Pehuenche	120		120	QCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:30		Pehuenche	80		200	QCR	-	Normal	(6) E/S
8:34		Pangue	50		150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:39		Guacolda 3		40	60	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA con Sol flujo N>S	-	-	(5) E/S Min Técnico
8:48		Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:53						Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.	-	-	-
8:53		C.PFV Los Loros		20	0	Control transferencia por línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.	-	-	-
9:00		D. de Almagro		18	18	Con faenas programadas 39375.	-	-	(3) E/S En Prueba
9:02		Pehuenche	160		360	QCR	-	Normal	(6) E/S
9:02		Colbún	50		150	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:09		Antihue_TG	45		45	Con faenas programadas 38306.	-	-	(3) E/S En Prueba
9:29						Inicia Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones.	-	-	-
9:29		Total ERNC			-21	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.	-	-	-
9:29		Total ERNC Solar			-21	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.	-	-	-

01-12-2016

Hora Mo	Sincron. de Unidad	Central	OTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
9:29		C. PFV Luz del Norte		21	102	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 197 MVA a 25 °C con Sol flujo N>S.			
9:30	9:33	Rapel	40		40	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
10:16		Total ERNC			-20	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
10:16		Total ERNC Solar			-20	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
10:16		C. PFV PS. Norte		10	87	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
10:16		C. PFV Conejo		10	57	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
10:26		Total ERNC			-10	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
10:26		Total ERNC Solar			-10	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
10:26		C. PFV Conejo		10	77	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
10:46		Rapel	40		80	QCR		Normal	(6) E/S
10:47		Canutillar	20		140	QCR		Normal	(6) E/S
10:47		Angostura	40		80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:00		Angostura	40		120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:00		Colbún	50		200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
11:05		Rapel	20		100	QCR		Normal	(6) E/S
11:10		D. de Almagro		18	0	Canceladas faenas programadas 39375.		-	(8) F/S
11:22		Ralco	50		200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:28		Arauco			10	Finaliza MM. Disponible y E/S.	ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
11:50		Total ERNC			-22	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 172 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
11:50		Total ERNC Solar			-22	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 172 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
11:50		C. PFV Luz del Norte		22	80	Prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. 172 MVA a 29 °C con Sol flujo N>S.			
11:50		Total ERNC			10	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
11:50		Total ERNC Solar			10	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
11:50		C. PFV Conejo	10		87	Celda de control SICT-ZN deshabilitada por control oscilaciones de tensión en zona de Diego de Almagro			
12:04		C. PFV Conejo				Celda de control SICT-ZN habilitada			
12:04		C. PFV Pampa Solar Norte				Celda de control SICT-ZN habilitada			
12:42		Canutillar		40	100	DCR		Normal	(6) E/S
12:50		Santa María		132	223	Limitada según IL xxx/2016.		-	(10) E/S con limitación
13:33		Bocamina	8		128	Cancelada Limitación IL 1669/2016.		-	(7) E/S Plena Carga
13:43		Colbún	20		220	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
13:52		Nueva Ventanas		270	0	Salida Intempestiva por Falla IF 3227. Frecuencia llega a 49.53 Hz.		-	(8) F/S
13:52		Ralco	100		300	Restablecer Frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:52		Angostura	20		140	Restablecer Frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:52		Canutillar	60		160	Restablecer Frecuencia.		Normal	(6) E/S
13:52		Pangue	50		200	Restablecer Frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:53		Pehuenche	90		450	Restablecer Frecuencia.		Normal	(6) E/S
13:55						Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.			
14:09		Colbún	20		240	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
14:12		Ralco	50		350	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:12		Pehuenche		50	400	DCR		Normal	(6) E/S
14:19		Pehuenche		50	350	DCR		Normal	(6) E/S
14:23		Ralco	50		400	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:36		Rapel	50		150	QCR		Normal	(6) E/S
15:08		Pangue		40	160	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:08		Ralco	50		450	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:14		Colbún	60		300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
15:15		C. PFV Luz del Norte				Fin prorrata por control transferencia líneas 220 kV San Andrés-Cardones. - Celda de control SICT-ZN habilitada			
15:17		Antihue_TG		45	0	En Pruebas - Canceleda SD38306		-	(8) F/S
15:30		Pangue	70		220	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:39		Colbún	50		350	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
15:39		Angostura		40	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:42		Masisa	9		9	En Pruebas SD 33410		-	(3) E/S En Prueba
16:42		Angostura	30		70	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:42		Rapel	50		100	DCR		Normal	(6) E/S
16:51		Colbún	50		300	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
16:56		Ralco	50		400	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:01		C. PE Taltal	10		0	No sigue consigna			
17:19		Ralco	50		350	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:28		Ralco	50		300	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:33		Rapel	60		40	DCR		Normal	(6) E/S
17:37		Ralco	50		250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:44		Ralco	50		200	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S



01-12-2016

Hora Mo	Sincron. de Unidad	Central	OTENCIA (MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
17:44		Pangue		20	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:50		Santa María	132		355	Cancela IL 1674/2016 y continua con Limitada según IL 001/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
18:00		Guacolda 1			60	Cambio en la política de precios - No sube por control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(5) E/S Min Técnico
18:00		Guacolda 2			60	Cambio en la política de precios - No sube por control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(5) E/S Min Técnico
18:00		Guacolda 4			60	Cambio en la política de precios - No sube por control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(5) E/S Min Técnico
18:01		Colbún		100	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
18:04		Rapel		40	0	DCR	-	Normal	(8) F/S
18:18		Colbún		100	100	DCR - Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
18:30		Guacolda 2	90		150	Optimización de recursos ERNC	-	-	(7) E/S Plena Carga
18:36		Ralco	100		300	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:40		Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
18:54						Fin control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.			
18:54		C. PFV Los Loros	20		20	Control transferencia línea de 220 kV Punta Colorada-Pan de Azúcar			
18:54		Guacolda 3	90		150	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:16		Ventanas 1	70		70	Sincroniza en Pruebas	-	-	(3) E/S En Prueba
19:20		Guacolda 1	90		150	Control transferencia líneas 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar 380 MVA.	-	-	(7) E/S Plena Carga
19:27		Guacolda 4	50		110	Control de transferencia línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar no sigue subiendo por control Tx Maitencillo - Guacolda 560 MVA SD25355	-	-	(6) E/S
19:35		Ralco	100		400	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:35		Pangue	20		220	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:09		Ralco		50	350	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:13		Ralco			350	Toma la regulación de frecuencia U-1	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
20:13		El Toro	50		200	Deja de regular frecuencia	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:23		El Toro		100	100	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:45	20:57	Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
20:46		Angostura	70		140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:51		El Toro	50		150	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
21:04		El Toro	50		200	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
21:13		Colbún	100		200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:51		El Toro	50		250	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:06		El Toro		10	240	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:20		Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:22						Falla líneas 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 según IF 3235-3236/2016 la frecuencia baja a 49.65 Hz			
22:22		Cipreses		57	0	Salida Intempestiva por Falla	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
22:22		Ojos de Agua			5	Salida Intempestiva por Falla			
22:22		Isla			62	Salida Intempestiva por Falla			
22:22		Curillínque			77	Salida Intempestiva por Falla			
22:23		Colbún	50		200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:31		Pehuenche	100		450	QCR	-	Normal	(6) E/S
22:33		Angostura	60		200	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:33		El Toro	60		300	QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:43		Pehuenche		100	350	DCR	-	Normal	(6) E/S
22:46		Guacolda 4	40		150	Sube a plena carga cancelada NM 25355 por control Tx Maitencillo - Guacolda 560 MVA	-	-	(7) E/S Plena Carga
22:49		El Toro		60	240	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:55		Pehuenche		70	280	DCR	-	Normal	(6) E/S
22:57		Guacolda 5	150		150	En Pruebas según 37196.	-	-	(3) E/S En Prueba
23:01		Colbún		100	100	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:08		El Toro		70	170	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
23:08		Rapel	0		120	QCR	-	Normal	(6) E/S
23:11		Curillínque	77		77	Sincronizada			
23:17		Pehuenche		100	180	DCR	-	Normal	(6) E/S
23:22		Cipreses	57		57	Sincronizada en servicio por convenio de riego del Maule	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
23:26		Pehuenche		60	120	DCR	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:36		Ojos de Agua	5		5	Sincronizada			
23:49		El Toro		20	150	DCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S

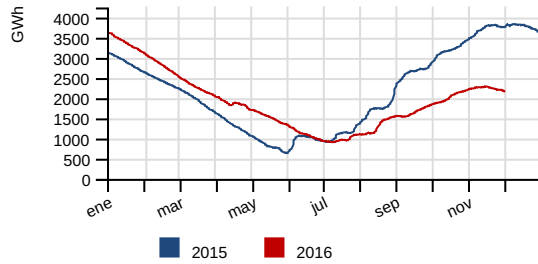
# INFORME DE NOVEDADES SIC CDC Jueves 01 de Diciembre de 2016



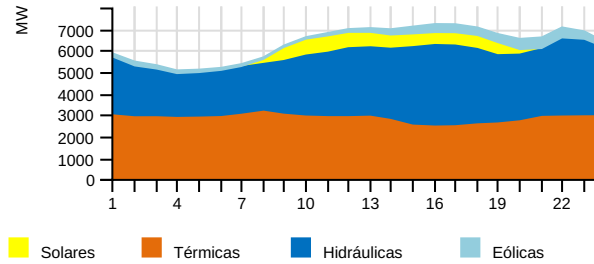
## 1. RESUMEN EJECUTIVO

### RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

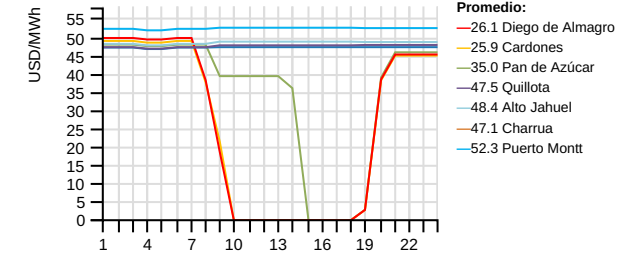
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Generación por Fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	6.7	4.4%	6.7	8.1	2.81	1.78	1.67	6.55
Hidráulica	69.3	45.3%	69.3	101.2	-37.44	17.58	21.14	-17.09
Solar	7.4	4.8%	7.4	4.1	84.38	1.48	0.87	68.91
Térmica	69.5	45.5%	69.5	40.6	103.01	28.56	24.84	14.63
<b>Total</b>	<b>152.8</b>	<b>100%</b>	<b>152.8</b>	<b>154.0</b>	<b>1.30</b>	<b>49.40</b>	<b>48.52</b>	<b>1.51</b>

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	0.9%	0.6	0.7	21.76	0.23	0.21	8.62
Biomasa	4.0	5.7%	4.0	4.9	-7.07	2.20	1.96	12.07
Carbón	36.6	52.7%	36.6	27.0	33.78	15.81	13.32	18.30
Diésel	0.2	0.4%	0.2	1.3	-41.64	0.75	0.76	-2.11
Gas Natural	28.0	40.3%	28.0	6.3	2857.05	9.57	8.52	11.98
<b>Total</b>	<b>69.5</b>	<b>100%</b>	<b>69.5</b>	<b>40.3</b>	<b>103.15</b>	<b>28.55</b>	<b>24.77</b>	<b>14.93</b>

Generación Renovable no Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
BioGas	0.6	2.8%	0.6	0.7	20.26	0.23	0.21	7.33
Biomasa	3.2	13.9%	3.2	3.8	20.63	1.84	1.61	13.76
Eólica	6.7	29.2%	6.7	8.1	2.81	1.78	1.67	6.55
Minihidro	5.0	21.8%	5.0	3.9	29.53	1.46	1.17	23.90
Solar	7.4	32.2%	7.4	4.1	84.38	1.48	0.87	68.91
<b>Total</b>	<b>22.8</b>	<b>100%</b>	<b>22.8</b>	<b>20.5</b>	<b>29.71</b>	<b>6.79</b>	<b>5.54</b>	<b>22.19</b>

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (TWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Embalse	27.5	39.8%	27.5	54.5	-55.86	7.41	10.45	-29.28
Pasada	41.7	60.2%	41.7	46.7	-15.35	10.17	10.69	-5.17
<b>Total</b>	<b>69.3</b>	<b>100%</b>	<b>69.3</b>	<b>101.2</b>	<b>-37.44</b>	<b>17.58</b>	<b>21.14</b>	<b>-17.09</b>

Reducción Energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)		Acumulado Anual (GWh) (*)			
	Jue 01/dic	2016	2015	var% (**)	2016	2015	var%	
Eólica	635.0	20.8%	0.6	0.2	252.27	116.10	25.74	349.74
Solar	2417.6	79.2%	2.4	0.6	178.23	193.46	41.94	359.88
<b>Total</b>	<b>3052.6</b>	<b>100%</b>	<b>3.1</b>	<b>0.8</b>	<b>197.10</b>	<b>309.56</b>	<b>67.68</b>	<b>356.03</b>

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			Promedio Anual (*)		
	Jue 01/dic	Mié 30/nov	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	47.5	47.7	-0.45	50.5	89.2	-43.44
Quillota	47.5	47.7	-0.45	60.9	93.4	-34.77
Charrúa	47.5	47.7	-0.45	60.8	92.5	-34.26
<b>Promedio</b>	<b>47.5</b>	<b>47.7</b>	<b>-0.45</b>	<b>57.4</b>	<b>91.7</b>	<b>-37.41</b>

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	Jue 01/dic	Mié 30/nov	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	382.7	-13.65	-16.97
Invernada	0.0	0.0	882.1	-31.70	-30.92
Melado	0.0	0.0	882.6	-39.16	-43.03
Colbún	0.0	0.0	864.8	-55.53	-53.10
Laja	0.0	0.0	1176.5	-37.66	-37.95
Pangue	0.0	0.0	1656.5	-29.21	-44.12
Chapo	0.0	0.0	2113.8	-29.61	-37.75

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	Jue 01/dic	Mié 30/nov	2016	2016
Rapel	104.23	104.25	105.00	100.50
Invernada	1294.39	1294.39	1318.00	1282.80
Melado	641.30	642.24	648.00	641.00
Colbun	428.85	428.83	437.00	397.00
Laja	1317.82	1317.85	1368.00	1308.48
Ralco	719.46	719.68	725.00	692.00
Pangue	509.41	509.00	510.00	501.00
Chapo	227.63	227.72	243.00	222.00

Demanda Máxima (MW), Generación (GWh) y Frecuencia (Hz)

	Diario			Máximo Anual (*)		
	Jue 01/dic	Mié 30/nov	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7233.1	7330.7	-1.33	7784.6	7577.0	2.74
	<b>Programado</b>	<b>Hora</b>		<b>Real</b>	<b>Hora</b>	<b>var%</b>
Demanda Máx.	7210.0	16		7233.1	16	0.32
Demanda Punta	-	-		-	-	-
Generación Total	152.8	-		152.8	-	-0.01
	<b>Hz</b>	<b>Hora</b>				
Frecuencia Máxima	50.12	03:49:57				
Frecuencia Mínima	49.53	13:51:43				

Crecimiento anual

1.51%

Costo Marginal Real Preliminar Barra 220 kV Quillota

47.5 USD/MWh

Participación anual ERNC

13.74%

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

(\*\*) Variación de los últimos 30 días a igual fecha 2016 y 2015

## 2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 2.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	684.0	-1.72 %	
Alfalfal	3450.0	3712.9	+7.62 %	
Alto Renaico	-	28.7	-	PMG
Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
Angostura	1180.0	2182.0	(*) +84.92 %	
Antihue TG	0.0	243.0	GNP	
Antuco	3096.0	3053.0	-1.39 %	
Arauco	240.0	252.6	+5.25 %	
Blanco	1352.0	1322.4	-2.19 %	
Bocamina	2956.0	2927.0	-0.98 %	
Bocamina 2	8400.0	66.0	(*) -99.21 %	IF
Callao	7.0	5.9	-15.10 %	
Calle Calle	0.0	0.0	-	
Campiche	6528.0	6528.0	-	
Candelaria 1	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	2040.0	2011.0	-1.42 %	
Candelaria 2	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	2040.0	1995.0	-2.21 %	
Canutillar	2000.0	2680.0	+34.00 %	
Capullo	145.0	135.5	-6.55 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	216.0	221.8	+2.69 %	IL
Carilafquén	280.0	365.0	+30.37 %	
Celco	72.0	189.3	+162.92 %	
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	-	
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabuquito	528.0	525.1	-0.55 %	
Chacayes	1320.0	1344.1	+1.83 %	IL
Chiburgo	342.0	345.0	+0.88 %	
Chiloé	0.0	0.0	-	
Cholguán	216.0	198.2	-8.24 %	
Chuyaca	0.0	0.0	-	IF
Cipreses	1584.0	1341.0	-15.34 %	
CMPC Cordillera	0.0	306.4	GNP	
CMPC Laja	0.0	0.0	-	PMM
CMPC Pacífico	552.0	567.0	+2.72 %	
CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
CMPC Tissue	-	36.6	GNP	
Colbún	2530.0	2815.0	+11.26 %	
Colihues Diésel	0.0	0.0	-	
Colihues HFO	0.0	0.0	-	
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Guindos	0.0	0.0	-	
Los Hierros	96.0	97.8	+1.91 %	
Los Hierros II	24.0	18.0	-25.04 %	
Los Molles	331.0	357.0	+7.85 %	
Los Pinos	0.0	0.0	-	
Los Quilos	879.0	882.3	+0.38 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
Machicura	552.0	552.0	-	
Maitenes	300.0	302.0	+0.67 %	
Malalcahuello	72.0	76.3	+6.01 %	
Mampil	193.0	234.2	+21.34 %	
Mariposas	72.0	54.1	-24.86 %	
Masisa	0.0	0.0	-	SDCF, IL, PMM
Maule	0.0	0.0	-	
Naicas	46.0	44.6	-3.07 %	
Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	PMM
Nehuenco Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco Gas	0.0	0.0	-	
Nehuenco GNL	7680.0	7442.0	-3.10 %	
Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
Nehuenco II Gas	0.0	0.0	-	IF, PMM
Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
Newen Diésel	0.0	0.0	-	
Newen Gas	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 1	336.0	182.1	-45.80 %	
Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Nueva Aldea 3	888.0	925.8	+4.26 %	
Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
Nueva Renca GNL	7230.0	7262.0	+0.44 %	
Nueva Ventanas	6528.0	3785.0	(*) -42.02 %	IF
Ojos de Agua	96.0	107.3	+11.78 %	
Olivos	0.0	0.0	-	
Palmucho	744.0	720.0	-3.23 %	
Pangué	1570.0	3485.0	(*) +121.97 %	
Pehuenche	6040.0	5650.0	-6.46 %	
Petropower	1560.0	1455.0	-6.73 %	
Peuchén	231.0	338.9	+46.70 %	
Picoiquén	96.0	124.3	+29.50 %	
Pilmaiquén	594.0	603.1	+1.53 %	
Placilla	0.0	0.0	-	
Planta Valdivia	0.0	0.0	-	PMM
Providencia	48.0	45.6	-5.00 %	
Pulefu	120.0	108.1	-9.92 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Coronel TG	0.0	0.0	-	
Coronel TG Diésel	0.0	0.0	-	
Coya	0.0	0.0	-	
Curillinque	1917.0	1717.0	-10.43 %	
Degañ	0.0	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	3.0	GNP	
El Paso	750.0	892.8	+19.04 %	
El Peñón	0.0	0.0	-	
El Rincón	6.0	5.8	-4.00 %	
El Salvador	0.0	0.0	-	
El Toro	3868.0	3815.0	-1.37 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	0.0	0.0	-	IL, PMM
Eólica Canela	19.0	63.3	+233.16 %	
Eólica Canela 2	193.0	247.7	+28.34 %	
Eólica Cuel	217.0	225.4	+3.87 %	
Eólica El Arrayán	224.0	551.5	+146.21 %	
Eólica La Esperanza	-	138.4	-	PMG
Eólica Lebu	73.0	91.7	+25.62 %	
Eólica Los Buenos Aires	149.0	250.0	+67.79 %	
Eólica Los Cururos	289.0	523.7	+81.21 %	
Eólica Monte Redondo	106.0	183.8	+73.40 %	
Eólica Punta Colorada	36.0	27.7	-23.00 %	
Eólica Punta Palmeras	43.0	207.7	+383.06 %	
Eólica Renaico	702.0	1140.5	+62.46 %	
Eólica San Juan	-	1245.8	(*) GNP	
Eólica San Pedro	120.0	105.6	-12.03 %	
Eólica San Pedro II	-	34.1	GNP	
Eólica Talinay Oriente	430.0	561.4	+30.57 %	
Eólica Talinay Poniente	217.0	343.2	+58.14 %	
Eólica Taltal	407.0	576.6	+41.67 %	
Eólica Totoral	111.0	139.1	+25.32 %	
Eólica Ucuquer 2	12.0	6.9	-42.58 %	
Escuadrón	276.0	211.6	-23.33 %	
Esperanza 1	0.0	0.0	-	
Esperanza 2	0.0	0.0	-	
Esperanza TG	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Florida	583.0	584.6	+0.27 %	
Guacolda 1	2728.0	2580.0	-5.43 %	
Guacolda 2	2544.0	2473.0	-2.79 %	
Guacolda 3	3648.0	2659.6	(*) -27.09 %	
Guacolda 4	2000.0	2050.0	+2.50 %	
Guacolda 5	0.0	0.0	-	PMM
Guayacán	288.0	277.2	-3.76 %	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	0.0	0.0	-	
Hornitos	1066.0	1384.5	+29.88 %	
Huasco TG	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	0.0	-	
Isla	1512.0	1385.0	-8.40 %	
Itata	0.0	0.0	-	
Juncal	631.0	649.6	+2.95 %	
La Confluencia	2887.0	3279.6	+13.60 %	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Pullinque	450.0	452.9	+0.65 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	417.0	417.5	+0.12 %	
Quellón 2	0.0	0.0	-	
Queltehues	1000.0	990.0	-1.00 %	
Quilleco	506.0	493.0	-2.57 %	
Quintay	0.0	0.0	-	
Quintero Diésel	0.0	0.0	-	
Quintero GNL	0.0	0.0	-	
Ralco	2020.0	5892.0	(*) +191.68 %	
Rapel	850.0	946.0	+11.29 %	
Renaico	141.0	141.2	+0.14 %	
Renca	0.0	0.0	-	
Río Huasco	129.0	128.9	-0.09 %	
Rucatayo	642.0	649.0	+1.10 %	
Rucúe	1182.0	1185.0	+0.25 %	
San Andrés	575.0	756.7	+31.60 %	
San Clemente	96.0	103.2	+7.50 %	
San Gregorio	0.0	0.0	-	
San Ignacio	0.0	0.0	-	
San Isidro Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro GNL	0.0	0.0	-	IF
San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
San Isidro II Gas	0.0	0.0	-	
San Isidro II GNL	9060.0	8981.0	-0.87 %	
San Lorenzo U1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo U3	0.0	0.0	-	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa María	8520.0	8138.0	-4.48 %	
Santa Marta	192.0	239.2	+24.58 %	
Sauzal	1646.0	1532.0	-6.93 %	
Sauzal 60 Hz	0.0	0.0	-	
Sauzalito	264.0	261.0	-1.14 %	
SF Energía	1200.0	661.8	-44.85 %	
Solar Carrera Pinto	991.0	520.3	-47.50 %	
Solar Chañares	87.0	256.6	+194.92 %	IL
Solar Diego de Almagro	60.0	76.7	+27.80 %	
Solar El Romero	-	1055.0	(*) GNP	
Solar Javiera	189.0	441.9	+133.81 %	
Solar Lalackama	188.0	544.1	+189.43 %	
Solar Lalackama 2	67.0	165.9	+147.58 %	
Solar La Silla	21.0	15.9	-24.10 %	
Solar Llano de Llampos	935.0	700.5	-25.08 %	
Solar Loma Los Colorados	-	5.6	-	PMG
Solar Los Loros	364.0	14.1	-96.13 %	
Solar Luz del Norte	1339.0	1002.4	-25.14 %	IL
Solar Pampa Solar Norte	356.0	713.3	+100.36 %	
Solar PV Conejo	528.0	842.4	+59.55 %	
Solar PV Salvador	292.0	574.9	+96.88 %	
Solar Quilapiñún	-	18.1	GNP	
Solar San Andrés	253.0	217.6	-13.99 %	
Solar SDGx01	0.0	0.0	-	PMG
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 1 Gas	0.0	0.0	-	
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 Gas	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
La Higuera	3653.0	3846.4	+5.29 %	
Laja Energía Verde	216.0	131.0	-39.35 %	
Laja I	0.0	0.0	-	
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMM
Lautaro 1	0.0	0.0	-	PMMep
Lautaro 2	0.0	0.0	-	PMMep
Licán	97.0	103.0	+6.13 %	
Licantén	0.0	0.0	-	PMMep
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	480.0	484.8	+1.00 %	
Llauquereo	15.0	10.1	-32.94 %	PMG
Loma Alta	815.0	750.0	-7.98 %	
Loma Los Colorados I	0.0	5.2	GNP	IF
Loma Los Colorados II	384.0	386.3	+0.60 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Trapén	0.0	0.0	-	IL
Ventanas 1	0.0	0.0	-	PMM
Ventanas 2	4320.0	3945.0	-8.68 %	IL, IF
Viñales	480.0	671.1	+39.81 %	
Volcán	304.0	306.0	+0.66 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Gas	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>151592.0</b>	<b>151338.8</b>	<b>-0.17 %</b>	

## 2.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Allipén	53.0	59.4	+12.08 %
Ancali	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	112.0	101.3	-9.56 %
Bellavista	0.0	0.0	-
Biocruz	0.0	0.0	-
Biomar	0.0	0.0	-
Boquiamargo	-	0.0	-
Bureo	-	13.1	-
Cañete	0.0	0.0	-
Casablanca 1	0.0	0.0	-
Casablanca 2	0.0	0.0	-
Chuchiñi	-	22.0	-
Chufkén (Traiguén)	0.0	0.0	-
Collil	5.0	4.5	-9.72 %
Contra	-	0.0	-
Contulmo	0.0	0.0	-
Curacautin	0.0	0.0	-
Curauma	0.0	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
Danisco	0.0	0.0	-
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Dongo	0.0	0.0	-
Donguil	0.0	5.2	-
Don Walterio	0.0	0.0	-
Eagon	0.0	0.0	-
El Agrio	19.0	17.3	-9.12 %
El Canelo	43.0	41.8	-2.81 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Diuto	48.0	70.4	+46.67 %
El Divisadero	36.0	33.9	-5.96 %
El Llano	26.0	26.2	+0.62 %
El Manzano	50.0	49.7	-0.58 %
El Mirador	-	0.0	-
El Molle	-	0.0	-
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León (Coelemu)	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Los Álamos	0.0	0.0	-
Los Bajos	126.0	125.4	-0.47 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	12.0	11.1	-7.75 %
Los Corrales II	18.0	12.8	-29.11 %
Los Morros	70.0	68.1	-2.71 %
Los Padres	6.0	4.5	-24.40 %
Louisiana Pacific	0.0	0.0	-
Louisiana Pacific II	0.0	0.0	-
Maisan	2.0	2.4	+20.00 %
Mallarauco	72.0	72.0	-
María Elena	0.0	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
Molinera Villarrica	0.0	0.0	-
Monte Patria	0.0	0.0	-
Muchi	2.0	0.9	-56.90 %
Multiexport I	0.0	0.0	-
Multiexport II	0.0	0.0	-
Munilque 1	-	9.3	-
Munilque 2	-	9.9	-
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	0.0	0.0	-
Pichilonco	4.0	2.2	-44.75 %
Puclaro	0.0	132.8	-
Punitaqui	0.0	0.0	-
Purísima	9.0	9.3	+3.33 %
Quillaileo	8.0	8.2	+2.12 %
Raso Power	-	0.0	-
Reca	14.0	11.9	-15.00 %
Roblería	35.0	51.2	+46.25 %
Salmofood I	0.0	0.0	-
Santa Irene	0.0	3.1	-
Santa Julia	28.0	21.7	-22.46 %
Sauce Andes	0.0	0.0	-
Skretting	0.0	0.0	-
Skretting Osorno	0.0	0.0	-
Solar Cordillerilla	-	7.1	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Ensenada	0.0	0.0	-
Eólica Huajache	0.0	0.0	-
Eólica Raki	0.0	0.0	-
Eólica Ucuquer	66.0	9.6	-85.53 %
Estancilla	0.0	0.0	-
Eyzaguirre	31.0	30.7	-0.84 %
Galpon	14.0	15.2	+8.57 %
gr-chanleufu	-	0.0	-
HBS	0.0	0.0	-
Hidrobonito MC1	67.0	61.6	-8.08 %
Hidrobonito MC2	20.0	18.6	-7.10 %
Hidroeléctrica Cumpeo	-	101.3	-
Hidroeléctrica Rio Mulchen	-	0.0	-
JCE	0.0	0.0	-
Juncalito	0.0	0.0	-
La Arena	12.0	6.8	-43.33 %
La Chapeana	21.0	22.5	+7.25 %
La Paloma	44.0	28.8	-34.55 %
Las Araucarias	-	0.0	-
Las Flores	47.0	25.3	-46.11 %
Las Mollacas	19.0	18.2	-4.21 %
Las Pampas	0.0	3.8	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lebu	0.0	0.0	-
Lonquimay	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Pilar - Los Amarillos	-	0.0	-
Solar Esperanza	0.0	0.0	-
Solar Lagunilla	8.0	0.0	-100.00 %
Solar Las Terrazas	0.0	0.0	-
Solar Luna	0.0	0.0	-
Solar Pama	15.0	15.0	+0.07 %
Solar PSF Lomas Coloradas	5.0	15.3	+206.40 %
Solar Santa Cecilia	4.0	18.5	+363.60 %
Solar Sol	0.0	0.0	-
Solar Tambo Real	0.0	0.0	-
Solar Techos de Altamira	0.0	0.0	-
Southern	0.0	0.0	-
Tamm	0.0	0.0	-
Tapihue	0.0	0.0	-
Til Til Solar	22.0	23.9	+8.53 %
Tirúa	0.0	0.0	-
Tomaval	0.0	0.0	-
Trailelfú	0.0	9.4	-
Tránquil	-	0.0	-
Trebal Mapocho	0.0	0.0	-
Trongol	0.0	0.0	-
Trueno	40.0	36.8	-8.00 %
Triful Triful	15.0	15.4	+2.67 %
Watts I	0.0	0.0	-
Watts II	0.0	0.0	-
<b>Total</b>	<b>1248.0</b>	<b>1485.4</b>	<b>+19.02 %</b>

## Abreviaturas:

**GNP:** Generación no programada

**IF:** Indisponibilidad por Falla

**IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras

**PMG:** Pequeño Medio de Generación

**PMGD:** Pequeño Medio de Generación Distribuida

**PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor

**PMMeP:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo

**SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso

**SI:** Sin información

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

Angostura	Mayor generación real por control cota.
Bocamina 2	Menor generación real por indisponibilidad.
Eólica San Juan	GNP por pruebas.
Guacolda 3	Menor generación real por control transferencia de la línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
Nueva Ventanas	Menor generación real por indisponibilidad.
Pangue	Mayor generación real por control cota.
Ralco	Mayor generación real por costo marginal.
Solar El Romero	GNP por pruebas.

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{l} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right.$$

### 3. ESTADO DE LAS CENTRALES

#### 3.1. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Bocamina 2	0.0	Indisponibilidad por trip de caldera.
Nehuenco II Gas	0.0	Incendio en el transformador de la TG.
Nueva Ventanas	58.0	Pérdida de vacío en el condensador.
San Isidro GNL	0.0	Falla en el bushing fase 3 del transformador principal de la TG.
Ventanas 2	77.0	Falla en el sistema de excitación.

#### 3.2. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Chacayes	50.0	Canal de aducción limitado con un máximo de 35 m3/s.
Solar Luz del Norte	94.0	Falla en transformador N°7 de la línea N°2.
Ventanas 2	82.0	Control de temperatura descarga de agua de mar.

#### 3.3. Programa de Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Guacolda 5	0.0	En mantenimiento mayor.
Nehuenco 9B GNL	0.0	En mantenimiento mayor.
Nehuenco II Gas	0.0	En mantenimiento mayor.
Ventanas 1	0.0	En mantenimiento mayor.

## 4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

### 4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. El Toro U-4 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Santa Marta U9-10, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), PE La Esperanza, PFV Quilapilún, PE San Juan, PE San Pedro 2, Loma los Colorados 2 U15-16 y PFV El Romero continúan en pruebas.
00:00	C. Trapén continúa limitada a 74 MW por alta diferencial en los filtros de admisión (desde las 12:24 hrs. del 16-06-2016).
00:16	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:17	S/E Talca cerrado interruptor seccionador de barras de 66 kV y abierto interruptor BT en S/E Maule, para transferir los consumos de las SS/EE Maule, San Miguel, La Palma, Piduco, TR-2 de Talca, San Javier, Nirivilo y Constitución hacia S/E Itahue, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
00:19	C. Bocamina 2 sale del servicio en forma intempestiva en pruebas con 210 MW. La frecuencia baja a 49,45 Hz.
00:23	S/E Chillán cerrado interruptor B2 y abierto interruptor B3 en S/E Monterrico, transfiriendo los consumos de S/E Santa Elvira y la generación de Central Nueva Aldea hacia S/E Chillán, para mitigar profundidad de falla en caso de robo de conductor en sistema de 154 kV.
01:00	C. Bocamina limitada a 120 MW. Causa informada: Falla en sistema de alimentación de carbón, según IL 1669.
01:13	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta por regulación de tensión.
02:06	S/E San Andrés cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Interruptor J1 queda disponible para ser maniobrado vía telemando.
02:58	S/E Quelentaro TR-1 de 220/110 kV; 195 MVA interrupción forzada por protecciones. Se pierden 65 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Mandinga, Chocalán, Paniahue, Lihueimo, El Peumo, Santa Rosa, Alhué, Las Arañas, Portezuelo, Alcones, La Esperanza y Marchigüe. Causa informada: Falla en motor de accionamiento de interruptor HT1, según IF 3223.
03:08	Línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1 abierta por regulación de tensión.
03:11	SS/EE Mandinga y Chocalán normalizados sus consumos desde S/E Bajo Melipilla.
03:48	S/E Paniahue normalizados sus consumos desde S/E San Fernando.
04:10	S/E Lihueimo normalizados sus consumos desde S/E San Fernando.
04:14	SS/EE El Peumo, Santa Rosa, Alhué y Las Arañas normalizados sus consumos desde Tap Nihue.
05:04	Cerrada línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1.
05:27	Cerrada línea de 220 kV Ralco - Charrúa 1.
05:30	C. Ventanas 2 disponible y continúa limitada a 180 MW por control de parámetros de combustión, según IL 1651.
05:37	S/E Quelentaro TR-1 de 220/110 kV; 195 MV en servicio e interruptor HT1 con limitación. Causa informada: Sólo se puede operar en modo local por falla en motor de accionamiento, según IL 1670.
05:38	SS/EE Portezuelo, Alcones, La Esperanza y Marchigüe normalizados sus consumos desde S/E Quelentaro (topología normal).
05:57	SS/EE El Peumo, Santa Rosa, Alhué y Las Arañas normalizada topología.
06:02	SS/EE Mandinga y Chocalán normalizada topología.
06:15	S/E Maule cerrado interruptor BT, transfiriendo los consumos de las SS/EE Maule, San Miguel, La Palma, Piduco, TR-2 de Talca, San Javier, Nirivilo y Constitución desde la S/E Itahue hacia la S/E Maule y abierto interruptor seccionador de barras de 66 kV en la S/E Talca, normalizando la topología.
06:20	S/E Monterrico cerrado interruptor B3 y abierto interruptor B2 en S/E Chillán, transfiriendo los consumos de la S/E Santa Elvira y Central Nueva Aldea hacia S/E Monterrico, normalizando la topología.
06:43	S/E Lihueimo normalizada topología.
06:57	PFV Chañares cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso y queda limitada a 26 MW. Causa informada: Indisponibilidad de línea 3 de producción (52E5) para revisión de falla en el circuito de media tensión.
07:00	Chilectra SDAC habilitado.
07:11	Cerrada línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.
07:23	S/E Paniahue normalizada topología.
07:49	Línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor sólo en S/E Loncoche, según IF 3226.
07:53	S/E Carrera Pinto abierto 52JS para optimizar recursos de ERNC.
08:08	S/E Loncoche cerrado interruptor 52B5 de línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 1.
08:50	S/E Quelentaro con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo del motor quemado del cierre del 52HT1, según SICF 39780.
08:53	Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Punta Colorada - Pan de Azúcar.
09:00	C. PFV Luz del Norte cancelada limitación por falla en transformador N° 7 del bloque 2, según IL1665.
09:00	C. PFV Luz del Norte limitada a 131,6 MW. Causa informada: Falla en transformador N°14 del Bloque N° 2 de 380/23 KV desde los inversores a la Barra 23 KV, se requiere reemplazo del transformador, según IL1673.
09:00	Línea de 66 kV Temuco - Loncoche 2 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3224.
09:29	Inicio control transferencia línea de 220 kV San Andrés Cardones.
09:49	S/E Itahue abierto interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2 por seguridad sistema de 154 kV.



Hora	Observación
10:16	Inicio control transferencia líneas de 220 kV Cardones - Diego de Almagro para evitar oscilaciones de tensión.
11:28	C. Arauco TG-6 finalizado mantenimiento mayor, disponible y E/S.
12:04	Finaliza control transferencia líneas de 220 kV Cardones - Diego de Almagro, sin oscilaciones de tensión.
12:50	C. Santa María limitada a 220 MW. Causa informada: Falla en precipitador electrostático, según IL 1674.
12:54	Línea de 110 kV San Bernardo - Malloco interrupción forzada por protecciones, se pierden 48 MW de consumos correspondientes a S/E Malloco. Causa informada: Máquina retroexcavadora hace contacto con red AT provocando un cortocircuito en el vano 14-15, según IF 3229.
13:15	Recuperado el 15% de los consumos de S/E Malloco por red de media tensión.
13:33	C. Bocamina sin limitación.
13:52	C. Nueva Ventanas sale del servicio en forma intempestiva con 272 MW, la frecuencia baja a 49,53 Hz. Causa informada: Pérdida de vacío en el condensador, según IF 3227.
13:55	Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
14:31	S/E Rauquén transformador N° 1 de 66/15 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos, según IF 3228.
14:36	S/E Rauquén recuperado el 100% de los consumos a través del transformador N° 2 de 66/15 kV, 25 MVA.
14:43	Cerrada línea de 110 kV San Bernardo - Malloco, normalizado el 100% de los consumos.
15:15	Finaliza control transferencia línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
15:15	S/E Polpaico banco de CC.EE. de 100 MVAR disponible (cancelado IF01332/2015 del 04.05.2015)
15:40	C. Masisa sincronizada en pruebas.
16:29	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 3232.
17:33	C. Los Molles U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 3233.
17:35	S/E Ovalle interruptor ET1 general de barra 1 de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 11,2 MW de consumos, según IF 3230.
17:38	S/E Ovalle cerrado interruptor ET1 general de barra 1 de 23 kV.
17:39	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recupera 1 MW de consumos.
17:40	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recuperan 0.4 MW de consumos.
17:41	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recuperan 6.5 MW de consumos.
17:47	Línea de 66 kV Portezuelo - La Esperanza interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3231.
17:50	C. Santa María sube a 355 MW y continúa limitada por pérdida de eficiencia de la turbina de vapor, según IL 1/2016.
17:57	Cerrada línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2.
18:09	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recupera la totalidad de los consumos.
18:23	C. Los Molles U-2 sincronizada en pruebas.
18:27	Cerrada línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.
18:54	Finaliza control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
19:02	S/E Quelentaro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Interruptor HT1 sin limitación.
19:06	S/E Carrera Pinto cerrado 52JS.
19:16	C. Ventanas 1 sincronizada en pruebas.
19:43	S/E Rauquén interruptor CT2 con solicitud de intervención de curso forzoso . Causa Informada: Reparación asociada a IF 3228/2016, según SICF 39981.
20:13	C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
20:56	S/E Rauquén interruptor CT2 cancela solicitud de intervención de curso forzoso.
21:09	S/E Rauquén transformador N° 1 de 66/15 kV, disponible y E/S.
22:22	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 326-327 y daños en crucetas, según IF 3235.
22:22	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor sólo en el extremo de S/E Cipreses, según IF 3236.
22:22	Cs. Cipreses, Isla, Curillínque y Ojos de Agua salen del servicio en forma intempestiva con 57, 62, 77 y 5 MW respectivamente, la frecuencia baja a 49,65 Hz. Causa informada: Falla de las líneas de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2, según IF 3238, 3242, 3244 y 3243.
22:22	S/E Linares interruptor AT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 32 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Linares, Chacahuín, Panimávida, Tap Linares Norte, Villa Alegre y EFE Villa Alegre. Causa informada: Coincidente con falla en líneas de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2, según IF 3234.
22:24	Cerrada línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2.
22:24	C. Isla queda indisponible, según IF 3241.
22:27	S/E Linares cerrado interruptor AT1 y normalizados los consumos de SS/EE Linares, Chacahuín, Panimávida, Tap Linares Norte, Villa Alegre y EFE Villa Alegre.
22:37	Cerrada línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1, tramo Cipreses - Curillínque.
22:40	Cerrada línea de 220 kV Guacolda - Maitencillo 2, finaliza trabajos programados por cambio de conductor, según SD 25355.
22:41	C. PFV Chañares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar falla del 30/11/2016 en circuito de producción, según SDCF 39781.
22:57	C. Guacolda U-5 sincronizada en pruebas.
23:11	C. Curillínque sincronizada.
23:22	C. Cipreses sincronizada.
23:36	C. Ojos de Agua sincronizada.
23:59	S/E Itahue cerrado interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2.

## 4.2. Otras Observaciones

Observación

Laguna del Maule el promedio de extracciones diarias fue de 26.02 m3/seg. a solicitud de Endesa.

### 4.3. Nuevas Instalaciones

Hora

Empresa

Instalación

No hay registros para esta fecha.

## 5. INDISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
COLBUN	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
COYANCO	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	28/09/2015	12:13		
Transquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
TRANSNET	SS/EE San Javier y Constitución dato scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
STS	C. Chuyaca scada P, Q y S de las unidades generadoras (señales no implementadas).	20/05/2016	07:15		
Los Guindos	C. Los Guindos TR1 de 220/15 kV, 160 MVA datos scada.	08/06/2016	18:56		
Hidroeléctrica San Andrés	C. San Andrés datos de scada.	13/06/2016	00:00		
Javiera SpA	C. PFV Javiera datos scada.	24/06/2016	00:00		
Saesa	C. Chuyaca datos scada.	02/10/2016	02:21		
TRANSNET	Scada con error en la estampa de tiempo en las apertura/cierre de los equipos con 3 horas de atraso de acuerdo a horario real.	12/10/2016	00:00		
TRANSNET	S/E Linares datos scada del interruptor AT1, BT1 y B2 con indicación errónea.	08/11/2016	01:05		
TRANSNET	S/E Constitución datos scada de tensión en barra de 66 kV.	08/11/2016	07:15		
Transelec	S/E C. Pinto datos scada de transferencia del 52J1.	09/11/2016	09:21		
TRANSNET	S/E La Palma datos scada F/S	13/11/2016	22:53		
Cía. Minera Caserones	S/E Maitencillo líneas de 220 kV Maitencillo - Caserones.	16/11/2016	21:00		
TRANSNET	S/E Molina datos scada F/S	16/11/2016	21:38		
COLBUN	S/E Los Maquis datos scada F/S.	18/11/2016	03:01		
ENDESA	C. Taltal datos scada F/S.	21/11/2016	19:55		
San Andrés Spa	Data scada	01/12/2016	02:06	01/12/2016	07:08
TRANSNET	S/E Fátima datos scada F/S.	01/12/2016	08:00	01/12/2016	09:29
TRANSNET	S/E Fátima datos scada F/S.	01/12/2016	14:17	01/12/2016	14:50
COLBUN	C. Canutillar data scada.	01/12/2016	16:59	01/12/2016	05:45
STS	Datos scada.	01/12/2016	20:10	01/12/2016	22:17
ENDESA	C. Ralco dato scada de cota.	01/12/2016	22:15		

## 6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Hidrolircay	Hot line F/S.	12/09/2016	19:50		
COMASA	Hot-line principal F/S.	16/10/2016	01:00		
COMASA	Hot-line alterno F/S.	20/10/2016	02:00		
AESGENER	Hot line con CDC de respaldo F/S.	01/12/2016	13:22		

ANEXO N° 4  
Detalle de mantenimientos programados y forzados  
correspondientes al día 01 de diciembre de 2016

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad	Tipo Trabajo	Potencia	Comentario	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
39417	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALMEYDA SOLAR	Intervención	Origen Interno	Programada	SOLAR DIEGO DE ALMAGRO	SOLAR DIEGO DE ALMAGRO,	Otro Tipo de Trabajo	32	Pruebas efectivas de variaciones de generación a través del PPC, controlador de potencia del parque. Se requiere celda de generación deshabilitada generando de acuerdo a recurso. Las variaciones serán coordinadas con el CDC	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:49:00	01/12/2016 19:00:00
39325	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO 2,	Otro Tipo de Trabajo	6.3	Cambio de fuente de poder tablero armario PLC control gobernador de velocidad y automatización.	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 15:00:00	01/12/2016 10:00:00	01/12/2016 19:17:00
38956	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	CHACABUQUITO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25.2	medición de pérdida en sello eje turbina unidades 1, 2, 3 y 4, al 50, 75 y 100%.	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 14:00:00	01/12/2016 10:00:00	01/12/2016 15:23:00
38953	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	LOS QUILOS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	39	Cambio STS N°2 Sala de control complejo Aconcagua. □ Al realizar este cambio quedarán sin alimentación los siguientes equipos. □ •Meinberg Lan-Time M 3000 (Señal Horario). □ •Hirschmann mach 102-8T. ( Switch señal unidades a PC operador). □ •Convertor de Medios TP-Link MC110CS. (SAP e Internet todo complejo Aconcagua)	RO (Unidad con Restricción Operativa)	RO (Unidad con Restricción Operativa)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 15:57:00	01/12/2016 19:17:00
38306	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTILHUE TG	ANTILHUE 2,	Otro Tipo de Trabajo	49	Ejecución de mediciones Isocinéticas en la unidad N°2 de Antilhue, se requiere operar la unidad a lo menos 4 horas continuas para las mediciones y toma de Material Particulado, de acuerdo a este ensayo.	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 15:17:00
36583	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	NEHUENCO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	330	Se requiere carga entre 260 y 293 MW entre las 09:00 y las 19:00 para mediciones ambientales comprometidas con la autoridad	RO (Unidad con Restricción Operativa)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 19:00:00	01/12/2016 09:09:00	01/12/2016 12:29:00
39782	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	CHAÑARES	CHAÑARES, CHAÑARES, CHAÑARES, CHAÑARES.	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de 52ET1 en Parque Solar Chañares, a consecuencia de interrupción del 30/11/2016, se requiere realizar trabajos en Barra MT por falla en circuito de producción.	DN (Desconectada Normal)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 20:00:00	02/12/2016 07:00:00	01/12/2016 22:41:00	02/12/2016 06:37:00
39375	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO	DIEGO DE ALMAGRO 1,	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Diego de Almagro: Paño 52HT1 Turbo-Gas N°1: Certificación partida en Negro y Cierre Interruptor Contra Barra Muerta. Se reponen maniobras para realizar arranque normal y sincronizar la Unidad hasta carga base.	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 13:00:00	01/12/2016 08:20:00	01/12/2016 11:10:00
39362	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	SAN ISIDRO II	SAN ISIDRO II TV,	Otro Tipo de Trabajo	380	Ejecutar Mantenimiento Operacional Valvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación.	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:56:00	01/12/2016 12:28:00
39322	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CIPRESES	CIPRESES 3,	Otro Tipo de Trabajo	0	UNIDAD N°3: ELIMINAR FILTRACIÓN DE AGUA POR TUBERÍA EN PRESIÓN E INSPECCIÓN Y REPARACIÓN DE VÁLVULA DE VACIADO TUBERÍA	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 07:58:00	01/12/2016 20:49:00
39305	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENDESA	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA	BOCAMINA	Otro Tipo de Trabajo	128	Caldera: Limpieza: Tomas de señales de Flujo de aire, señales de alarma y bloqueo de la depresión cámara de combustión.	N (Conectada Normal)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 12:00:00	01/12/2016 09:18:00	01/12/2016 12:55:00
39361	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA CANELA	Desconexión	Origen Interno	Programada	CANELA II	CANELA 2 29,	Otro Tipo de Trabajo	0	Aerogenerador G06. Mantenimiento preventivo menor mecánico/eléctrico (inspecciones, mediciones y limpieza general)	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 09:08:00	01/12/2016 17:13:00
38806	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA	GUACOLDA 4,	Otro Tipo de Trabajo	60	Limitada en 60 MW por proceso de validación de equipo CEMS MP. □	LP (Unidad con limitación de programada)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 19:00:00	01/12/2016 08:50:00	01/12/2016 17:55:00
38894	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LUZ DEL NORTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	LUZ DEL NORTE	LUZ DEL NORTE,	Puesta en servicio de nueva instalación	0	Desconexión Planta Solar Fotovoltaica Luz del Norte. □ Desenergización switchgear 23 kV y apertura del interruptor 52J1 x conexión cables de poder del Banco condensador a las celdas 52E4 y 52E8.	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 20:00:00	02/12/2016 08:00:00	01/12/2016 20:20:00	02/12/2016 02:03:00
38305	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PUNTA PALMERAS	Desconexión	Origen Interno	Programada	EÓLICA PUNTA PALMERAS	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la Central por trabajos en el paño de 220 kV: Revisión del seccionador 89J1 en ST Punta Palmeras. Aplicación de Silicona elastomérica en aisladores de dicha instalación. Condiciones: Abierto paño J1 S/E Punta Palmeras y paño J9 S/E Las Palmas. Asociado a SD 38304.	DP (Desconexión Programada)	N (Conectada Normal)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 20:00:00	02/12/2016 08:20:00	02/12/2016 21:41:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
37826	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV	TAP LA LAJA - QUELTEHUES 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para continuar con refuerzo estructural y extensión de Torres A.T. en tramo Laja Florida	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 06:11:00	02/12/2016 18:06:00
37825	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	FLORIDA - MAITENES 110KV	FLORIDA - VIZCACHAS 110KV C2,TAP LA LAJA - MAITENES 110KV C2,VIZCACHAS - TAP LA LAJA 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para continuar con refuerzo estructural y extensión de Torres A.T. en tramo Laja Florida	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 06:11:00	02/12/2016 18:06:00
37616	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN PEDRO - LAS VEGAS 110KV	SAN PEDRO - TAP PACHACAMA 110KV C1,TAP PACHACAMA - LA CALERA 110KV C1,TAP PACHACAMA - LAS VEGAS 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito, para realizar revisión de herrajes y limpieza de aislación.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:13:00	01/12/2016 17:12:00
38821	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC CELULOSA	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CELULOSA PACIFICO 220KV	SECCION 1 DE 2 220KV C1,SECCION 2 DE 2 220KV C1,TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1,SECCION 1 DE 2 220KV C1,SECCION 2 DE 2 220KV C1,SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV C1,	Roce y pode franja servidumbre	Roce Químico - Manual faja servidumbre con bloqueo a la reconexion 52J10 S/E Charrua 220kv - 52JL1 S/E Celulosa Laja 220 kv - 52JT S/E SF Energía 220kv - 52JL3 S/E Papeles Rio Vergara - 52JL2 S/E Celulosa Santa Fe 220kv - 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara - 52JL1 S/E Celulosa Santa Fe 220kv - 52JL2 S/E Celulosa Pacifico 220Kv.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:45:00	01/12/2016 18:44:00
38727	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Externo	Programada	MINERO - SEWELL 110KV	MINERO - SEWELL 110KV C2,	Mantenimiento preventivo	Colbún solicita desconexión de circuito N°2 de línea Minero Sewell, para mantenimiento programado de equipos y control en S/E Minero	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:24:00	01/12/2016 16:54:00
38959	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Desconexión	Origen Interno	Programada	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV	ESPERANZA - CALERA CENTRO 66KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Trabajos de podas de árboles entre las estructuras N° 10 a 12 en la zona, estos trabajos los ejecutara personal del Fundo el retro, por lo que se requiere la línea desconectada.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 11:15:00	01/12/2016 17:16:00
37843	Línea	Ejecución Exitosa	COLBÚN TRANSMISION	Intervención	Origen Interno	Programada	CANDELARIA - COLBUN 220KV	CANDELARIA - COLBUN 220KV C1,CANDELARIA - COLBUN 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizara trabajos de roce y podas en las estructuras 131 a 151, además se realizara trabajos con retroexcavadora en la reparación de accesos y caminos en las localidades de Pelarco y cumpeo. Se solicita bloquear la reconexión automática de los circuitos N° 1 y 2 de la LAT 2x220 Kv. Colbun Candelaria	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 20:25:00
38801	Línea	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULLI	Intervención	Origen Interno	Programada	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV	PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C1,PILMAIQUEN - OSORNO 66KV C2,	Roce y pode franja servidumbre	no reconectar interruptor 52B1 y 52B2 por trabajos de poda en los ctos 1 y 2 de Pilmaiquen - Osorno	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:53:00	01/12/2016 16:45:00
39010	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3,GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4,	Lavado de Aislación	LINEA 2X220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO, CIRCUITO 3-4. □ 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	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 07:48:00	01/12/2016 16:03:00
38993	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1,GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2,	Lavado de Aislación	LINEA 2X220 KV GUACOLDA - MAITENCILLO, CIRCUITO 1 Y 2. □ LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J5; 52J6	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 07:48:00	01/12/2016 15:40:00
38645	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, en S/E Maitencillo se requiere realizar levantamiento de circuitos indicadores de posición de equipos. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J10 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J10	01/12/2016 10:30:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 09:49:00	01/12/2016 18:41:00
38643	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, en S/E Maitencillo se requiere realizar levantamiento de circuitos indicadores de posición de equipos. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9	01/12/2016 10:30:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 09:49:00	01/12/2016 18:41:00
36133	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV	VALDIVIA - LOS LAGOS 66KV C1,	Roce y pode franja servidumbre	No reconectar línea 66 kV Valdivia - Los Lagos por trabajos de talas de pinos y otros árboles con riesgo de caída y alcance a la línea.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 08:46:00	01/12/2016 14:10:00
39188	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	EL SALADO - CHANARAL 23KV	EL SALADO - CHANARAL 23KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 023kV El Salado-Chañaral, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 001 a 170. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L 023kV El Salado-Chañaral, C1 --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:40:00	01/12/2016 18:04:00
38525	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Sodi N° 4737. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV. La Cebada - Pan de Azúcar --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 18:03:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
38459	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - RAHUE 220KV	VALDIVIA - RAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Valdivia-Rahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Valdivia-Rahue O Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt C2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:08:00
38437	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Tipo Trabajo:Otros trabajos --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de conductor Flint por AAAC DOVE, preparación de tendido --- (poleas, muertos), tendido conductor, engrampado, templado, Remates. --- Cruce sobre alimentador Inca de Oro en vano 660 - 661. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- a Estructuras 582 y 777, adicionalmente se instalaran bloques en tramos --- a intervenir. --- Instalaciones con Riesgo --- L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	13/12/2016 18:00:00	02/12/2016 07:48:00	13/12/2016 19:55:00
38436	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO LAS PALMAS 220KV	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2,DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV LPA-TAI-DGO, C2 --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y --- pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Sodi N° 4717 y 4727. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV. Las Palmas - Don Goyo y Tap-Off Talinay --- Observaciones --- Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y pintura ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 18:03:00
38233	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	DUQUECO - TEMUCO 220KV	DUQUECO - TAP BUREO 220KV C1,TAP BUREO - TEMUCO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Duqueco-Temuco --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Duqueco-Temuco (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con TRANSNET y ENEL Bureo. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:04:00	01/12/2016 17:25:00
38231	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	VALDIVIA - PUERTO MONTT 220KV	ESTRUCTURA 1118 - ESTRUCTURA 1123 PUERTO MONTT 220KV C2,ESTRUCTURA 795 - ESTRUCTURA 813 220KV C2,ESTRUCTURA 813 - ESTRUCTURA 1118 220KV C2,VALDIVIA - EST 795 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt, C2 --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Valdivia-Rahue o Línea 220kV Valdivia-Puerto Montt C2 ó --- Línea 220 kV Rahue-Puerto Montt (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos coordinados con TRANSRUCATAYO. --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:08:00
37905	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - ANCOA 500KV L1	CHARRUA - ANCOA 500KV L1 C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 500kV Charrúa - Ancoa 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:03:00
37902	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - RALCO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ralco - Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 17:44:00
37900	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco - Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco - Charrúa 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:12:00
37899	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - RALCO 220KV	CHARRUA - ZONA DE CAIDA 220KV C2,ZONA DE CAIDA - RALCO 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ralco - Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante --- la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 17:44:00
37896	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ABANICO - CHARRUA 154KV	TRUPAN - CHARRUA 154KV C1,ABANICO - TRUPAN 154KV C1,ABANICO - TRUPAN 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Abanico - Charrúa (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 17:32:00
37894	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA 220KV	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Antuco - Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco - Charrúa 2 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 18:12:00



Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
37891	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PARRAL - CHARRUA 154KV	PARRAL - MONTERRICO 154KV C1, MONTERRICO - CHARRUA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja de Servidumbre --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en Franja de Servidumbre. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Itahue - Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la --- faena). --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a la línea. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 17:35:00
37890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CHARRUA - CONCEPCIÓN 220KV	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Charrúa: Paño J6- Concepción --- Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Tendido de conductor entre caseta del paño e interruptor --- para habilitar reconexión automática --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- no hay --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Charrua-Concepción, C1 (durante la faena) --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 09:00:00	03/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:54:00	02/12/2016 15:34:00
37886	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANTUCO - CHARRUA - PANGUE 220KV	TRUPAN - TAP CHOLGUAN 220KV C2, PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C2, TAP CHOLGUAN - CHARRUA 220KV C2, SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Pangué - Charrúa --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corte y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No se instalan --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Pangué-Charrúa (Durante la --- faena) --- --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 16:52:00
37870	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Colbún S.A. para efectuar Tendido Fibra Óptica sobre cable --- de guardia utilizando sistema Sky Wrap entre estructuras torre 1 a 23 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 220 kV Pehuenche-Canal --- Melado-Ancoa 1 y a línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó línea 220 kV Pehuenche- --- Ancoa 2 (Durante la ejecución de los trabajos) --- Observaciones --- Trabajos solicitados por Colbún S.A. sobre la línea, para trabajos de --- instalación de Fibra Óptica en cable de guardia de ésta. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 18:56:00
37864	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Externo	Programada	PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA 220KV	PEHUENCHE - TAP LOMA ALTA 220KV C1, TAP LOMA ALTA - ANCOA 220KV C1, TAP LOMA ALTA - CANAL MELADO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 --- Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros --- Descripción del Trabajo --- Solicitud de Colbún S.A. para efectuar Tendido Fibra Óptica sobre cable --- de guardia utilizando sistema Sky Wrap entre estructuras torre 1 a 23 --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No reconectar interruptores que sirven la línea 220 kV Pehuenche-Canal --- Melado-Ancoa 1 y a línea 220 kV Pehuenche-Ancoa 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó línea 220 kV Pehuenche- --- Ancoa 2 (Durante la ejecución de los trabajos) --- Observaciones --- Trabajos solicitados por Colbún S.A. sobre la línea, para trabajos de --- instalación de Fibra Óptica en cable de guardia de ésta. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 18:56:00
37727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	BOCAMINA - CORONEL 154KV	TAP QUIÑENCO - BOCAMINA 154KV C1, LAGUNILLAS - TAP QUIÑENCO 154KV C1, TAP QUIÑENCO - CORONEL 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de Aislación y Crucetas con línea energizada --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas o Línea 220kV Bocamina- --- Lagunillas (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 16:45:00
37726	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 220kV Bocamina-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de Aislación y Crucetas con línea energizada --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas o Línea 220kV Bocamina- --- Lagunillas (Durante la faena) --- Observaciones --- No reconectar los interruptores asociados a las líneas. ---	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 07:45:00	01/12/2016 16:45:00
37142	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protecc --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: paño J1, DDA-CPI sistema 2, cambio de ajustes de --- la protección 21-21N según EAP 77/2016 y verificación de los --- cambios por Omicron. --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- TRIP PROTECCIÓN FUERA DE SERVICIO. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 Y Barra 220 kV, Sección 1-D. --- Almagro. --- Observaciones --- No Hay ---	01/12/2016 13:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 23:01:00	02/12/2016 03:33:00
37141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	CARRERA PINTO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 --- Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protecc --- Descripción del Trabajo --- S/E Diego de Almagro: paño J1, DDA-CPI sistema 1, cambio de ajustes de --- la protección 21-21N según EAP 77/2016 y verificación de los --- cambios por Omicron. --- Restricciones:Proteccion inhabilitada --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E D. Almagro: TRIP PROTECCIÓN FUERA DE SERVICIO. (Precaución a la --- reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- L 220kV Carrera Pinto-D. Almagro, C1 Y Barra 220 kV, Sección 1-D. --- Almagro. --- Observaciones --- No Hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 12:30:00	01/12/2016 12:46:00	01/12/2016 19:10:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
37128	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 110KV	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1, TAP CHAÑARES - EL SALADO 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 110kV D. Almagro-El Salado, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 001 a 172. --- Sodi N° 4653. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.110kV D. Almagro-El Salado, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:36:00	01/12/2016 12:20:00
37077	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LAS COMPANIAS MAITENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1, INCAHUASI - PAJONALES 110KV C1, LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1, ALGARROBO - MAITENCILLO 110KV C1, PAJONALES - DOS AMIGOS 110KV C1, TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 110kV Maitencillo-Las Compañías, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación con líneas energizadas, estructuras 52A a 102 --- 171 --- a 318 - 446 a 510 y 555 a 569, sector Maitencillo - Algarrobo --- estructuras 1 a 10 y 137 a 148. Sodi N° 4511. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay. --- Instalaciones con riesgo --- L.110kV Maitencillo-Las Compañías, C1. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:57:00	01/12/2016 16:13:00
37076	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV	PAN DE AZUCAR - LA CEBADA 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV La Cebada-Pan De Azúcar, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 197B a 527. --- SODI 4643 a La Cebada. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV La Cebada - P. Azúcar C1. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:07:00
37075	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	LA CEBADA - LAS PALMAS 220KV	TAP MONTE REDONDO - LAS PALMAS 220KV C1, LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV LPA-MRE-LCE, C1 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 197B a 527. --- (SODI 4623 a M. Redondo), (SODI 4628 a La Cebada). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV Las Palmas - La Cebada y Tap-off Monte Redondo. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:07:00
37074	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 197B a 527. --- SODI 4648 a Don Goyo. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV Don Goyo - P. Azúcar C2. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:07:00
37073	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	DON GOYO - LAS PALMAS 220KV	TAP TALINAY - LAS PALMAS 220KV C2, DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L 220kV LPA-TAJ-DGO, C2 --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- Lavado de aislación, estructuras 197B a 527. --- (SODI 4633 a Talinay), (SODI 4638 a Don Goyo). --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- NO HAY. --- Instalaciones con riesgo --- L.220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap-off Talinay. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:07:00
37022	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - TAP RIO MELADO 154KV C2, EL COLORADO - ITAHUE 154KV C2, TAP RIO MELADO - VARIANTE EL COLORADO 154KV C2, VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas y placas peligro muerte --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kV Cipreses-Itahue, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de obras de líneas. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:04:00
37006	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CIPRESES - ITAHUE 154KV	CIPRESES - CURILLINQUE 154KV C1, CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1, EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1, VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 1 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Reemplazo de placas numéricas y placas peligro muerte --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154 kV Cipreses-Itahue, --- circuitos 1 y 2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Cipreses-Itahue, Cto. 1 ó Cto. 2 (Durante la faena) --- Observaciones --- Programa de obras de líneas. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:04:00
36869	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2, VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2, TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2, TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2, TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2, TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2, TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154kV TIN-RAN-AJA, Circuito 2 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vados --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154kV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:26:00	01/12/2016 17:27:00
36868	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220kV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roca en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:17:00	01/12/2016 17:33:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36862	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRI CA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1,TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Línea 154KV TIN-RAN-AJA, Circuito 1 --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta de árboles bajo y al lado de los conductores en varios vanos --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154KV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154KV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de mantenimiento de líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:26:00	01/12/2016 17:27:00
36857	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRI CA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1,TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154KV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154KV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154KV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:40:00
36852	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220KV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220KV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220KV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:17:00	01/12/2016 17:33:00
36850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRI CA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2,VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154KV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154KV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154KV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154KV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:40:00
36744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRI CA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1,TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Obra CAPEX: Instalación de placas de numeración en estructuras de la --- línea. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV --- Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con TRANSNET. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:02:00	01/12/2016 18:40:00
36743	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:02:00	01/12/2016 18:10:00
36740	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles --- Descripción del Trabajo --- Corta y poda de árboles. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- 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. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:02:00	01/12/2016 18:10:00
36738	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRI CA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2,VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 154 kV Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Obra CAPEX: Instalación de placas de numeración en estructuras de la --- línea. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kV --- Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kV Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con TRANSNET. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:02:00	01/12/2016 18:40:00
36730	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C2,LAMPA - POLPAICO 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 2. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo en estructuras. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia --- Polpaico circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilecta. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:44:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Línea	Tramo	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
36727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	CERRO NAVIA - POLPAICO 220KV	CERRO NAVIA - LAMPA 220KV C1,LAMPA - POLPAICO 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:L. 220 kV C. Navia - Polpaico Circ. 1. --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- Tratamiento anticorrosivo en estructuras. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Cerro Navia --- Polpaico circuito 1 y 2. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV Cerro Navia - Polpaico circuito 1 o 2. --- Observaciones --- Coordinado con Chilectra. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:44:00
36684	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220kV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:17:00	01/12/2016 18:25:00
36678	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C1,VILLASECA - TAP PAINE 154KV C1,TAP PAINE - TAP TUNICHE 154KV C1,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C1,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C1,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C1,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154kV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154kV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:40:00
36675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGUIRIRICA 154KV	ALTO JAHUEL - VILLASECA 154KV C2,VILLASECA - TAP TUNICHE 154KV C2,TAP PUNTA CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2,TAP TUNICHE - TAP PUNTA CORTES 154KV C2,TAP TUNICHE - RANCAGUA 154KV C2,TAP MALLOA NUEVA - TINGUIRIRICA 154KV C2,TAP TILCOCO - TAP MALLOA NUEVA 154KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 154kV TIN-RAN-AJA --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 154kV Tinguiririca --- Rancagua-Alto Jahuel, C1 Y C2 --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154kV Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C1 O Línea 154kV --- Tinguiririca-Rancagua-Alto Jahuel, C2 (durante la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:57:00	01/12/2016 18:40:00
36673	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	ANCOA - ITAHUE 220KV	ANCOA - ITAHUE 220KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Franja Servidumbre L 220kV Ancoa-Itahue --- Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre --- Descripción del Trabajo --- Roce en franja de servidumbre de la línea --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Reconectar Interruptores que sirven a Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 --- y C2 --- --- Instalaciones con riesgo --- Línea 220kV Ancoa-Itahue, C1 O Línea 220kV Ancoa-Itahue, C2 (durante --- la faena) --- Observaciones --- Programa de Mantenimiento de Líneas ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:17:00	01/12/2016 18:25:00
39238	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	OVALLE - ILLAPEL 66KV	OVALLE - PUNITAQUI 66KV C1,	Lavado de Aislación	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52B5 en S/E Ovale. El Bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:41:00	01/12/2016 21:18:00
38888	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	EL PENON - OVALLE 110KV	EL PENON - OVALLE 110KV C2,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de circuito El Peñón - Ovale N°2, para conexión de by pass auxiliar entre estructuras 65 y 69, durante faena de reemplazo de estructuras. Estos modificaciones se realizan a solicitud del MOP, debido a construcción de doble vía entre Ovale y Coquimbo. Se considera bloqueo de reconexión en interruptor 52H1 de S/E El Peñón y precaución en interruptor 52H2 de S/E Ovale. Durante la desconexión, los consumos de SSEE Ovale y Monte Patria, serán respaldados a través del circuito El Peñón - Ovale N°1, además se considera transferir los consumos de Punitaqui (110 y 66 kV) y El Sauce hacia el nodo Choapa.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:20:00	01/12/2016 10:25:00
38848	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	COPAYAPU GALLEGUILLOS 110KV	COPAYAPU - GALLEGUILLOS 110KV C1,	Lavado de Aislación	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio para lo cual se requiere el bloqueo de reconexión automática del 52H1 de S/E Copayapu y del 52H1 de S/E Galleguillos, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:07:00	01/12/2016 16:58:00
38482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	MARBELLA - QUILLOTA 110KV	MARBELLA - QUILLOTA 110KV C1,	Mantenimiento preventivo	Desconexión LT Quillota-Marbella. Mantenimiento de estructuras N°21 a la estructura N°25. Se considera respaldar los consumos asociados a las SS.EE. Marbella, Casas Viejas y Cabildo a través del cierre del interruptor 52HS acoplador de barra de SE Quinquimo.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 07:10:00	01/12/2016 18:54:00
37161	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	RANCAGUA - SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL 66KV	TAP INDURA - TAP GRANEROS 66KV C1,RANCAGUA - DOLE 66KV C1,DOLE - TAP INDURA 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere la desconexión de la línea por trabajos de reemplazo de estructuras y reemplazo de conductor. Esto esta asociado a proyecto de reemplazo de conductor en el tramo de línea Rancagua - Tap Dole. Los consumos de la línea serán transferidos hacia el paño B2 de S/E Paine mediante sistema de 66kV.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 06:28:00	01/12/2016 19:32:00
34939	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	ALTO JAHUEL - BUIN TRANSNET 66KV	ALTO JAHUEL - BUIN TRANSNET 66KV C1,	Otro Tipo de Trabajo	Se requiere la desconexión de la línea 66kV Alto Jahuel - Buin por faenas de mantenimiento preventivo a las instalaciones. Adicionalmente se realizarán faenas de mantenimiento preventivo en equipos de asociados al paño B3 de S/E Alto Jahuel. Los consumos del transformador N°1 de S/E Buin serán transferidos hacia el paño B6 de S/E Fatima.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:12:00	01/12/2016 15:13:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
38317	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RENCA		Otro Tipo de Trabajo	Se requiere realizar mantenimiento programado de sistema SCADA, en la ejecución de estos trabajos es posible que se generen intermitencia de datos.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 23:59:00	01/12/2016 14:15:00	01/12/2016 18:42:00
39527	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LOS ALMENDROS	S/E LOS ALMENDROS J4,	Otro Tipo de Trabajo	Apertura del desconector de 220 kV lado barra principal del paño a solicitud de AES-Gener	01/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	01/12/2016 05:59:00	06/12/2016 11:23:00
38995	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PANAMERICANA	BA S/E PANAMERICANA 12KV BP4,	Otro Tipo de Trabajo	Se realiza desconexión por cercanía durante trabajos de obras civiles.	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 00:17:00	01/12/2016 17:46:00
38991	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PANAMERICANA	PANAMERICANA 110/12.5KV 22.4MVA 4R,	Otro Tipo de Trabajo	Se realiza desconexión por cercanía durante trabajos de obras civiles.	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 00:17:00	01/12/2016 17:46:00
38362	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E FLORIDA	S/E FLORIDA H8,	Otro Tipo de Trabajo	Apertura del desconector de 110 kV lado barra principal del paño a solicitud de AES-Gener	01/12/2016 05:00:00	01/12/2016 19:00:00	01/12/2016 06:19:00	02/12/2016 18:09:00
38344	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILECTRA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAMPA	S/E LAMPA J1,	Otro Tipo de Trabajo	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kV de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:58:00
38833	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E LA CALERA	BA S/E LA CALERA 110KV,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de AESGENER se desconecta y aterriza arranque 110kV La Calera N°1, debido a trabajos de mantenimiento en la línea 110kV Las Vegas - San Pedro Cto. 1.	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:17:00	01/12/2016 17:31:00
37560	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION ANDINA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAG	SAG 220/13.2KV 75MVA T2,	Otro Tipo de Trabajo	Objetivo: implementar cambios puntuales en ajustes de protecciones transformadores T1 y T2 (220/13,2 KV) en subestación Sag, de acuerdo a "informe de falla S/E Sag, N°12027-01-EE-IT-022" enviado a Ernesto Huber el 19 de Julio del presente año. □ Adicionalmente se protocolizarán las protecciones en subestación Sag de los paños JT1, JT2, J2 □ con los ajustes vigentes e informados a CDEC SIC en dichos paños. □	01/12/2016 08:00:00	02/12/2016 18:00:00	01/12/2016 11:27:00	02/12/2016 20:00:00
38650	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION EL TENIENTE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	BA S/E MINERO 110KV BP1, BA S/E MINERO 110KV BP2,	Otro Tipo de Trabajo	Se realizara MPB a desconectores de Barra 89H9-1 y 89H9-2 de S/E Minero, para tal efecto se solicitara traspaso de carga de barra 1 a barra 2 y viceversa dependiendo del equipo a intervenir.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 17:06:00
38151	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E SAN LUIS	S/E SAN LUIS J1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo: S/E San Luis. Paño J1 - TV Neh 2-TG Neh 3 --- Tipo Trabajo: Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E San Luis: Mantenimiento programado a transformadores de medida y --- pararrayos del paño J1 (inspección visual, lectura de contadores y --- limpieza de cajas de control de los equipos que lo componen). --- Restricciones: Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo: Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo. --- Instalaciones con riesgo --- Línea de 220 kV San Luis - TV C. Nehuenco 2/TG Nehuenco 3. --- Observaciones --- Trabajos a nivel de piso. ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 10:00:00	01/12/2016 09:31:00	01/12/2016 10:14:00
37745	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÚN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MINERO	S/E MINERO H9,	Otro Tipo de Trabajo	-Se solicita maniobras en paño H9 en S/E Minero, para desconexión de línea 110 kV Minero-Sewell N°2. Motivo: Trabajos de mantenimiento preventivo en paño H9.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:19:00	01/12/2016 17:06:00
39781	Subestación	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA PANGUIPULI	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E CENTRAL CHAÑARES	S/E CENTRAL CHAÑARES HT1,	Otro Tipo de Trabajo	Desconexión de 52HT1 en Parque Solar Chañares, a consecuencia de interrupción del 30/11/2016, se requiere realizar trabajos en Barra MT por falla en circuito de producción.	01/12/2016 20:00:00	02/12/2016 07:00:00	01/12/2016 22:41:00	02/12/2016 06:37:00
39418	Subestación	Ejecución Exitosa	EMR	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL MONTE REDONDO		Otro Tipo de Trabajo	Se realizaran pruebas, cambios y orden de equipamiento en Rack de Comunicaciones y Datos de Central PEMR. En la cual existira un lapso de 1 hora con perdidas de datos y comunicaciones al Cdec.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:05:00	01/12/2016 17:55:00
39428	Subestación	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CENTRAL GUACOLDA		Otro Tipo de Trabajo	Intervención en S/E Pan de Azúcar para verificar y/o reparar el funcionamiento del Sistema EDAG ERAG III, debido a fallas reiteradas de éste. DURANTE ESTE PERIODO SE REQUIERE EDAG ERAG FASE III FUERA DE SERVICIO	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 12:00:00	01/12/2016 19:46:00	01/12/2016 20:59:00
37779	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de transelec no reconectar 52/J2. Motivo: Tratamiento anticorrosivo. Arenado, aplicación de revestimiento y pintura epóxica. Estructuras 296 y 299 a 301. Línea 220 KV. La Cebada - Pan de Azúcar.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 18:01:00
37451	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J2,	Lavado de Aislación	A solicitud de transelec no reconectar 52/J2. Motivo: Lavado de Aislación estructura 197B a 527. Línea 220 KV. La Cebada - Pan de Azúcar	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 17:04:00
37426	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LA CEBADA	S/E CENTRAL LA CEBADA J1,	Lavado de Aislación	A solicitud de transelec no reconectar 52/J1. Switch 79/J1. Motivo: Lavado de Aislación estructura 197b a 527. Línea 220 KV. Las Palmas - La Cebada	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:43:00	01/12/2016 17:03:00
39518	Subestación	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO RENAICO	Intervención	Origen Externo	Programada	TAP BUREO	TAP BUREO J1,	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar 52J1 en Sub estación Bureo, a solicitud de Transelec por trabajos de montaje, torqueo y armado de nueva estructura 474 (Nueva Sub estación Los Peumos de Transnet).	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:11:00	01/12/2016 20:59:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
38879	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B4,	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar interruptor 52B4 a solicitud de ENEL por faenas de corte y poda de arboles en faja de servidumbre en línea 66 kV Pilmaiquen Osorno N°2	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:56:00	01/12/2016 16:42:00
38876	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E OSORNO	S/E OSORNO B3,	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar interruptor 52B3 a solicitud de ENEL por faenas de corte y poda de arboles en faja de servidumbre en línea 66 kV Pilmaiquen Osorno N°1.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:56:00	01/12/2016 16:42:00
36233	Subestación	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CHOLGUAN (STS)	S/E CHOLGUAN JT1,	Otro Tipo de Trabajo	No reconectar interruptor 52JT1 a solicitud de Transelec por corte y poda de arboles en línea 220 kV Pangué Charrúa	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:31:00	01/12/2016 16:52:00
39456	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E RAHUE		Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Rahue: SCADA Local --- Tipo Trabajo:Obras por Decreto --- Descripción del Trabajo --- Programación e integración de nuevos paños J3, J4, y JS al sistema de --- control, según la ingeniería en controladores de paño y protecciones --- principal y secundaria. (Pruebas de señalización simple y doble, Pruebas --- de Medición, Pruebas de enclavamientos). --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- S/E Rahue S. Auxiliares C. Continua. O SCADA Local Rahue O S. --- Auxiliares C.Alterna (Durante la faena) --- Observaciones --- Trabajos por ampliación de S/E Rahue. Obras por Decreto. ---	01/12/2016 08:00:00	04/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:40:00	04/12/2016 23:01:00
39446	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E POLPAICO	BA S/E POLPAICO 220KV SECCION 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Polpaico. Barra 220 kV sección 2. --- Tipo Trabajo:Análisis Fasorial --- Descripción del Trabajo --- S/E Polpaico : Pruebas de control y energización de Banco de CC/EE N° 1 --- de 220 kV. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Polpaico: El Jefe de Faena bloqueará la protección 50BF JCE1 --- mientras dure la intervención. Queda a disposición del Jefe de Faena --- interruptor 52JCE1. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con riesgo --- S/E Polpaico: Barra 220 kV sección 2. --- Observaciones --- Banco de CC/EE N°1 está fuera de servicio por falla de TP. --- Se reemplazó TP fallado y se habilitó protección de sobretensión --- residual ( EAP N° 47/2016). ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 10:08:00	01/12/2016 15:15:00
39429	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS VILOS	S/E LOS VILOS JS,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Paño Seccionador JS01-Los Vilos --- Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio --- Descripción del Trabajo --- S/E Los Vilos: Retiro Estructura Existente desde el patio, Montaje de --- Nuevo Interruptor 52JS, ensayos electricos protocolares, Conexión --- primaria del equipo. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Los Vilos: Se Instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos --- extremos de 52JS. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con Riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Los Vilos O Barra 220 kV, Sección 2-Los Vilos --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	30/12/2016 18:00:00	01/12/2016 11:55:00	20/12/2016 14:30:00
38613	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DIEGO DE ALMAGRO	S/E DIEGO DE ALMAGRO E3,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Paño Línea LE03, DDA-Inca de Oro --- Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente --- Descripción del Trabajo --- Restricción por cruce de línea y reemplazo reemplazo de conductor en --- línea 220 kV. Carrera Pinto - Diego de Almagro. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No hay --- Instalaciones con riesgo --- Paño Línea LE03, DDA-Inca de Oro --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	13/12/2016 18:00:00	02/12/2016 07:56:00	13/12/2016 19:55:00
38544	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR9 220/115/13.2KV 90MVA 1U,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a --- distancia de pararrayos de transformadores. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Tr. Trifásico 09, 220/110kV-P. Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:57:00	01/12/2016 11:50:00
38543	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR4 220/115/13.8KV 75MVA 1U,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Tr. Trifásico 04, 220/110kV-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a --- distancia de pararrayos de transformadores. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Tr. Trifásico 04, 220/110kV-P. Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:57:00	01/12/2016 11:50:00
38542	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	PAN DE AZUCAR TR3 220/115/13.8KV 75MVA 1U,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado de torre interfaz 110 kV y limpieza a --- distancia de pararrayos de transformadores. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Tr. Trifásico 03, 220/110kV-P. Azúcar --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:57:00	01/12/2016 11:50:00
38538	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MAITENCILLO	BA S/E MAITENCILLO 220KV SECCIÓN 1 EN AIRE,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Maitencillo: Montaje de estructuras bajas para construcción de nuevo --- paño J17, de ParqueEólico SARCO. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Precaución a la reconexión. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 220 kV, Sección 1-Maitencillo --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	05/12/2016 20:00:00	01/12/2016 10:04:00	05/12/2016 18:30:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
38532	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado con equipos energizados patio 110 kV. Incluye --- marcos de barra, transferencia y líneas. Sodi N° 4707. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay --- Instalaciones con riesgo --- Barra 110 kV, Sección 2-P. Azúcar --- Observaciones --- No hay ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 11:54:00	01/12/2016 17:22:00
38528	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	BA S/E PAN DE AZUCAR 110KV SECCIÓN 1,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar --- Tipo Trabajo:Lavado de Aislación --- Descripción del Trabajo --- S/E Pan de Azúcar: Lavado con equipos energizados patio 110 kV, incluye --- marcos de barra, transferencia y líneas. Sodi N° 4707. --- Restricciones:Restricción a la reconexión --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- No Hay. --- Instalaciones con riesgo --- Barra 110 kV, Sección 1-P. Azúcar. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 11:54:00	01/12/2016 17:22:00
38275	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 390MVA,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Lagunillas: Limpieza de aislación y medidas a transformador de --- potencial J1 (TT/PP). --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Lagunillas: Instalar equipos de puesta a tierra en TPJ1 --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Lagunillas: Barra 220 kV, Sección 1 (Al inicio de la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 14:00:00	01/12/2016 09:26:00	01/12/2016 11:47:00
38274	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LAGUNILLAS	LAGUNILLAS TR1 230/161/69KV 390MVA,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:B. Monofásico 01, 220/154kV-Lagunillas --- Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad --- Descripción del Trabajo --- S/E Lagunillas. Investigar y corregir anomalía del sistema de --- refrigeración del Banco Autotransformador. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Lagunillas: Se bloquean trips de las protecciones 50BF-52A4, 50BF- --- 52A5, 50BF-52J1 y 50BF-52J2 --- Instalaciones con Riesgo --- S/E lagunillas: Barra 220 kV, Sección 1 O Barra 154 kV, Sección 1 --- (Durante la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 14:00:00	01/12/2016 09:26:00	01/12/2016 12:10:00
37909	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR4 220/13.8KV 10MVA 1U,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Charrúa:Transformador 04, 220/13,8kV --- Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Actualización del CTBC del transformador N°4. --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Charrúa: Instalar equipos de puesta a tierra a ambos lados del --- Transformador N°4. --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Charrúa: Transformador 04, 220/13,8kV(Al termino de la faena) --- Observaciones --- No Hay. ---	01/12/2016 06:00:00	01/12/2016 22:00:00	01/12/2016 05:56:00	02/12/2016 19:38:00
37908	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	CHARRUA TR4 220/13.8KV 10MVA 1U,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Tr. Trifásico 04, 220/13.8kV-Charrúa --- Tipo Trabajo:Otros trabajos --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Cambio de razón de transformación de corriente --- controlador de paño. Verificación de protección 50BF-JT4 --- Restricciones:Equipo Indisponible --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Charrúa: Bloqueo de 50BF-52JT4 --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Charrúa: Barra 220 kV, Sección 1 ( Durante la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:01:00	01/12/2016 18:21:00
37883	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E ANCOA	ANCOA TR1 525/230KV 750MVA Unidad de reserva (TR1 y TR2),	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Ancoa: TR Reserva 01-02 220/500kV --- Tipo Trabajo:Otros trabajos --- Descripción del Trabajo --- S/E Ancoa: Levantamiento de información de medidas de relé Buchholz de --- unidad de reserva de autotransformadores 1 y 2. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Ancoa: --- Delimitación de la zona de trabajo. --- Instalaciones con Riesgo --- S/E Ancoa: Banco ATR2, 220/500 kV (Al inicio de la faena) --- Observaciones --- Programa de mantenimiento de Equipos. ---	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 14:00:00	01/12/2016 08:53:00	01/12/2016 11:45:00
37873	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHARRUA	MD S/E CHARRÚA 220kV JT4 P,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Tr. Trifásico 04, 220/13.8kV-Charrúa --- Tipo Trabajo:Trabajos varios --- Descripción del Trabajo --- S/E Charrúa: Cambio de razón de transformación del TTCC en Medidor de --- facturación. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E Charrúa: Bloqueo de 50BF-52JT4 --- Instalaciones con riesgo --- S/E Charrúa: Barra 220 kV, Sección 1 ( Durante la faena) --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:01:00	01/12/2016 18:21:00
37078	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELE C	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E HUASCO	S/E HUASCO HT2,	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:Paño Transformación HT02-Huasco --- Tipo Trabajo:Pruebas De Control --- Descripción del Trabajo --- S/E HUASCO: Medidas de aislación, Pruebas de control y limpieza de réles --- auxiliares a 52HT2. Sodi N° 4479. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Prueba Exp.:Sin prueba Experimental --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- Fusibles de control a disposición del jefe de faena y Bloqueo de --- arranque de 50BF. (Precaución a la reconexión). --- Instalaciones con Riesgo --- Barra 110 kV, Sección 1-Huasco. --- Observaciones --- No hay. ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:35:00	01/12/2016 19:35:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
37018	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ITAHUE	MD S/E ITAHUE 154KV A1 P.	Otro Tipo de Trabajo	Equipo:S/E Itahue: Medidor de Paño A1-Cipreses1 --- Tipo Trabajo:Obras CAPEX --- Descripción del Trabajo --- S/E ITAHUE: REEMPLAZO MEDIDOR JEM-10, PAÑO A1, INSTALACIÓN DE BLOCK DE --- PRUEBAS SCHNEIDER Y ANÁLISIS FASORIAL A ANTIGUO Y NUEVO MEDIDOR. --- Restricciones:Normalización sujeta a coordinación --- Nivel Riesgo:Bajo --- Bloqueo del Jefe de Faenas --- S/E ITAHUE: CORTOCIRCUITAR CORRIENTES DE ENTRADA A MEDIDOR JEM-10 PAÑO --- A1. --- NOTA: DURANTE EL RETIRO Y MONTAJE, CON PÉRDIDA DE INFORMACIÓN AL CNOT --- DE POTENCIAS P Y Q. --- Instalaciones con riesgo --- Línea 154 kv Cipreses-Itahue. Circuito 1 (Durante la faena) --- Observaciones --- PROGRAMA DE OBRA DE SISTEMAS DE CONTROL "REEMPLAZO DE MEDIDORES" ---	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:20:00	01/12/2016 20:39:00
39780	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	S/E QUELENTARO		Alambrado de control	Debido a falla de hoy 01/12/2016 en S/E Quelentaro según IF 3223/2016, se requiere revisión de toda la S/E Quelentaro por intervención y revisión de SSAA, Sistema de control y protecciones, cargador de baterías y reemplazo de Motor de cierre quemado del 52HT1 con Informe de Limitación 1670/2016.	01/12/2016 08:42:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 08:50:00	01/12/2016 19:02:00
39522	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E HUALANE		Otro Tipo de Trabajo	Por motivo de cambio de UPS se realizara intervención en el sistema scada lo que provocara perdida de la comunicación por un periodo de 3 minutos en cada intervención.	01/12/2016 19:00:00	01/12/2016 21:00:00	01/12/2016 16:53:00	01/12/2016 17:41:00
39521	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CURICO		Otro Tipo de Trabajo	Por motivo de cambio de UPS se realizara intervención en el sistema scada lo que provocara perdida de la comunicación por un periodo de 3 minutos en cada intervención.	01/12/2016 15:00:00	01/12/2016 16:00:00	01/12/2016 19:30:00	01/12/2016 20:30:00
39204	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS ANGELES (TRANSNET)		Otro Tipo de Trabajo	Por trabajos del proveedor de comunicaciones de datos, consistentes en el reemplazo de la UPS ubicada en Los Angeles, se producirá una breve interrupción menor a 20 minutos en el nodo scada Los Angeles, afectando las SSEE Los Angeles, Manso de velasco y El avellano.	01/12/2016 17:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 16:53:00	01/12/2016 17:11:00
39027	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PILLANLELBUN		Alambrado de control	Intervención SCADA nodo Temuco producto de integración de nuevas señales asociadas a aumento de potencia en SE Pillanlel. Se intervendrá el nodo SCADA Temuco por periodos de 5 minutos durante el transcurso de los trabajos.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 10:58:00	01/12/2016 19:53:00
38887	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2,	Otro Tipo de Trabajo	En S/E Duqueco: Precaución operacional en interruptor 52J2 No reconectar de forma manual. Por trabajos de montaje y armado de nueva torre 474 asociada a LT 220KV Temuco-Duqueco. (Trabajos coordinados con Transelec)	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 20:00:00	01/12/2016 09:21:00	01/12/2016 19:54:00
38864	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MOLINA	BC S/E MOLINA CE 13.2KV 2.7 MVAR,	Alambrado de control	Realizar levantamiento de alambrado de control del Banco de Condensadores 52C9.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 10:39:00	01/12/2016 21:24:00
38863	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E MOLINA	BC S/E MOLINA CE 13.2KV 5 MVAR,	Alambrado de control	Realizar levantamiento de alambrado de control del Banco de Condensadores	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 10:25:00	01/12/2016 21:24:00
38510	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E QUINQUIMO	S/E QUINQUIMO H1,	Obras Civiles	Trabajos de obras civiles asociadas al reemplazo del 52H1 de S/E Quinquimo, interruptor de línea hacia Choapa. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del 52H3 de S/E Choapa, interruptor de línea hacia Quinquimo.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:51:00	01/12/2016 19:36:00
38215	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38214	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38213	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38212	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38210	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38209	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°838/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38204	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00



Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
38203	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38202	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38201	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38200	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°837/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 17:26:00
38192	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38191	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38190	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38189	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38188	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38187	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°836/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
38073	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E ALTO JAHUEL	MD S/E ALTO JAHUEL 66KV B3 P,	Otro Tipo de Trabajo	De acuerdo a proyecto de reemplazo de medidores en instalaciones de Transmisión O'Higgins, se realizara el reemplazo del medidor asociado al paño B3 en S/E Alto Jahuel. Para esto, se consideran trabajos de alambrado y calado en panel de medición al interior de caseta de comando. Considera desconexión del paño, transfiriendo los consumos hacia S/E Fatima.	01/12/2016 09:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:13:00	01/12/2016 17:00:00
37985	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO J2,	Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de TRANSELEC de acuerdo a sodi N°840 no reconectar 52J2 por faenas de d corte y poda de árboles en línea 220 kV Duqueco - Temuco.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:26:00	01/12/2016 17:22:00
37948	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E CORONEL	S/E CORONEL A1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec (según SODI 898/2016), se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52A1 de S/E Coronel. Esto por trabajos en la línea LT 154 kV Lagunillas-Coronel-Bocamina. La orden de precaución solicitada, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:54:00	01/12/2016 16:45:00
37932	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37931	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E FATIMA	S/E FATIMA A1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Fátima 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Subestación	Elemento	Tipo Trabajo	Comentario	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
37930	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAINE	S/E PAINE AT,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37929	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PUNTA DE CORTES	S/E PUNTA DE CORTES AT,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortes 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37928	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A2,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37927	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MALLOA NUEVA	S/E MALLOA NUEVA A1,	Otro Tipo de Trabajo	A solicitud de Transelec, según SODI N°309/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52A1 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 08:34:00	01/12/2016 19:47:00
37753	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PAN DE AZUCAR	S/E PAN DE AZUCAR 66KV,	Otro Tipo de Trabajo	Precaución en interruptores 52HT 8/11, 52HT2 y bloqueo de reconexión en interruptores 52H1 y 52H6, a solicitud de Transelec (SODI N° 4707), por trabajos en sus instalaciones.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 12:00:00	01/12/2016 17:28:00
36635	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TEMUCO	TEMUCO 230/69/13.8KV 75MVA 2,	Otro Tipo de Trabajo	S/E Temuco: Desconexión programada transformador T2 220/66 kv 75MVA por trabajos de mantenimiento preventivo en CDBC.	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 07:46:00	01/12/2016 19:00:00
36362	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E LAS COMPANIAS	S/E LAS COMPANIAS H2,	Otro Tipo de Trabajo	Precaución en interruptor 52H2, a solicitud de Transelec (SODI 4511), por trabajos en sus instalaciones.	01/12/2016 07:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:07:00	01/12/2016 16:09:00
36347	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTERRICO	S/E MONTERRICO A1,	Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°808, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:26:00	01/12/2016 18:32:00
36328	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PARRAL	S/E PARRAL AT1,	Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec, según SODI N°808, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:26:00	01/12/2016 18:32:00
35062	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSNET	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E DUQUECO	S/E DUQUECO B4,	Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de ENEL (SODI N° 51) se bloquea la reconexión automática del interruptor 52B4 en S/E Duqueco por faenas de Roce, poda y corte de arboles en la totalidad de la línea faja de seguridad y servidumbre	01/12/2016 08:00:00	01/12/2016 18:00:00	01/12/2016 09:56:00	01/12/2016 18:20:00
37793	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSRUC ATAYO S.A	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E PICHIRRAH UE		Roce y pode franja servidumbre	A solicitud de Transelec SODI N° 836 NO RECONECTAR 52J1 sin previo aviso al CNOT, por trabajos de roce en franja de servidumbre tramo Valdivia- Paillaco.	01/12/2016 08:30:00	01/12/2016 17:30:00	01/12/2016 08:42:00	01/12/2016 18:06:00

## ANEXO N° 5

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

## Resumen

Fecha de envío al CDEC : 01/12/2016 14:49

Finalizado

**Número:**

3228

**Solicitante:**

Operadores-COT

**Empresa:**

TRANSNET

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E RAUQUEN

**Falla Sobre:**

transformador

**Elementos**

Tipo: transformadores2d - RAUQUEN 66/15KV 25MVA

Nombre : RAUQUEN 66/15KV 25MVA

Fecha Perturbacion : 01/12/2016 14:31

Fecha Normaliza : 01/12/2016 20:00

Protección : Diferencial de barra

Interruptor : 52BT1 y 52CT1 de SE Rauquén

Consumo : 10.1 MW

Comentario : 14:35 hrs. Se recuperan 5.6 MW del Cto. Romeral a través del cierre del 52CS de SE Rauquén. 14:36 hrs Se recupera la totalidad de los consumos del T1 de SE Rauquén.

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Maule

**Comuna**

Curicó

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Otros**-Elemento:** Transformadores de poder**-Fenómeno Eléctrico:** Buchholz**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** .**-Elemento:** .**-Fenómeno Eléctrico:** .**-Operación de los interruptores:** .**Observaciones:****-Observaciones:** Desconexión forzada por protecciones de los interruptores 52BT1 y 52CT1, afectando los consumos del T1 de SE Rauquén.**-Acciones Inmediatas:** Recuperación de consumos en coordinación con CDEC-SIC.**-Hechos Sucidos:** .**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

CGE DISTRIBUCIÓN / Perd. Estm. de Potencia: 10.1 / Región : Maule

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fechas / Horas Perturbación de la Solicitud:**

01/12/2016 14:31

**Fechas / Horas Estimadas Retorno:**

01/12/2016 20:00

**Fechas / Horas Efectiva Retorno:**


01/12/2016 21:09

---

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

 IF 03228_01-12-2016 Rauquén T1 - VF.rar (/informe_fallas/download_file/58406039e10e463b4dcabe38/IF 03228_01-12-2016 Rauquén T1 - VF.rar)	14/12/2016 12:03:58
--	---------------------

ANEXO N° 6  
Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A.

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**1.- CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**

**1.1 Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	01 de diciembre de 2016
<b>Hora</b>	14:31

**1.2 Localización de la falla:**

En S/E Rauquen, específicamente en barra auxiliar paño CT1, lado MT del Transformador N°1.

**1.3 Causa de la Falla:**

Falla en cadena de aislación correspondiente a barra auxiliar paño CT1, lado MT del transformador N°1.

**1.4 Código falla:**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE10	Falla material
Elemento del Sistema Eléctrico	PR3	Conjunto aislación SE
Fenómeno Eléctrico	PR87T	Protección diferencial del transformador
Modo	13	Opera según los esperado

**1.5 Comuna donde se originó la operación**

Comuna_ID	Nombre Comuna	Provincia	Región
7301	Curico	Curico	Maule

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**2.- INSTALACIONES AFECTADAS.**

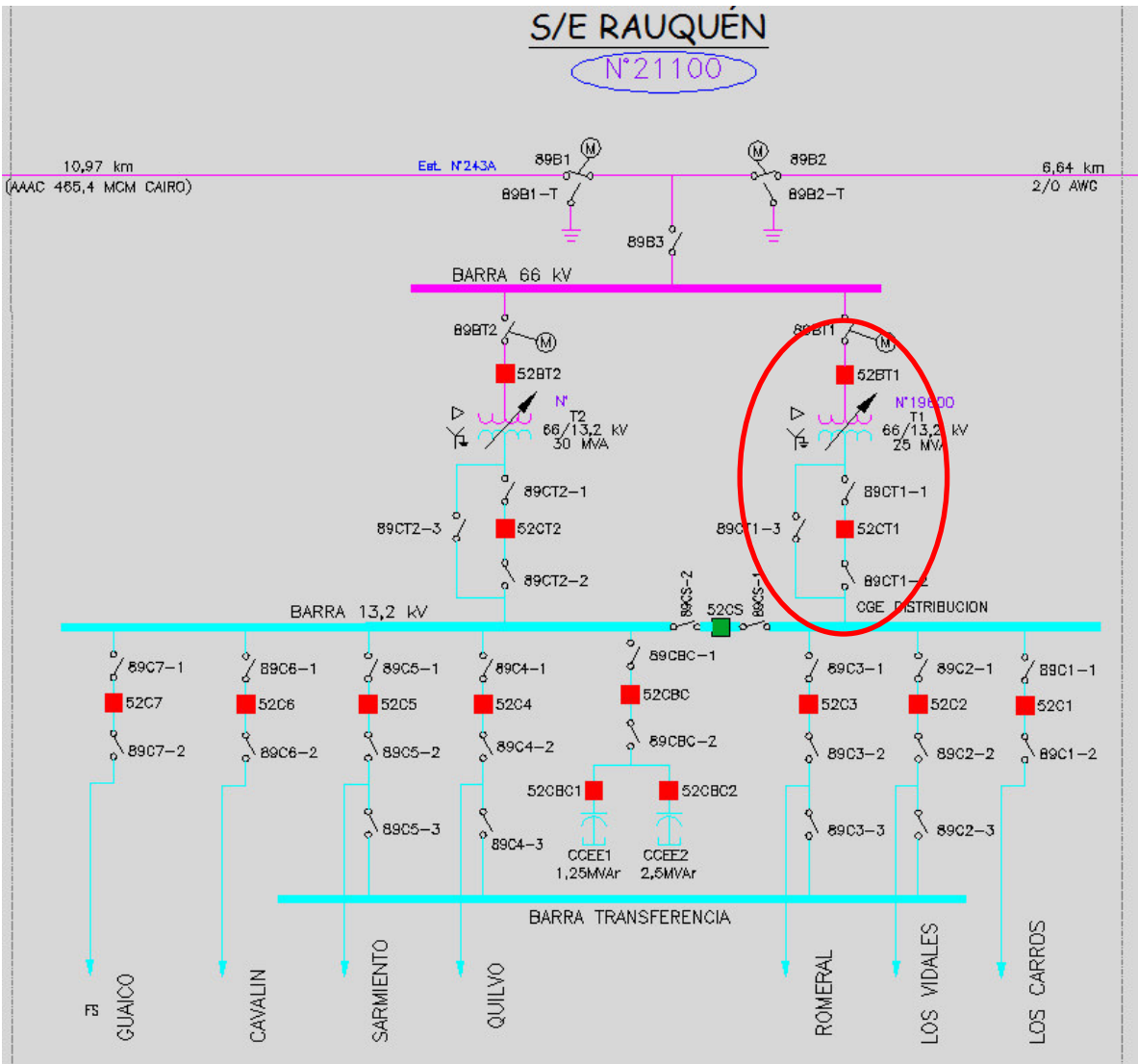
Subestación	Instalación	Hora Desconexión	Hora Normalización
S/E Rauquen	Interruptores 52BT1 y 52CT1 generales de AT y MT del transformador N°1.	14:31	14:35



INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**3.- DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS**

**Diagrama Unilineal de las instalaciones afectadas.**



**Figura 1. S/E Rauquen 66/13,2 kV.**

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	



**Figura 2.** Región Geográfica correspondiente a la Zona Maule de Transnet. Se indican subestaciones involucradas en la VII Región.

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**4.- PÉRDIDAS DE GENERACION (Externas a TRANSNET)**

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
Rauquén	Transformador N°1 66/13,2kV 25MVA		14:31	14:35	Consumos asociados a CGED.
Rauquén	52C2 Cto. Los Vidales	4,48	14:31	14:35	Consumos asociados a CGED.
Rauquén	52C3 Cto. Romeral	5,62	14:31	14:36	
	<b>TOTAL T2</b>	10,1			

**ENS=0,77 MWH**

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: <b>01 de diciembre de 2016</b>
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

#### 6.- CRONOLOGÍA DESCRIPCIÓN DE CADA EVENTO

S/E	Evento	Horario
Rauquén	Apertura del interruptor 52BT1 general de AT del transformador N°1.	14:31
Rauquén	Apertura del interruptor 52CT1 general de MT del transformador N°1.	14:31
Rauquén	Apertura manual del interruptor 52C3 Cto. Romeral	14:35
Rauquén	Cierre manual del 52CS, se recupera el Cto. Los Vidales	14:35
Rauquén	Cierre del interruptor 52C3 Cto. Romeral, se recupera 100% de los consumos	14:36
Rauquén	Apertura manual desconectador 89BT1	16:49
Rauquén	Apertura manual desconectador 89CT1	16:50
<b>Normalización</b>		
Rauquén	Cierre Manual desconectador 89BT1	20:58
Rauquén	Cierre Manual desconectador 89CT1	21:00
Rauquén	Cierre manual del interruptor 52BT1 general de AT del transformador N°1.	21:08
Rauquén	Cierre manual del interruptor 52CT1 general de MT del transformador N°1.	21:08
Rauquén	Apertura manual de interruptor 52CS	21:08

En la inspección realizada se observó una cadena de aislación colapsada correspondiente a la barra auxiliar del transformador N°1 en el patio de MT con señal de descarga en aisladores y caída de chicote hacia al lado del transformador T-1 de S/E Rauquén. También se encontró la prensa dañada en el desconectador cuchillo 89CT1-1 asociado al paño CT1. (Ver anexo N°2 Fotografías)

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

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

**TRANSFORMADOR 66/13,2 KV (52BT1 y 52CT1)\_SE RAUQUEN**

**PROTECCIÓN DIFERENCIAL**

<b>Relé</b>	<b>SEL 387-5</b>
<b>Potencia Base</b>	10-15-25 MVA
<b>Voltaje Base Primario</b>	66 KV
<b>Voltaje Base Secundario</b>	13,2 KV
<b>TTCC 66 KV</b>	400/5 conexión en D
<b>TTCC 13,2 KV</b>	1200/5 conexión en Y
<b>Tap 66 KV</b>	2,74
<b>Tap 13,2 KV</b>	4,0
<b>P.U. Unidad Restringida</b>	0,3 veces Inom.
<b>P.U. Unidad Sin Restricción</b>	8 veces Inom.
<b>Compensación lado 66 kV</b>	0
<b>Compensación lado 13,2 kV</b>	11
<b>Slope 1 (Para la diferencial)</b>	35%
<b>Slope 2 (Para fallas externas)</b>	50%

**INTERRUPTOR GENERAL 66 KV (52BT1)**

**PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE**

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	400/5	---
Relé	SEL387- 5	
Pick up	3.7	---
Curva	C2	---
Lever	0,25	---
Instantáneo	No	---

**INTERRUPTOR GENERAL 13,8KV (52CT1)**

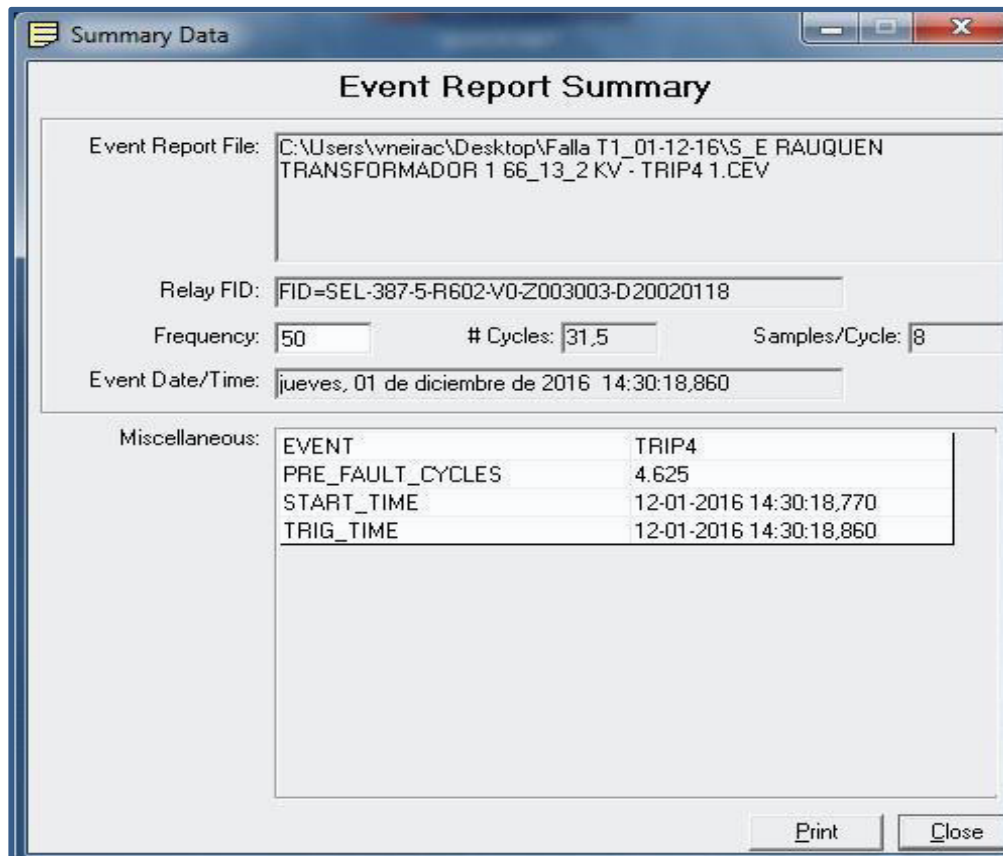
**PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL**

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1200/5	1200/5
Relé	SEL387-5	
Pick up	5,2	1.8
Curva	C2	C1
Lever	0.25	0.7
Instantáneo	No	No

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**8.- ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES**

Resumen del evento

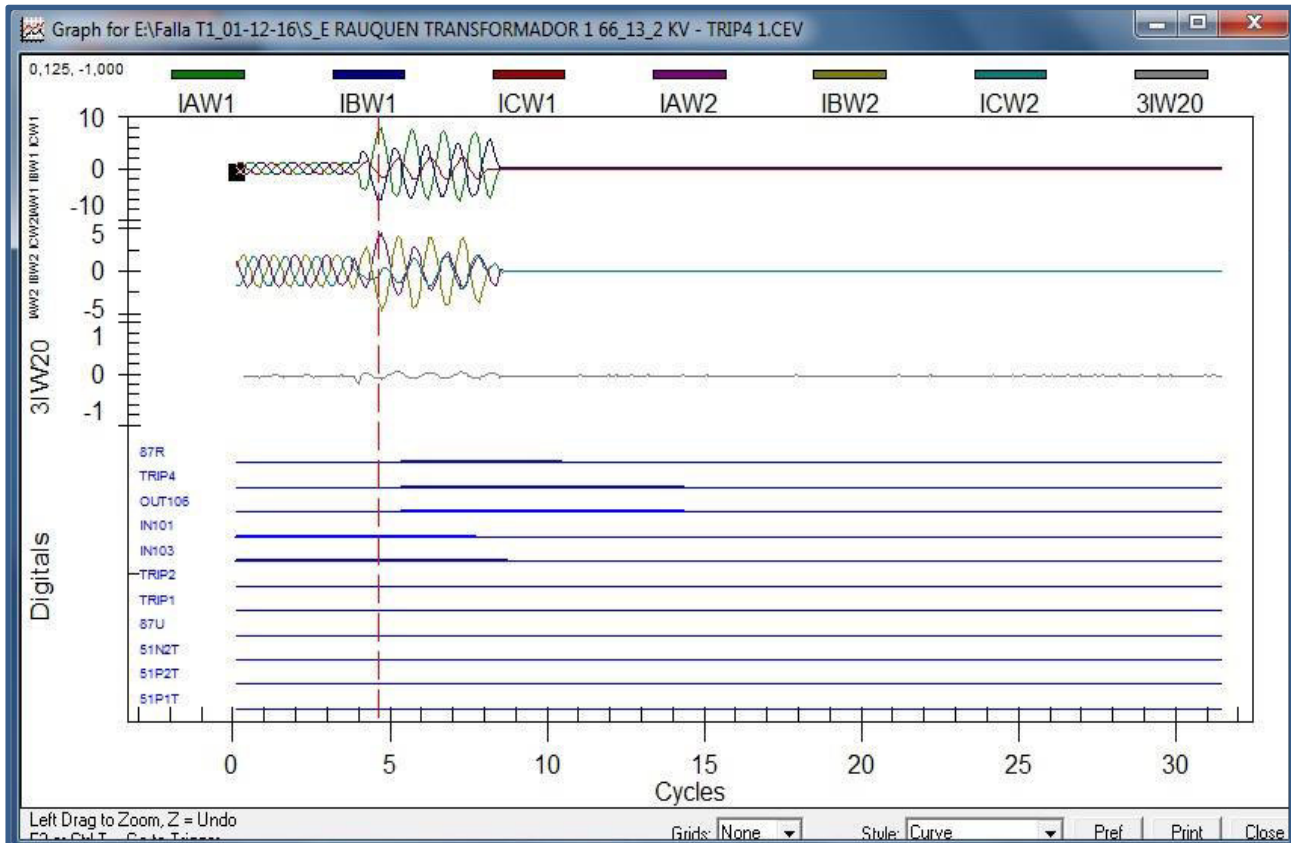


**Figura 3.** Resumen del evento

El resumen muestra algunos datos de interés del evento, tal como fecha y hora, así como también la activación del **TRIP4**, correspondiente a la **protección diferencial** del transformador T-1 de **SE Rauquén**.

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**Oscilografía del evento**



**Figura 4.- Oscilografía del evento.**

La oscilografía de la figura anterior muestra la activación de la variable **TRIP4** a través también de la salida **OUT106**, debido a la operación de la **protección diferencial restringida (87R)** instantánea, la cual da la orden de apertura a los interruptor 52BT1 y 52CT1 cuyo estado se ve reflejado en las variables de entradas **IN101** e **IN103**, respectivamente.

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

Registros SER

```

=>SER 15

PROTECCION DIFERENC. Y SOBRECORRIENTE
Date: 12/01/16 Time: 18:04:07.562
S/E RAUQUEN TRANSFORMADOR 1 66/13.2 KV

FID=SEL-387-5-R602-V0-Z003003-D20020118

#   DATE       TIME           ELEMENT        STATE
15  04/14/13  13:10:42.025  IN101          Deasserted
14  04/14/13  13:24:57.864  IN101          Asserted
13  04/14/13  13:27:29.406  IN101          Deasserted
12  04/14/13  13:54:38.947  IN101          Asserted
11  03/17/15  14:54:42.032  IN103          Deasserted
10  03/17/15  14:55:40.690  IN101          Deasserted
9   03/17/15  17:34:18.792  IN101          Asserted
8   03/17/15  17:35:45.810  IN103          Asserted
7   10/31/15  08:47:06.374  IN101          Deasserted
6   10/31/15  08:47:10.404  IN101          Asserted
5   02/18/16  16:39:47.552  Relay settings changed
4   12/01/16  14:30:18.875  OUT106         Asserted
3   12/01/16  14:30:18.922  IN101          Deasserted
2   12/01/16  14:30:18.942  IN103          Deasserted
1   12/01/16  14:30:19.055  OUT106         Deasserted

=>

```

Del registro de eventos **SER** del recuadro, podemos indicar que el registro N°4 a través de la salida **“OUT106”** corresponde a la orden de **TRIP4**, la que se activa por la operación de la **protección diferencial**, dando la orden de operación al relé Maestro con la consecuente **apertura del interruptor 52BT1** reflejada en la **variable IN101** (registro N°3) en un tiempo de 47 milisegundos y del **interruptor 52CT1** reflejada en la **variable IN103** (Registro N°2) en un tiempo de 47 milisegundos.



INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

## **9.- CONCLUSIONES**

En base a los registros de eventos y oscilografías presentadas de las protecciones asociadas a los interruptores 52BT1 y 52CT1, general AT y MT del Transformador N°1 de SE Rauquén, se concluye correcta la operación del relé SEL 387-5, en el horario de 14:30 horas del día 01 de Diciembre 2016, en el despeje rápido, oportuno y selectivo de la falla, debido a la operación de la protección diferencial restringida (87R) instantánea, la cual da la orden de operación al relé Maestro “86T1”, con la consecuente apertura de los interruptores 52BT1 y 52CT1 de SE Rauquén.

## **10.- ANÁLISIS CONJUNTO.**

En la tarde del día jueves 01 de diciembre a las 14:31 horas, se registra la operación del relé maestro del Transformador T1 de SE Rauquén, que da orden de apertura de los interruptores 52BT1 y 52CT1, afectando los consumos alimentados desde el T1, con una potencia total interrumpida de 10,1 MW asociados a la empresa CGE-Distribución.

Luego, para normalizar los consumos afectados se realizan maniobras de recuperación que consideraron el traspaso de carga hacia el otro transformador N°2 de 30 MVA de la misma subestación Rauquén, las que finalizaron exitosamente a las 14:35 horas.

En la inspección realizada se observó una cadena de aislación colapsada correspondiente a la barra auxiliar del transformador N°1 en el patio de MT con señal de descarga en aisladores y caída de chicote hacia al lado del transformador T-1 de S/E Rauquén. También se encontró la prensa dañada en el desconectador cuchillo asociado al paño CT1. (Ver anexo N°2 Fotografías)

Para los trabajos de reparación se realiza el reemplazo de la prensa dañada en el desconectador 89CT1-1 y el reemplazo de la cadena de aisladores de MT con método de líneas energizadas.

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**ANEXO N° 1**  
**REGISTRÓ EVENTOS SCADA**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: <b>01 de diciembre de 2016</b>
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

01-12-2016	14:30:48.9	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Rauquen_66_ST_Abierto_52BT1
01-12-2016	14:30:48.9	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Rauquen_15_ST_Abierto_52CT1
01-12-2016	14:35:03.0	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Rauquen_15_ST_Abierto_52C2
01-12-2016	14:35:19.0	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Rauquen_66_ST_Cerrado_52CS
01-12-2016	14:35:55.0	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Rauquen_15_ST_Cerrado_52C2
01-12-2016	16:48:35.1	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Rauquen_66_ST_Abierto_89BT1
01-12-2016	20:57:44.3	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Rauquen_66_ST_Cerrado_89BT1
01-12-2016	20:59:38.3	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Rauquen_66_ST_Cerrado_52BT1
01-12-2016	21:07:34.3	[SCADA_CF]	COS	Cerrado	Rauquen_15_ST_Cerrado_52CT1
01-12-2016	21:08:26.3	[SCADA_CF]	COS	Abierto	Rauquen_66_ST_Abierto_52CS

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**ANEXO N° 2**  
**FOTOGRAFIAS**

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	



Se muestra paño CT1 sin cadena de aisladores asociado a barra auxiliar del transformador N° 1 66/13,2kV 25MVA

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	



Se muestra conductor en el suelo asociado a puente de barra auxiliar del transformador N° 1 66/13,2kV 25MVA

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**ANEXO N° 3**  
***AJUSTES DE LAS PROTECCIONES***



INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**AJUSTES PROTECCIÓN DIFERENCIAL Y SOBECORRIENTE**  
**RELÉ 387 TRAF0 T-1**

Group 1 Settings

RID =PROTECCION DIFERENC. Y SOBRECORRIENTE

TID =S/E RAUQUEN TRANSFORMADOR 1 66/13.2 KV

E87W1 = Y      E87W2 = Y      E87W3 = N      E87W4 = N

EOC1 = Y      EOC2 = Y      EOC3 = N      EOC4 = N

EOCC = N      ESLS1 = Y      ESLS2 = N

ESLS3 = N

W1CT = D      W2CT = Y      W3CT = Y      W4CT = Y

CTR1 = 80      CTR2 = 240      CTR3 = 240      CTR4 = 240

MVA = OFF      ICOM = Y

W1CTC = 0      W2CTC = 11

TAP1 = 2.74      TAP2 = 4.00

O87P = 0.30      SLP1 = 35      SLP2 = 50      IRS1 = 4.0

U87P = 8.0      PCT2 = 15      PCT5 = 35

TH5P = OFF      IHBL = N

E32I =0

50P11P = OFF      50P12P = OFF

50P13P = 0.50      50P14P = 3.70

51P1P = 3.70      51P1C = C2      51P1TD = 0.25      51P1RS = N

51P1TC =1

50Q11P = OFF      50Q12P = OFF

51Q1P = OFF

DATC1 = 15      PDEM1P = 2.80      QDEM1P = 0.50

50P21P = OFF      50P22P = OFF

50P23P = 0.50      50P24P = 5.20

51P2P = 5.20      51P2C = C2      51P2TD = 0.25      51P2RS = N

51P2TC =1

50Q21P = OFF      50Q22P = OFF

51Q2P = OFF

50N21P = OFF      50N22P = OFF

51N2P = 1.80      51N2C = C1      51N2TD = 0.70      51N2RS = N

51N2TC =1

DATC2 = 15      PDEM2P = 4.00      QDEM2P = 0.50      NDEM2P = 0.50

TDURD = 9.000      CFD = OFF

S1V1 =OC1

S1V1PU = 0.000      S1V1DO = 20.000

S1V2 =OC2

S1V2PU = 0.000      S1V2DO = 20.000

S1V3 =CC1

S1V3PU = 0.000      S1V3DO = 20.000

S1V4 =CC2

S1V4PU = 0.000      S1V4DO = 20.000

S1SLT1 =0



INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: <b>01 de diciembre de 2016</b>
<b>INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.</b>	

S1RLT1 =0  
 S1SLT2 =0  
 S1RLT2 =0  
 S1SLT3 =0  
 S1RLT3 =0  
 S1SLT4 =0  
 S1RLT4 =0  
 TR1 =51P1T  
 TR2 =51P2T + 51N2T  
 TR3 =0  
 TR4 =87R + 87U  
 TR5 =0  
 ULTR1 =!50P13  
 ULTR2 =!50P23  
 ULTR3 =!50P33  
 ULTR4 =!(50P13 + 50P23 + 50P33)  
 ULTR5 =0  
 52A1 =IN101  
 52A2 =IN103  
 52A3 =0  
 52A4 =0  
 CL1 =0  
 CL2 =0  
 CL3 =0  
 CL4 =0  
 ULCL1 =0  
 ULCL2 =0  
 ULCL3 =0  
 ULCL4 =0  
 ER =/51P1 + /51P2 + /51N2 + /51P3  
 OUT101 =TRIP4  
 OUT102 =TRIP1 + S1V1T \* IN102  
 OUT103 =IN102 \* S1V3T  
 OUT104 =TRIP2 + S1V2T \* IN104  
 OUT105 =IN104 \* S1V4T  
 OUT106 =TRIP4  
 OUT107 =TRIP1 + TRIP2

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: 01 de diciembre de 2016
INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.	

**ANEXO N°4**  
**INFORME NOVEDADES RELEVANTES**  
**CDEC-SIC 01-12-2016**

# INFORME DE FALLA

## REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF 03228/2016	FECHA DE FALLA: <b>01 de diciembre de 2016</b>
<b>INSTALACIÓN (ES) S/E Rauquén T-1.</b>	

Hora	Observación
10:16	Inicio control transferencia líneas de 220 kV Cardones - Diego de Almagro para evitar oscilaciones de tensión.
11:28	C. Arauco TG-6 finalizado mantenimiento mayor, disponible y E/S.
12:04	Finaliza control transferencia líneas de 220 kV Cardones - Diego de Almagro, sin oscilaciones de tensión.
12:50	C. Santa María limitada a 220 MW. Causa informada: Falla en precipitador electrostático, según IL 1674.
12:54	Línea de 110 kV San Bernardo - Malloco interrupción forzada por protecciones, se pierden 48 MW de consumos correspondientes a S/E Malloco. Causa informada: Máquina retroexcavadora hace contacto con red AT provocando un cortocircuito en el vano 14-15, según IF 3229.
13:15	Recuperado el 15% de los consumos de S/E Malloco por red de media tensión.
13:33	C. Bocamina sin limitación.
13:52	C. Nueva Ventanas sale del servicio en forma intempestiva con 272 MW, la frecuencia baja a 49.53 Hz. Causa informada: Pérdida de vacío en el condensador, según IF 3227.
13:55	Inicia control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
14:31	<b>S/E Rauquén transformador N° 1 de 66/15 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos, según IF 3228.</b>
14:36	<b>S/E Rauquén recuperado el 100% de los consumos a través del transformador N° 2 de 66/15 kV, 25 MVA.</b>
14:43	Cerrada línea de 110 kV San Bernardo - Malloco, normalizado el 100% de los consumos.
15:15	Finaliza control transferencia línea de 220 kV San Andrés - Cardones.
15:15	S/E Polpaico banco de CC.EE. de 100 MVA disponible (cancelado IF01332/2015 del 04.05.2015)
15:40	C. Masisa sincronizada en pruebas.
16:29	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 interrupción forzada por protecciones, según IF 3232.
17:33	C. Los Molles U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 8 MW, según IF 3233.
17:35	S/E Ovalle interruptor ET1 general de barra 1 de 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 11,2 MW de consumos, según IF 3230.
17:38	S/E Ovalle cerrado interruptor ET1 general de barra 1 de 23 kV.
17:39	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recupera 1 MW de consumos.
17:40	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recuperan 0.4 MW de consumos.
17:41	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recuperan 6.5 MW de consumos.
17:47	Línea de 66 kV Portezuelo - La Esperanza interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 3231.
17:50	C. Santa María sube a 355 MW y continúa limitada por pérdida de eficiencia de la turbina de vapor, según IL 1/2016.
17:57	Cerrada línea de 66 kV Pullinque - Loncoche 2.
18:09	S/E Ovalle barra 1 de 23 kV se recupera la totalidad de los consumos.
18:23	C. Los Molles U-2 sincronizada en pruebas.
18:27	Cerrada línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2.
18:54	Finaliza control transferencia con celda de control SICT-ZN por línea de 220 kV Los Vilos - Las Palmas.
19:02	S/E Quelentaro cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Interruptor HT1 sin limitación.
19:06	S/E Carrera Pinto cerrado 523S.
19:16	C. Ventanas 1 sincronizada en pruebas.
19:43	S/E Rauquén interruptor CT2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa Informada: Reparación asociada a IF 3228/2016, según SICF 39981.
20:13	C. Ráico U-1 toma la regulación de frecuencia.
20:56	S/E Rauquén interruptor CT2 cancela solicitud de intervención de curso forzoso.
21:09	S/E Rauquén transformador N° 1 de 66/15 kV, disponible y E/S.
22:22	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Robo de conductor entre estructuras 326-327 y daños en crucetas, según IF 3235.
22:22	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2 interrupción forzada por protecciones con apertura de interruptor sólo en el extremo de S/E Cipreses, según IF 3236.
22:22	Cs. Cipreses, Isla, Curillínque y Ojos de Agua salen del servicio en forma intempestiva con 57, 62, 77 y 5 MW respectivamente, la frecuencia baja a 49.65 Hz. Causa informada: Falla de las líneas de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2, según IF 3238, 3242, 3244 y 3243.
22:22	S/E Linares interruptor AT1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 32 MW de consumos correspondiente a las SS/EE Linares, Chacahuín, Panimávida, Tap Linares Norte, Villa Alegre y EFE Villa Alegre. Causa informada: Coincidente con falla en líneas de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2, según IF 3234.
22:24	Cerrada línea de 154 kV Cipreses - Itahue 2.
22:24	C. Isla queda indisponible, según IF 3241.
22:27	S/E Linares cerrado interruptor AT1 y normalizados los consumos de SS/EE Linares, Chacahuín, Panimávida, Tap Linares Norte, Villa Alegre y EFE Villa Alegre.
22:37	Cerrada línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1, tramo Cipreses - Curillínque.
22:40	Cerrada línea de 220 kV Guacolda - Maltrancillo 2, finaliza trabajos programados por cambio de conductor, según SD 25355.
22:41	C. PIV Chafares con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigar falla del 30/11/2016 en circuito de producción, según SDCF 39781.
22:57	C. Guacolda U-5 sincronizada en pruebas.
23:11	C. Curillínque sincronizada.
23:22	C. Cipreses sincronizada.
23:36	C. Ojos de Agua sincronizada.
23:59	S/E Itahue cerrado interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca 1 y 2.