

Estudio para análisis de falla EAF 100/2016
"Falla en la línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón"
Fecha de Emisión : 22-04-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	01-04-2016
Hora	10:42:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	8.00
------------------------------------	------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la desconexión de la línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón, por falla monofásica entre fase C y tierra, originada por acortamiento de distancia eléctrica entre carcasa del interruptor 52B2 de S/E El Peñón y la fase N°3 de dicha línea, mientras se realizaban trabajos programados de lavado de aislación en S/E El Peñón, durante los cuales se produjo el desprendimiento de la carcasa metálica del interruptor mencionado.

c.1 Fenómeno físico:

OPE1: Trabajos en instalaciones mantención o limpieza

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

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51N: Protección temporizada de sobrecorriente residual

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla :

4102: Coquimbo

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total : MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón		10:42	10:45

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
Andacollo	1.20	0.017	10:42	10:45
Andacollo	0.70	0.010	10:42	10:45
El Peñón	6.10	0.088	10:42	10:45

Total : 8.00 MW 0.115%

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
Andacollo	CONAFE	Regulado	1.20	0.05	0.06
Andacollo	MINERA DAYTON	Libre	0.70	0.05	0.04
El Peñón	CONAFE	Regulado	6.10	0.05	0.31

Clientes Regulados : 0.37 MWhr

Clientes Libres : 0.04 MWhr

Total : 0.41 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 6917 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 abril de 2016.

Operación Real

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

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de abril 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.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 10:42 hrs. del día 01 de Abril 2016, se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B4, en S/E Pan de Azúcar, correspondiente a la línea de 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón – Andacollo, cuya reconexión automática se encontraba bloqueada producto de trabajos asociados a SD08314/2016 mostrada en Anexo N°4, afectando los consumos de la S/E Andacollo, con una potencia interrumpida de 1,9 MW y al transformador N°2 de SE El Peñón con 6,1 MW.


El evento descrito fue causado por un fuerte chorro de agua, durante faenas de lavado de aislación en S/E El Peñón, que golpea carcasa metálica del interruptor 52B2 y provoca el desprendimiento de ésta, acortando la distancia eléctrica con el conductor de la fase N° 3 de LT 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón – Andacollo, provocando una descarga eléctrica y con ello la apertura del interruptor 52B4 en S/E Pan de Azúcar por operación de sus protecciones.

Luego de ocurrido el evento se procede a paralizar temporalmente las actividades de lavado de aislación para proceder a recuperar los consumos afectados.

Una vez detectada el origen de la falla y confirmado el retiro del personal de la zona de trabajo se procede a realizar la recuperación de los consumos, finalizando a las 10:44 hrs, con la recuperación 100% exitosa."

De acuerdo con los registros del CDEC SIC:

Los trabajos de lavado de aislación en S/E El Peñón se ejecutaron el día 01 de abril de 2016 de acuerdo con solicitud SD08314/2016, con bloqueo de la función de reconexión automática en el paño B4 de S/E Pan de Azúcar.



Centro de Despacho Económico de Carga
Sistema Interconectado Central

DOP				
APROBACIÓN		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BÚSQUEDA
Número :	SD08314/2016			Fecha : 04/03/2016
Empresa :	TRANSNET			Hora : 10:20
Instalación o Equipo :	Subestacion: E.PENON _____ 110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Ningun Consumo Afectado			
Intervencion	Programada			
Objetivo del trabajo :	Lavado de Aislación de equipos de patio/ Con Bloqueo a la reconexión. Considera Bloqueo reconexión interruptor 52H1 y 52B4 de S/E Pan de Azúcar, Bloqueo reconexión interruptor 52H1, precaución 52H5, 52H4, 52H3, 52H2, 52B2, 52B3, 52HT1, 52BT2, 52ET1 y 52CT2 de S/E El Peñón, además de precaución interruptor 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.			
INICIO PROGRAMADO		TÉRMINO PROGRAMADO		
Fecha :	01/04/2016	Hora :	08:00	
Fecha :	01/04/2016	Hora :	18:00	
EFFECTIVO		EFFECTIVO		
Fecha :	01/04/2016	Hora :	10:11	
Fecha :	01/04/2016	Hora :	13:47	
Operador que Solicita el Inicio de Trabajo	Karina Medina		Operador que Solicita el Cierre de Trabajo	Karina Medina
Fecha y Hora Servidor :	01/04/2016 10:11:37		Fecha y Hora Servidor :	01/04/2016 14:22:26
Despachador CDC :	Elvis Hernandez		Despachador CDC :	Elvis Hernandez
Comentario CDC				
Solicitante :	R. Villar			
Trabajo Requiere :				
Estados y Comentario Ambiente Transitorio				
Revision	Revision		Revision	
Estados y Comentario Ambiente Normal				
DPO	DCO	DOP		
Ejecu	Aprob	Aprob		
<input type="button" value="Aceptar"/>	<input type="button" value="Cancelar"/>			

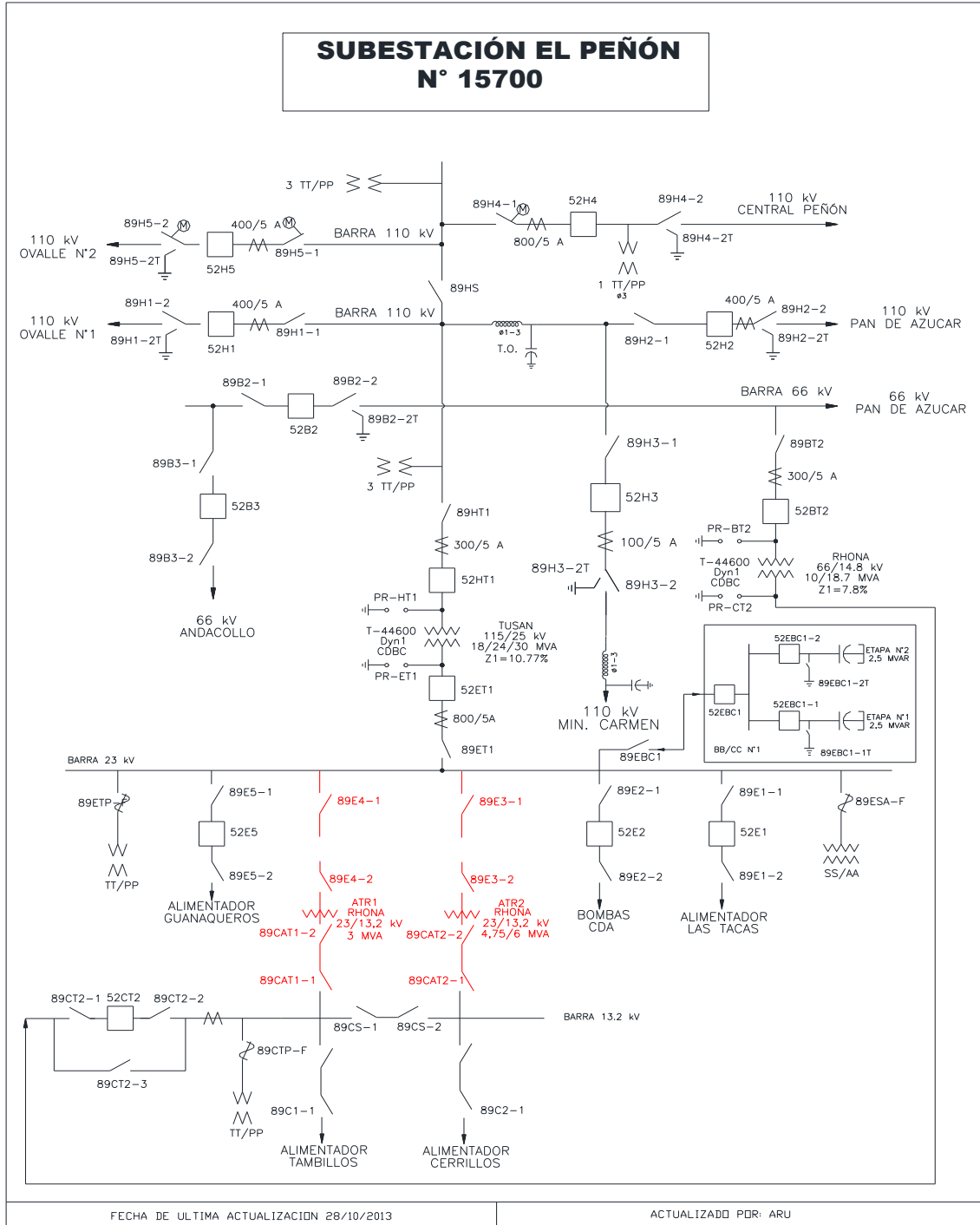
Acciones correctivas a corto plazo

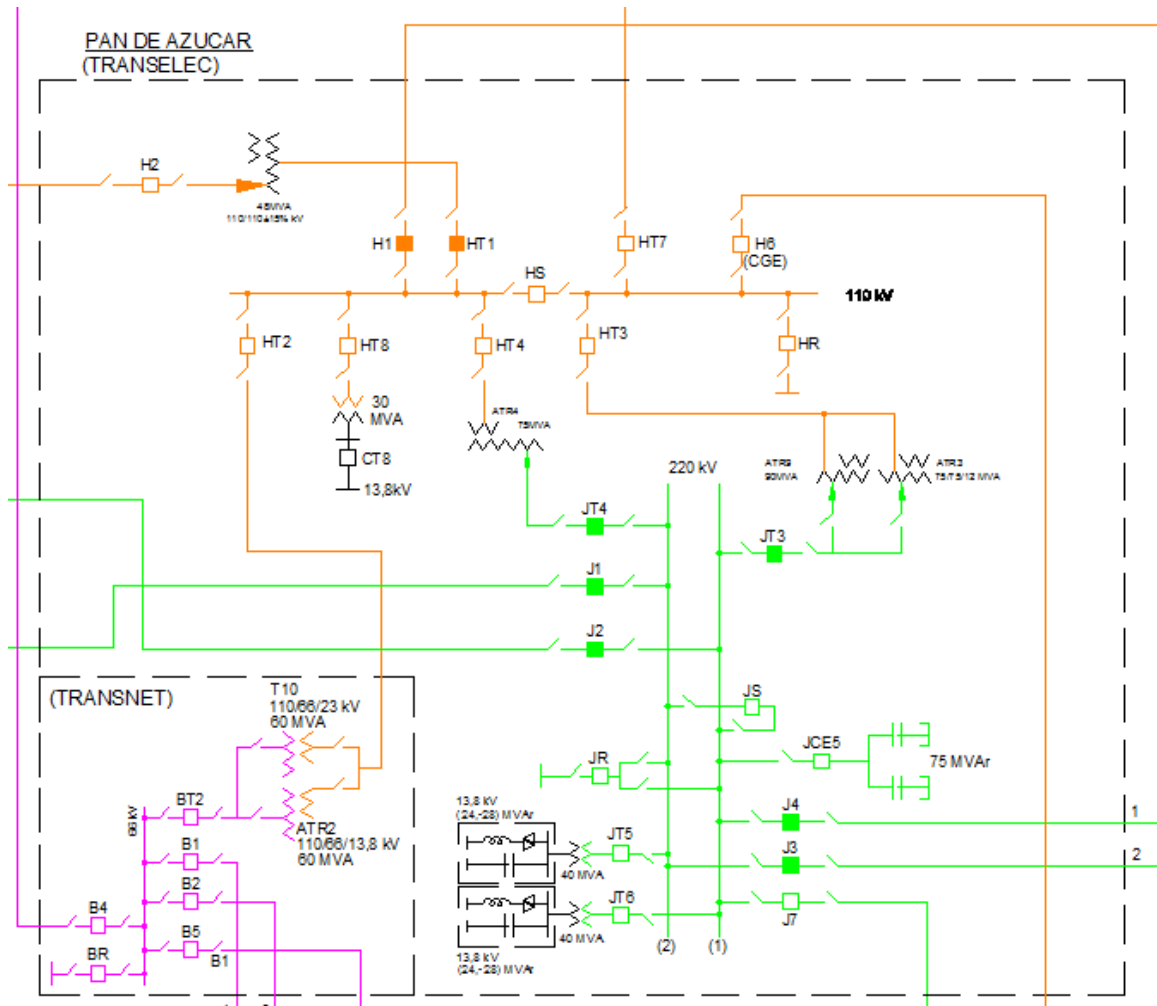
No se indican.

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Evento
10:42	Apertura automática del interruptor 52B4 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón, por operación de protección direccional de sobrecorriente residual

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
01-04-2016	10:45	Cierre manual del interruptor 52B4 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos en las SS/EE El Peñón y Andacollo

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

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

Antecedentes de la falla

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la desconexión de la línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón, por falla monofásica entre fase C y tierra, originada por acortamiento de distancia eléctrica entre carcasa del interruptor 52B2 de S/E El Peñón y la fase N°3 de dicha línea, mientras se realizaban trabajos programados de lavado de aislación en S/E El Peñón, durante los cuales se produjo el desprendimiento de la carcasa metálica del interruptor mencionado.

Con respecto a la operación de protecciones, la empresa Transnet S.A. señala que operó protección direccional de sobrecorriente residual de forma instantánea en el paño B4 de S/E Pan de Azúcar, frente a una falla monofásica entre fase C y tierra, sin producirse la reconexión automática en el interruptor 52B4, debido a que se encontraba bloqueada por trabajos programados asociados a SD08314/2016

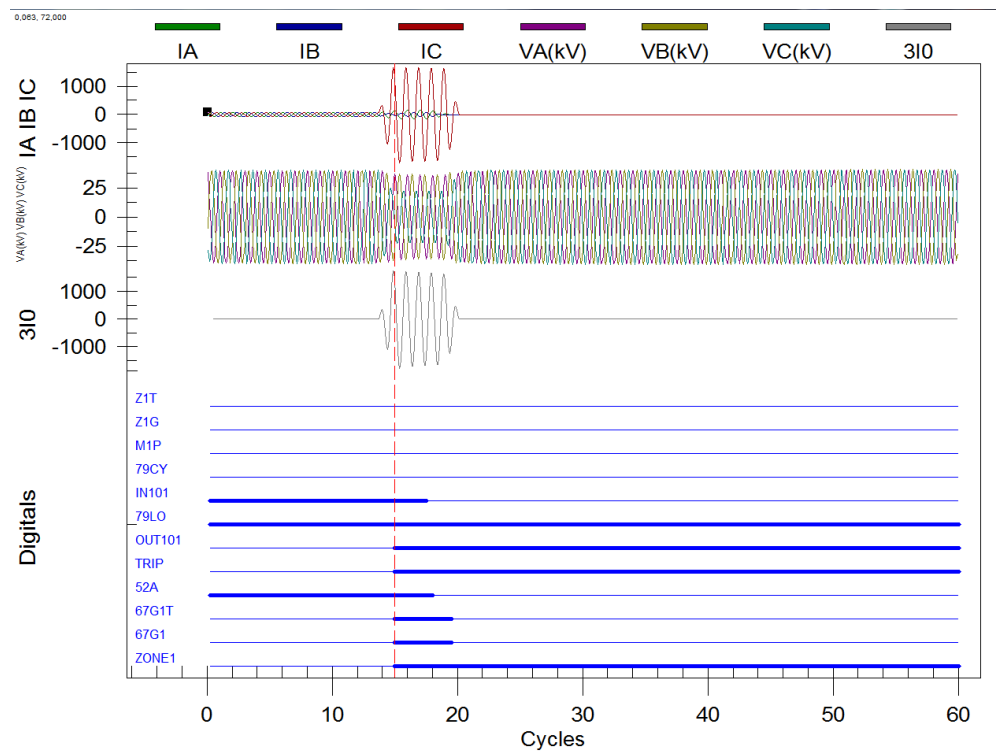
Ajustes de los sistemas de protecciones

Los sistemas de protección asociados al paño B4 de S/E Pan de Azúcar, cuentan con elementos de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), con elementos direccionales de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y tierra (67/67N), entre otras funcionalidades, implementados en un relé SEL311C

Mayores antecedentes de los sistemas de protecciones se pueden encontrar en Anexo N°6.

Análisis de la operación de protecciones

Paño B4 de S/E Pan de Azúcar



Registro oscilográfico paño B4 S/E Pan de Azúcar

A partir del oscilograma se observa sobrecorriente por fase C superior a los 1500 [A] y sobrecorriente de origen residual superior a los 1500 [A], lo que permite inferir la presencia de una falla monofásica entre fase C y tierra. Por otro lado, en el registro de señales digitales se observa la operación de la protección direccional de sobrecorriente residual, en su escalón de actuación instantánea (67G1=1), con envío de orden de trip inmediato sobre el 52B4 de S/E Pan de Azúcar (67G1T=1), además se aprecia que la señal de reconexión automática se mantiene en estado "Lockout" (79LO=1), dado que esta se bloqueó previamente de forma manual por los trabajos programados en S/E El Peñón. Cabe señalar, que la operación de un elemento instantáneo de protección direccional de sobrecorriente residual en el paño B4 de S/E Pan de Azúcar y considerando la ubicación de la falla informada por Transnet S.A., podría resultar en una operación descoordinada para fallas fuera de la línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón.

LT P.DE AZUCAR-EL PENON 66KV Date: 04/01/16 Time: 10:52:38.720

52B4 SE P DE AZUCAR

FID=SEL-311C-R103-V0-Z002002-D20010516 CID=3449

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
32	04/01/16	10:15:28.782	79LO	Asserted
31	04/01/16	10:15:28.782	79RS	Deasserted
30	04/01/16	10:41:39.596	50G2	Asserted
29	04/01/16	10:41:39.601	51G	Asserted
28	04/01/16	10:41:39.601	32GF	Asserted
27	04/01/16	10:41:39.606	Z3G	Asserted
26	04/01/16	10:41:39.616	67G1T	Asserted
25	04/01/16	10:41:39.616	67G1	Asserted
24	04/01/16	10:41:39.616	Z2G	Asserted
23	04/01/16	10:41:39.616	OUT101	Asserted
22	04/01/16	10:41:39.616	OUT105	Asserted
21	04/01/16	10:41:39.666	IN101	Deasserted
20	04/01/16	10:41:39.676	52A	Deasserted
19	04/01/16	10:41:39.706	67G1T	Deasserted
18	04/01/16	10:41:39.706	67G1	Deasserted
17	04/01/16	10:41:39.706	Z2G	Deasserted
16	04/01/16	10:41:39.716	Z3G	Deasserted
15	04/01/16	10:41:39.726	51G	Deasserted
14	04/01/16	10:41:39.726	32GF	Deasserted
13	04/01/16	10:41:39.726	50G2	Deasserted
12	04/01/16	10:41:40.616	OUT101	Deasserted
11	04/01/16	10:41:59.700	OUT105	Deasserted
10	04/01/16	10:44:48.881	CC	Asserted
9	04/01/16	10:44:48.881	OUT102	Asserted
8	04/01/16	10:44:48.886	CC	Deasserted
7	04/01/16	10:44:49.091	52A	Asserted
6	04/01/16	10:44:49.091	IN101	Asserted
5	04/01/16	10:44:49.101	32GF	Asserted
4	04/01/16	10:44:49.106	32GF	Deasserted
3	04/01/16	10:44:49.121	32GF	Asserted
2	04/01/16	10:44:49.246	32GF	Deasserted
1	04/01/16	10:44:49.885	OUT102	Deasserted

Listado de eventos paño B4 S/E Pan de Azúcar

Por otra parte, a partir del listado de eventos, secuencialmente se observa lo siguiente:

- En el registro N°26 se observa el envío de orden de trip por parte de la protección direccional de sobrecorriente residual.
- En el registro N°21 se observa la apertura del interruptor 52B4 de S/E Pan de Azúcar, el cual abre en un tiempo de 50 [ms].
- Finalmente en el registro N°6 se observa el cierre manual del interruptor 52B4 de S/E Pan de Azúcar.

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

Detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2016 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de abril de 2016 (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 01 de abril de 2016 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de abril 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

- Se produjo la desconexión de la línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón, por falla monofásica entre fase C y tierra, originada por acortamiento de distancia eléctrica entre carcasa del interruptor 52B2 de S/E El Peñón y la fase N°3 de dicha línea, mientras se realizaban trabajos programados de lavado de aislación en S/E El Peñón, durante los cuales se produjo el desprendimiento de la carcasa metálica del interruptor mencionado
- Se pierden 8.00 MW de consumos entre las SS/EE El Peñón y Andacollo
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Transnet S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

- De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Transnet S.A.:
 - o Se presume correcta operación de la protección direccional de sobrecorriente residual, asociada al paño B4 de S/E Pan de Azúcar.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación de EDAC ante este evento.

9.4. Desempeño EDAG

- No aplica.

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

- No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 01-04-2016.

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

- Se solicitará a Transnet S.A.:
 - o Revisión de la especificación e implementación del elemento instantáneo de la protección direccional de sobrecorriente residual asociado al paño B4 de S/E Pan de Azúcar.
- 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 Abril de 2016

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 01 de Abril de 2016

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y Novedades
relevantes del CDC correspondientes al día 01 de Abril de
2016

Hora Movi.	01-04-2016				MOTIVO	Etapa	Condición del Embalse	Condición de la Central	
	Sincron. de Unidad	Central	POTENCIA (MW)						
			SUBE	BAJA					QUEDA
0:00		Pehuenche			120	Regula frecuencia U-2	-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
0:00		Nehuenco I			50	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_1_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
0:00		Nehuenco II			120	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
0:00		Rapel			0	Ratifica condición de agotamiento	-	Agotamiento	(8) F/S
0:00		Pehuenche			120	Ratifica condición de agotamiento	-	Agotamiento	(1) E/S Reguladora
0:00		El Toro			117	Sin restricción de Riego	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
0:00		Trapén			30	Cambio en la política de precios se mantiene por control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(6) E/S
0:00		Canutillar			65	Por cambio en la política de precios se mantiene por control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	Normal	(7) E/S Plena Carga
0:00		Energía Pacifico			17	Por cambio en la política de precios se mantiene según IL 141/2016. por restricción propia se mantendrá a plena carga esto para mantener vapor a PLANTA CPP SA	-	-	(10) E/S con limitación
0:00		Licantén			2	DCR - Cambio en la política de precios	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
0:09		Trapén			10	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(5) E/S Min Técnico
0:15		El Toro			73	190 QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
0:18		El Toro			60	250 QCR	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
0:38		Machicura			53	17 Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
0:54		El Toro				250 Toma regulación de frecuencia U-4	ELTORO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:54		Pehuenche				120 Deja de regular frecuencia	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
0:55		Trapén			20	0 Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(8) F/S
1:13		Pehuenche			120	0 DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
1:54		San Isidro II			40	340 DCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
1:56		Canutillar			25	40 Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	Normal	(5) E/S Min Técnico
2:10		San Isidro II			40	300 DCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
2:35		San Isidro II			30	270 DCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
2:59		San Isidro II			30	240 DCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
3:59		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
4:59		Mov. CMG				Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-
5:19		San Isidro II			30	270 QCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
5:43		San Isidro II			30	300 QCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(6) E/S
5:51		San Isidro II			80	380 QCR	SANISIDRO_2_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
6:03	6:13	Pehuenche			120	120 QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
6:08		Canutillar			25	65 Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	Normal	(7) E/S Plena Carga
6:24		Pehuenche			40	160 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:30		Pehuenche			40	200 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:32		Machicura			55	72 Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
6:34		Pehuenche			40	240 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:36	6:39	Trapén			20	20 Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(5) E/S Min Técnico
6:51		Pehuenche			170	410 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
6:52		Rapel			40	40 QCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
6:55		Bocamina II			110	240 Limitada según IL 217/2016. Se limita por obstrucción de sistema de alimentación de Caliza a estanque de preparación de lechada en Desulfurizador (FGD).	-	-	(10) E/S con limitación
6:55		Guacolda 3			5	145 Limitada según IL 216/2016. Limitada en 145 MW por control de temperatura de descarga de agua de mar.	-	-	(10) E/S con limitación
6:56		Antuco			32	130 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
7:04		Rapel			40	80 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:09	7:16	Ralco			90	90 QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
7:18		Ralco			90	180 QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
7:26		Trapén			10	30 Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(6) E/S
7:36		San Isidro			10	250 QCR	SANISIDRO_GNL	-	(6) E/S
7:45		Antuco			30	160 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
7:49		Rapel			60	140 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
7:49		San Isidro			20	270 QCR	SANISIDRO_GNL	-	(6) E/S
8:00		Energía Pacifico				17 Cambio en la Política de Precios Limitada según IL xxx/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
8:00		Licantén			2	4 Cambio en la Política de Precios	LICANTEN_2	-	(7) E/S Plena Carga
8:03		Rapel			40	100 DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:03		Nehuenco I			50	310 Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:03		Nehuenco II			120	380 Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:12		San Isidro			60	330 QCR	SANISIDRO_GNL	-	(6) E/S
8:12		Rapel			20	80 DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:15		Bocamina II			110	350 En Pruebas	-	-	(10) E/S con limitación
8:22		Pehuenche			130	280 Por falla en unidad N°1 degun SDCF SDxxxx/2016	-	Agotamiento	(6) E/S
8:22		San Isidro			10	340 QCR	SANISIDRO_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
8:37		Rapel			20	100 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
8:37		Ralco			20	200 Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:53		Antuco			10	150 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
8:59		Rapel			20	120 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
9:06		Guacolda 5				150 Limitada a plena Carga Segun SD11986/2016	-	-	(7) E/S Plena Carga
9:08		Ralco			50	250 Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:08		Rapel			30	150 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
9:11		Trapén			10	40 Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(6) E/S
9:21		DEGAN			36	36 En Pruebas segun SD11720/2016	-	-	(3) E/S En Prueba
9:27		Ralco			50	200 Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
9:39		Ralco			40	240 Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:00		Rapel			30	120 DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
10:11		Ralco			70	170 Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:20		Rapel			20	140 QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
10:20		Ralco			10	180 Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

10:27	Trapén	5	45	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(6) E/S
10:33	Rapel	20	120	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
10:39	Guacolda 4	20	130	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA	-	-	(7) E/S Plena Carga
10:45	Bocamina II		350	Disponible y en servicio.	-	-	(10) E/S con limitación
10:51	Guacolda 4	20	110	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA	-	-	(7) E/S Plena Carga
10:54	Rapel	40	80	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
10:56	Ralco	60	120	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:05	Guacolda 4	50	60	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA	-	-	(5) E/S Min Técnico
11:18			-10	Inicio Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés.			
11:18	ERNC			Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés. 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
11:18	C. PFV Lalackama	3	58	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
11:18	C. PFV Diego de Almagro		18	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
11:18	C. PFV Chañares		23	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
11:18	C. PFV Javiera	2	48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
11:18	C. PFV Salvador	3	52	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
11:18	C. PFV Luz del Norte	2	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
11:18	C. PE Taltal		30	Central sin variación por Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés			
11:40	Ralco	80	200	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:47	Rapel	40	40	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
11:47	Ralco	50	250	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:08	Guacolda 2		145	No baja por tiempo de estabilización.	-	-	(10) E/S con limitación
12:08	Guacolda 3	15	130	Mantener Transferencia .	-	-	(6) E/S
12:16	Cholguán	9	0	Con SDCF 12820/2016	CHOLGUAN_1	-	(8) F/S
12:29	ERNC			Redistribución de Potencia menor Carga eólica de Central Taltal -10 MW			
12:29	C. PFV Lalackama	1	59	Redistribución de Potencia menor Carga eólica de Central Taltal -10 MW			
12:29	C. PFV Diego de Almagro	2	22	Redistribución de Potencia menor Carga eólica de Central Taltal -10 MW			
12:29	C. PFV Chañares	2	25	Redistribución de Potencia menor Carga eólica de Central Taltal -10 MW			
12:29	C. PFV Javiera	2	50	Redistribución de Potencia menor Carga eólica de Central Taltal -10 MW			
12:29	C. PFV Salvador	2	54	Redistribución de Potencia menor Carga eólica de Central Taltal -10 MW			
12:29	C. PFV Luz del Norte	1	51	Redistribución de Potencia menor Carga eólica de Central Taltal -10 MW			
12:29	C. PE Taltal	10	20	Redistribución de Potencia menor Carga eólica de Central Taltal -10 MW			
13:29	Mov. CMG			Movimiento para estimar CMG horario			
13:42	Trapén	45	0	Control Transferencia	-	-	(8) F/S
13:58				Fin Prorrata por Control TX Línea 220 kV C. Pinto - San Andrés.			
13:58				Inicio Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
13:58	ERNC		-10	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
13:58	C. PFV Lalackama	3	56	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
13:58	C. PFV Diego de Almagro		22	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
13:58	C. PFV Chañares		23	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
13:58	C. PFV Javiera	2	48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
13:58	C. PFV San Andrés		30	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
13:58	C. PFV Salvador	3	52	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
13:58	C. PFV Luz del Norte	2	49	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones 235 MVA a 23 °C con Sol flujo N>S.			
13:58	C. PE Taltal		20	Central sin variación por Línea 220 kV San Andrés - Cardones			
14:05	Guacolda 3	20	150	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA Cumple a las 14:20 horas	-	-	(6) E/S
14:05	Guacolda 4	40	100	Control de Tx L.220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA	-	-	(5) E/S Min Técnico
14:05	Rapel	35	75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
14:21	Rapel	45	120	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
14:48	Rapel	80	40	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
14:48	Pehuenche	80	360	QCR Finalizan trabajos según SD 12682/2016	-	Agotamiento	(6) E/S
15:17	Trapén	30	30	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA	-	-	(6) E/S
15:38	Pehuenche	60	420	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
15:39	Cholguán	9	9	En Pruebas con SDCF 12820/2016	CHOLGUAN_1	-	(3) E/S En Prueba
15:45	Rapel	40	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S
15:45	Pehuenche	20	400	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
15:48	Quellón 2	2	2	En Pruebas con IF 484/2016	-	-	(3) E/S En Prueba
15:52	Ralco	100	100	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:52	Pehuenche	80	480	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
15:56	Cholguán		9	Cancela SDCF 12820/2016 y disponible.	CHOLGUAN_1	-	(7) E/S Plena Carga
16:02	ERNC			Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:02	C. PFV Lalackama	7	49	Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:02	C. PFV Diego de Almagro	1	21	Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:02	C. PFV Chañares	0	23	Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:02	C. PFV Javiera	5	43	Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:02	C. PFV San Andrés	0	30	Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:02	C. PFV Salvador	7	45	Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:02	C. PFV Luz del Norte	6	43	Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:02	C. PE Taltal	25	45	Redistribución de Potencia Aumento en carga eólica de PE Taltal -25 MW			
16:03	San Isidro	140	200	DCR	SANISIDRO_GNL	-	(5) E/S Min Técnico
16:03	Licantén	2	2	DCR	LICANTEN_1	-	(7) E/S Plena Carga
16:03	Energía Pacifico		17	Limitada según IL xxx/2016.	-	-	(10) E/S con limitación
16:12	Ralco	100	0	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
17:03	Pehuenche	100	380	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
17:07	Pehuenche	100	280	DCR	-	Agotamiento	(6) E/S
17:18	Pehuenche	160	120	DCR	-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
17:29	Guacolda 2	5	150	Cancela IL.210 /2016.	-	-	(7) E/S Plena Carga
17:29	Pehuenche	120	0	DCR	-	Agotamiento	(8) F/S

17:29	San Isidro II		80	300	DCR			SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
17:29	Trapén		10	20	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA			-		(5) E/S Min Técnico
17:34	San Isidro II		100	200	DCR			SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:35					FIN Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.					
17:44	Cipreses		70	20	DCR no se retira por tiempo de E/S de 1 hora y posterior sùbida de la demanda.			CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
17:44	Santa_Fe		14	40	DCR			SANTA_FE_3	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	Nueva Renca			300	No se solicita por tiempo de estabilización de 2 horas y posterior subida de la demanda.			NRENCA_GNL	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	Viñales		6	16	DCR			Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	LAJA-EVE		7	3	DCR			LAJA-EVE_2	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	Celco		2	3	DCR			CELCO_1	-	(6) E/S
17:44	Masisa		4.5	4.5	DCR no se retira por restricciones propias			-	-	(5) E/S Min Técnico
17:44	Guacolda 5			150	No se solicita por tiempo de estabilización de 2 horas y posterior subida de la demanda.			-	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	Guacolda 4			100	No se sigue bajando por tiempo de estabilización de 2 horas y posterior subida de la demanda.			-	-	(5) E/S Min Técnico
17:44	Guacolda 2			150	No se solicita por tiempo de estabilización de 12 horas y posterior subida de la demanda.			-	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	Guacolda 1			0	Con SD9789/2016			-	-	(8) F/S
17:44	Arauco		5	5	DCR no se retira por restricciones propias			ARAUCO_1	-	(5) E/S Min Técnico
17:44	Escuadrón		5.5	6.5	DCR no se retira por restricciones propias			ESCUADRON	-	(5) E/S Min Técnico
17:44	Viñales		10	6	DCR			Viñales_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	Bocamina			120	No se solicita por tiempo de estabilización de 2 horas y posterior subida de la demanda.			-	-	(10) E/S con limitación
17:44	Lautaro 1		10	16	DCR			LAUTARO_1_BLOQUE_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	CMPC Laja		10	5	DCR			CMPC_LAJA_1	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	Santa_Fe		16	24	DCR			SANTA_FE_2	-	(7) E/S Plena Carga
17:44	Ventanas 1			90	No se solicita por tiempo de estabilización de 2 horas y posterior subida de la demanda.			-	-	(10) E/S con limitación
17:44	Bocamina II			350	No se solicita por tiempo de estabilización de 2 horas y posterior subida de la demanda.			-	-	(10) E/S con limitación
17:44	Guacolda 3			150	No se solicita por tiempo de estabilización de 2 horas y posterior subida de la demanda.			-	-	(6) E/S
17:44	Colbún		130	100	DCR			COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
17:44	Canutillar			65	No se solicita bajar por tasa bajada/subida de 1 MW por minuto y posterior subida de la demanda.			-	Normal	(7) E/S Plena Carga
17:52	Trapén		20	0	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA			-	-	(8) F/S
18:00	Guacolda 4		50	150	Cambio en la Política de Precios			-	-	(7) E/S Plena Carga
18:03	Andes Generación		7		En pruebas			-	-	(3) E/S En Prueba
18:05	Colbún			100	No se retira por tiempo de entrada en servicio de 2 horas y posterior sùbida de la demanda			COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
18:05	Lautaro 2		7	15	DCR no se retira por restricciones propias			-	-	(5) E/S Min Técnico
18:05	Campiche		65	205	DCR			-	-	(6) E/S
18:15	Quellón 2		2	0	Cancela IF 484/2016 de la U-5592 F/S y Disponible.			-	-	(8) F/S
18:22	Campiche		65	270	QCR			-	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	Lautaro 2		7	22	QCR			-	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	Colbún		130	230	QCR			COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
18:25	Santa_Fe		16	40	QCR			SANTA_FE_3	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	CMPC Laja		10	15	QCR			CMPC_LAJA_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	Lautaro 1		10	26	QCR			LAUTARO_1_BLOQUE_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	Arauco		5	10	QCR			ARAUCO_1	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	Escuadrón		5.5	12	QCR			ESCUADRON	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	Masisa		4.5	9	QCR			-	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	LAJA-EVE		7	10	QCR			LAJA-EVE_1	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	Viñales		10	16	QCR			Viñales_2	-	(7) E/S Plena Carga
18:25	Santa_Fe		14	54	QCR			SANTA_FE_4	-	(7) E/S Plena Carga
18:42	Cipreses		70	90	QCR			CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
18:42	Celco		2	5	QCR			CELCO_2	-	(6) E/S
18:42	Viñales		6	22	QCR			Viñales_3	-	(7) E/S Plena Carga
18:45	San Isidro II		180	380	QCR Cumple tiempo de estabilización a las 19:05 horas.			SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
18:45	Ralco		90	90	QCR			RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
19:34	Ralco		110	200	QCR			RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:39	Guacolda 5			150	Cancela SD11986/2016			-	-	(7) E/S Plena Carga
19:43	Ralco		100	300	QCR			RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:48	Pehuenche		120	120	QCR			-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
19:54	Rapel		80	80	QCR			-	Agotamiento	(6) E/S
20:00	Pehuenche		80	200	QCR			-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
20:08	Pehuenche		50	150	DCR			-	Agotamiento	(6) E/S
20:22	Pehuenche		50	200	QCR			-	Agotamiento	(6) E/S
20:48	Ralco		100	200	Control Cota según IL 304/2007			RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:48	Pehuenche		100	300	QCR			-	Agotamiento	(6) E/S
20:53	Rapel		100	180	QCR			-	Agotamiento	(6) E/S
20:53	Ralco		100	100	Control Cota según IL 304/2007			RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:57	Pehuenche		100	400	QCR			-	Agotamiento	(6) E/S
20:57	Ralco		100	0	Control Cota según IL 304/2007			RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
21:20	Pehuenche		80	320	DCR			-	Agotamiento	(6) E/S
21:46	Rapel		80	100	DCR			-	Agotamiento	(6) E/S
22:00	Andes Generación		7	0	En pruebas			-	-	(8) F/S
22:04	Pehuenche		80	240	DCR			-	Agotamiento	(6) E/S
22:11	Rapel		60	40	DCR			-	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
22:28	Machicura		55	17	Control Cota Machicura			COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
22:28	Pehuenche		40	200	DCR			-	Agotamiento	(6) E/S
22:50	Pehuenche		80	120	DCR			-	Agotamiento	(6) E/S
23:00	Ventanas 2		100	100	Sincronizada en Pruebas			-	-	(3) E/S En Prueba
23:30	Nueva Ventanas		150	120	SD11981/2016			NUEVA VENTANAS	-	(5) E/S Min Técnico
23:34	Pehuenche		80	200	QCR			-	Agotamiento	(6) E/S
23:38	Trapén		20	20	Control de Tx L.220 kV Cautín - Ciruelos - Valdivia por TTCC llegada a S/E Valdivia 182 MVA			-	-	(5) E/S Min Técnico

23:46	Cipreses		50	40	SDCF12916/2016 MCR Sistema de extitaci3n por inaceptable contaminaci3n y riesgo de TRIP de la Unidad.	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
23:57	Rapel	35		75	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S
23:58	Ralco	90		90	QCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min T3cnico
23:59	Pehuenche	60		260	QCR	-	Agotamiento	(6) E/S

INFORME DE NOVEDADES CDC

Viernes 01 de Abril de 2016

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

viernes, 01 de abril de 2016

Generación por fuente

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	vie 01/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Térmico	96.6	64.8%	96.6	92.6	+4.35%	7.73	7.93	-3.58%
Hidráulico	47.5	31.9%	47.5	47.3	+0.49%	5.37	4.94	+7.53%
Eólico	1.5	1.0%	1.5	2.4	-35.50%	0.38	0.31	+18.46%
Solar	3.5	2.3%	3.5	1.2	+198.14%	0.36	0.23	+56.33%
Total	149.1	100.0%	149.1	143.4	+3.99%	13.84	13.41	+2.04%

Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (GWh) (*)		
	vie 01/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Total	0.0		0.0	0.0	-	41.8	2.7	+1405.88%

Generación Térmica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	vie 01/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Diésel	0.4	0.4%	0.4	5.2	-91.69%	0.22	0.36	-39.99%
Carbón	49.9	51.6%	49.9	39.6	+25.90%	4.22	3.65	+14.34%
Biomasa	8.2	8.5%	8.2	4.1	+99.63%	0.60	0.58	+3.26%
Biogas	0.6	0.7%	0.6	0.6	+2.82%	0.05	0.06	-19.65%
GN	37.4	38.8%	37.4	42.7	-12.21%	2.64	3.26	-19.84%
Otros	0.0	0.0%	0.0	0.4	-89.27%	0.00	0.03	-91.15%
Total	96.6	100.0%	96.6	92.6	+4.35%	7.73	7.93	-3.58%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	vie 01/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Embalse	23.6	49.8%	23.6	24.5	-3.61%	2.18	2.12	+1.49%
Pasada	23.9	50.2%	23.9	22.7	+4.90%	3.20	2.82	+12.06%
Total	47.5	100.0%	47.5	47.3	+0.49%	5.37	4.94	+7.53%

Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)		Mensual (GWh) (*)			Acumulado Anual (TWh) (*)		
	vie 01/abr		2016	2015	var%	2016	2015	var%
Minihidro	2.9	20.5%	2.9	2.8	+3.88%	0.28	0.24	+14.09%
Eólica	1.5	10.8%	1.5	2.3	-32.26%	0.38	0.31	+21.02%
Solar	3.5	24.5%	3.5	1.1	+204.04%	0.36	0.23	+56.74%
Biomasa	5.6	39.7%	5.6	3.2	+75.34%	0.41	0.48	-15.76%
Biogas	0.6	4.5%	0.6	0.6	+2.82%	0.05	0.06	-19.65%
Total	14.1	100.0%	14.1	10.0	+41.31%	1.47	1.32	+10.51%

Crecimiento anual
+2.04%

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima		Mín. Operacional	
	vie 01/abr	jue 31/mar	2016	2016	2016	2016
Chapo	222.37	222.41	243.00	220.00		
Invernada	1301.25	1301.62	1319.00	1280.00		
Laja	1320.14	1320.20	1369.00	1308.48		
Colbún	424.60	424.76	437.00	397.00		
Rapel	102.03	102.07	104.75	97.00		
Ralco	692.29	692.55	725.00	692.00		
Melado	642.60	643.78	648.00	639.50		
Pangué	509.02	508.58	510.50	501.00		

Precipitaciones (mm)

	Diario		Acumulado Anual (*)		
	vie 01/abr	jue 31/mar	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	-100.00%
Invernada	0.0	0.0	9.0	-60.87%	-82.39%
Melado	0.0	0.0	10.0	-57.08%	-83.16%
Colbún	0.0	0.0	8.3	-66.67%	-88.96%
Laja	0.0	0.0	33.5	-	-76.31%
Pangué	0.0	0.2	41.2	-	-80.41%
Chapo	0.0	0.0	194.5	+30.10%	-62.35%

Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

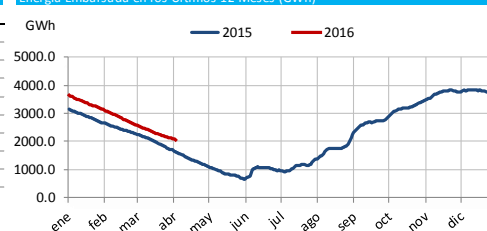
	Diario			Promedio Anual (*)		
	vie 01/abr	jue 31/mar	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	59.9	54.3	+10.21%	52.6	127.2	-58.66%
Quillota	59.9	66.2	-9.59%	59.5	133.0	-55.31%
Charrúa	59.9	66.2	-9.59%	59.1	133.0	-55.55%
Promedio	59.9	62.3	-3.83%	57.1	131.1	-56.47%

Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

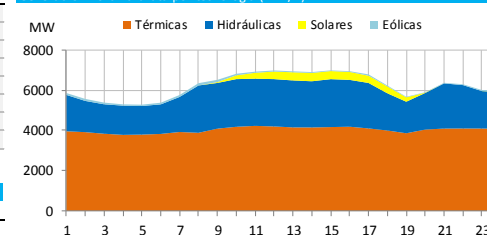
	Diario			Máximo Anual (*)		
	vie 01/abr	jue 31/mar	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	6985	7234	-3.44%	7785	7544	+3.19%
Programado	7185	16		6985	15	-2.78%
Real	6897	21		6368	21	-7.66%
Generación Total	153.1	-		149.1	-	-2.60%

Costo Marginal Real Preliminar Quillota 220 kv
56.9 (USD/MWh)

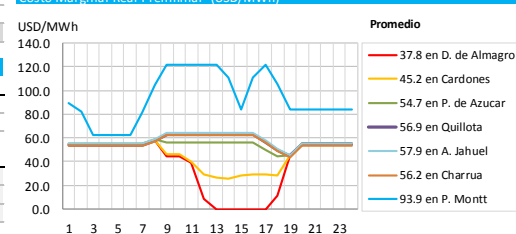
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



Costo Marginal Real Preliminar (USD/MWh)



Participación Anual ERNC
+10.65%

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

Fecha reporte: domingo, 03 de abril de 2016

www.cdecsic.cl Twitter: @CDEC SIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

2.1. Centrales

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Abanico	696.0	674.0	-3.16		Los Guindos	0	0	0.00	
Alfalfal	2528.0	2234.1	-11.63		Los Hierros	161.0	193.4	20.11	PMM
Alto Renaico	0.0	0.0	0.00		Los Hierros 2	30.0	36.8	22.57	
Andes	0.0	0.0	0.00		Los Molles	123.0	126.0	2.44	
Angostura	1080.0	1016.0	-5.93	PMM	Los Pinos	0.0	0.0	0.00	
Antihue TG	0.0	0.0	0.00		Los Quilos	720.0	652.5	-9.38	
Antuco	2720.0	2692.0	-1.03		Los Vientos	0.0	0.0	0.00	
Arauco	240.0	425.0	77.08		Machicura	1309.0	1322.0	0.99	IL
Blanco	624.0	436.7	-30.02		Maitenes	296.0	302.6	2.23	
Bocamina	3072.0	2962.0	-3.58	IL	Mampil	86.0	89.7	4.24	
Bocamina II	8400.0	8095.0	-3.63		Malalcahuello	0.0	0.0	0.00	
Callao	8.0	5.6	-29.88		Mariposas	48.0	52.8	10.00	
Calle Calle	0.0	0.0	0.00	IF	Masisa	192.0	187.9	-2.14	IL
Campiche	6528.0	6510.0	-0.28		Nalcas	31.0	19.6	-36.94	
Candelaria 1 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B DIE	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B GAS	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Gas	7120.0	7224.0	1.46	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	0.00	
Canutillar	1315.0	1450.0	10.27	IL	Nehuenco II GNL	8000.0	7975.0	-0.31	
Capullo	81.0	69.0	-14.81		Newen	0.0	0.0	0.00	
Cardones	0.0	0.0	0.00		Nueva Aldea 1	336.0	240.1	-28.54	
Carilafquén	0.0	249.3	GNP		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.00	IF
Carena	216.0	208.9	-3.29		Nueva Aldea 3	792.0	861.8	8.81	
Celco	120.0	137.7	14.78		Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	0.00	
Cementos Bío Bío	0.0	0.7	GNP	IL	Nueva Renca GNL	7440.0	7549.0	1.47	
Cenizas	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Ventanas	6528.0	6532.0	0.06	
Chacabuquito	0.0	0.0	0.00	IF	Ojos de Agua	144.0	144.0	0.00	
Chacayes	0.0	0.0	0.00	IF	Olivos	0.0	0.0	0.00	
Chiburgo	198.0	176.0	-11.11		P. Valdivia	504.0	1133.4	124.88	
Chiloé	0.0	0.0	0.00	PMM	Palmucho	456.0	509.0	11.62	
Cholguán	0.0	162.4	GNP		Pangue	1200.0	1216.0	1.33	
Chuyaca	0.0	0.0	0.00		Pehuenche	6227.0	4743.0	(*) -23.83	
Cipreses	2180.0	2101.0	-3.62		Petropower	1560.0	1514.0	-2.95	
CMPC Cordillera	0.0	294.9	GNP		Peuchén	104.0	100.9	-3.03	
CMPC Laja	360.0	227.1	-36.92		Picoquén	48.0	45.9	-4.38	
CMPC Pacífico	0.0	48.1	GNP	PMM	Pilmaiquén	282.0	287.8	2.06	SDCF
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	0.00	PMM	Pulelfu	0.0	55.1	GNP	
Colbún	5520.0	5574.0	0.98	PMM	Providencia	48.0	39.8	-17.08	
Colihues_DIE	0.0	0.0	0.00		Pullinque	225.0	227.5	1.11	IF
Colihues_IFO	0.0	0.0	0.00		Punta Colorada	0.0	0.0	0.00	
Colmito GNL	0.0	0.0	0.00		Puntilla	432.0	401.3	-7.11	
Colmito Diésel	0.0	0.0	0.00		Quellón 2	0.0	0.0	0.00	SDCF
Concón	0.0	0.0	0.00		Queltehues	1010.0	1005.0	-0.50	
Const. Elektr.+Maule	0.0	0.0	0.00	PMM	Quilleco	552.0	349.0	-36.78	
Coronel TG Diésel+Gas	0.0	0.0	0.00	IL	Quintero Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Coya	288.0	274.6	-4.65		Quintero GNL	0.0	0.0	0.00	
Curillinque	1396.0	1334.0	-4.44		Ralco	600.0	2261.0	(*) 276.83	IL
Degañ	0.0	64.5	GNP	IL	Rapel	1470.0	1129.0	-23.20	SDCF

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Diego de Almagro	0.0	0.0	0.00		Renaico	143.0	152.0	6.29	
El Paso	170.0	125.3	-26.29		Renca	0.0	0.0	0.00	
El Peñón	0.0	0.0	0.00		Rincón	0.0	4.8	GNP	
El Salvador	0.0	0.0	0.00		Río Huasco	48.0	36.7	-23.54	
El Toro	3980.0	3847.0	-3.34		Rucatayo	240.0	249.5	3.97	
El Totoral+Quintay+Placilla	0.0	0.0	0.00	IF	Rucúe	1279.0	861.0	-32.68	
Emelda (I + II)	0.0	0.0	0.00		San Andrés	500.0	350.2	-29.96	
Energía Pacífico	384.0	399.3	3.98	IL	San Clemente	51.0	50.0	-1.96	
Enor Esperanza(DS +TG)	0.0	0.0	0.00		San Gregorio	0.0	0.0	0.00	
Eólica Canela	219.0	41.0	-81.28		San Ignacio	592.0	651.0	9.97	
Eólica El Arrayán	573.0	30.9	-94.61		San Isidro Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Lebu	69.0	77.2	11.88	PMG	San Isidro Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Los Cururos	175.0	11.7	-93.31		San Isidro GNL	5795.0	6147.0	6.07	
Eólica Monte Redondo	127.0	7.2	-94.33		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Cuel	356.0	278.8	-21.69		San Isidro 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Punta Colorada	79.0	71.5	-9.49		San Isidro 2 GNL	8490.0	8255.0	-2.77	
Eólica Punta Palmeras	163.0	33.6	-79.39		San Lorenzo	0.0	0.0	0.00	
Eólica San Pedro	693.0	24.6	-96.45		Santa Fe Energía	1464.0	1941.5	32.62	
Eólica Talinay	259.0	10.2	-96.06		Santa Lidia	0.0	0.0	0.00	
Eólica Talinay Pte.	323.0	20.6	-93.62		Santa María	8520.0	8485.0	-0.41	IL
Eólica Taltal	989.0	666.2	-32.64		Santa Marta	144.0	127.1	-11.74	IL
Eólica Totoral	124.0	7.6	-93.87		Sauzal	1030.0	867.0	-15.83	
Eólica Ucuquer 2	61.0	51.7	-15.31		Sauzal 60	0.0	0.0	0.00	
Escuadrón (Ex FPC)	288.0	233.2	-19.03		Sauzalito	209.0	186.0	-11.00	
Espinos	0.0	0.0	0.00		Solar Carrera Pinto	0.0	200.2	GNP	
Florida	207.0	189.5	-8.45		Solar Chañares	213.0	203.3	-4.55	
Guacolda 1	0.0	0.0	0.00	IL	Solar Lalackama	278.0	417.4	50.14	
Guacolda 2	3648.0	3442.7	-5.63	IL	Solar Lalackama 2	111.0	123.5	11.26	
Guacolda 3	3648.0	3570.0	-2.14	IL	Solar Diego de Almagro	195.0	153.7	-21.18	IL
Guacolda 4	3184.0	3155.0	-0.91	IL	Solar Llano de Llampos	590.0	613.8	4.03	
Guacolda 5	3648.0	3652.0	0.11	IL	Solar Loma Los Colorados	0.0	1.7	GNP	
Guayacán	273.0	252.4	-7.55		Solar Luz del Norte	447.0	477.9	6.91	IL
H. Laja	0.0	0.0	0.00		Solar Javiera	439.0	385.0	-12.30	
Horcones TG GN	0.0	0.0	0.00		Solar PV. Salvador	504.0	503.5	-0.10	
Horcones TG Diésel	0.0	0.0	0.00	IL	Solar San Andrés	292.0	219.4	-24.86	IL
Hornitos	740.0	581.4	-21.43		Solar SDGx01 (Andacollo)	7.0	2.9	-58.43	
Huasco TG	0.0	0.0	0.00		Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Isla	1135.0	1086.0	-4.32		Taltal 1GNL	0.0	0.0	0.00	
Itata	0.0	0.0	0.00		Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Juncal	480.0	387.0	-19.38		Taltal 2 GNL	0.0	0.0	0.00	
La Confluencia	958.0	593.7	-38.03	IF	Teno	0.0	0.0	0.00	
La Higuera	1378.0	1123.1	-18.50		Termopacífico	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	0.00	IF	Tissue	0.0	4.7	GNP	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	0.00		Trapén	520.0	366.1	-29.60	
Laja Energía Verde	216.0	135.0	-37.50		Ventanas 1	2160.0	1979.0	-8.38	IL
Las Vegas	0.0	0.0	0.00		Ventanas 2	0.0	0.0	0.00	SDCF
Lautaro 1	624.0	624.2	0.03		Viñales	528.0	699.4	32.46	
Lautaro 2	504.0	485.5	-3.67		Volcán	305.0	306.0	0.33	
Licán	88.0	52.0	-40.91		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Licantén	130.0	138.2	6.32		Yungay 1 Gas	0.0	0.0	0.00	
Linares Norte	0.0	0.0	0.00		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Lircay	264.0	292.4	10.76		Yungay 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Llauquereo	24.0	0.0	-100.00		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Alta	590.0	564.0	-4.41		Yungay 3 Gas	0.0	0.0	0.00	

CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Programado	Real	Desv %	Estado
Loma Los Colorados 1	24.0	0.0	-100.00		Yungay 4 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 2	384.0	390.8	1.77						

2.2. PMGD

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %
Allipén	48.0	53.7	11.87	Los Padres	0.0	0.0	
Auxiliar del Maipo	91.0	86.2	-5.32	Maisan	0.0	2.8	
Biogás Ancali	0.0	0.0		Mallarauco	72.0	60.7	-15.69
Curaua y Casablanca	0.0	0.0		María Elena	0.0	0.2	
Don Walterio	11.0	33.4	203.36	Monte Patria+Punitaqui	0.0	0.0	
Dongo	24.0	20.5	-14.58	Muchi	0.0	0.0	
El Canelo	48.0	38.4	-20.00	Pehui	21.0	4.0	-80.90
El Diuto	72.0	63.5	-11.81	Pichilonco	24.0	0.7	-97.00
El Llano	23.0	11.9	-48.26	Puclaro	24.0	23.7	-1.25
El Manzano	53.0	55.3	4.34	Purísima	0.0	3.4	
El Tártaro	0.0	0.0		Quillaileo	5.0	2.7	-45.20
Energía León	0.0	107.5		Reca	0.0	3.1	
Ensenada	0.0	0.0		Roblería	43.0	34.3	-20.23
Eólica Raki	33.0	155.2	370.30	Sauce Andes	24.0	16.8	-30.17
Eólica Ucuquer	7.0	39.3	461.00	Solar El Pilar-Los Amarillos	0.0	16.4	
Estancilla	0.0	0.0		Solar Esperanza	14.0	14.6	4.29
Eyzaguirre	24.0	19.9	-17.08	Solar Lagunilla	13.0	18.3	40.77
Gorbea	0.0	0.0		Solar Las Terrazas	25.0	14.6	-41.76
Hidrico Collil	0.0	31.7		Solar Lomas Colorada	11.0	8.9	-19.45
Hidrobonito mc1	40.0	23.9	-40.18	Solar Luna	20.0	20.2	1.00
Hidrobonito mc2	10.0	7.0	-30.40	Solar Pama	12.0	8.8	-27.08
Juncalito	24.0	6.3	-73.75	Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	13.0	17.7	36.15
La Arena	33.0	44.5	34.85	Solar Sol	20.0	20.2	1.00
La Paloma	15.0	2.4	-84.27	Solar Tambo Real	17.0	15.7	-7.65
Las Flores	15.0	8.9	-40.67	Solar Techos Altamira	1.0	0.5	-52.00
Las Vertientes	48.0	42.4	-11.67	Trailelfú	2.0	3.9	93.50
Los Bajos	120.0	123.0	2.52	Trebal	0.0	112.9	
Los Corrales I	10.0	0.0	-53.75	Trueno	8.0	4.9	-38.75
Los Corrales II	0.0	0.0		Truful-Truful	24.0	17.6	-26.88
Los Morros	48.0	35.9	-25.21	Otra Generación	0.0	44.6	

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

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada.

PMM: Programa de Mantenimiento Mayor.

IF: Indisponibilidad por Falla.

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso.

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuido.

PMMEp: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo.

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras.

S/I: Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

C. Pehuenche	Menor generación real por condición de agotamiento.
C. Ralco	Mayor generación real por costo marginal.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

Estado	CENTRALES (>=100 MW)	Disponibilidad (%)
Indisponibilidad por Falla	Chacayes	0
	La Confluencia	50
Programa de Mantenimiento Mayor	Angostura	87
	Colbún	50
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Bocamina	94
	Canutillar	41
	Guacolda 1	100
	Guacolda 2	100
	Guacolda 3	100
	Guacolda 4	100
	Guacolda 5	100
	Ralco	100
	Santa María	96
	Ventanas 1	65
	Quintero Diésel	0
	Solar Luz del Norte	46
	Solicitud de desconexión de curso forzoso	Rapel
Ventanas 2		0

- C. Bocamina limitación por mala calidad del carbón.
- C. Canutillar limitación asociada a cota del embalse.
- C. Guacolda unidades 1, 2, 3, 4 y 5 limitación asociada a tiempo de estabilización.
- C. Ralco limitación por control cota embalse (puede bajar máximo 25 cm/día).
- C. Santa María limitación por pérdida de eficiencia de la turbina a vapor.
- C. Ventanas 1 limitada por control temperatura de descarga agua de mar.
- C. Luz del Norte limitada por indisponibilidad del interruptor 52ET1 de los bloques 1 y 2.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Pehuenche U-2 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Carrera Pinto, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue, Andes Generación, Carilafquén, Malalcahuello y PFV Pampa Solar Norte continúan en pruebas.
00:00	Cs. Rapel y Pehuenche ratifican condición de agotamiento.
00:00	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:43	S/E Lagunillas cerrado interruptores de línea de 220 kV Bocamina II – Lagunillas – Charrúa.
00:54	C. El Toro U-4 toma la regulación de frecuencia.
01:32	Línea de 110 kV Maitenes – Queltehues – Laja - Florida 1 interrupción forzada por protecciones.
02:13	S/E Alto Jahuel interruptor 52K5 de línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 3 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Durante maniobras de transferencia de paño K2 en S/E Polpaico (por trabajos programados) genera ruido en onda portadora, lo que ocasiona la apertura del interruptor.
03:54	S/E Alto Jahuel cerrado interruptor 52K5 de línea de 500 kV Ancoa – Alto Jahuel 3 y con informe de limitación. Causa informada: Al realizar maniobras de transferencia o destransferencia en S/E Polpaico se debe desconectar la teleprotección vía OPLAT, ya que se genera un ruido en onda portadora que provoca la apertura del interruptor 52K5 en S/E Alto Jahuel.
06:55	C. Bocamina 2 limitada a mínimo técnico. Causa informada: Obstrucción del alimentador de caliza.

Hora	Observación
07:00	Chilectra SDAC habilitado.
08:00	C. Antuco bocatoma Laja finaliza extracciones, a solicitud de la DOH.
08:20	C. Pehuenche U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Operación de alarma en sistema de refrigeración transformador de poder. Se detecta humo en tablero de control del equipo.
08:36	S/E Tinguiririca abierto interruptores de la línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2. Causa informada: Seguridad en la zona de 154 kV.
09:22	Abierta línea de 220 kV Maitencillo – Cardones 3 para regular tensión.
10:25	Compañía Minera Caserones reduce 30 MW de consumos. Causa informada: Problemas internos.
10:42	Línea de 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón interrupción forzada por protecciones, se pierden 8.3 MW de consumos correspondientes a S/E Andacollo y el TR2 de S/E El Peñón. Causa informada: Flashover durante lavado de aislación.
10:45	Cerrada línea de 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón y normalizado los consumos.
10:45	C. Bocamina 2 sube a plena carga, cancelada limitación.
11:36	Compañía Minera La Candelaria reduce 20 MW de consumos. Causa informada: Problemas internos.
12:10	C. Guacolda U-3 sin limitación.
12:16	C. Cholguán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla en válvula de extracción de vapor de media presión de la turbina.
12:17	S/E Tinguiririca cerrado interruptores de la línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.
12:18	S/E Punta de Cortés abierto interruptores de la línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – Alto Jahuel 1 y 2. Causa informada: Seguridad en la zona de 154 kV.
12:24	C. La Confluencia U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar fuga excesiva de agua en circuito abierto de refrigeración.
12:57	Línea de 66 kV San Javier – Constitución con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección exhaustiva con trepado de estructuras por falla del día 31-03-2016.
13:21	C. Abanico U-6 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
13:58	Se inicia prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Cardones – San Andrés.
15:39	C. Cholguán sincronizada en pruebas.
15:56	C. Cholguán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Queda disponible.
16:18	S/E Ciruelos teleprotección sistema 2 de la línea de 220 kV Cautín – Ciruelos indisponible. Causa informada: Falla en la alimentación. Permanece E/S sistema 1.
16:27	C. La Confluencia U-1 sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:20	Cerrada línea de 110 kV Maitenes – Queltehues – Florida - Laja 1.
17:29	C. Guacolda U-2 cancelada limitación.
17:35	Finaliza prorrata por control de limitación de la línea de 220 kV Cardones – San Andrés.
17:35	PFV Lalackama con solicitud de intervención de curso. Causa informada: Eliminar puntos calientes en paneles solares.
18:15	C. Quellón 2 U-5592 disponible.
18:55	Cerrada línea de 220 kV Maitencillo – Cardones 3.
20:48	C. Degañ cancelada limitación de 28 MW y queda limitada a 30 MW. Causa informada: Indisponibilidad de 5 unidades generadoras por falla.
21:26	C. Hornitos sale del servicio en forma intempestiva con 29 MW.
22:45	C. Bocamina con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparación de bomba de refrigeración auxiliar 1A (equipo de respaldo, no limita generación).
23:00	C. Ventanas 2 sincronizada en pruebas.
23:46	C. Cipreses U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento correctivo en sistema de excitación por contaminación excesiva y riesgo de trip de la unidad.

4.2. Otras Observaciones

Otras Observaciones

- C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m³/s.
- C. Antuco bocatoma Laja promedio de extracción diaria para riego es 1,33 m3/seg.

Otras Observaciones

Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,22 y 49,79 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora

5. DISPONIBILIDAD SCADA

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Colbún	SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza.	10/08/2010	14:30		
AES Gener	Datos scada con intermitencia.	04/09/2015	14:30	31/03/2016	12:45
E. Coyanco	C. Guayacán datos scada P, Q y S de las unidades generadoras. (*)	28/09/2015	12:13		
Tranquillota	S/E San Luis datos scada.	29/10/2015	00:00		
E. Panguipulli	S/E Interconexión paño JL2 datos scada.	06/01/2016	09:22		
Cía. Minera Franke	S/E Diego de Almagro paño H7 datos scada.	06/01/2016	09:22		
SGA	C. Cementos Bio Bio datos scada.	21/01/2016	07:15		
Transnet	SS/EE San Javier y Constitución data scada de Tº con indicación errónea.	09/02/2016	11:26		
Potencia	C. Olivos datos scada.	23/02/2016	11:45		
Arauco	C. Horcones datos scada.	23/02/2016	22:15	01/04/2016	07:15
Tecno Red S.A.	C. Linares Norte datos scada	16/03/2016	12:00		
Javiera Spa	C. PFV Javiera datos scada asociados a los paños de 23 kV.	24/03/2016	14:30		
Hidro Chile S.A.	C. San Andrés U-2 datos scada	24/03/2016	21:47	01/04/2016	07:15
Transnet	S/E Constitución datos scada	31/03/2016	00:00		

* Señales no implementadas.

6. COMUNICACIONES

Empresa	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Gener	Hot line con CDC alterno	21/03/2016	07:15	01/04/2016	12:30
Energía Pacífico.	Hot line despacho principal.	22/03/2016	00:00	01/04/2016	14:13

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

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD08314/2016	cge	Subestación : E.PENON_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación de equipos de patio/ Con Bloqueo a la reconexión. Considera Bloqueo reconexión interruptor 52H1 y 52B4 de S/E Pan de Azúcar. Bloqueo reconexión interruptor 52H1, precaución 52H5, 52H4, 52H3, 52H2, 52B2, 52B3, 52HT1, 52B2, 52ET1 y 52CT2 de S/E El Peñón, además de precaución interruptor 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:11	01-04-2016	13:47
SD08742/2016	ldnorte	Subestación : C.PINTO_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de la reconexión automatic del interruptor 52J8 solicitada por TRANSELEC en SODI N° 794.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	20:00	01-04-2016	9:07	01-04-2016	17:26
SD08877/2016	cge	Subestación : CONCEPCION_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará la desconexión del paño B11 de S/E Concepción por modificación de ajustes en la protección (relé SEL 311C) asociada a la línea Concepción-Coronel 2. Se contemplan pruebas de control y ajustes. La carga será respaldada desde S/E Coronel.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	11:38	01-04-2016	21:15
SD09133/2016	sts	Subestación : CARDONES_____220 Línea : D.ALMAGRO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Tramo : D.ALMAGRO_____220 - CARDONES_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita no reconectar línea 220 kv Cardones Diego de Almagro cto N°1, por trabajos de instalación de soportes, vestido, tendido, templado, engrampado y remates para nuevo cable OPGW.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:30	01-04-2016	8:52	01-04-2016	18:48
SD09667/2016	rucatayo	Subestación : PICHIRRAHUE_____220 Línea : P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2 Tramo : PICHIRRAHUE_____220 - RUCATAYO_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec (Sodi N° 109) No reconectar 52J1 en S/E Pichirrahue, por trabajos en franja de servidumbre.	01-04-2016	8:00	15-04-2016	18:00	01-04-2016	8:48	15-04-2016	18:25
SD09848/2016	sts	Subestación : CHONCHI_____110 Línea : QUELLÓN_____110 - CHONCHI_____110 Tramo : QUELLÓN_____110 - CHONCHI_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar línea de 110 kv Chonchi Quellón, por conexión de enmalle, futura acometida de paño 110 kv H1 y conexión de nueva barra de 110 kv (Ampliación)	01-04-2016	8:00	01-04-2016	20:00	01-04-2016	11:12	01-04-2016	17:42
SD09942/2016	sts	Subestación : MELIPULLI_____220 Línea : MELIPULLI_____220 - CHILOÉ_____220 Tramo : MELIPULLI_____220 - CHILOÉ_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Deshabilitar Reconexión automática línea de 220 kv Melipulli Chiloé, por medición de conexionado a tierra de estructuras a lo largo de la línea.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:27	01-04-2016	18:48
SD10090/2016	transelec	Subestacion :LAGUIRRE_____220 (TRANSELEC) Línea :C.NAVIA_____220 - LAGUIRRE_____220 CTO 2 (Proyecto Lo Aguirre)\n Tramo: C.NAVIA_____220 - LAGUIRRE_____220 CTO 2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv Lo Aguirre - Cerro Navia 2 Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Lo Aguirre: GIS 220 kv. Reemplazo de pines de bloqueo de las barras telescópicas en compartimientos correspondientes a los paños de salida de L.220 kv Lo Aguirre - Cerro Navia 2 (Obra decreto 115/2011) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lo Aguirre: Señalizar y delimitar zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E Lo Aguirre: Barra 220 kv Sección 2 Observaciones Trabajos del proveedor de los equipos en el marco de las garantías existentes. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-03 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Lo Aguirre - Cerro Navia 2 Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Lo Aguirre: GIS 220 kv. Reemplazo de pines de bloqueo de las barras telescópicas en compartimientos correspondientes a los paños de salida de L.220 kv Lo Aguirre - Cerro Navia 2 (Obra decreto 115/2011) Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lo Aguirre: Señalizar y delimitar zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo S/E Lo Aguirre: Barra 220 kv Sección 2 Observaciones Trabajos del proveedor de los equipos en el marco de las garantías existentes.	01-04-2016	8:00	03-04-2016	18:00	01-04-2016	9:09	04-04-2016	18:55
SD10449/2016	cururos	Subestación : LA_CEBADA_____220 Línea : LAS_PALMAS_____220 - LA_CEBADA_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TAP_MONTE_REDONDO_____220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO_____220 - MONTE_REDONDO_____220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO_____220 - LA_CEBADA_____220 Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de Transelec no reconectar 52/J1. Switch 79/J1. Motivo: Lavado de aislacion patio 220KV, incluye equipos primarios, marcos de barra y marcos de lineas en S/E Las Palmas.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:00	01-04-2016	8:00
SD10544/2016	cmpc	Subestación : CMPC_CHARRUA_____220 Línea : CHARRUA_____220 - CMPC_CHARRUA_____220 Tramo : STA_FE_____220 - PACIFICO_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	01-04-2016	8:00	01-04-2016	19:00	01-04-2016	8:11	01-04-2016	18:30
SD10548/2016	transelec	Subestacion :LAGUAMILAS_____220 Otro Elemento :SECCION DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Barra 220kv- Sección 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Inspección de termografía a equipos asociados a la barra. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo N/A Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2016-04-08 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Barra 220kv- Sección 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Inspección de termografía a equipos asociados a la barra. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo N/A Observaciones No Hay	01-04-2016	10:00	08-04-2016	18:00	01-04-2016	8:54	11-04-2016	8:30
SD10631/2016	rucatayo	Subestación : PICHIRRAHUE_____220 Línea : P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2 Tramo : PICHIRRAHUE_____220 - RUCATAYO_____220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec (SODI N° 110) No Reconectar 52J1 en S/E Pichirrahue, Retiro nido de pajaros en cruceta superior estructura N° 93	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:45	01-04-2016	16:52
SD10806/2016	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión 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	01-04-2016	8:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	8:49	01-04-2016	15:36
SD10824/2016	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión 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	01-04-2016	8:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	8:49	01-04-2016	15:36
SD10859/2016	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LINEA 2X220 KV GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 3-4. LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGOZADO. RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J3; 52J4 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR INTERRUPTOR 52J9; 52J10	01-04-2016	8:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	8:49	01-04-2016	15:20
SD10921/2016	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión 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	01-04-2016	8:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	8:49	01-04-2016	15:20

SD11057/2016	transelec	Subestacion :HUALPEN_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Hualpen: Paño J3 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Hualpen: Lavado de aislación de equipos asociados al paño J3. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CHARRUA - HUALPEN O L.220KV HUALPEN - LAGUNILLAS. (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Hualpen: Paño J3 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Hualpen: Lavado de aislación de equipos asociados al paño J3. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CHARRUA - HUALPEN O L.220KV HUALPEN - LAGUNILLAS. (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea.	01-04-2016	8:30	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:00	01-04-2016	14:25
SD11060/2016	transelec	Subestacion :HUALPEN_____220 Transformador :Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Hualpen: Autotransformador 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Hualpen: Lavado de aislación de equipos asociados al Banco Autotransformador 1 por el lado de alta, 220KV. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Hualpen: AUTOTRANSFORMADOR 1 (Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptor asociado al transformador. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Hualpen: Autotransformador 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Hualpen: Lavado de aislación de equipos asociados al Banco Autotransformador 1 por el lado de alta, 220KV. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Hualpen: AUTOTRANSFORMADOR 1 (Durante la faena). Observaciones No reconectar interruptor asociado al transformador.	01-04-2016	8:30	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:00	01-04-2016	14:25
SD11063/2016	transelec	Subestacion :HUALPEN_____220 Línea :HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220\n Tramo: HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CHARRUA - HUALPEN Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Hualpen: Lavado de aislación a equipos de los paños asociados a la línea. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CHARRUA - HUALPEN (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CHARRUA - HUALPEN Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Hualpen: Lavado de aislación a equipos de los paños asociados a la línea. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo L. 220 KV CHARRUA - HUALPEN (Durante la faena) Observaciones No reconectar los interruptores asociados a la línea.	01-04-2016	8:30	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:00	01-04-2016	14:25
SD11090/2016	cge	Subestacion : CERRILLOS_____110 Línea : TAP_COPAYAPU_____110 - CERRILLOS_____110 Tramo : CERRILLOS_____110 - LOS_LOROS_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza trabajos de lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloqueo reconexión automática de interruptor 52H2 de SE Cerrillos. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:25	01-04-2016	18:09
SD11117/2016	transelec	Subestacion :CHACAHUIN_____066 Línea :CHACAHUIN_____066 - ANCOA_____066\n Tramo: CHACAHUIN_____066 - PANIMAVIDA_____066 Tramo: PANIMAVIDA_____066 - ANCOA_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA Y PODA DE ARBOLES CERCANOS A LA LÍNEA Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 KV Chacahuin- Ancoa Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA (Durante la faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y podé franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA Y PODA DE ARBOLES CERCANOS A LA LÍNEA Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar Interruptores que sirven a la Línea 66 KV Chacahuin-Ancoa Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA (Durante la faena) Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:09	01-04-2016	12:55
SD11160/2016	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 110 KV, SECCION A - DDA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios, incluye marco de barra principal, marco de línea, barra de transferencia y equipos asociados. Sodi N° 1157 y 1164. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de BARRA 110 KV, SECCION 1 en S/E Diego de Almagro. Instalaciones con riesgo BARRA 110 KV, SECCION 1 de S/E DIEGO DE ALMAGRO. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 110 KV, SECCION A - DDA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios, incluye marco de barra principal, marco de línea, barra de transferencia y equipos asociados. Sodi N° 1157 y 1164. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de BARRA 110 KV, SECCION 1 en S/E Diego de Almagro. Instalaciones con riesgo BARRA 110 KV, SECCION 1 de S/E DIEGO DE ALMAGRO. Observaciones No hay.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:20	01-04-2016	17:17
SD11161/2016	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 110 KV, SECCION B - DDA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios, incluye marco de barra principal, marco de línea, barra de transferencia y equipos asociados. Sodi N° 1157, 1171, 1178, 1185, 1192, 1199, 1206, 1213 y 1220. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de BARRA 110 KV, SECCION 2 en S/E Diego de Almagro. Instalaciones con riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 de S/E DIEGO DE ALMAGRO. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 110 KV, SECCION B - DDA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios, incluye marco de barra principal, marco de línea, barra de transferencia y equipos asociados. Sodi N° 1157, 1171, 1178, 1185, 1192, 1199, 1206, 1213 y 1220. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores de BARRA 110 KV, SECCION 2 en S/E Diego de Almagro. Instalaciones con riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 de S/E DIEGO DE ALMAGRO. Observaciones No hay.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:20	01-04-2016	17:17
SD11165/2016	gener	Subestación : D.ALMAGRO_____110 Línea : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Tramo : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión A solicitud de Transelec, se requiere realizar lavado de aislación en S/E Diego de Almagro, la cual incluye marcos de Barra y Líneas. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Diego de Almagro: No reconectar interruptor 52H6	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:02	01-04-2016	17:08

SD11174/2016	traselec	Subestacion :AJAHUEL_____154 Línea :L1 Tinguiririca?Rancagua?AJahuel(n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:43	01-04-2016	18:15
SD11176/2016	traselec	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2(n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	7:57	01-04-2016	17:17
SD11181/2016	traselec	Subestacion :AJAHUEL_____154 Línea :L2 Tinguiririca?Rancagua?AJahuel(n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-A.Jah Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Reconectar interruptores asociados a la línea de 154 kv Tinguiririca - Rancagua - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Transnet.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:43	01-04-2016	18:15
SD11182/2016	traselec	Subestacion :POLPAICO_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1(n Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO1 Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1 Tramo: TR 6 - 230/230 kv + -18,5', 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion 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. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv C. Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion 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.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:16	01-04-2016	16:03
SD11183/2016	traselec	Subestacion :POLPAICO_____220 Línea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2(n Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO2 Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2 Tramo: TR 7 - 230/230 kv + -18,5', 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion 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. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv C. Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo en estructuras. Restricciones:Restricción a la reconexion 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.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:16	01-04-2016	16:03
SD11185/2016	traselec	Subestacion :L.VILOS_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1(n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv Nogales - Los Vilos Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuitos 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kv Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Observaciones No hay.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	7:57	01-04-2016	17:42
SD11248/2016	cge	Subestación : CHACAHUIN_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec de acuerdo a SODI N°153/2016 se requiere orden de precaución no reconectar interruptor 52B1 asociado a la línea Chacahuin - Ancoa de propiedad de Transelec por trabajos en sus instalaciones.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:19	01-04-2016	12:59
SD12186/2016	potencia	Central : ALTO RENAICO PMG / Unidad : UNIDAD 1 / Potencia Disponible : 1.50 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Prueba de puesta en marcha, con carga variable de 0 a 1.50 MW.	01-04-2016	8:00	08-04-2016	18:00	01-04-2016	8:39	11-04-2016	15:39

SD11320/2016	cge	Subestación : MALLOA _____ 154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°98/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 154KV 52A1 y 52A2 de S/E Malloa 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:47	01-04-2016	18:13
SD11321/2016	cge	Subestación : P.CORTES _____ 154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°98/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Punta de Cortés 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LLTT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:47	01-04-2016	18:13
SD11323/2016	cge	Subestación : PAINE _____ 154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°98/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar interruptor 154KV 52AT de S/E Paine 154/66KV por trabajos cercanos a sus instalaciones, específicamente a LLTT 154KV Tinguiririca- Rancagua - Alto Jahuel N°1 y N°2.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:47	01-04-2016	18:13
SD11336/2016	sts	Subestación : CARDONES _____ 220 Línea : D. ALMAGRO _____ 220 - CARDONES _____ 220 CTO1 Tramo : D. ALMAGRO _____ 220 - CARDONES _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Deshabilitar reconexión automática y no reconectar línea 220 kV Diego de Almagro - Cardones a solicitud de Transelec por trabajos de lavado en sus instalaciones.	01-04-2016	8:30	01-04-2016	20:00	01-04-2016	9:16	01-04-2016	14:37
SD11369/2016	chilectra	Subestación : LAMPA _____ 220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del interruptor 220 kV de la Subestación en caso de operación automática, por requerimiento de empresa TRANSELEC.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:22	01-04-2016	16:04
SD11422/2016	chilquinta	Subestación : A.SANTA _____ 220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Patios energizados en 220/110/60 kV de S/E Agua Santa	01-04-2016	8:00	01-04-2016	16:00	01-04-2016	9:28	01-04-2016	16:45
SD11442/2016	cge	Subestación : COCHARCAS _____ 066 Línea : COCHARCAS _____ 066 - HUALTE _____ 066 Tramo : COCHARCAS _____ 066 - HUALTE _____ 066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52B5 de S/E Cocharcas por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 66KV Cocharcas - Hualte es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	20:00	01-04-2016	9:49	01-04-2016	17:52
SD11491/2016	transelec	Subestación : RAHUE _____ 220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA/n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E RAHUE B. PRINCIPAL 220 KV SECCION 1 Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Rahue: Montaje de equipos primarios (Interruptores, Desconectores, Pararrayos, Condensadores Acoplamiento, Transformadores de de medida y Aisladores de Pedestal) para nuevos paños J3, J4, JS y JR Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. Instalaciones con riesgo S/E RAHUE BARRA PRINCIPAL 220 KV SECCION 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-30 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E RAHUE B. PRINCIPAL 220 KV SECCION 1 Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Rahue: Montaje de equipos primarios (Interruptores, Desconectores, Pararrayos, Condensadores Acoplamiento, Transformadores de de medida y Aisladores de Pedestal) para nuevos paños J3, J4, JS y JR Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. Instalaciones con riesgo S/E RAHUE BARRA PRINCIPAL 220 KV SECCION 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	01-04-2016	8:00	30-04-2016	20:00	01-04-2016	8:36	20-04-2016	18:28
SD11495/2016	transelec	Subestación : RAHUE _____ 220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA/n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E RAHUE B. PRINCIPAL 220 KV SECCION 1 Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Rahue: Acoplamiento de vigas de Marco de Barra a estructuras existente. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. - Instalaciones con riesgo S/E RAHUE BARRA PRINCIPAL 220 KV SECCION 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-15 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E RAHUE B. PRINCIPAL 220 KV SECCION 1 Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Rahue: Acoplamiento de vigas de Marco de Barra a estructuras existente. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. - Instalaciones con riesgo S/E RAHUE BARRA PRINCIPAL 220 KV SECCION 1 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	01-04-2016	8:00	15-04-2016	19:00	01-04-2016	8:36	15-04-2016	18:22
SD11501/2016	transelec	Subestación :VALDIVIA _____ 220 Línea :P.MONTT _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 CTO2/n Tramo: P.MONTT _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 CTO2 Tramo: P.MONTT _____ 220 - PICHIRRAHUE _____ 220 Tramo: PICHIRRAHUE _____ 220 - VALDIVIA _____ 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 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 LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 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 LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:36	01-04-2016	17:48
SD11512/2016	transelec	Subestación :VALDIVIA _____ 220 Línea :VALDIVIA _____ 220 - RAHUE _____ 220/n Tramo: VALDIVIA _____ 220 - RAHUE _____ 220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV 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 RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV 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 RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:36	01-04-2016	17:48

SD11582/2016	transelec	Subestacion :QUILLOTA_____220 Línea :POLPAICO_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1\n Tramo: POLPAICO_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv Quillota - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Quillota: Reemplazo de protección 21-21N SEL 421 sistema 1. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: El Jefe de Faena bloqueará la protección 21-21N/50BF sistema 1 mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo S/E Quillota: Barra de 220 kv sección 1. Observaciones Se reemplaza protección 21-21N sistema 1 por anomaliedad (display congelado). Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:15:00 Solicita Intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv Quillota - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Quillota: Reemplazo de protección 21-21N SEL 421 sistema 1. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: El Jefe de Faena bloqueará la protección 21-21N/50BF sistema 1 mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo S/E Quillota: Barra de 220 kv sección 1. Observaciones Se reemplaza protección 21-21N sistema 1 por anomaliedad (display congelado).	01-04-2016	9:00	01-04-2016	15:00	01-04-2016	10:46	01-04-2016	13:36
SD11611/2016	cge	Subestación : L.MIRANDA_____066 Línea : L.MIRANDA_____066 - LORETO_____066 Tramo : L.MIRANDA_____066 - LORETO_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión interruptor 52B2 de S/E Lo Miranda.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:01	01-04-2016	17:07
SD11617/2016	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220\n Tramo: VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Retiro Nido de Pájaros en cruceta Superior de Estructura N° 93 (estructura común) Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita Intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV VALDIVIA - RAHUE Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Retiro Nido de Pájaros en cruceta Superior de Estructura N° 93 (estructura común) Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT CIRCUITO 2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones NO HAY.-	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:37	01-04-2016	16:48
SD11618/2016	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2\n Tramo: P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2 Tramo: PICHIRRAHUE_____220 - VALDIVIA_____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Retiro Nido de Pájaros en cruceta Superior de Estructura N° 93 (estructura común) Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV VALDIVIA-RAHUE O LÍNEA 220 KV VALDIVIA-PUERTO MONTT C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSCRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita Intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Retiro Nido de Pájaros en cruceta Superior de Estructura N° 93 (estructura común) Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA-PUERTO MONTT C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSCRUCATAYO	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:37	01-04-2016	16:48
SD11619/2016	cge	Subestación : PAINE_____066 Línea : PAINE_____066 - EL_MONTE_____066 Tramo : PAINE_____066 - ISLA_DE_MAIPO_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión automática interruptor 52B3 de S/E Paine y bloqueo de la reconexión automática interruptor 52B3 de S/E Isla de Maipo.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:28	01-04-2016	16:37
SD11672/2016	potencia	Subestación : L.VILOS_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión, equipos primarios paño 52JT1 solicitado por M. Los Pelambres (Trabajos de terceros, solicitan no reconectar 52J6 de Central Los Espinos).	01-04-2016	11:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:47	01-04-2016	14:14
SD11674/2016	transelec	Subestacion :LAGUIRRE_____500 (TRANSELEC) Línea :LAGUIRRE_____500 - POLPAICO_____500\n Tramo: LAGUIRRE_____500 - POLPAICO_____500 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Polpaico. Int. 52K2 (transferido). Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Por trabajos de tendido ampliación Barra 1 de 500 kv se transfriere interruptor 52K2 a Barra de 500 kv Sección 2. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kv Alto Jahuel - Polpaico 2 (al inicio de los trabajos). Observaciones Para los trabajos de tendido ampliación Barra 1 de 500 kv, se requiere interruptor 52K2 (Lo Aguirre 1) transferido a Barra 2 por distancia eléctrica a punto de trabajo. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:06:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Polpaico. Int. 52K2 (transferido). Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Por trabajos de tendido ampliación Barra 1 de 500 kv se transfriere interruptor 52K2 a Barra de 500 kv Sección 2. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kv Alto Jahuel - Polpaico 2 (al inicio de los trabajos). Observaciones Para los trabajos de tendido ampliación Barra 1 de 500 kv, se requiere interruptor 52K2 (Lo Aguirre 1) transferido a Barra 2 por distancia eléctrica a punto de trabajo.	01-04-2016	6:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	6:00	01-04-2016	21:17
SD11675/2016	transelec	Subestacion :POLPAICO_____500 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:S/E Polpaico. Barra de 500 kv Sección 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Polpaico:Tendido de extensión de barra principal sección 1 de 500 kv a marco de barra existente (obra del decreto 310/2013). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Verificación de ausencia de tensión e instalación de puestas a tierra provisionales en Barra de 500 kv Sección 1. Instalaciones con Riesgo Línea de 500 kv Alto Jahuel - Polpaico 2 (al inicio de los trabajos). Observaciones S/E Polpaico: Previo a la desconexión de la Barra, se transfriere paño K2 (Lo Aguirre 1) a Barra de 500 kv Sección 2 y se traspasan todos los alimentadores a la Barra de 500 kv Sección 2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:06:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Polpaico. Barra de 500 kv Sección 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Polpaico:Tendido de extensión de barra principal sección 1 de 500 kv a marco de barra existente (obra del decreto 310/2013). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Verificación de ausencia de tensión e instalación de puestas a tierra provisionales en Barra de 500 kv Sección 1. Instalaciones con Riesgo Línea de 500 kv Alto Jahuel - Polpaico 2 (al inicio de los trabajos). Observaciones S/E Polpaico: Previo a la desconexión de la Barra, se transfriere paño K2 (Lo Aguirre 1) a Barra de 500 kv Sección 2 y se traspasan todos los alimentadores a la Barra de 500 kv Sección 2.	01-04-2016	6:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	6:00	01-04-2016	21:17

SD11680/2016	traselec	Subestacion :S.LUIS_____220 Línea :S.LUIS_____220 - QUILLOTA_____220 CTO2\n Tramo: S.LUIS_____220 - QUILLOTA_____220 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV San Luis - Quillota Circ. 2. Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E San Luis: Reparación de punto caliente en TC19 Fase 1 y 3 (TC hacia Barra Principal 2 de 220 kV). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los TC del paño J9 (entre 52J9 y 89J9-1). Instalaciones con riesgo S/E San Luis: Barra Principal 2 de 220 kV. Observaciones Trabajo motivado por detección de punto caliente en conexiones de los transformadores de corriente. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV San Luis - Quillota Circ. 2. Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E San Luis: Reparación de punto caliente en TC19 Fase 1 y 3 (TC hacia Barra Principal 2 de 220 kV). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Luis: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de los TC del paño J9 (entre 52J9 y 89J9- 1). Instalaciones con riesgo S/E San Luis: Barra Principal 2 de 220 kV. Observaciones Trabajo motivado por detección de punto caliente en conexiones de los transformadores de corriente.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	13:29	01-04-2016	17:08
SD11688/2016	traselec	Subestacion :L.VILOS_____023 Línea :L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023\n Tramo: L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 23. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptor de Paño E1. Instalaciones con riesgo L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 23. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptor de Paño E1. Instalaciones con riesgo L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C1 Observaciones No hay	01-04-2016	11:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:43	01-04-2016	14:12
SD11690/2016	traselec	Subestacion :L.VILOS_____023 Línea :L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023\n Tramo: L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 23. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptor de Paño E2. Instalaciones con riesgo L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajos de lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 23. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptor de Paño E2. Instalaciones con riesgo L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C2 Observaciones No hay	01-04-2016	11:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:44	01-04-2016	14:12
SD11691/2016	traselec	Subestacion :D.ALMAGRO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E D. de Almagro Barra 220 kV Sección 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Enlasa por trabajos de lavado en sus instalaciones. Sodi N° 1153 y 1154 Enlasa y Sodi N° 1228 Eletrans. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Barra 220 kV. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E D. de Almagro Barra 220 kV Sección 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por Enlasa por trabajos de lavado en sus instalaciones. Sodi N° 1153 y 1154 Enlasa y Sodi N° 1228 Eletrans. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Barra 220 kV. Observaciones No hay.	01-04-2016	8:30	01-04-2016	20:00	01-04-2016	8:44	01-04-2016	14:37
SD11692/2016	traselec	Subestacion :C.PINTO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV - CPI Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo S/E Carrera Pinto: Desvinculación de paño acoplador. Deschicoteo de conductores de conexión a la barra principal 89JR-1 método a potencial Trabajos por proyecto de ampliación S/E Carrera Pinto STA3537. Sodi N° 793, 794 y 795. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. S/E Carrera Pinto Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV - CARRERA PINTO Observaciones No hay, Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV - CPI Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo S/E Carrera Pinto: Desvinculación de paño acoplador. Deschicoteo de conductores de conexión a la barra principal 89JR-1 método a potencial Trabajos por proyecto de ampliación S/E Carrera Pinto STA3537. Sodi N° 793, 794 y 795. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kV. S/E Carrera Pinto Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV - CARRERA PINTO Observaciones No hay.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	20:00	01-04-2016	8:44	01-04-2016	16:52
SD11696/2016	traselec	Subestacion :L.VILOS_____023 Transformador :Transformador: Intervención /Programada Comentario:Equipo:TRANSFORMADOR 1 - LVI Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por M. Los Pelambres por trabajos de lavado en sus instalaciones. Sodi N° 23. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar interruptores Asociados al Transformador N° 1 Instalaciones con riesgo TRANSFORMADOR 1 - LVI. Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:TRANSFORMADOR 1 - LVI Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitado por M. Los Pelambres por trabajos de lavado en sus instalaciones. Sodi N° 23. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar interruptores Asociados al Transformador N° 1 Instalaciones con riesgo TRANSFORMADOR 1 - LVI. Observaciones No hay	01-04-2016	11:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:44	01-04-2016	14:12

SD11702/2016	transelec	Subestación :L.VILOS_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - LVI Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E LOS VILOS: Restricción solicitada por M. Los Pelambres por lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 23 y Sodi N° 1253 Los Espinos. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV. Sec. 2. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - LVI Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita Intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - LVI Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E LOS VILOS: Restricción solicitada por M. Los Pelambres por lavado de aislación en sus instalaciones. Sodi N° 23 y Sodi N° 1253 Los Espinos. Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV. Sec. 2. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - LVI Observaciones No hay	01-04-2016	11:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:44	01-04-2016	14:12
SD11720/2016	sga	Central : DEGAN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 23.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de control, regulación y carga en equipos, las pruebas irán de 0 a 36 MW	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:29	01-04-2016	18:48
SD11738/2016	chilquinta	Subestación : S.PEDRO_____110 Línea : MIRAFLORES_____110 - S.PEDRO_____110 CTO1 Tramo : MIRAFLORES_____110 - ACHUPALLAS_____110 CTO1 Tramo : ACHUPALLAS_____110 - QUILPUE_____110 CTO1 Tramo : QUILPUE_____110 - S.PEDRO_____110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención en el Arranque 110 kv Quilpue N° 1 para retirar Indicadores e Falla en est.1	01-04-2016	8:30	01-04-2016	18:30	01-04-2016	10:38	01-04-2016	11:48
SD11739/2016	chilquinta	Subestación : S.PEDRO_____110 Línea : MIRAFLORES_____110 - S.PEDRO_____110 CTO2 Tramo : MIRAFLORES_____110 - ACHUPALLAS_____110 CTO2 Tramo : ACHUPALLAS_____110 - QUILPUE_____110 CTO2 Tramo : QUILPUE_____110 - S.PEDRO_____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención en el Arranque 110 kv Quilpue N° 2 para retirar Indicadores e Falla en est.1	01-04-2016	8:30	01-04-2016	18:30	01-04-2016	10:38	01-04-2016	11:48
SD11865/2016	cge	Subestación : PLACILLA_____066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : SISTEMA SCADA S/E PLACILLA 66 kv Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará verificación y actualización en la base de datos del sistema SCADA de la subestación. Para estos trabajos se considera revisión y tendido de alambreado de control asociado a SCADA. En cada intervención de actualización de los datos, existirá pérdida de comunicación por periodos menores a 5 minutos.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:01	01-04-2016	18:45
SD11871/2016	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO SAN FERNANDO Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : S/E La Ronda N * : S/E San Fernando N * : S/E Colchagua N * : S/E Malloa 154/66 kv N * : S/E Placilla N * : S/E Nancagua N * : S/E Panihue N * : S/E Marchigüe N * : S/E La Esperanza N * : S/E Alcones Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema SCADA del Nodo San Fernando por trabajos en S/E Placilla asociado a SD11865/2016 . Para estos trabajos existirá pérdida de comunicaciones por periodos no mayores a 5 minutos en cada intervención.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:01	01-04-2016	18:45
SD11908/2016	colbun	Subestación :MAIPO_____110Línea :MAIPO_____110 - CMPC_PTE_ALTO_____110Tramo : MAIPO_____110 - PIRQUE_____110 Tramo : PIRQUE_____110 - CMPC_PTE_ALTO_____110 Intervención /ProgramadaComentario:Se realizara roces y podas a toda la línea, No reconectar en caso de apertura sin previo aviso a Inspector de Faena, se solicita bloquear la reconexión automática con precaución en el cierre manual.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-04-01Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-04-01Hora de Termino:18:00Solicita Intervención:COLBUNJAranciaTrabajo a realizar: Roco y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Se realizara roces y podas a toda la línea, No reconectar en caso de apertura sin previo aviso a Inspector de Faena, se solicita bloquear la reconexión automática con precaución en el cierre manual.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:40	01-04-2016	17:35
SD11918/2016	cge	Subestación :LA_VEGA_____066 Transformador: Transf. 66/23 kv - 10 MVA S/E LA_VEGA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precaución no reconectar interruptor 52ET1 de SE La Vega por trabajos con metodo de líneas energizadas en barra de 23kv, esto con motivo de habilitación de nuevo alimentador de MT 52E3.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	19:00	01-04-2016	8:30	01-04-2016	17:42
SD11934/2016	transelec	Subestación :AJAHUEL_____154 Línea :L1 Tinguiririca?Rancagua?AJahuel\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitudo de Transnet para trabajos de montaje de estructuras provisionarias cercanas a línea de 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1 y 2. 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 circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones A solicitud de Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitudo de Transnet para trabajos de montaje de estructuras provisionarias cercanas a línea de 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1 y 2. 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 circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones A solicitud de Transnet.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	19:00	01-04-2016	10:08	01-04-2016	18:46
SD11935/2016	transelec	Subestación :AJAHUEL_____154 Línea :L2 Tinguiririca?Rancagua?AJahuel\n Tramo: Tramo: Tramo: Tramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 2. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitudo de Transnet para trabajos de montaje de estructuras provisionarias cercanas a línea de 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1 y 2. 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 circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones A solicitud de Transnet. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 2. Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitudo de Transnet para trabajos de montaje de estructuras provisionarias cercanas a línea de 154 kv Ting.-Ranc.-AJah Circ. 1 y 2. 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 circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo L. 2x154 kv TINGUIRIRICA - RANCAGUA - A. JAHUEL CIRCUITO 1 O 2. Observaciones A solicitud de Transnet.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	19:00	01-04-2016	10:08	01-04-2016	18:46
SD11978/2016	chilquinta	Subestación : S.FELIPE_____110 Línea : ESPERANZA_____110 - ACONCAGUA_____110 CTO1 Tramo : TAP_S.FELIPE_____110 - S.FELIPE_____110 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:01	01-04-2016	18:40
SD11980/2016	chilquinta	Subestación : S.FELIPE_____110 Línea : ESPERANZA_____110 - ACONCAGUA_____110 CTO2 Tramo : TAP_S.FELIPE_____110 - S.FELIPE_____110 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:01	01-04-2016	18:40
SD11986/2016	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U5 / Potencia Disponible : 150 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Limitada a plena carga por medición de eficiencia de equipos de abatimiento.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	9:05	01-04-2016	19:39
SD12060/2016	scmaipo	Central : FLORIDA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 8.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento de S/TR y servidores asociados	01-04-2016	9:00	01-04-2016	11:00	01-04-2016	11:18	01-04-2016	12:15

SD12089/2016	transelec	Subestación :PEHUENCHE____220 Línea :PEHUENCHE - CANAL MELADO - ANCOA____220 CTO1n Tramo: TAP_ CANAL_MELADO____220 - ANCOA____220 Tramo: PEHUENCHE____220 - TAP_ CANAL_MELADO____220 Tramo: CANAL_MELADO____220 - TAP_ CANAL_MELADO____220 Intervención / Programada Comentario:Equipo:L. 220KV PEHUENCHE- CANAL MELADO-ANCOA 1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: PRUEBAS DE TELEPROTECCIÓN POR ANORMALIDAD DE ENVÍO Y RECEPCIÓN DE SEÑALES DE ACCELERACIÓN PROTECCIÓN SISTEMA 2 SIEMENS TIPO 75A612, PAÑO J1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PEHUENCHE: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-101 DESCONECTADO S/E PEHUENCHE: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-103 DESCONECTADO S/E CANAL MELADO: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-103 DESCONECTADO S/E CANAL MELADO: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-104 DESCONECTADO S/E ANCOA: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-101 DESCONECTADO S/E ANCOA: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-104 DESCONECTADO Instalaciones con riesgo L. 220KV PEHUENCHE- CANAL MELADO-ANCOA 1 (Durante la Faena) Observaciones S/E PEHUENCHE: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE TELECOMUNICACIONES. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220KV PEHUENCHE- CANAL MELADO-ANCOA 1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: PRUEBAS DE TELEPROTECCIÓN POR ANORMALIDAD DE ENVÍO Y RECEPCIÓN DE SEÑALES DE ACCELERACIÓN PROTECCIÓN SISTEMA 2 SIEMENS TIPO 75A612, PAÑO J1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PEHUENCHE: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-101 DESCONECTADO S/E PEHUENCHE: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-103 DESCONECTADO S/E CANAL MELADO: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-103 DESCONECTADO S/E CANAL MELADO: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-104 DESCONECTADO S/E ANCOA: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-101 DESCONECTADO S/E ANCOA: Sw. TELEPROTECCIÓN TP-104 DESCONECTADO Instalaciones con riesgo L. 220KV PEHUENCHE- CANAL MELADO-ANCOA 1 (Durante la Faena) Observaciones S/E PEHUENCHE: PROGRAMA DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE TELECOMUNICACIONES.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	8:27	01-04-2016	17:17
SD12123/2016	cge	Subestación : TAOFF_A.MELIP____110 Línea : TAOFF_A.MELIP____110 - BOLLENAR____110 Tramo : TAOFF_A.MELIP____110 - BOLLENAR____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de la empresa distribuidora y por trabajos en redes de MT bajo la línea 110 kV Tap Alto Melipilla - Bollenar, se requiere inhabilitar reconexión automática del 52-89H2 en Tap Off Alto Melipilla.	01-04-2016	10:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:31	01-04-2016	14:32
SD12129/2016	cge	Subestación : MOLINA____066 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : SISTEMA SCADA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema scada por nuevo alimentador 52C10, por lo anterior se perderá la comunicación con la subestación por periodos de 5 minutos en cada intervención.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	10:59	01-04-2016	19:50
SD12133/2016	cge	Subestación : SCADA TRANSNET NODO CURICO Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N * : S/E Teno N * : S/E Teno Empalme N * : S/E Raaquén N * : S/E Curico N * : S/E Molina N * : S/E Itahue N * : S/E Chimbarongo N * : S/E Quinta N * : S/E Hualañé Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema scada por lo anterior se perderá la comunicación con todas las SSE asociadas al nodo por periodos de 3 minutos en cada intervención.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:59	01-04-2016	19:50
SD12136/2016	javieria	Subestación : SECCIONADORA_JAVIERIA____110 Línea : D.ALMAGRO____110 - TALTAL____110 Tramo : D.ALMAGRO____110 - SECCIONADORA_JAVIERIA____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución de No reconectar 52H2 S/E Javieria por lavado de aislación en S/E Diego de Almagro ejecutados por Transelec. Bloqueo de reconexión automática 52H2 S/E Javieria	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	10:54	01-04-2016	17:05
SD12220/2016	endesa	Central : PALMUCHO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento Anillos Unidad Generador PALMUCHO (el caudal ecológico sera entregado por Válvula Desague de Fondo)	01-04-2016	0:00	01-04-2016	5:00	01-04-2016	0:02	01-04-2016	2:50
SD12222/2016	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	MPB Anillos Colectores.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	14:00	01-04-2016	8:55	01-04-2016	13:44
SD12263/2016	chilectra	Subestación : LAMPA____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Carga de nuevo software en equipo Microondas. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 10 minutos aproximadamente.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	12:04	01-04-2016	21:28
SD12264/2016	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador D03, mantenimiento a generador, transformador, elevador, líneas de vida y engrases.	01-04-2016	8:30	01-04-2016	15:00	01-04-2016	8:55	01-04-2016	15:00
SD12265/2016	cge	Subestación : TEMUCO____066 Línea : LONCOCHE____066 - TEMUCO____066 CTO1 Tramo : TEMUCO____066 - P.CASAS____066 CTO1 Tramo : P.CASAS____066 - LICANCO____066 CTO1 Tramo : LICANCO____066 - METRENCO____066 CTO1 Tramo : METRENCO____066 - PITRUFQUEN____066 Tramo : PITRUFQUEN____066 - GORBEA____066 CTO1 Tramo : GORBEA____066 - LONCOCHE____066 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Loncoche-Temuco 1 por tala y poda de árboles cercanos a línea.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	13:15	01-04-2016	18:11
SD12266/2016	cge	Subestación : TEMUCO____066 Línea : LONCOCHE____066 - TEMUCO____066 CTO2 Tramo : TEMUCO____066 - P.CASAS____066 CTO2 Tramo : P.CASAS____066 - LICANCO____066 CTO2 Tramo : LICANCO____066 - PITRUFQUEN____066 CTO2 Tramo : PITRUFQUEN____066 - GORBEA____066 CTO2 Tramo : GORBEA____066 - LONCOCHE____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Loncoche-Temuco 2 por tala y poda de árboles cercanos a línea.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	10:24	01-04-2016	18:11
SD12278/2016	chilectra	Subestación : E.SALTO____110 Línea : E.SALTO____110 - S.CRISTOBAL____110 CTO1 Tramo : E.SALTO____110 - S.CRISTOBAL____110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de realizar el traslado de colector de detectores de falla.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:26	01-04-2016	17:05
SD12279/2016	chilectra	Subestación : E.SALTO____110 Línea : E.SALTO____110 - S.CRISTOBAL____110 CTO2 Tramo : E.SALTO____110 - S.CRISTOBAL____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de realizar el traslado de colector de detectores de falla.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:26	01-04-2016	17:05
SD12282/2016	chilectra	Subestación : C.NAVIA____110 Línea : C.NAVIA____110 - S.CRISTOBAL____110 CTO1 Tramo : S.CRISTOBAL____110 - RECOLETA____110 CTO1 Tramo : RECOLETA____110 - CHACABUCO____110 CTO1 Tramo : CHACABUCO____110 - QUILICURA____110 CTO1 Tramo : QUILICURA____110 - L.BOZA____110 CTO1 Tramo : L.BOZA____110 - C.NAVIA____110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de realizar el traslado de colector de detectores de falla.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:26	01-04-2016	12:12
SD12283/2016	chilectra	Subestación : C.NAVIA____110 Línea : C.NAVIA____110 - S.CRISTOBAL____110 CTO2 Tramo : S.CRISTOBAL____110 - RECOLETA____110 CTO2 Tramo : RECOLETA____110 - CHACABUCO____110 CTO2 Tramo : CHACABUCO____110 - QUILICURA____110 CTO2 Tramo : QUILICURA____110 - L.BOZA____110 CTO2 Tramo : L.BOZA____110 - C.NAVIA____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de realizar el traslado de colector de detectores de falla.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	9:26	01-04-2016	12:12

SD12295/2016	chilectra	Subestación : E.SALTO_____110 Línea : E.SALTO_____110 - S.CRISTOBAL_____110 CTO1 Tramo : E.SALTO_____110 - S.CRISTOBAL_____110 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza inspección visual pedestre en Torres N° 13, 14, 15, 16 y 17 del circuito 110 kV N°1, se solicita restricción de reconexión del Circuito 110 kV N°1 de la línea El Salto - San Cristobal	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	13:57	01-04-2016	17:03
SD12296/2016	chilectra	Subestación : S.CRISTOBAL_____110 Línea : C.NAVIA_____110 - S.CRISTOBAL_____110 CTO1 Tramo : S.CRISTOBAL_____110 - RECOLETA_____110 CTO1 Tramo : RECOLETA_____110 - CHACABUCO_____110 CTO1 Tramo : CHACABUCO_____110 - QUILICURA_____110 CTO1 Tramo : QUILICURA_____110 - L.BOZA_____110 CTO1 Tramo : L.BOZA_____110 - C.NAVIA_____110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza inspección visual pedestre en Torres N° 13, 14, 15, 16 y 17 del circuito 110 kV N°1, se solicita restricción de reconexión del Circuito 110 kV N°1 de la línea San Cristobal - Cerro Navia	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	13:56	01-04-2016	17:03
SD12300/2016	chilectra	Subestación : C.NAVIA_____110 Línea : C.NAVIA_____110 - S.CRISTOBAL_____110 CTO2 Tramo : QUILICURA_____110 - L.BOZA_____110 CTO2 Tramo : CHACABUCO_____110 - QUILICURA_____110 CTO2 Tramo : RECOLETA_____110 - CHACABUCO_____110 CTO2 Tramo : S.CRISTOBAL_____110 - RECOLETA_____110 CTO2 Tramo : L.BOZA_____110 - C.NAVIA_____110 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza inspección visual pedestre en Torres N° 13, 14, 15, 16 y 17 del Circuito 110 kV N°2, se solicita restricción de reconexión del Circuito 110 kV N°2 de la línea Cerro Navia - San Cristobal	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	13:56	01-04-2016	17:03
SD12301/2016	chilectra	Subestación : E.SALTO_____110 Línea : E.SALTO_____110 - S.CRISTOBAL_____110 CTO2 Tramo : E.SALTO_____110 - S.CRISTOBAL_____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza inspección visual pedestre troncal Torre N° 13, 14, 15, 16 y 17 del Circuito 110 kV N°2, se solicita restricción de reconexión del Circuito 110 kV N°2 de la línea El Salto - San Cristobal	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	13:56	01-04-2016	17:03
SD12311/2016	transelec	Subestacion :LAGUIRRE_____220 (TRANSELEC) Línea :C.NAVIA_____220 - LAGUIRRE_____220 CTO 2 (Proyecto Lo Aguirre)n Tramo: C.NAVIA_____220 - LAGUIRRE_____220 CTO 2 Desconexión / Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 2 Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: Relleno de gas SF6 a interruptor 5212. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de Int. 5212 Instalaciones con Riesgo S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV Sección 2 Observaciones Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro navia 2 está desconectada por trabajos de mantenimiento correctivo en S/E Lo Aguirre. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Desconexion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia 2 Tipo Trabajo:Investigar y/o Reparar Falla Descripción del Trabajo S/E Cerro Navia: Relleno de gas SF6 a interruptor 5212. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales a ambos lados de Int. 5212 Instalaciones con Riesgo S/E Cerro Navia: Barra de 220 kV Sección 2 Observaciones Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro navia 2 está desconectada por trabajos de mantenimiento correctivo en S/E Lo Aguirre.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	14:00	01-04-2016	14:10	01-04-2016	14:12
SD12366/2016	cge	Subestación : CORONEL_____066 Línea : CONCEPCION_____066 - CORONEL_____066 CTO1 Tramo : CORONEL_____066 - TAP_L_COLORADAS_____066 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión, se desconectará el tramo indicado por tala de árboles cercanos a la línea. La carga será respaldada desde S/E Concepción.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	8:43	01-04-2016	14:12
SD12329/2016	chilectra	Subestación : C.NAVIA_____110 Línea : C.NAVIA_____110 - RENCA_____110 CTO1 Tramo : C.NAVIA_____110 - ALTAMIRANO_____110 CTO1 Tramo : ALTAMIRANO_____110 - RENCA_____110 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realiza inspección visual en troncal Torre N° 7, 8, 9, 10, 11 y 12, Se solicita restricción de reconexión del Circuito 110 kV involucrado.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:22	01-04-2016	13:57
SD12331/2016	chilectra	Subestación : C.NAVIA_____110 Línea : C.NAVIA_____110 - RENCA_____110 CTO2 Tramo : C.NAVIA_____110 - ALTAMIRANO_____110 CTO2 Tramo : ALTAMIRANO_____110 - RENCA_____110 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Realiza inspección visual en troncal Torre N° 7, 8, 9, 10, 11 y 12, Se solicita restricción de reconexión del Circuito 110 kV involucrado.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	18:00	01-04-2016	11:22	01-04-2016	13:57
SD12332/2016	conejo	Subestación : SAN_FRANCISCO_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Inyección secundaria de corrientes y Tensiones desde bornera de pruebas , simulación de estados (Maleta de pruebas Omicron). Condiciones requeridas: aislar las celdas de generación de las tensiones y corrientes provenientes de los tableros de control y medida correspondientes a los paños J1, J2, J3. (Paño J1 no en servicio). Para ello se procede a seccionar las borneras de tensiones mediante el propio bloque de pruebas y se cortocircuitan corrientes en el mismo. Se levantan así mismo las borneras de Trip. Una vez cortocircuitadas las corrientes y abiertas las tensiones , se verificarán en Scada que las medidas se refrescan correctamente antes de iniciar actividades. Dicha actividad se efectúa en un solo paño a la vez. No se interviene directamente en ninguno de los tableros correspondientes a los Paños J1, J2, J3.	01-04-2016	9:00	01-04-2016	19:00	01-04-2016	11:49	01-04-2016	20:03
SD12367/2016	cge	Subestación : CORONEL_____066 Línea : CONCEPCION_____066 - CORONEL_____066 CTO2 Tramo : CORONEL_____066 - TAP_L_COLORADAS_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión, se requiere el bloqueo de reconexión de 52B11 de S/E Concepción y precaución por 52B9 de S/E Coronel, no reconectar ambos extremos de la línea.	01-04-2016	8:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	8:43	01-04-2016	14:12
SD12388/2016	colbun	Subestación : CANUTILLAR_____220 Otro Elemento de Subestación : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por trabajos de mejoras en equipo RITTMAYER, se dejara de entregar datos Scada de Cota Lago Chapo desde las 10:00 am del día viernes 01 de abril hasta el sábado 02 de abril a las 18:00 horas. Trabajo específico, montaje de sondas y tuberías correspondientes al equipo RITTMAYER.	01-04-2016	10:00	02-04-2016	18:00	01-04-2016	10:46	05-04-2016	10:40
SD12673/2016	transelec	Subestacion :S.JAVIER_____066 Línea :CONSTIT_____066 - S.JAVIER_____066n Tramo: CONSTIT_____066 - NIRIVILO_____066 Tramo: NIRIVILO_____066 - S.JAVIER_____066 Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Tipo Trabajo:Mantenimiento exhaustiva con trepado de la línea por falla 31.03.2016 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES QUE SIRVEN A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones INSPECCIÓN POR FALLA DEL 31.03.2016 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-04-01 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-04-01 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Inspección exhaustiva con trepado de la línea por falla 31.03.2016 Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR INTERRUPTORES QUE SIRVEN A LA LÍNEA Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones INSPECCIÓN POR FALLA DEL 31.03.2016	01-04-2016	9:00	01-04-2016	17:00	01-04-2016	12:57	01-04-2016	15:55
SD12682/2016	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Realizar retiro de Unidad N°1 por operación de alarma Falla sistema de refrigeración transformador de Poder de Unidad. Tablero de control del equipo con humo.	01-04-2016	8:20	01-04-2016	12:30	01-04-2016	8:20	01-04-2016	14:44

SD12750/2016	hhh	Central : LA CONFLUENCIA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de la unidad por reparación de fuga excesiva de agua en circuito abierto de refrigeración.	01-04-2016	12:00	01-04-2016	15:00	01-04-2016	12:24	01-04-2016	16:27
SD12815/2016	cge	Subestación : CONSTIT_066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N * : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de Transelec, según SODI N°156/2016, se requiere precaución operacional de no reconectar el interruptor 52B1 S/E Constitución.	01-04-2016	12:50	01-04-2016	18:00	01-04-2016	13:00	01-04-2016	16:01
SD12820/2016	arauco	Central : CHOLGUAN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Desconexión de curso forzoso por falla en válvula de extracción de media presión de la turbina.	01-04-2016	12:16	01-04-2016	15:00	01-04-2016	12:16	01-04-2016	15:56
SD12897/2016	panguip	Central : LALACKAMA (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 49 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Revisión punto caliente en paneles solares.	01-04-2016	17:35	01-04-2016	21:00	01-04-2016	17:35	02-04-2016	0:41
SD12898/2016	panguip	Central : LALACKAMA II (SOLAR) / Unidad : CENTRAL COMPLETA / Potencia Disponible : 10 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Revisión punto caliente en paneles solares	01-04-2016	17:35	01-04-2016	21:00	01-04-2016	17:35	02-04-2016	0:41
SD12911/2016	endesa	Central : BOCAMINA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 128 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Bomba de Refrigeración Auxiliar 1A (Equipo de respaldo, sin limitación de carga). Reparación de Bomba de Refrigeración Auxiliar 1A.	01-04-2016	22:45	02-04-2016	23:59	01-04-2016	22:45	08-04-2016	10:45
SD12916/2016	endesa	Central : CIPRESES / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	MCR Sistema de excitación por inaceptable contaminación y riesgo de TRIP de la Unidad.	01-04-2016	23:45	02-04-2016	5:00	01-04-2016	23:46	02-04-2016	3:15

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF00830/2016**Empresa** : TRANSNET**Fecha** : 01/04/2016**Hora** : 12:06

Equipo Afectado :	Tramo : ANDACOLLO_____066 - E.PENON_____066 Tramo : E.PENON_____066 - PAZUCAR_____066																				
Perturbación :	Fecha: 01/04/2016 Hora Inicio: 10:42 Empresa instalación afectada:TRANSNET																				
Zona Afectada :	Cuarta region /																				
Comuna Origen de Falla :	La Serena																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	Se investiga.																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:	Desconexión forzada del interruptor 52B4 de SE Pan de Azúcar mientras se realizaban maniobras de lavado de aislación según SD08314/2016. Afectando los consumos del Tranformador N°2 de SE El Peñon y SE Andacollo.																				
Acciones Inmediatas:	Recuperación de consumos en coordinación con CDEC-SIC.																				
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	CONAFE / Perd. Estm. de Potencia: 8.3 MW / Region : CUARTA																				
Retorno :	<table border="1"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>01/04/2016</td> <td>Hora 10:45</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Tramo : ANDACOLLO_____066 - E.PENON_____066</td> <td>01/04/2016</td> <td>10:45</td> </tr> <tr> <td>Tramo : E.PENON_____066 - PAZUCAR_____066</td> <td>01/04/2016</td> <td>10:45</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha	01/04/2016	Hora 10:45	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado			Tramo : ANDACOLLO_____066 - E.PENON_____066	01/04/2016	10:45	Tramo : E.PENON_____066 - PAZUCAR_____066	01/04/2016	10:45
Estimado																					
Fecha	01/04/2016	Hora 10:45																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado																					
Tramo : ANDACOLLO_____066 - E.PENON_____066	01/04/2016	10:45																			
Tramo : E.PENON_____066 - PAZUCAR_____066	01/04/2016	10:45																			
Reporta Falla:	Karina Medina Vergara																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa

Transnet S.A.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	01 de Abril 2016
Hora	10:42

1.2. Localización de la falla:

En SE El Peñón, es la falla se ubica aproximadamente a 16,15 km desde S/E Pan de Azúcar.

1.3. Causa de la Falla:

A causa de fuerte chorro de agua durante faenas de lavado de aislación en S/E El Peñón, se desprende parte de la carcasa metálica del interruptor 52B2, acortando la distancia eléctrica con el conductor de la fase N°3 de línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón – Andacollo, provocando una descarga eléctrica y con ello la apertura del interruptor 52B4 en S/E Pan de Azúcar, debido a la operación de sus protecciones.

1.4. Código de Falla

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE1	Trabajos en instalaciones mantención o limpieza
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	SO50IR	Sobrecorriente Instantánea residual
Modo	13	Opera según lo esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla:

4102, Coquimbo.

1.6. Reiteración:

No Hay

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

2. INSTALACIONES AFECTADAS DIRECTA O INDIRECTAMENTE POR LA FALLA, INDICANDO HORAS DE REPOSICIÓN.

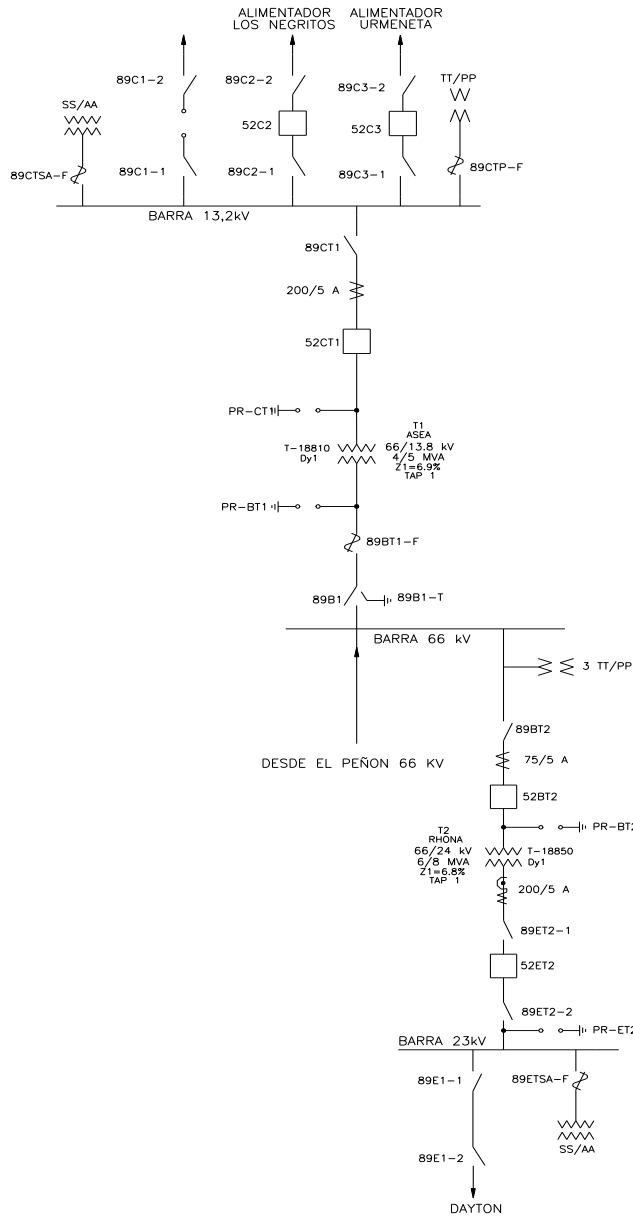
SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA
Andacollo	LT 66 kV El Peñón - Andacollo	10:42	10:44	ENERGIZADA
El Peñón	Transformador N°2	10:42	10:44	ENERGIZADA

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016

FECHA DE FALLA:
01 DE ABRIL DE 2016

INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO

**SUBESTACIÓN ANDACOLLO
N° 1580**



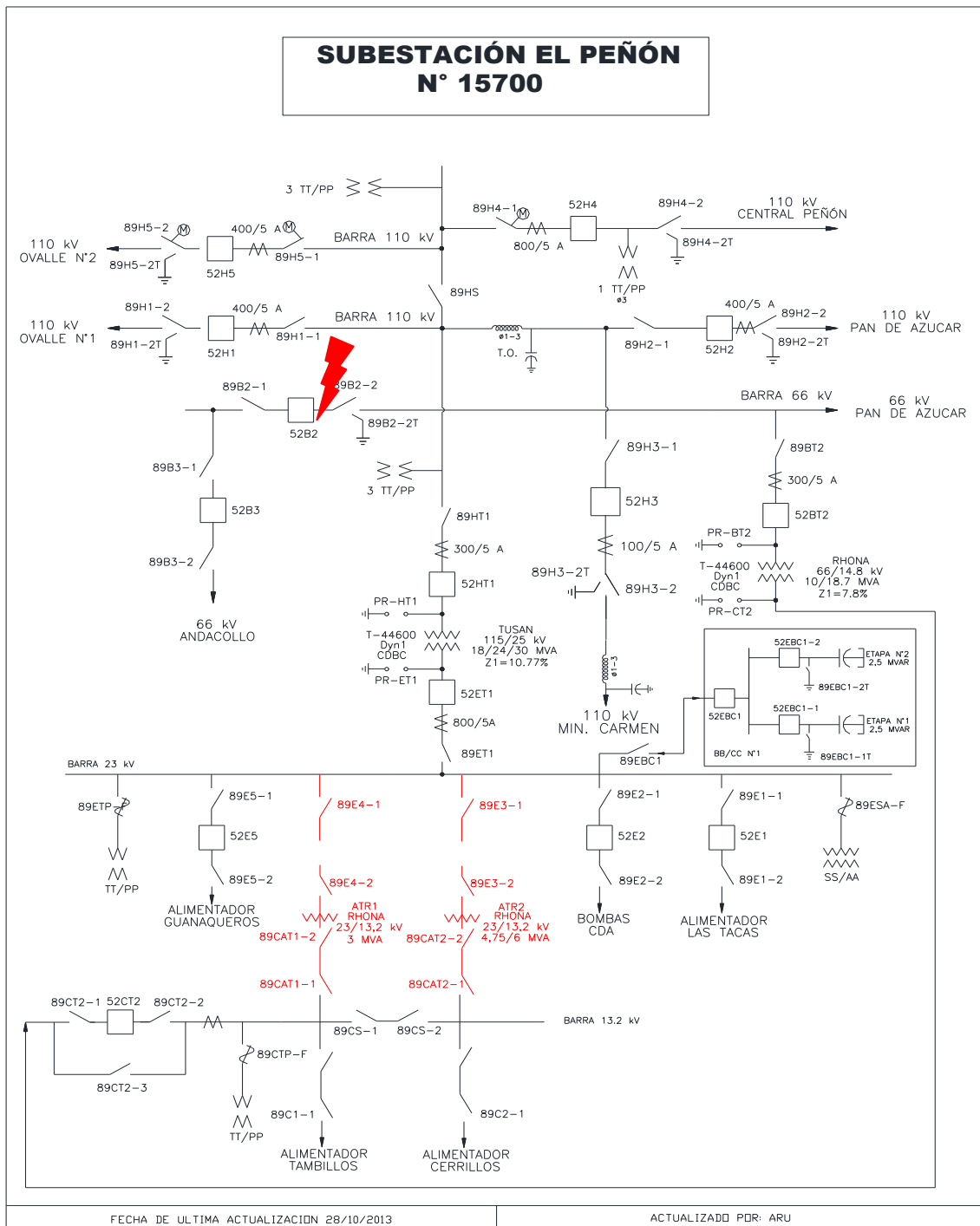
FECHA DE ULTIMA ACTUALIZACION: 21/09/2009

ACTUALIZADO POR: AVH

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016

FECHA DE FALLA:
01 DE ABRIL DE 2016

INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO



INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS INDICANDO EL DETALLE POR S/E DE LOS MONTOS Y HORARIOS DE DESCONEXIÓN Y REPOSICIÓN.

SUBESTACIÓN	INSTALACION	MW DESCONECTADOS	HORA INICIO	HORA TÉRMINO	CLIENTES AFECTADOS	OBSERVACIONES
ANDACOLLO	BARRA 13,2 kV	1,2	10:42	10:44	CONAFE	
ANDACOLLO	BARRA 23 kV	0,7	10:42	10:44	DAYTON	CLIENTE LIBRE
EL PEÑÓN	TRANSFORMADOR N°2	6,1	10:42	10:44	CONAFE	
TOTAL		8				

ENS = 0,27 MWH

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

HORA	SUBESTACIÓN	EVENTO	CAUSA	Obs.
10:42	P. AZUCAR	APERTURA 52B4	FALLA DURANTE LAVADO DE AISLACIÓN SE EL PEÑÓN (TRABAJOS ASOCIADOS A SD08314/2016.)	FALLA UBICADA A 16 KILOMETROS DESDE S/PAN DE AZUCAR. RECONEXIÓN SE ENCUENTRA BLOQUEADA.
10:44	P. AZUCAR	CIERRE 52B4	MANIOBRAS DE RECUPERACION	SE RECUPERAN EL 100% DE LOS CONSUMOS.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN	OBSERVACIONES
PAN DE AZUCAR	52B4	10:41:39.616	67N	Instantánea	Fase C a Tierra.

4.1.5 Protección Línea Pan de Azúcar - El Peñón 66 kV

PROTECCION PRINCIPAL PAÑO B4 S/E PAN DE AZÚCAR							
Marca	Schweitzer Laboratories						
Modelo	SEL 311C						
Versión y Firmware	SEL-311C-R103-V0-Z002002-D20010516						
Tipo	Numérico						
TT/CC	300/5						
TT/PP	69000/115						
Polarización	(Q) Polarización de Voltaje Secuencia Negativa, (V) Secuencia Cero, (I) Canal IN.						
Ajuste de Línea							
Z1MAG	Z1ANG	Z0MAG	Z0ANG				
0,85	60,75°	3,01	76,61°				
Compensación de Secuencia Cero (ZSC)							
K0M1	K0A1	K0M	K0A				
0,86	21,90°	0,86	21,90°				
Detectores de Falla							
Distancia Mho Fase			Distancia Cuadrilateral y Mho Residual				
50PP1	5,0	50L1	5,0	50GZ1	1,0		
50PP2	0,5	50L2	0,5	50GZ2	0,5		
50PP3	0,5	50L3	0,5	50GZ3	0,5		
Protección de Distancia Entre Fases (21) Unidad MHO							
Zona	Modulo		Tiempo de Operación	Dirección			
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]					
1	0,68	6,80	Instantáneo	Pan de Azúcar - El Peñón		Forward	
2	1,02	10,20	0,4 [s]	Pan de Azúcar - El Peñón		Forward	
3	3,50	35,00	0,8 [s]	Pan de Azúcar - El Peñón		Forward	
Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad MHO							
Zona	Modulo		Tiempo de Operación	Dirección			
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]					
1	0,68	6,80	Instantáneo	Pan de Azúcar - El Peñón		Forward	
2	1,02	10,20	0,4 [s]	Pan de Azúcar - El Peñón		Forward	
3	3,50	35,00	0,8 [s]	Pan de Azúcar - El Peñón		Forward	
Protección de Distancia Residuales (21N Q) Unidad Cuadrilateral							
Zona	Resistivo		Impedancia		Tiempo de Operación	Dirección	
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]			
1	1,15	11,5	0,68	6,80	Instantáneo	Pan de Azúcar - El Peñón	
2	1,75	17,5	1,02	10,20	0,4 [s]	Pan de Azúcar - El Peñón	
3	3,92	39,2	3,50	35,00	0,8 [s]	Pan de Azúcar - El Peñón	
Protección de Sobrecorriente Direccional (67/67N)							
Unidad de Tiempo Inverso							
Ajustes		Fase (67)		Residual (67N)			
Pick Up	Deshabilitado		0,75 [A _{SEC}]		45 [A _{PRIM}]		
Curva	Deshabilitado		U1				
Lever	Deshabilitado		2,76				
Sumador	Deshabilitado		--				
Unidad Instantánea							
Pick Up	--		25,77 [A _{SEC}]		1546,2 [A _{PRIM}]		

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

OSCILOGRAFÍA

S/E PAN DE AZÚCAR: RELÉ INTERRUPTOR 52B4

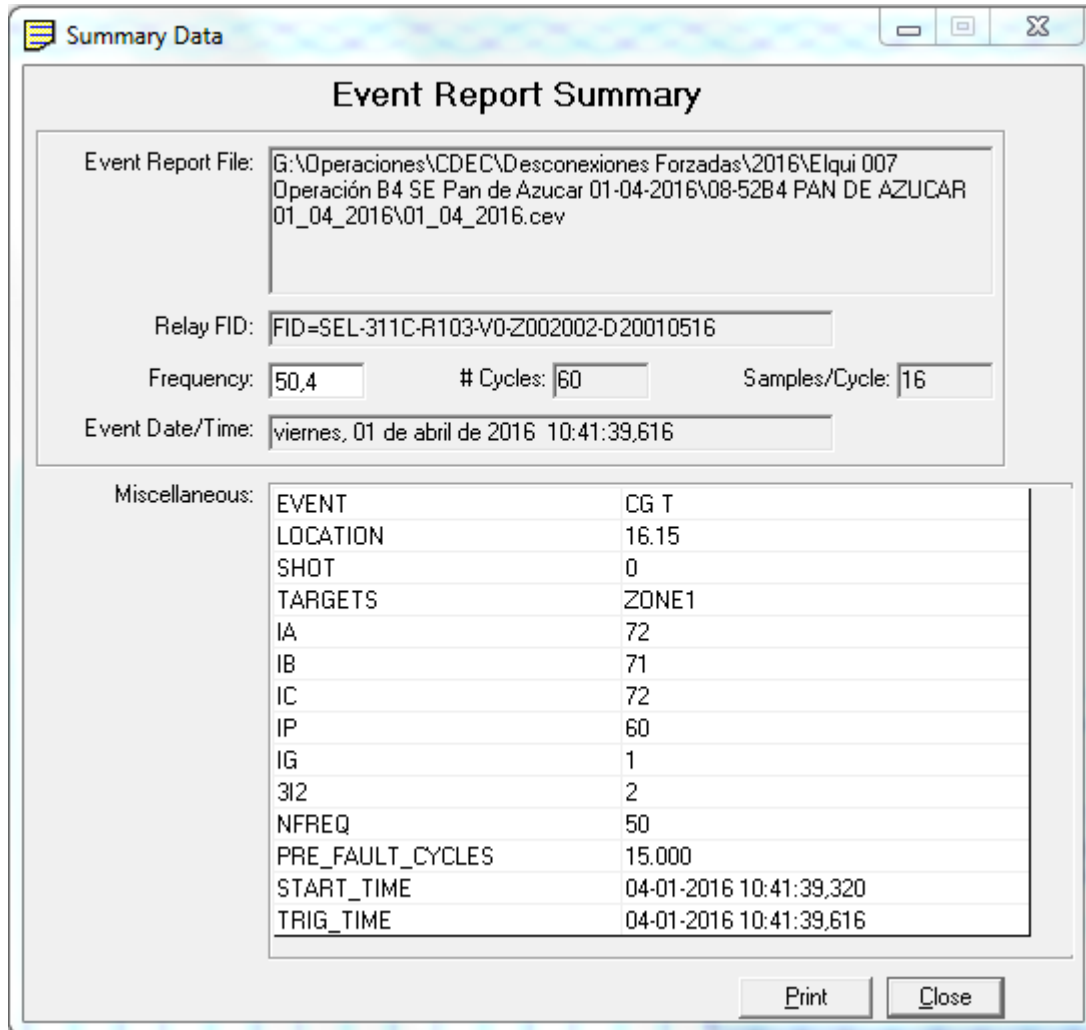


Figura N°3. Reportes de evento 52B4 SE Pan de Azucar

En el reporte del evento anterior se muestra la fase involucrada C a tierra.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

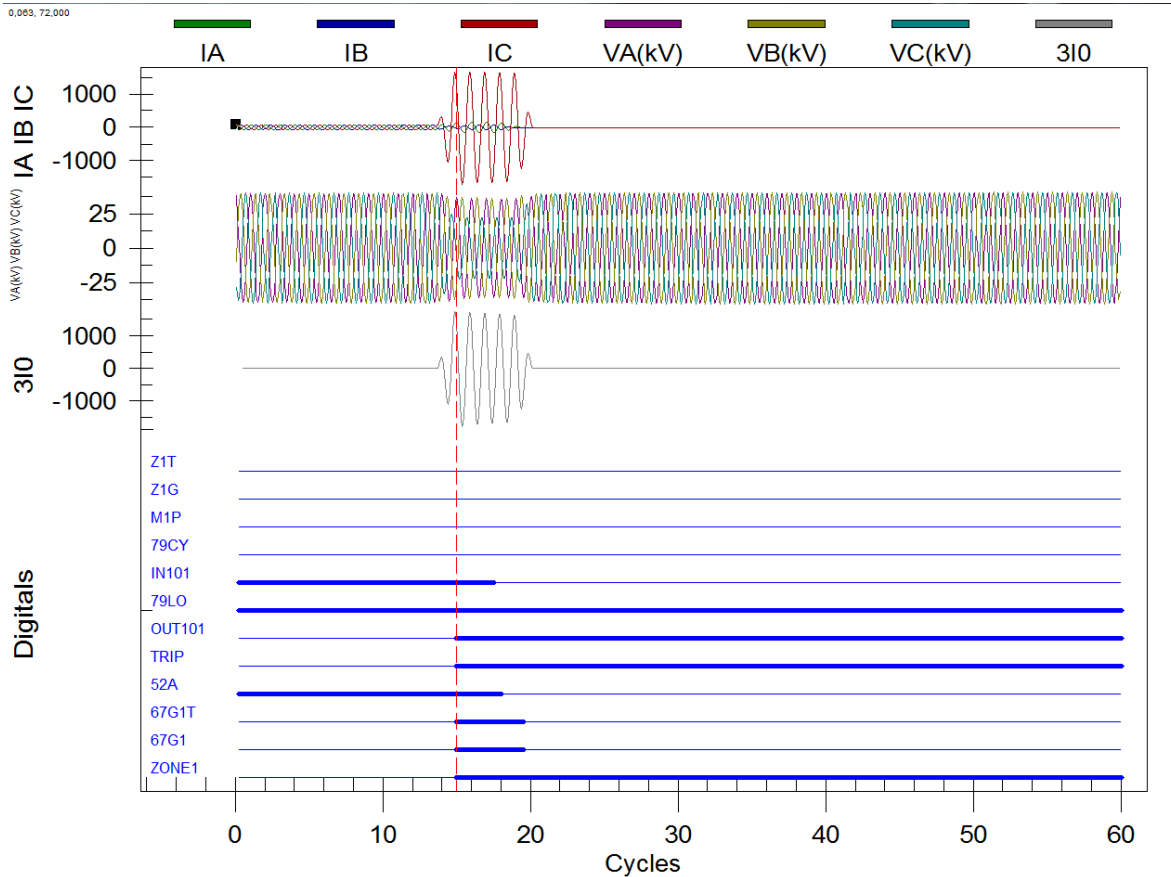


Figura N°4. Oscilografica evento 52B4 SE Pan de Azucar

En el registro oscilográfico anterior, se muestra la correcta operación del relé SEL 311C, por medio de su función Sobrecorriente Direccional residual (67G1 y 67G1T), enviándose la orden de TRIP (TRIP) instantánea sobre el interruptor 52B4 de SE Pan de Azúcar, a través de la salida OUT101.

Se aprecia a través de la variable 79LO el correcto estado de bloqueo de reconexión automática del interruptor. A través de la variable 52A se aprecia el cambio el estado del interruptor.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

INTERRUPTOR 52B4 S/E PAN DE AZUCAR

Eventos registrados

LT P.DE AZUCAR-EL PENON 66KV Date: 04/01/16 Time: 10:52:38.720

52B4 SE P DE AZUCAR

FID=SEL-311C-R103-V0-Z002002-D20010516 CID=3449

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
32	04/01/16	10:15:28.782	79LO	Asserted
31	04/01/16	10:15:28.782	79RS	Deasserted
30	04/01/16	10:41:39.596	50G2	Asserted
29	04/01/16	10:41:39.601	51G	Asserted
28	04/01/16	10:41:39.601	32GF	Asserted
27	04/01/16	10:41:39.606	Z3G	Asserted
26	04/01/16	10:41:39.616	67G1T	Asserted
25	04/01/16	10:41:39.616	67G1	Asserted
24	04/01/16	10:41:39.616	Z2G	Asserted
23	04/01/16	10:41:39.616	OUT101	Asserted
22	04/01/16	10:41:39.616	OUT105	Asserted
21	04/01/16	10:41:39.666	IN101	Deasserted
20	04/01/16	10:41:39.676	52A	Deasserted
19	04/01/16	10:41:39.706	67G1T	Deasserted
18	04/01/16	10:41:39.706	67G1	Deasserted
17	04/01/16	10:41:39.706	Z2G	Deasserted
16	04/01/16	10:41:39.716	Z3G	Deasserted
15	04/01/16	10:41:39.726	51G	Deasserted
14	04/01/16	10:41:39.726	32GF	Deasserted
13	04/01/16	10:41:39.726	50G2	Deasserted
12	04/01/16	10:41:40.616	OUT101	Deasserted
11	04/01/16	10:41:59.700	OUT105	Deasserted
10	04/01/16	10:44:48.881	CC	Asserted
9	04/01/16	10:44:48.881	OUT102	Asserted
8	04/01/16	10:44:48.886	CC	Deasserted
7	04/01/16	10:44:49.091	52A	Asserted
6	04/01/16	10:44:49.091	IN101	Asserted
5	04/01/16	10:44:49.101	32GF	Asserted
4	04/01/16	10:44:49.106	32GF	Deasserted
3	04/01/16	10:44:49.121	32GF	Asserted
2	04/01/16	10:44:49.246	32GF	Deasserted
1	04/01/16	10:44:49.885	OUT102	Deasserted

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

De acuerdo al registro SER N°25 se produce la activación del elemento de protección **67G1**, produciéndose el Trip instantáneo (registro N°26), la apertura efectiva se aprecia en el registro N°21, con un tiempo de apertura propio de 50 ms.

En el registro N°10 se observa la orden manual dada a través de SCADA para energizar la línea, produciéndose el cierre efectivo del interruptor a las 10:44:49.091 horas, lo que se refleja en el registro N°6.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No Aplica.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

10. CONCLUSIONES

De acuerdo con los registros oscilográficos y de eventos analizados, se concluye que elemento de protección de sobrecorriente direccional residual (67N) instantáneo del interruptor 52B4 S/E Pan de Azúcar, que protege línea 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón – Andacollo actuó en forma correcta, en el despeje selectivo, rápido y oportuno de la falla, durante faenas de lavado de aislación en S/E El Peñón.

La reconexión automática se encontraba bloqueada al momento de ocurrida la falla, producto de trabajos asociados a la solicitud programada SD08314/2016 mostrada en Anexo N°4.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

11. ANÁLISIS CONJUNTO

A las 10:42 hrs. del día 01 de Abril 2016, se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B4, en S/E Pan de Azúcar, correspondiente a la línea de 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón – Andacollo, cuya reconexión automática se encontraba bloqueada producto de trabajos asociados a SD08314/2016 mostrada en Anexo N°4, afectando los consumos de la S/E Andacollo, con una potencia interrumpida de 1,9 MW y al transformador N°2 de SE El Peñón con 6,1 MW.

El evento descrito fue causado por un fuerte chorro de agua, durante faenas de lavado de aislación en S/E El Peñón, que golpea carcasa metálica del interruptor 52B2 y provoca el desprendimiento de ésta, acortando la distancia eléctrica con el conductor de la fase N° 3 de LT 66 kV Pan de Azúcar – El Peñón – Andacollo, provocando una descarga eléctrica y con ello la apertura del interruptor 52B4 en S/E Pan de Azúcar por operación de sus protecciones.

Luego de ocurrido el evento se procede a paralizar temporalmente las actividades de lavado de aislación para proceder a recuperar los consumos afectados.

Una vez detectada el origen de la falla y confirmado el retiro del personal de la zona de trabajo se procede a realizar la recuperación de los consumos, finalizando a las 10:44 hrs, con la recuperación 100% exitosa.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

ANEXO 1

REGISTROS SCADA

CON ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

ANEXO 2

SETTINGS RELE SEL 311C

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

Group 1

Group Settings:

RID =LT P.DE AZUCAR-EL PENON 66KV TID =52B4 SE P DE AZUCAR

CTR = 60	CTR = 6000	PTR = 600.00	PTRS = 600.00
Z1MAG = 0.85	Z1ANG = 60.75		
Z0MAG = 3.01	Z0ANG = 76.61	LL = 19.62	APP = 311C
E21P = 3	E21MG = 3	E21XG = 3	
E50P = 2	E50G = 2	E50Q = N	
E51P = N	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	EOOS = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = Y	E25 = Y	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y	ECOMM = N	E79 = 1	EZ1EXT= N
ECCVT = Y	ESV = 16	EDEM = THM	EADVS = N
Z1P = 0.68	Z2P = 1.02	Z3P = 3.50	
50PP1 = 5.00			
Z1MG = 0.68	Z2MG = 1.02	Z3MG = 3.50	
XG1 = 0.68	XG2 = 1.02	XG3 = 3.50	
RG1 = 1.15	RG2 = 1.75	RG3 = 3.92	
50L1 = 5.00			
50GZ1 = 1.00			
k0M1 = 0.860	k0A1 = 21.90		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = 40.00	
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00	Z3GD = 40.00	
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00	Z3D = 40.00	
50P1P = 44.00	50P2P = 44.00		
67P1D = 0.00	67P2D = 0.00		
50G1P = 25.77	50G2P = 0.75		
67G1D = 0.00	67G2D = 0.00		
51GP = 0.75	51GC = U1	51GTD = 2.76	51GRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F		
ORDER = QVI			
27P = OFF	59P = 12.70	59N1P = OFF	59N2P = OFF
59QP = OFF	59V1P = OFF	27SP = 12.70	59SP = OFF
27PP = OFF	59PP = OFF		
25VLO = 60.33	25VHI = 66.68	25SF = 0.250	
25ANG1= 25.00	25ANG2= 25.00	SYNCP = VA	TCLOSD= 11.33
79OI1 = 500.00			
79RSD = 1500.00	79RSLD= 3000.00	79CLSD= 0.00	
CLOEND= OFF	52AEND= 2.00	SOTFD = 500.00	
DMTC = 15	PDEMP = OFF	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 50.00	CFD = 50.00	3POD = 1.00	OPO = 52
50LP = 0.25			
SV1PU = 0.00	SV1DO = 50.00	SV2PU = 0.00	SV2DO = 1000.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 50.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 50.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 50.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 50.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 50.00	SV8PU = 0.00	SV8DO = 0.00
SV9PU = 0.00	SV9DO = 1000.00	SV10PU= 0.00	SV10DO= 50.00
SV11PU= 0.00	SV11DO= 50.00	SV12PU= 0.00	SV12DO= 50.00
SV13PU= 0.00	SV13DO= 50.00	SV14PU= 0.00	SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00	SV15DO= 0.00	SV16PU= 0.00	SV16DO= 0.00

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51GT
+ 67G1T + LOP * 50P1

TRCOMM=0

TRSOTF=M2P + Z2G + 50P2 + 50G2

SISTEMA DE TRANSMISIÓN NORTE
ZONA ELQUI

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

```

DTT      =0
ULTR     =!(52A + 50L + M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT
          + Z3T + 51GT + 67G1T + LOP * 50P1)
PT1      =0
LOG1     =0
PT2      =0
LOG2     =0
BT       =0
52A      =IN101
CL       =0
ULCL     =TRIP + LOP
79RI     =TRIP
79RIS    =SV15 * SV14
79DTL    =!(SV15 * SV14) + OC + SOTFT
79DLS    =0
79SKP    =0
79STL    =0
79BRS    =0
79SEQ    =0
79CLS    =1
SET1     =0
RST1     =0
SET2     =0
RST2     =0
SET3     =0
RST3     =0
SET4     =0
RST4     =0
SET5     =0
RST5     =0
SET6     =0
RST6     =0
SET7     =0
RST7     =0
SET8     =0
RST8     =0
SET9     =0
RST9     =0
SET10    =0
RST10    =0
SET11    =0
RST11    =0
SET12    =0
RST12    =0
SET13    =0
RST13    =0
SET14    =0
RST14    =0
SET15    =0
RST15    =0
SET16    =0
RST16    =0
67P1TC   =1
67P2TC   =1
67P3TC   =1
67G1TC   =32GF
67G2TC   =1

```


INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

```

67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51PTC =1
51GTC =32GF
51QTC =1
SV1  =OC * IN103
SV2  =M1P + M2PT + M3PT + LOP * 50P1
SV3  =(SV2 + SV3) * !TRGTR
SV4  =CLOSE * !IN102
SV5  =CC * IN103
SV6  =LOP
SV7  =ALARM
SV8  =(SV7T + SV8) * !TRGTR
SV9  =Z1G + Z2GT + Z3GT + 51GT + 67G1T
SV10 =(SV9 + SV10) * !TRGTR
SV11 =(25A1 + 25A2) * 3P59 * !27S
SV12 =!SV11 * 3P59 * !27S
SV13 =!3P59 * 27S + 3P59 * 27S + !3P59 * !27S
SV14 =(SV14 + RB1 + /SV15) * !RB2
SV15 =!IN102
SV16 =0
OUT101=TRIP + SV1T
OUT102=SV4T + SV5T
OUT103=1
OUT104=SV2T
OUT105=SV9T
OUT106=LOP
OUT107=1
DP1  =1
DP2  =SV3T
DP3  =SV15 * SV14 * IN101
DP4  =SV6T
DP5  =IN101
DP6  =IN103
DP7  =SV8
DP8  =SV10T
DP9  =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =SV12
SS1  =1
SS2  =0
SS3  =0
SS4  =0
SS5  =0
SS6  =0
ER   =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + 51GT + 67G1T + LOP + LOP
      * 50P1 + SOTF + SOTFT + OUT101 + OUT102
FAULT =TRIP + LOP

```

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

```
BSYNCH=!3P59 * 27S + 3P59 * 27S + !3P59 * !27S
CLMON =0
BKMON =0
E32IV =1
TMB1A =0
TMB2A =0
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0
TMB1B =0
TMB2B =0
TMB3B =0
TMB4B =0
TMB5B =0
TMB6B =0
TMB7B =0
TMB8B =0
Global Settings:
TGR = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC
DATE_F= MDY    FP_TO = 30.00   SCROLL= 2
LER = 60       PRE = 15        DCLOP = OFF      DCHIP = OFF
IN101D= 0.00   IN102D= 0.00    IN103D= 0.00    IN104D= 0.00
IN105D= 0.00   IN106D= 0.00
EBMON = N
```

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

ANEXO 3

REGISTRO FOTOGRAFICO

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	



Fotografía N°1: Tapa del interruptor 52B2 SE El Peñon con evidente descarga eléctrica.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016

FECHA DE FALLA:
01 DE ABRIL DE 2016

INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO



Fotografía N°2: Interruptor 52B2 SE El Peñon afectado

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016

FECHA DE FALLA:
01 DE ABRIL DE 2016

INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO



Fotografía N°3: Tapa de interruptor posterior a acortamiento de distancia eléctrica.

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

ANEXO 4

SOLICITUD CDEC TRABAJOS PROGRAMADOS

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF00830/2016	FECHA DE FALLA: 01 DE ABRIL DE 2016
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 66 KV PAN DE AZUCAR - EL PEÑÓN - ANDACOLLO	

CONSULTA		SOLICITUDES DE DESCONEXION / INTERVENCION				BUSQUEDA	
Número :	SD08314/2016					Fecha :	04/03/2016
Empresa :	TRANSNET					Hora :	10:20
Instalación o Equipo :	Subestacion: E.PENON _____ 110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado						
Objetivo del trabajo :	Lavado de Aislación de equipos de patio/ Con Bloqueo a la reconexión. Considera Bloqueo reconexión interruptor 52H1 y 52B4 de S/E Pan de Azúcar, Bloqueo reconexión interruptor 52H1, precaución 52H5, 52H4, 52H3, 52H2, 52B2, 52B3, 52HT1, 52BT2, 52ET1 y 52CT2 de S/E El Peñón, además de precaución interruptor 52H2 y 52H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.						
INICIO				TÉRMINO			
Fecha :	01/04/2016	Hora :	08:00	Fecha :	01/04/2016	Hora :	18:00
INICIO EFECTIVO				TÉRMINO EFECTIVO			
Fecha :	<input type="text" value="01/04/2016"/>	Hora :	<input type="text" value="10:11"/>	Fecha :	<input type="text" value="01/04/2016"/>	Hora :	<input type="text" value="13:47"/>