

Estudio para análisis de falla EAF 011/2016
"Apertura intempestiva del 52BT1 de S/E La Esperanza "
Fecha de Emisión : 02-02-2016

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	12-01-2016
Hora	15:05:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	10.99
------------------------------------	-------

c. Origen de la falla:

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E La Esperanza, originada por aumento de la demanda por el transformador N°1 66/13.2 kV de dicha S/E.

c.1 Fenómeno físico:

DIS2: Crecimiento de la demanda no evaluado

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:

TR1: Transformador de poder

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado.

d. Comuna donde se presenta la falla :

6204: Marchigüe

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.
Transformador N°1 66/13.2 kV S/E La Esperanza		15:05	15:52

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
La Esperanza (alimentador Calleuque)	4.89	0.068	15:05	15:59
La Esperanza (alimentador Las Chacras)	4.93	0.068	15:05	16:00
La Esperanza (alimentador Los Olivos)	1.17	0.016	15:05	16:01

Total : 10.99 MW 0.152%

- 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)
La Esperanza (alimentador Calleuque)	CGE	Regulado	4.89	0.90	4.40
La Esperanza (alimentador Las Chacras)	CGE	Regulado	4.93	0.92	4.54
La Esperanza (alimentador Los Olivos)	CGE	Regulado	1.17	0.93	1.09

Clientes Regulados : 10.03 MWhr

Clientes Libres : 0.00 MWhr

Total : 10.03 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 007208.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U2

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 12 de Enero de 2016.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 12 de Enero de 2016.

Movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 12 de Enero de 2016.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de Enero de 2016.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

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

"El día 12 de enero de 2016 a las 15:05 hrs se produce el aumento intempestivo de la demanda lo cual sumado a una baja tensión en la barra de 66 kV de S/E La Esperanza produce un incremento en la corriente en el lado de 66 kV superando el pickup del 52BT1 provocando la apertura de dicho equipo por operación de la protección de sobrecorriente de fases.

Inmediatamente detectada la apertura de 52BT1 y teniendo en consideración que la apertura de dicho equipo podría haber sido producida por una falla en el Transformador, se solicita la transferencia de carga a través de redes de media tensión de los tres circuitos pertenecientes a S/E La Esperanza por lo que procede a abrir los reconectores de cabecera 52C1, 52C2 y 52C3 a las 15:17 hrs. Paralelamente se envían brigadas de apoyo a S/E La Esperanza para determinar la condición en que se encuentra el Transformador de Poder N°1 y verificar las alarmas en dicha Subestación.

Una vez llegada la brigada de apoyo a la instalación se procede a inspeccionar visualmente el Transformador de Poder y se verifica que la alarma presente es de sobrecorriente de fases, por lo que se coordina la recuperación de los consumos previo a la energización en vacío del Transformador lo que ocurre a las 15:52 hrs.

Finalmente la recuperación de todos los consumos se logra a las 16:01 hrs. solicitando a la empresa distribuidora la transferencia de carga de parte de los consumos a través de redes de media tensión para disminuir la carga en el Transformador."

Acciones correctivas a corto plazo

Transnet S.A. señala lo siguiente:

"Se solicita a la empresa distribuidora transferir parte de los consumos a través de redes de MT para disminuir la carga en la Subestación."

Acciones correctivas a largo plazo

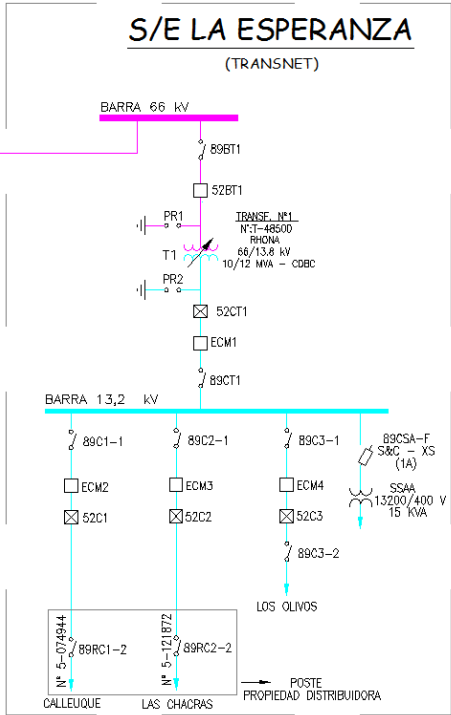
Transnet S.A. señala lo siguiente:

"Se propone un aumento en el pickup de fase para los interruptores 52BT1 y 52CT1 de S/E La Esperanza, este cambio de ajuste se programa para el 01/02/2016 bajo la solicitud SD02001/2016 mostrada en Anexo N°4".

Al respecto, de acuerdo con los registros del CDEC SIC, los trabajos de aumento de pickup indicados fueron ejecutados el día 01-02-2016 mediante solicitud de intervención SD02001/2016.

CDEC-SIC		Centro de Despacho Económico de Carga Sistema Interconectado Central	
DOP			
APROBACIÓN		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN	
Número : SD02001/2016		BUSQUEDA	
Empresa : TRANSNET		Fecha : 19/01/2016	
Instalación o Equipo : Subestación: LA_ESPERANZA_066		Hora : 09:37	
Otro Elemento de Subestación : OTROS			
N° : Ningun Consumo Afectado			
Intervención		Programada	
Objetivo del trabajo :		Se realiza modificación de ajuste de protecciones de sobrecorriente asociado a los Interruptores 52BT1 y 52CT1, de acuerdo a estudio de coordinación de protecciones IT003-200160113.	
INICIO PROGRAMADO		TÉRMINO PROGRAMADO	
Fecha : 01/02/2016 Hora : 11:00		Fecha : 01/02/2016 Hora : 16:00	
EFFECTIVO		EFFECTIVO	
Fecha : 01/02/2016 Hora : 10:02		Fecha : 01/02/2016 Hora : 10:59	
Operador que Solicita el Inicio de Trabajo : Marcial Diaz		Operador que Solicita el Cierre de Trabajo : Felipe Puentes	
Fecha y Hora Servidor : 01/02/2016 11:36:23		Fecha y Hora Servidor : 01/02/2016 11:36:23	
Despachador CDC : Esteban Pino A.		Despachador CDC : Esteban Pino A.	
Comentario CDC			
Solicitante : Alex Valdebenito H.			
Trabajo Requiere : Modificar Protección			
Estados y Comentario Ambiente Transitorio			
Revision		Revision	
Estados y Comentario Ambiente Normal			
DPO Ejecu		DOP Aprob	
Aceptar		Cancelar	

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
15:05	Apertura automática del interruptor 52BT1 de S/E La Esperanza, asociado al transformador N°1 66/13.2 kV, por operación de protección temporizada de sobrecorriente de fase.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
12-01-2016	15:11	Apertura manual del interruptor 52C1 de S/E La Esperanza, asociado al alimentador Calleuque, por maniobras operacionales.
12-01-2016	15:17	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E La Esperanza, asociado al alimentador Las Chacras, por maniobras operacionales.
12-01-2016	15:17	Apertura manual del interruptor 52C3 de S/E La Esperanza, asociado al alimentador Los Olivos, por maniobras operacionales.
12-01-2016	15:52	Apertura manual del interruptor 52CT1 de S/E La Esperanza, asociado al transformador N°1 66/13.2 kV, por maniobras operacionales.
12-01-2016	15:52	Cierre manual del interruptor 52BT1 de S/E La Esperanza, asociado al transformador N°1 66/13.2 kV, por maniobras operacionales.
12-01-2016	15:55	Cierre manual del interruptor 52CT1 de S/E La Esperanza, asociado al transformador N°1 66/13.2 kV, por maniobras operacionales.
12-01-2016	15:59	Cierre manual del interruptor 52C1 de S/E La Esperanza, asociado al alimentador Calleuque, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos del alimentador Calleuque.

12-01-2016	16:00	Cierre manual del interruptor 52C2 de S/E La Esperanza, asociado al alimentador Las Chacras, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos del alimentador Las Chacras
12-01-2016	16:01	Cierre manual del interruptor 52C3 de S/E La Esperanza, asociado al alimentador Los Olivos, por maniobras operacionales. Se recuperan los consumos del alimentador Los Olivos.

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

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

Antecedentes de la falla

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E La Esperanza, originada por aumento de la demanda por el transformador N°1 66/13.2 kV de dicha S/E.

Por otra parte la empresa Transnet S.A. adjunta en su informe de falla de 5 días, un gráfico del comportamiento de la carga del transformador N°1 66/13.2 kV de S/E La Esperanza antes, durante y después de la desconexión, en el cual se observa que la capacidad nominal de dicho equipo es superada alrededor de las 13:15 horas (105 [A]) y la carga continúa creciendo hasta superar el pickup de la protección temporizada de sobrecorriente de fase (116 [A]) alrededor de las 15:05 horas.

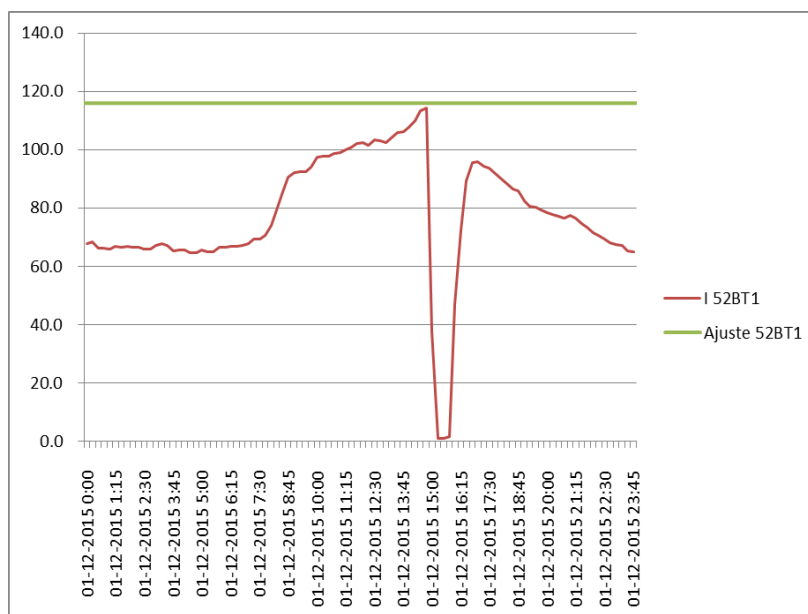


Gráfico de carga vs tiempo en el transformador N°1 66/13.2 kV

Ajustes de los sistemas de protecciones

El paño BT1 de S/E La Esperanza cuenta con protecciones temporizadas de sobrecorriente de fase y residual (51/51N) implementadas en un relé SEL 387.

Protección de Sobrecorriente, de fase y residual (50-51/50-51N)

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	200/5	200/5
Relé	SEL387	SEL387
Pick up	116 A.	20 A.
Curva	C2	IEC Curve A
Lever	0,26	0,05
Instantáneo	---	---

Por otra parte, el paño CT1 de S/E La Esperanza cuenta con protecciones temporizadas de sobrecorriente de fase y residual (51/51N) implementadas en un relé SEL 387.

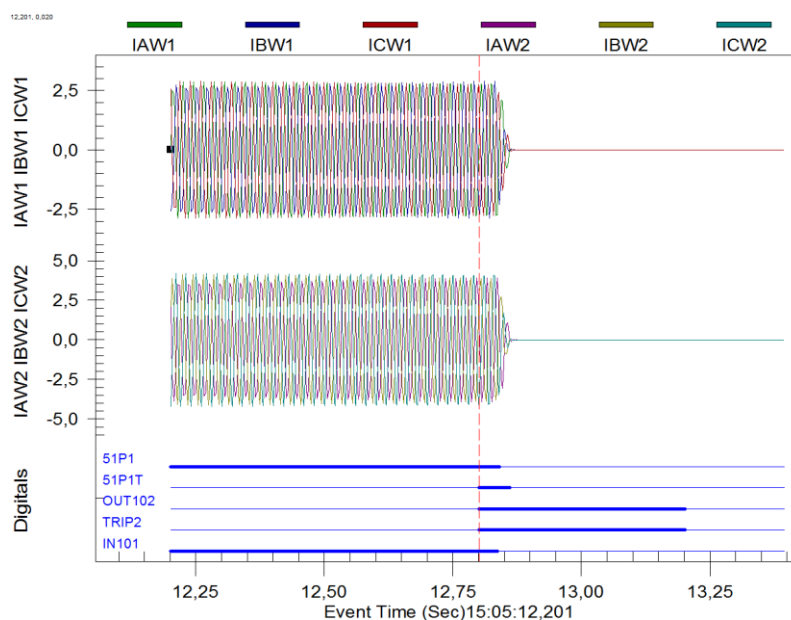
Protección de Sobrecorriente, de fase y residual (50-51/50-51N)

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	600/5	600/5
Relé	SEL387	SEL387
Pick up	528 A.	60 A.
Curva	U4	U2
Lever	1,9	7,4
Instantáneo	---	---

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

Análisis de la operación de protecciones

Paño BT1 S/E La Esperanza



Registro oscilográfico paño BT1 S/E La Esperanza

A partir del oscilograma se observa corriente de carga por las tres fases en el lado de AT (66 kV) con magnitudes en torno a los 3 [Asec] (120 [Aprim]), valor superior al pickup de la función temporizada de sobrecorriente de fases (51) asociada al paño BT1, por su parte en el lado de BT se aprecian corrientes de magnitudes en torno a los 4.25 [Asec] (510 [Aprim]), valor inferior al pickup de la función 51 asociada al paño CT1. Por otra parte, el registro de señales digitales muestra la activación de la protección temporizada de sobrecorriente de fases en el lado de 66 kV (51P1=1), luego se observa la emisión de orden de trip por parte de dicha protección (51P1T=1). Cabe señalar que no es posible a partir de la gráfica, apreciar el inicio de la detección por parte de la función 51.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	OBSERVACIONES
30	10/29/15	13:33:03.942	IN101	Asserted	
29	10/29/15	14:48:17.226	IN101	Deasserted	
28	10/29/15	14:48:48.188	IN101	Asserted	
27	10/29/15	14:49:11.869	IN101	Deasserted	
26	10/29/15	16:11:31.324	CC1	Asserted	
25	10/29/15	16:11:31.324	S1V2T	Asserted	
24	10/29/15	16:11:31.324	OUT103	Asserted	
23	10/29/15	16:11:31.327	CC1	Deasserted	
22	10/29/15	16:11:31.387	IN101	Asserted	
21	10/29/15	16:11:31.727	S1V2T	Deasserted	
20	10/29/15	16:11:31.727	OUT103	Deasserted	

19	10/29/15	16:12:01.196	IN102	Asserted	
18	01-12-2016	15:05:12.802	51P1T	Asserted	Operación de sobrecorriente temporizada devanado AT
17	01-12-2016	15:05:12.802	TRIP2	Asserted	TRIP sobre 52BT1
16	01-12-2016	15:05:12.802	OUT102	Asserted	Contacto de salida para apertura 52BT1
15	01-12-2016	15:05:12.802	OUT106	Asserted	
14	01-12-2016	15:05:12.836	IN101	Deasserted	Cambio de estado de interruptor 52BT1
13	01-12-2016	15:05:12.861	51P1T	Deasserted	
12	01-12-2016	15:05:13.201	TRIP2	Deasserted	
11	01-12-2016	15:05:13.201	OUT102	Deasserted	
10	01-12-2016	15:05:13.201	OUT106	Deasserted	
9	01-12-2016	15:51:44.186	IN102	Deasserted	
8	01-12-2016	15:52:25.104	CC1	Asserted	
7	01-12-2016	15:52:25.104	S1V2T	Asserted	
6	01-12-2016	15:52:25.104	OUT103	Asserted	
5	01-12-2016	15:52:25.106	CC1	Deasserted	
4	01-12-2016	15:52:25.166	IN101	Asserted	
3	01-12-2016	15:52:25.506	S1V2T	Deasserted	
2	01-12-2016	15:52:25.506	OUT103	Deasserted	
1	01-12-2016	15:55:06.402	IN102	Asserted	

Registro de eventos paño BT1 S/E La Esperanza

En el N°18 del registro de eventos se observa el envío de orden de trip por parte de la protección temporizada de sobrecorriente de fases asociada al paño BT1, luego en el registro N°14 se aprecia el cambio de estado del interruptor 52BT1, el cual abre en un tiempo de 34 [ms].

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

Detalle de la generación programada para el día 12 de Enero de 2016 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 12 de Enero de 2016 (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC correspondientes al día 12 de Enero de 2016 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 12 de Enero 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 apertura intempestiva del interruptor 52BT1 de S/E La Esperanza, originada por aumento de la demanda por el transformador N°1 66/13.2 kV de dicha S/E.
- Se pierden 10.99 MW de consumos en S/E La Esperanza
- 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 concluye correcta operación de la protección temporizada de sobrecorriente de fase, asociado al paño BT1 de S/E La Esperanza, aunque indeseada, ante la inexistencia de una condición de falla en este transformador.

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 12-01-2016.

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

- Se solicitará a Transnet S.A.:
 - o Propuesta para la habilitación de una alarma para el sistema SCADA de su CC por sobrecorriente en los paños BT1 o CT1 de S/E La Esperanza.
- 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 12 de Enero de
2016

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

[illegible]

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 12 de Enero de
2016

	A		B		C		D		E		F		G		H		I		J		K		L		M		N		O		P		Q		R		S		T		U		V		W		X		Y		Z		AA		AB		AC		AD		AE		AF		AG		AH		AI		AJ		AK		AL		AM		AN		AO		AP		AQ		AR		AS		AT		AU		AV		AW		AX		AY		AZ		BA		BB		BC		BD		BE		BF		BG		BH		BI		BJ		BK		BL		BM		BN		BO		BP		BQ		BR		BS		BT		BU		BV		BW		BX		BY		BZ		CA		CB		CC		CD		CE		CF		CG		CH		CI		CJ		CK		CL		CM		CN		CO		CP		CQ		CR		CS		CT		CU		CV		CW		CX		CY		CZ		DA		DB		DC		DD		DE		DF		DG		DH		DI		DJ		DK		DL		DM		DN		DO		DP		DQ		DR		DS		DT		DU		DV		DW		DX		DY		DZ		EA		EB		EC		ED		EE		EF		EG		EH		EI		EJ		EK		EL		EM		EN		EO		EP		EQ		ER		ES		ET		EU		EV		EW		EX		EY		EZ		FA		FB		FC		FD		FE		FF		FG		FH		FI		FJ		FK		FL		FM		FN		FO		FP		FQ		FR		FS		FT		FU		FV		FW		FX		FY		FZ		GA		GB		GC		GD		GE		GF		GG		GH		GI		GJ		GK		GL		GM		GN		GO		GP		GQ		GR		GS		GT		GU		GV		GW		GX		GY		GZ		HA		HB		HC		HD		HE		HF		HG		HH		HI		HJ		HK		HL		HM		HN		HO		HP		HQ		HR		HS		HT		HU		HV		HW		HX		HY		HZ		IA		IB		IC		ID		IE		IF		IG		IH		II		IJ		IK		IL		IM		IN		IO		IP		IQ		IR		IS		IT		IU		IV		IW		IX		IY		IZ		JA		JB		JC		JD		JE		JF		JG		JH		JI		JJ		JK		JL		JM		JN		JO		JP		JQ		JR		JS		JT		JU		JV		JW		JX		JY		JZ		KA		KB		KC		KD		KE		KF		KG		KH		KI		KJ		KK		KL		KM		KN		KO		KP		KQ		KR		KS		KT		KU		KV		KW		KX		KY		KZ		LA		LB		LC		LD		LE		LF		LG		LH		LI		LJ		LK		LM		LN		LO		LP		LQ		LR		LS		LT		LU		LV		LW		LX		LY		LZ		MA		MB		MC		MD		ME		MF		MG		MH		MI		MJ		MK		ML		MM		MN		MO		MP		MQ		MR		MS		MT		MU		MV		MW		MX		MY		MZ		NA		NB		NC		ND		NE		NF		NG		NH		NI		NJ		NK		NL		NM		NN		NO		NP		NQ		NR		NS		NT		NU		NV		NW		NX		NY		NZ		OA		OB		OC		OD		OE		OF		OG		OH		OI		OJ		OK		OL		OM		ON		OO		OP		OQ		OR		OS		OT		OU		OV		OW		OX		OY		OZ		PA		PB		PC		PD		PE		PF		PG		PH		PI		PJ		PK		PL		PM		PN		PO		PP		PQ		PR		PS		PT		PU		PV		PW		PX		PY		PZ		QA		QB		QC		QD		QE		QF		QG		QH		QI		QJ		QK		QL		QM		QN		QO		QP		QQ		QR		QS		QT		QU		QV		QW		QX		QY		QZ		RA		RB		RC		RD		RE		RF		RG		RH		RI		RJ		RK		RL		RM		RN		RO		RP		RQ		RR		RS		RT		RU		RV		RW		RX		RY		RZ		SA		SB		SC		SD		SE		SF		SG		SH		SI		SJ		SK		SL		SM		SN		SO		SP		SQ		SR		SS		ST		SU		SV		SW		SX		SY		SZ		TA		TB		TC		TD		TE		TF		TG		TH		TI		TJ		TK		TL		TM		TN		TO		TP		TQ		TR		TS		TT		TU		TV		TW		TX		TY		TZ		UA		UB		UC		UD		UE		UF		UG		UH		UI		UJ		UK		UL		UM		UN		UO		UP		UQ		UR		US		UT		UU		UV		UW		UX		UY		UZ		VA		VB		VC		VD		VE		VF		VG		VH		VI		VJ		VK		VL		VM		VN		VO		VP		VQ		VR		VS		VT		VU		VV		VW		VX		VY		VZ		WA		WB		WC		WD		WE		WF		WG		WH		WI		WJ		WK		WL		WM		WN		WO		WP		WQ		WR		WS		WT		WU		WV		WW		WX		WY		WZ		XA		XB		XC		XD		XE		XF		XG		XH		XI		XJ		XK		XL		XM		XN		XO		XP		XQ		XR		XS		XT		XU		XV		XW		XX		XY		XZ		YA		YB		YC		YD		YE		YF		YG		YH		YI		YJ		YK		YL		YM		YN		YO		YP		YQ		YR		YS		YT		YU		YV		YW		YX		YY		YZ		ZA		ZB		ZC		ZD		ZE		ZF		ZG		ZH		ZI		ZJ		ZK		ZL		ZM		ZN		ZO		ZP		ZQ		ZR		ZS		ZT		ZU		ZV		ZW		ZX		ZY		ZZ	
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y Novedades
relevantes del CDC correspondientes al día 12 de Enero de
2016

12-01-2016			POTENCIA	EN MW	MOTIVO		Etapas de la Central	Condición del	Condición de la
	Sincron.		SUBE	BAJA	QUEDA				
	de Unidad								
0:00		Pehuenche		180	170	U-2 Regula frecuencia.			(1) E/S Reguladora
0:18		Ralco			185	U-2 regula frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:18		Pehuenche		50	120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
0:18		San Isidro		140	100	DCR	SANISIDRO_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
0:37		San Isidro		100	0	DCR	SANISIDRO_GNL_CA		(8) F/S
0:58		Pehuenche		120	0	DCR		Normal	(8) F/S
0:58		Energía Pacifico			0	SDCF 35144/2015			(8) F/S
0:58		Viñales		6	16	DCR	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
0:58		Santa_Fe				Con MM SD44059/2015	SANTA_FE_1		(8) F/S
0:58		LAJA-EVE		7	3	DCR	LAJA-EVE_2		(7) E/S Plena Carga
0:58		Celco		2	3	DCR	CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
0:58		Lautaro 1		10	16	DCR	LAUTARO_1_BLOQUE_1		(7) E/S Plena Carga
1:02		San Isidro II		170	200	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
2:06		Viñales		10	6	DCR	Viñales_1		(7) E/S Plena Carga
2:06		Masisa		3	4.5	DCR, no se retira por restricciones propias.			(5) E/S Min Técnico
2:06		Canutillar		120	40	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
2:44		Canutillar			40	Control Tx L220kV Ciruelos-Valdivia-L220 kV Cautín-Valdivia 183 MVA por TT/CC de SE Valdivia.		Normal	(5) E/S Min Técnico
2:44		Arauco		5	5	DCR, no se retira por restricciones propias.	ARAUCO_1		(5) E/S Min Técnico
2:45		Ventanas 1		22	68	Limitada según II 399/2015.			(10) E/S con limitación
2:45		Escuadrón		5.5	6.5	DCR, no se retira por restricciones propias.	ESCUADRON		(5) E/S Min Técnico
2:45		CMPC Laja			0	Limitada según IL 21/2016	CMPC_LAJA_1		(7) E/S Plena Carga
2:46		Lautaro 2		7	15	DCR, no se retira por restricciones propias.			(5) E/S Min Técnico
2:46		Nueva Ventanas			250	Limitada según II 9/2016	NUEVA_VENTANAS		(10) E/S con limitación
2:47		Ventanas 2			150	Limitada según II 428/2015			(10) E/S con limitación
2:47		Campiche		65	205	DCR			(6) E/S
4:23		Campiche		65	270	QCR			(7) E/S Plena Carga
4:23		Ventanas 2			150	Limitada según II 428/2015			(10) E/S con limitación
4:23		Nueva Ventanas			250	Limitada según II 9/2016	NUEVA_VENTANAS		(10) E/S con limitación
4:23		Lautaro 2		7	22	QCR			(7) E/S Plena Carga
4:23		CMPC Laja			0	Limitada según IL 21/2016	CMPC_LAJA_1		(7) E/S Plena Carga
4:23		Escuadrón		5.5	12	QCR	ESCUADRON		(7) E/S Plena Carga
4:23		Ventanas 1		22	90	Limitada según II 20/2016. Cumple tiempo de estabilización a las 06:12 horas.			(10) E/S con limitación
4:23		Arauco		5	10	QCR	ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga
4:30		Canutillar		40	80	QCR		Normal	(6) E/S
4:53		Pangue		150	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
6:09		Canutillar		80	160	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
6:41		Masisa		3	7.5	Limitada según II 17/2016			(10) E/S con limitación
6:41		Viñales		10	16	QCR	Viñales_2		(7) E/S Plena Carga
6:41		San Isidro II		60	260	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
7:08		San Isidro II		120	380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
7:21		Lautaro 1		10	26	QCR	LAUTARO_1_BLOQUE_2		(7) E/S Plena Carga
7:21		Celco		2	5	QCR	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
7:21		LAJA-EVE		7	10	QCR	LAJA-EVE_1		(7) E/S Plena Carga
7:21		Santa_Fe				MM SD44059/2015	SANTA_FE_1		(8) F/S
7:21		Viñales		6	22	QCR	Viñales_3		(7) E/S Plena Carga
7:21		Energía Pacifico			0	SDCF 35144/2015			(8) F/S
7:25		Colbún		100	100	QCR (Control cota Machicura)	COLBUN_sinv	Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
7:49		Pangue		50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:00		Nehuenco I		70	310	TV En Pruebas - Disponibilidad de gas	NEHUENCO_1_GNL		(3) E/S En Prueba
8:00		Nehuenco II		120	380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:04		Guacolda 1			120	Vigencia SD 00814/2016 limitada en 120 MW.			(10) E/S con limitación
8:07		Colbún		50	150	QCR (Control cota Machicura)	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
8:09		Guacolda 2		90	60	Control Tx L 220 kV Maitencillo - Punta Colorada 350 MVA. Cumple tiempo de estabilización a las 17:15 horas.			(5) E/S Min Técnico
8:25		Colbún		90	240	QCR (Control cota Machicura)	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
8:25		Tissue		16	0	Se retira. En Pruebas			(3) E/S En Prueba
8:29	8:38	Pehuenche		120	120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
8:29		Pangue		50	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:49		Pehuenche		80	200	QCR y se solicita segunda unidad		Normal	(6) E/S
9:07		Pehuenche		100	300	QCR		Normal	(6) E/S
9:12		Pehuenche		50	250	DCR		Normal	(6) E/S
9:37		Angostura		35	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
10:00		Pehuenche		50	300	QCR		Normal	(6) E/S
10:00		Masisa		7.5	0	Sale de servicio con IF00069/2016			(8) F/S
10:10		Licantén		2	0	Solicitud de Desconexión de Curso Forzoso SD 1113/2016	LICANTEN_1		(8) F/S
10:26		CMPC Laja		15	15	Cancela IL 21/2016	CMPC_LAJA_2		(7) E/S Plena Carga
10:30		Nueva Aldea 1		9	0	Con SDCF SD01124/2016	NUEVA_ALDEA_1		(3) E/S En Prueba
10:34		Pehuenche		100	400	QCR		Normal	(6) E/S
11:00		Nehuenco I			310	Cancela IF 66/2016	NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga
11:04		Pehuenche		50	350	DCR		Normal	(6) E/S
11:26		Pehuenche		50	400	QCR		Normal	(6) E/S
11:26		Angostura		40	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:07		Masisa			7.5	Sincronizada En Pruebas			(3) E/S En Prueba
11:37		Pangue		50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:28						INICIO Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones.			
11:28		ERNC			-20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 236 MVA a 20 °C con Sol, flujo N>S. Trabajo programado San Andres SD00775/2016			
11:28		C. PFV Lallakama		4	31	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 236 MVA a 20 °C con Sol, flujo N>S. Trabajo programado San Andres SD00775/2016			
11:28		C. PFV Diego de Almagro		2	14	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 236 MVA a 20 °C con Sol, flujo N>S. Trabajo programado San Andres SD00775/2016			
11:28		C. PFV Chañares		3	15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 236 MVA a 20 °C con Sol, flujo N>S. Trabajo programado San Andres SD00775/2016			
11:28		C. PFV Javiara		3	29	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 236 MVA a 20 °C con Sol, flujo N>S. Trabajo programado San Andres SD00775/2016			
11:28		C. PFV Salvador		3	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 236 MVA a 20 °C con Sol, flujo N>S. Trabajo programado San Andres SD00775/2016			
11:28		C. PE Taltal		5	42	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 236 MVA a 20 °C con Sol, flujo N>S. Trabajo programado San Andres SD00775/2016			
13:16		Pangue		100	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
11:47		Pehuenche		50	450	QCR		Normal	(6) E/S
12:02		Masisa			7.5	Cancelado IF 66/2016 - Continúa Limitada según IL 17/2016			(10) E/S con limitación
12:59		Pangue		100	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:01		Angostura		45	75	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:09		ERNC			20	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. San andres por prueba baja a cero inyección			
13:09		C. PFV Lallakama		4	35	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. San andres por prueba baja a cero inyección			
13:09		C. PFV Diego de Almagro		1	15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. San andres por prueba baja a cero inyección			
13:09		C. PFV Chañares		3	18	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. San andres por prueba baja a cero inyección			

13:09	C. PFV Javiera	3	32	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. San andrés por prueba baja a cero inyección			
13:09	C. PFV Salvador	3	33	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. San andrés por prueba baja a cero inyección			
13:09	C. PE Taltal	6	48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. San andrés por prueba baja a cero inyección			
13:16	Pangue	100	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:32	ERNC		90	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:32	C. PFV Laackama	24	59	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:32	C. PFV Diego de Almagro	10	26	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:32	C. PFV Chañares	13	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:32	C. PFV Javiera	21	53	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:32	C. PFV San Andrés	0	0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:32	C. PFV Salvador	22	56	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:32	C. PFV Luz del Norte	0	70	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:32	C. PE Taltal	0	15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 208 MVA a 25 °C con Sol, flujo N>S. Luz del norte en pruebas baja a 70 MW			
13:53	ERNC		-10	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:53	C. PFV Laackama	3	56	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:53	C. PFV Diego de Almagro	1	25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:53	C. PFV Chañares	1	29	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:53	C. PFV Javiera	2	51	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:53	C. PFV San Andrés	0	0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:53	C. PFV Salvador	3	53	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:53	C. PFV Luz del Norte	0	70	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:53	C. PE Taltal	0	15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
13:54	Pehuenche	50	500	QCR		Normal	(6) E/S
14:02	ERNC		-10	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:02	C. PFV Laackama	2	54	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:02	C. PFV Diego de Almagro	1	24	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:02	C. PFV Chañares	1	28	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:02	C. PFV Javiera	2	49	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:02	C. PFV San Andrés	0	0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:02	C. PFV Salvador	2	51	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:02	C. PFV Luz del Norte	0	70	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:02	C. PE Taltal	0	15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	ERNC		-15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	C. PFV Laackama	4	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	C. PFV Diego de Almagro	2	22	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	C. PFV Chañares	2	26	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	C. PFV Javiera	4	45	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	C. PFV San Andrés	0	0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	C. PFV Salvador	4	47	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	C. PFV Luz del Norte	0	70	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:14	C. PE Taltal	0	15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
14:19	Pehuenche	40	540	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
14:26	Guacolda 5	20	130	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA.			(6) E/S
14:30	Nueva Aldea 1		9	Sincronizada En Pruebas	NUEVA ALDEA 1		(3) E/S En Prueba
14:40	Angostura	45	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:49	Guacolda 5	30	100	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA.			(6) E/S
14:59	Guacolda 5	40	60	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA.			(5) E/S Min Técnico
15:03	15:13 Colbún	60	300	Control Cota Machicura , se solicita segunda unidad	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
15:04	ERNC		30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
15:04	C. PFV Laackama	6	56	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
15:04	C. PFV Diego de Almagro	3	25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
15:04	C. PFV Chañares	3	29	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
15:04	C. PFV Javiera	5	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
15:04	C. PFV San Andrés	0	0	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
15:04	C. PFV Salvador	5	52	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
15:04	C. PFV Luz del Norte	53	17	Baja en pruebas.			
15:04	C. PE Taltal	8	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
15:39	Guacolda 3	30	120	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA.			(6) E/S
16:01	ERNC		-25	Redistribución por pruebas de C. PFV Luz del Norte			
16:01	C. PFV Laackama	6	50	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:01	C. PFV Diego de Almagro	3	22	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:01	C. PFV Chañares	4	25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:01	C. PFV Javiera	6	44	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:01	C. PFV San Andrés	25	25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:01	C. PFV Salvador	6	46	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:01	C. PFV Luz del Norte	23	40	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:01	C. PE Taltal	0	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:09	ERNC		-30	Redistribución por pruebas de C. PFV Luz del Norte			
16:09	C. PFV Laackama	9	41	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:09	C. PFV Diego de Almagro	3	19	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:09	C. PFV Chañares	4	21	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:09	C. PFV Javiera	7	37	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:09	C. PFV San Andrés	0	25	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:09	C. PFV Salvador	7	39	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:09	C. PFV Luz del Norte	30	70	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:09	C. PE Taltal	0	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:26	Guacolda 3	30	90	Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA.			(5) E/S Min Técnico
16:28	Angostura	40	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
16:31	Pehuenche	60	480	DCR		Normal	(6) E/S
16:34	Pehuenche	60	420	DCR		Normal	(6) E/S
16:42	ERNC		-45	Redistribución por pruebas de C. PFV Luz del Norte			
16:42	C. PFV Laackama	10	32	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:42	C. PFV Diego de Almagro	5	14	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:42	C. PFV Chañares	5	16	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:42	C. PFV Javiera	9	28	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:42	C. PFV San Andrés	3	22	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:42	C. PFV Salvador	10	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:42	C. PFV Luz del Norte	48	118	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:42	C. PE Taltal	3	27	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:43	Pehuenche	60	480	QCR		Normal	(6) E/S
16:54	ERNC		-15	Redistribución por pruebas de C. PFV Luz del Norte			
16:54	C. PFV Laackama	4	26	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:54	C. PFV Diego de Almagro	1	12	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:54	C. PFV Chañares	2	13	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			

16:54	C. PFV Javiera		4	23	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:54	C. PFV Salvador		4	24	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
16:54	C. PE Taltal		1	23	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 180 MVA a 29 °C con Sol, flujo N>S.			
17:30	Pehuenche		80	400	DCR		Normal	(6) E/S
17:33	Pehuenche		50	350	DCR		Normal	(6) E/S
17:35	Colbún		100	200	Control Cota Angostura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
17:40	Angostura		33	47	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:11	Pangue	150		300	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:16	Pehuenche		50	300	DCR		Normal	(6) E/S
18:18	ERNC			30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
18:18	C. PFV Lalackama		4	30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
18:18	C. PFV Diego de Almagro		1	13	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
18:18	C. PFV Chañares		1	14	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
18:18	C. PFV Javiera		3	26	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
18:18	C. PFV Salvador		4	28	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
18:18	C. PE Taltal		17	40	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 194 MVA a 27 °C con Sol, flujo N>S.			
18:31	Pehuenche		60	240	DCR		Normal	(6) E/S
18:50	Colbún		50	150	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
18:55	ERNC			30	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones. 201 MVA a 26 °C con Sol, flujo N>S.			
18:55	C. PFV Lalackama		5	35	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 201 MVA a 26 °C con Sol, flujo N>S.			
18:55	C. PFV Diego de Almagro		2	15	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 201 MVA a 26 °C con Sol, flujo N>S.			
18:55	C. PFV Chañares		3	17	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 201 MVA a 26 °C con Sol, flujo N>S.			
18:55	C. PFV Javiera		6	32	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 201 MVA a 26 °C con Sol, flujo N>S.			
18:55	C. PFV Salvador		5	33	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 201 MVA a 26 °C con Sol, flujo N>S.			
18:55	C. PE Taltal		8	48	Prorrata por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones, 201 MVA a 26 °C con Sol, flujo N>S.			
19:07					Falla L.66 kV Pilmaiquen - Osorno 1 y 2			
19:07	Pilmaiquen		14	6	Falla L.66 kV Pilmaiquen - Osorno 1 y 2, queda en isla con consumos regulados.		Normal	(6) E/S
19:12					Finaliza prorota por Control TX Línea 220 kV San Andrés - Cardones,			
19:12					Apertura Transformador 220/154kV SE Itahue.			
19:18	19:23	Teno	46	46	Por control de tensión en sistema 154kV			(7) E/S Plena Carga
19:20		Pehuenche	60	300	QCR		Normal	(6) E/S
19:23		Colbún	50	200	QCR	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
19:25		Guacolda 2	90	150	Finaliza Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA.			(7) E/S Plena Carga
19:25		Guacolda 3	60	150	Finaliza Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA.			(7) E/S Plena Carga
19:25		Guacolda 5	90	150	Finaliza Control Tx L.220 kV Los Vilos - Las Palmas 380 MVA.			(7) E/S Plena Carga
19:31					Normalizado Transformador 220/154kV SE Itahue.			
19:31		Pehuenche	60	240	DCR		Normal	(6) E/S
19:32		Teno	46	0	Por control de tensión en sistema 154kV			(8) F/S
19:43		Colbún	50	150	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
19:46		Colbún	50	100	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
20:05		Guacolda 1		130	Cancela SD 00814/2016.			(10) E/S con limitación
20:46	21:03	Taltal 2	65	65	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 240 MVA S->N	TALTAL_2_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
21:03		Pehuenche	60	300	QCR		Normal	(6) E/S
21:05	21:15	Colbún	100	200	Se solicita segunda unidad, control cota Machicura.	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
21:08		Pehuenche		300	U1 toma la regulación de frecuencia.		Normal	(1) E/S Reguladora
21:08		Ralco	155	340	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
21:13		Bocamina II	30	30	Sincroniza al sistema			(6) E/S
21:21	21:25	Angostura	93	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:40		Colbún	50	250	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento	(6) E/S
21:40		Pangue		100	200	Control Cota Machicura	RALCO_sinv	Normal
21:46		Colbún	50		300	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Agotamiento
22:00	22:09	Trapén	20	20	Control Tx Línea Cautín - Valdivia TTCC 182 MVA N>S.			(5) E/S Min Técnico
22:13		Pangue		50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
22:26		Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
22:34		Pilmaiquen	14	20	Normalizada L.66 kV Pilmaiquen - Osorno 1 y 2		Normal	(6) E/S
22:38		Trapén		20	0	Control Tx Línea Cautín - Valdivia TTCC 182 MVA N>S.		(8) F/S
22:42		Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal
22:47		Taltal 2		65	0	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 240 MVA S->N	TALTAL_2_GNL_1	(8) F/S
23:00		Ralco		175	165	Control Cota según IL 304/2007	RALCO_sinv	Normal
23:07		Bocamina II	300		330	Según IL 419/2015		(6) E/S
23:20		Colbún		100	200	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento
23:28		Colbún		45	155	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento
23:33		Nehuenco I		50	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL	(5) E/S Min Técnico
23:46		Colbún		55	100	DCR	COLBUN_sinv	Agotamiento
23:52		Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL	(5) E/S Min Técnico

INFORME DE NOVEDADES CDC Martes 12 de Enero de 2016

1. RESUMEN EJECUTIVO

RESUMEN DIARIO OPERACIÓN SIC

martes, 12 de enero de 2016

Generación por fuente

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	mar 12/ene	lun 11/ene	var%	2016	2015	var%
Térmico	70.1	70.0	+ 0.2%	0.74	0.86	- 14.7%
Hidráulico	72.7	73.6	- 1.2%	0.89	0.77	+ 16.5%
Eólica	7.0	4.2	+ 69.5%	0.04	0.04	+ 19.5%
Solar	4.2	4.3	- 2.7%	0.05	0.03	+ 79.5%
Total	154.0	152.0	+ 1.3%	1.72	1.70	+ 1.7%

Reducción energía Eólica y Solar

	Diario (MWh)			* Acumulado Anual (GWh)		
	mar 12/ene	lun 11/ene	var%	2016	2015	var%
Total	315.3	555.6	- 43.2%	7.7	0.5	+ 1360.7%

Generación Térmica

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	mar 12/ene	lun 11/ene	var%	2016	2015	var%
Diésel	0.0	0.0	+ 12050.0%	0.00	0.01	- 72.1%
Carbón	40.1	40.4	- 0.9%	0.49	0.46	+ 6.6%
Biomasa	5.8	5.9	- 2.3%	0.07	0.07	- 5.1%
Biogas	0.7	0.7	- 0.1%	0.01	0.01	- 23.0%
GN	23.5	22.9	+ 2.5%	0.17	0.32	- 46.0%
Otros	0.0	0.0	+ 0.0%	0.00	0.00	- 60.8%
Total	70.1	70.0	+ 0.2%	0.74	0.86	- 14.7%

Generación Hidráulica

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	mar 12/ene	lun 11/ene	var%	2016	2015	var%
Embalse	30.2	29.9	+ 0.8%	0.39	0.35	+ 10.1%
Pasada	42.5	43.7	- 2.6%	0.51	0.42	+ 21.8%
Total	72.7	73.6	- 1.2%	0.9	0.8	+ 16.5%

Generación Renovable No Convencional

	Diario (GWh)			* Acumulado Anual (TWh)		
	mar 12/ene	lun 11/ene	var%	2016	2015	var%
Minihidro	3.3	3.3	+ 0.6%	0.04	0.04	+ 6.7%
Eólica	7.0	4.2	+ 69.5%	0.04	0.04	+ 19.5%
Solar	4.2	4.3	- 2.7%	0.05	0.03	+ 79.5%
Biomasa	4.0	3.9	+ 0.6%	0.04	0.06	- 30.0%
Biogas	0.7	0.7	- 0.1%	0.01	0.01	- 23.0%
Total	19.2	16.3	+ 17.2%	0.18	0.17	+ 6.6%

Cotas (msnm)

	Diario		Máxima	Mín. Operacional
	mar 12/ene	lun 11/ene	2016	2016
Chapo	230.70	230.85	243.00	220.00
Invernada	1317.50	1317.62	1319.00	1280.00
Laja	1324.61	1324.67	1369.00	1308.48
Colbún	432.23	432.26	437.00	397.00
Rapel	104.38	104.27	104.75	97.00
Ralco	708.74	708.99	725.00	692.00
Melado	644.67	644.97	648.00	639.50
Pangué	508.97	508.75	510.50	501.00

Precipitaciones (mm)

	Diario		* Acumulado Anual		
	mar 12/ene	lun 11/ene	2016	var% 2015	var% Año Normal
Rapel	0.0	0.0	0.0	-	-
Invernada	0.0	0.0	0.0	-	- 100.0%
Melado	0.0	0.0	0.0	-	- 100.0%
Colbún	0.0	0.0	0.3	-	- 96.3%
Laja	0.0	0.0	0.0	-	- 100.0%
Pangué	0.0	0.0	0.0	-	- 100.0%
Chapo	0.0	0.0	0.0	- 100.0%	- 100.0%

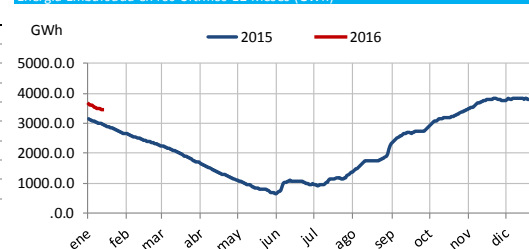
Costos Marginales Promedios Programados (USD/MWh)

	Diario			* Promedio Anual		
	mar 12/ene	lun 11/ene	var%	2016	2015	var%
Maitencillo	58.3	55.4	+ 5%	49.5	119.2	- 58%
Quillota	60.5	55.4	+ 9%	51.9	116.7	- 56%
Charrúa	60.5	55.4	+ 9%	51.8	116.7	- 56%
Promedio	59.8	55.4	+ 8%	51.1	117.5	- 57%

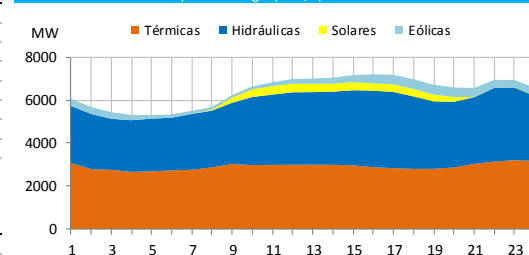
Demanda Máxima (MW) y Generación (GWh)

	Diario			* Máximo Anual		
	mar 12/ene	lun 11/ene	var%	2016	2015	var%
Máxima Horaria	7204	7294	- 1.2%	7348	7424	- 1.0%
Programado	7313	16	7204	16	- 1.5%	
Demanda Máx.	-	-	-	-	-	No aplica
Demanda Punta	-	-	-	-	-	- 1.5%
Generación Total	156.4	-	154.0	-	-	- 1.5%

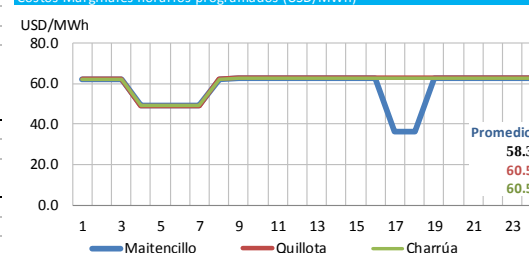
Energía Embalsada en los Últimos 12 Meses (GWh)



Generación horaria bruta por tecnología (MW/h)



Costos Marginales horarios programados (USD/MWh)



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

Fecha reporte:

miércoles, 13 de enero de 2016

www.cdecsic.cl

Twitter: @CDECSIC

2. DESVIACIONES DE LA PROGRAMACIÓN

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840.0	849.0	1.07		Los Hierros	72.0	97.2	35.06	
Alfalfal	3675.0	4177.2	13.67		Los Hierros 2	24.0	16.9	-29.42	
Allipén	36.0	36.5	1.39	PMGD	Los Molles	180.0	184.0	2.22	
Alto Renaico	0.0	0.0	0.00		Los Morros	72.0	72.8	1.11	PMGD
Andes	0.0	0.0	0.00		Los Padres	0.0	0.0		PMGD
Angostura	2330.0	1727.0	-25.88		Los Pinos	0.0	0.0	0.00	
Antihue TG	0.0	0.0	0.00		Los Quilos	840.0	873.3	3.96	
Antuco	3888.0	3917.0	0.75		Los Vientos	0.0	0.0	0.00	
Arauco	219.0	404.5	84.70		Machicura	768.0	792.0	3.13	IL
Auxiliar del Maipo	87.0	81.5	-6.37	PMGD	Maisan	0.0	4.4		PMGD
Biogás Ancali	0.0	0.0		PMGD	Maitenes	302.0	284.0	-5.96	
Blanco	1310.0	1290.9	-1.46		Mallarauco	72.0	67.3	-6.53	PMGD
Bocamina	1077.0	0.0	(*) -100.00	SDCF	Mampil	258.0	216.7	-16.00	
Bocamina II	0.0	187.0	GNP		María Elena	0.0	1.3		PMGD
Callao	0.0	5.0			Mariposas	72.0	76.2	5.83	
Calle Calle	0.0	0.0	0.00		Masisa	192.0	154.0	-19.79	IL
Campiche	6528.0	6413.0	-1.76		Monte Patria+Punitaqui	0.0	0.0		PMGD
Candelaria 1 GN	0.0	0.0	0.00		Muchi	0.0	0.0		PMGD
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	0.00		Nalcas	24.0	21.7	-9.46	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B DIE	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GN	0.0	0.0	0.00		Nehuenco 9B GAS	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Diésel	0.0	0.0	0.00	
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	0.00		Nehuenco Gas	7120.0	7125.0	0.07	IF
Canutillar	2880.0	3343.0	16.08		Nehuenco II	0.0	0.0	0.00	
Capullo	0.0	0.0	0.00	PMM	Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	0.00	
Cardones	0.0	0.0	0.00		Nehuenco II GNL	7840.0	7877.0	0.47	
Carena	216.0	227.6	5.37		Newen	0.0	0.0	0.00	
Celco	120.0	128.7	7.25		Nueva Aldea 1	360.0	205.3	-42.97	IF
Cementos Bío Bío	0.0	0.0	0.00		Nueva Aldea 2	0.0	0.0	0.00	IF
Cenizas	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Aldea 3	888.0	794.5	-10.53	
Chacabuquito	0.0	0.0	0.00	IF	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	0.00	
Chacayes	2640.0	2665.5	0.97		Nueva Renca GNL	0.0	0.0	0.00	PMM
Chiburgo	412.0	412.0	0.00		Nueva Ventanas	6000.0	5920.0	-1.33	IL
Chiloé	0.0	0.0	0.00		Ojos de Agua	120.0	200.9	67.40	
Cholguán	216.0	185.3	-14.21		Olivos	0.0	0.0	0.00	
Chuyaca	0.0	0.0	0.00		P. Valdivia	504.0	502.9	-0.22	
Cipreses	2232.0	2242.0	0.45		Palmucho	744.0	672.0	-9.68	
CMPC Cordillera	0.0	274.0	GNP		Pangue	4310.0	3147.0	(*) -26.98	
CMPC Laja	360.0	118.7	-67.03	IL	Pehuenche	7150.0	5779.0	(*) -19.17	
CMPC Pacífico	552.0	691.3	25.24		Pehui	9.0	3.2	-64.78	PMGD
CMPC Santa Fe	120.0	308.7	157.25		Petropower	1560.0	1295.0	-16.99	
Colbún	4200.0	3648.0	-13.14		Peuchén	340.0	342.6	0.76	
Colihues_DIE	0.0	0.0	0.00		Pichilonco	24.0	0.0	-100.00	PMGD
Colihues_IFO	0.0	0.0	0.00		Picoquén	72.0	77.7	7.92	
Colmito GNL	0.0	0.0	0.00		Pilmaiquén	480.0	445.5	-7.19	PMM
Colmito Diésel	0.0	0.0	0.00		Pulelfu	0.0	83.0	GNP	
Concón	0.0	0.0	0.00		Providencia	24.0	19.1	-20.42	
Const. Elektr.+Maule	0.0	0.0	0.00	IF	Puclaro	23.0	30.8	34.09	PMGD
Coronel TG Diésel+Gas	0.0	0.0	0.00		Pullingue	390.0	394.5	1.15	
Coya	288.0	278.5	-3.30		Punta Colorada	0.0	0.0	0.00	
Curauma y Casablanca	0.0	0.0		PMGD	Puntilla	342.0	390.9	14.30	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Curillinque	1944.0	1962.0	0.93		Purísima	0.0	9.6		PMGD
Degañ	0.0	2.5	GNP	IL	Quellón 2	0.0	0.0	0.00	
Diego de Almagro	0.0	0.0	0.00		Queltehues	988.0	988.0	0.00	
Don Walterio	30.0	28.1	-6.40	PMGD	Quillaileo	5.0	3.8	-24.20	PMGD
Dongo	0.0	0.0		PMGD	Quilleco	696.0	673.0	-3.30	
El Canelo	48.0	43.6	-9.17	PMGD	Quintero Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
El Diuto	72.0	71.9	-0.14	PMGD	Quintero GNL	0.0	0.0	0.00	
El Llano	0.0	21.4		PMGD	Ralco	5022.0	5230.0	4.14	PMM
El Manzano	72.0	80.4	11.67	PMGD	Rapel	0.0	0.0	0.00	
El Paso	0.0	856.7	(*) GNP		Reca	0.0	6.7		PMGD
El Peñón	0.0	0.0	0.00		Renaico	136.0	139.3	2.43	
El Salvador	0.0	0.0	0.00		Renca	0.0	0.0	0.00	
El Tártaro	0.0	0.0		PMGD	Rincón	0.0	7.2	GNP	
El Toro	6004.0	5992.0	-0.20		Río Huasco	24.0	31.2	30.00	
El Totoral+Quintay+Placilla	0.0	0.0	0.00	IF	Roblería	72.0	59.8	-16.94	PMGD
Emelda (I + II)	0.0	0.0	0.00		Rucatayo	480.0	503.6	4.91	
Energía León	0.0	106.9		PMGD	Rucúe	1608.0	1616.0	0.50	
Energía Pacífico	0.0	0.0	0.00	SDCF	San Andrés	880.0	939.7	6.78	
Enor Esperanza(DS +TG)	0.0	0.0	0.00	IF	San Clemente	120.0	118.2	-1.50	
Ensenada	0.0	0.0		PMGD	San Gregorio	0.0	0.0	0.00	
Eólica Canela	181.0	163.7	-9.56		San Ignacio	120.0	120.0	0.00	
Eólica El Arrayán	678.0	1137.5	67.77		San Isidro Diésel	0.0	0.0	0.00	IL
Eólica Lebu	27.0	10.5	-61.11	PMG	San Isidro Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Los Cururos	898.0	1399.9	55.89		San Isidro GNL	200.0	138.0	-31.00	PMM
Eólica Monte Redondo	134.0	464.0	246.27		San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Eólica Cuel	57.0	65.4	14.74		San Isidro 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Eólica Punta Colorada	135.0	91.7	-32.07		San Isidro 2 GNL	9100.0	7966.0	-12.46	
Eólica Punta Palmeras	326.0	484.1	48.50		San Lorenzo	0.0	0.0	0.00	
Eólica Raki	0.0	0.0		PMGD	Santa Fe Energía	0.0	0.0	0.00	PMM
Eólica San Pedro	36.0	85.3	136.94		Santa Lidia	0.0	0.0	0.00	
Eólica Talinay	707.0	718.0	1.56		Santa María	8520.0	8452.0	-0.80	IL
Eólica Talinay Pte.	675.0	810.8	20.12		Santa Marta	264.0	227.1	-13.98	
Eólica Taltal	823.0	1244.2	51.18		Sauce Andes	24.0	24.9	3.62	PMGD
Eólica Totoral	113.0	345.1	205.40		Sauzal	1682.0	1680.0	-0.12	
Eólica Ucuquer	14.0	12.2	-12.86	PMGD	Sauzal 60	0.0	0.0	0.00	
Eólica Ucuquer 2	17.0	16.4	-3.65		Sauzalito	243.0	264.0	8.64	
Escuadrón (Ex FPC)	288.0	236.7	-17.81		Solar Carrera Pinto	0.0	102.9	GNP	
Espinos	0.0	0.0	0.00		Solar Chañares	194.0	195.8	0.93	
Estancilla	0.0	0.0		PMGD	Solar Lalackama	453.0	348.8	-23.00	
Eyzaguirre	24.0	28.8	20.00	PMGD	Solar Lalackama 2	123.0	104.0	-15.45	
Florida	526.0	523.0	-0.57		Solar Diego de Almagro	298.0	153.1	-48.62	IL
Gorbea	0.0	2.8		PMGD	Solar El Pilar-Los Amarillos	0.0	19.1		PMGD
Guacolda 1	2940.0	3042.0	3.47	IL	Solar Esperanza	16.0	17.4	8.75	PMGD
Guacolda 2	3630.0	2607.0	(*) -28.18	IL	Solar Lagunilla	0.0	9.7		PMGD
Guacolda 3	3648.0	3428.6	-6.01	IL	Solar Las Terrazas	24.0	22.3	-7.25	PMGD
Guacolda 4	0.0	0.0	0.00	PMM	Solar Llano de Llampos	722.0	953.0	31.99	
Guacolda 5	3624.0	3201.0	-11.67	IL	Solar Lomas Colorada	16.0	15.3	-4.31	PMGD
Guayacán	290.0	297.0	2.41		Solar Loma Los Colorados	0.0	3.8	GNP	
Hídrico Collil	4.0	5.2	30.00	PMGD	Solar Luna	20.0	20.5	2.50	PMGD
Hidrobonito mc1	48.0	45.7	-4.90	PMGD	Solar Luz del Norte	0.0	1140.6	(*) GNP	
Hidrobonito mc2	24.0	12.9	-46.42	PMGD	Solar Pama	16.0	15.2	-5.13	PMGD
H. Laja	0.0	0.0	0.00		Solar Javiera	631.0	384.9	-39.00	
Horcones TG GN	0.0	0.0	0.00	PMM	Solar PV. Salvador	658.0	434.2	-34.01	
Horcones TG Diésel	0.0	0.0	0.00		Solar San Andrés	418.0	163.0	-61.00	IL

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Hornitos	1312.0	1323.3	0.86		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	17.0	16.6	-2.35	PMGD
Huasco TG	0.0	0.0	0.00		Solar SDGx01 (Andacollo)	8.0	7.4	-7.25	
Isla	1560.0	1539.0	-1.35		Solar Sol	22.0	20.7	-5.91	
Itata	0.0	6.4	GNP		Solar Tambo Real	15.0	3.2	-78.67	PMGD
Juncal	588.0	634.5	7.91		Solar Techos Altamira	0.0	0.5		PMGD
Juncalito	24.0	28.0	16.67	PMGD	Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
La Arena	0.0	0.0		PMGD	Taltal 1GNL	130.0	0.0	-100.00	
La Confluencia	1968.0	1954.0	-0.71	IF	Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
La Higuera	3720.0	3686.2	-0.91		Taltal 2 GNL	0.0	117.0	GNP	
La Paloma	0.0	0.0		PMGD	Teno	0.0	9.1	GNP	
Laguna Verde TG	0.0	0.0	0.00	IF	Termopacífico	0.0	0.0	0.00	
Laguna Verde TV	0.0	0.0	0.00		Tissue	0.0	0.0	0.00	
Laja Energía Verde	216.0	115.0	-46.76		Trailelfú	0.0	6.7		PMGD
Las Flores	24.0	14.8	-38.33	PMGD	Trapén	0.0	12.7	GNP	
Las Vegas	0.0	0.0	0.00		Trebal	0.0	115.6		PMGD
Las Vertientes	0.0	0.0		PMGD	Trueno	13.0	15.9	22.31	PMGD
Lautaro 1	624.0	556.4	-10.83		Truful-Truful	24.0	17.3	-27.79	PMGD
Lautaro 2	528.0	475.8	-9.89		Ventanas 1	1800.0	1879.0	4.39	IL
Licán	97.0	99.1	2.16		Ventanas 2	3600.0	3668.0	1.89	IL
Licantén	120.0	77.7	-35.25		Viñales	528.0	744.9	41.08	
Linares Norte	0.0	0.0	0.00		Volcán	305.0	306.0	0.33	
Lircay	480.0	480.2	0.04		Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Llauquereo	24.0	0.0	-100.00		Yungay 1 Gas	0.0	0.0	0.00	
Loma Alta	864.0	861.0	-0.35		Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 1	24.0	14.0	-41.67	IF	Yungay 2 Gas	0.0	0.0	0.00	
Loma Los Colorados 2	384.0	309.4	-19.43		Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Los Bajos	120.0	126.2	5.18	PMGD	Yungay 3 Gas	0.0	0.0	0.00	
Los Corrales I	0.0	15.2	-53.75	PMGD	Yungay 4 Diésel	0.0	0.0	0.00	
Los Corrales II	0.0	15.6		PMGD	Otra Generación	0.0	8.8		PMGD
Los Guindos	0.0	0.0	0.00	IL					

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

Abreviaturas:

GNP: Generación no programada.

PMMD: Programa de Mantenimiento Mayor.

IF: Indisponibilidad por Falla.

SDCF: Solicitud de desconexión de curso forzoso.

PMGD: Pequeño Medio de Generación Distribuido.

PMMDep: Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo.

IL: Informe de Limitación de Unidades Generadoras.

S/I: Sin información.

(*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.

Bocamina	Menor generación real por solicitud de desconexión de curso forzoso.
El Paso	GNP en pruebas.
Guacolda 2	Menor generación real por control transferencia de línea de 220kV Maitencillo – Punta Colorada.
Pangue	Menor generación real por control cota.
Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
Solar Luz del Norte	GNP en pruebas.

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

3. ESTADO DE LAS CENTRALES

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

- C. Guacolda unidad 1 limitación asociada por puesta E/S de equipos de abatimiento de emisiones.
- C. Guacolda unidad 1, 2, 3, 4 y 5 limitación asociada por tiempo de estabilización.
- C. Nueva Ventanas limitada a 250 MW sin poder variar su generación por problemas en válvula de vapor sobrecalentado, válvula no abre luego de prueba de cierre.
- C. Ralco con U-2 disponible al 100 %. Limitación asociada a gasto por cota (40 cm diario).
- C. Ventanas 1 limitada por control temperatura de agua de sistema de refrigeración.
- C. Ventanas 2 limitada a carga fija por control de combustión de la caldera.
- C. Los Guindos limitación por alta temperatura en el escape.
- C. Santa María limitación por pérdida de eficiencia de la turbina a vapor.
- C. Bocamina indisponible por obstrucción en la línea de inyección del atomizador al desulfurizador.

4. ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA

4.1. Observaciones

Hora	Observación
00:00	C. Pehuenche U-2 regula frecuencia.
00:00	Cs. Alto Renaico, PFV Loma Los Colorados, Pulelfu PMG, PFV Luz del Norte, PFV Carrera Pinto, El Paso, CMPC Cordillera, Santa Marta U-9 y 10, Itata, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), CMPC Tissue y Andes Generación continúan en pruebas.
00:00	C. La Confluencia continúa vertiendo.
00:00	C. Colbún continúa en condición de agotamiento.
00:18	C. Ralco U-2 toma la regulación de frecuencia.
00:20	Chilectra SDAC deshabilitado.
00:20	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del ATR N° 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
00:22	C. Alfalfal U-2 disponible y E/S.
06:00	S/E Charrúa habilitado telecontrol del interruptor 52J1 de la línea de 220 kV Pangue – Charrúa 2 desde el CNOT de Transelec.
07:04	Chilectra SDAC habilitado.
08:25	C. CMPC Tissue sale del servicio en forma intempestiva con 16 MW durante sus pruebas.

Hora	Observación
08:53	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del ATR Nº 2 ó 5 de 220/110 kV y 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia – El Salto 2.
10:00	C. Licantén 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar falla en válvula de admisión de vapor de la turbina.
10:00	C. Masisa sale del servicio en forma intempestiva con 7,9 MW. Causa informada: Sobrepresión en la línea de extracción.
10:26	C. CMPC. Laja cancelada limitación.
10:30	C. Nueva Aldea I con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de aceite en válvula de admisión de vapor de la turbina.
10:53	Línea de 66 kV Linares – Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos correspondientes a las SS/EE Retiro, Longaví y EFE Longaví.
11:00	S/E Quillota sistema de MM.OO. Zona Central con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Actualización de software por falla del equipo de MM.OO.
11:00	C. Nehuenco I TV finaliza pruebas y queda disponible.
11:07	C. Masisa sincronizada en pruebas.
11:23	Cerrada línea de 66 kV Linares – Parral tramo Parral – Longaví y normalizado los consumos de las SS/EE Retiro, Longaví y EFE Longaví.
11:55	Línea de 220 kV Angostura – Mulchén 2 interrupción forzada por protecciones.
12:02	C. Masisa finaliza pruebas y queda disponible.
13:41	S/E Quillota sistema de MM.OO. Zona Central cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
13:49	Cerrada en vacío línea de 66 kV Linares- Parral tramo Linares – Longaví.
14:08	Línea de 220 kV Cautín – Mulchén 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por reemplazo de conductor en líneas de media tensión.
14:40	Línea de 110 kV Ovalle – Illapel transferida a S/E Ovalle por control transferencia línea de 220 kV Las Palmas – Los Vilos.
15:05	S/E La Esperanza transformador 66 /13,2 kV, 12 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 11,7 MW de consumos.
15:16	C. San Isidro II TG con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio módulo de control del transformador auxiliar.
15:28	Línea de 220 kV Cautín – Mulchén 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
15:53	S/E La Esperanza transformador 66 /13,2 kV, 12 MVA disponible y E/S. Se normalizan la totalidad de los consumos.
16:09	Cerrada línea de 220 kV Angostura – Mulchén 2.
17:24	Cía. Minera Candelaria reduce 23 MW de consumos.
17:26	Línea de 66 kV Linares – Parral normalizada topología desde S/E Linares.
17:42	Línea de 66 kV Talca – Maule 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por reemplazo de poste chocado en red de MT.
17:53	C. Licantén 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
17:56	C. Nueva Aldea I sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
19:07	Línea de 66 kV Osorno – Pilmaiquén 1 y 2 interrupción forzada por protecciones.
19:07	C. Pilmaiquén genera en isla dejando de inyectar 14 MW. Causa informada: Falla en líneas de 66 kV.
19:12	S/E Itahue ATR 220/154 kV, 300 MVA interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Falla en cambiador de taps.
19:31	S/E Itahue ATR 220/154 kV, 300 MVA normalizado, CTBC que limitado a cambio manual por fase en forma local.
20:14	Línea de 110 kV transferida a S/E Illapel por control transferencia llegada sur de S/E Pan de Azúcar.
20:16	Cía. Minera Candelaria normaliza sus consumos.
21:08	C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia.
21:10	C. Bocamina II sincronizada.
21:25	Línea de 66 kV Talca – Maule 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
21:54	C. San Isidro II TG cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
22:34	Sincronizada línea de 66 kV Pilmaiquén – Osorno 1.
22:34	C. Pilmaiquén sincronizada.
22:42	Cerrada línea de 66 kV Pilmaiquén – Osorno 2.

Hora	Observación
------	-------------

4.2. Otras Observaciones

Otras Observaciones

Laguna del Maule promedio de extracción diaria para riego es 0 m ³ /s.
Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,17 y 49,83 Hz.

4.3. Nuevas Instalaciones

Empresa	Instalación	Hora
---------	-------------	------

5. DISPONIBILIDAD SCADA

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

* Señales no implementadas.

6. COMUNICACIONES

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

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y
forzados correspondientes al día 12 de Enero
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
SD46336/2015	cururos	Subestación : LA_CEBADA____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec no reconectar 52/J2, Switch 79/J2. Motivo: Lavado de aislación de línea/ con bloqueo a la reconexión Línea 220 KV, La Cebada- Pan de azúcar.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:39	12-01-2016	17:38
SD46345/2015	cururos	Subestación : LA_CEBADA____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec no reconectar 52/J1, Switch 79/J1 en manual. Motivo: Lavado de aislación de línea/ con bloqueo a la reconexión Línea 220 KV, Las Palmas - La Cebada.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:39	12-01-2016	17:38
SD46510/2015	cge	Subestación : M.PATRIA____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec debido a trabajos en sus instalaciones, relacionadas con SODI N°24, requiere precaución interruptor 52CT1 y 52ET2 SE Monte Patria.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:24	12-01-2016	17:49
SD46956/2015	gener	Subestación : QUELTEHUES____110 Línea : QUELTEHUES____110 - L.LAJA____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES____110 - L.LAJA____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión para iniciar trabajo de extensión de Torres A.T. para recuperar altura de conductores respecto al suelo	12-01-2016	6:00	14-01-2016	18:00	12-01-2016	6:03	14-01-2016	19:15
SD47159/2015	gener	Subestación : GUACOLDA____220 Línea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO1 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	12-01-2016	8:00	12-01-2016	17:00	12-01-2016	8:32	12-01-2016	17:56
SD47172/2015	gener	Subestación : GUACOLDA____220 Línea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO2 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO SALIDA A ESTR. 94. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	12-01-2016	8:00	12-01-2016	17:00	12-01-2016	8:32	12-01-2016	17:56

SD47186/2015	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	12-01-2016	8:00	12-01-2016	17:00	12-01-2016	8:32	12-01-2016	17:56
SD47200/2015	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión LAVADO AISLACION DESDE PATIO MUFAS A ESTR. 114. SISTEMA ENERGIZADO. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J3; 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J9; 52J10	12-01-2016	8:00	12-01-2016	17:00	12-01-2016	8:32	12-01-2016	17:56
SD47238/2015	gener	Subestación : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Tratamiento anticorrosivo en Torres A.T. Cambio de perfiles en torres sector superestructura y cuerpo basico Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar interruptor 52J5; 52J6	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:32	12-01-2016	17:56
SD47577/2015	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____110 Línea :SAUZAL_____110 - A.JAHUEL_____110 CTO1\n Tramo: SAUZAL_____110 - A.JAHUEL_____110 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:07	12-01-2016	18:53

SD47578/2015	traselec	Subestacion :A.JAHUEL_____110 Línea :SAUZAL_____110 - A.JAHUEL_____110 CTO2\n Tramo: SAUZAL_____110 - A.JAHUEL_____110 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 kV Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 y 2. Instalaciones con riesgo Línea de 110 kV Sauzal - Alto Jahuel circuito 1 o 2. Observaciones Coordinado con Endesa.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:07	12-01-2016	18:53
SD47758/2015	traselec	Subestacion :MOLLES_____066 Línea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO1\n Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO1 Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2x66 KV L MOLLES - OVALLE, C 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, vanos 24 - 25,26 - 27, 29 - 30, 112 - 113. despejar espinos en base de estructuras 18, 19 y 21. Sodi N° 24. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV- Molles - Ovalle 1. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Molles - Ovalle 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2x66 KV L MOLLES - OVALLE, C 1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, vanos 24 - 25,26 - 27, 29 - 30, 112 - 113. despejar espinos en base de estructuras 18, 19 y 21. Sodi N° 24. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV- Molles - Ovalle 1. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Molles - Ovalle 1. Observaciones No hay.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:34	12-01-2016	17:50

SD47759/2015	transelec	Subestacion :MOLLES_____066 Linea :MOLLES_____066 - OVALLE_____066 CTO2\n Tramo: MOLLES_____066 - M.PATRIA_____066 CTO2 Tramo: M.PATRIA_____066 - OVALLE_____066 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X66 KV L MOLLES - OVALLE, C 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, vanos 24 - 25,26 - 27, 29 - 30, 112 - 113. despejar espinos en base de estructuras 18, 19 y 21. Sodi N° 24. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV Molles - Ovalle 2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Molles - Ovalle 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervenci3n:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X66 KV L MOLLES - OVALLE, C 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte o poda de árboles, vanos 24 - 25,26 - 27, 29 - 30, 112 - 113. despejar espinos en base de estructuras 18, 19 y 21. Sodi N° 24. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 66 kV Molles - Ovalle 2. Instalaciones con riesgo Línea 66 kV Molles - Ovalle 2. Observaciones No hay.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:34	12-01-2016	17:50
SD47760/2015	transelec	Subestacion :LA_CEBADA_____220 Linea :LA_CEBADA_____220 - P.AZUCAR_____220\n Tramo: LA_CEBADA_____220 - P.AZUCAR_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislaci3n Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislaci3n, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 20. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar. Instalaciones con riesgo L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervenci3n:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislaci3n	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Lavado de Aislaci3n Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislaci3n, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 20. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV La Cebada - Pan de Azúcar. Instalaciones con riesgo L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR. Observaciones No hay.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:34	12-01-2016	17:38

SD47763/2015	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220 Línea :LAS PALMAS____220 - DON GOYO____220\n Tramo: LAS_PALMAS____220 - TALINAY____220 Tramo: TALINAY____220 - DON_GOYO____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 14 y 17. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap-Off Talinay. Instalaciones con riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO y Tap-Off Talinay. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 14 y 17. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 220 kV Las Palmas - Don Goyo y Tap-Off Talinay. Instalaciones con riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO y Tap-Off Talinay. Observaciones No hay.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:34	12-01-2016	17:38
SD47764/2015	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220 Línea :LAS_PALMAS____220 - LA_CEBADA____220\n Tramo: LAS_PALMAS____220 - TAP_MONTE_REDONDO____220 Tramo: TAP_MONTE_REDONDO____220 - MONTE_REDONDO____220 Tramo: TAP_MONTE_REDONDO____220 - LA_CEBADA____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 8 y 11. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Las Palmas - La Cebada y Tap-Off Monte Redondo. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas - La Cebada y Tap-Off Monte Redondo. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación, estructuras 222, 223, 242 a 245, 307 a 335, 390 y 391. Sodi N° 8 y 11. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Las Palmas - La Cebada y Tap-Off Monte Redondo. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Las Palmas - La Cebada y Tap-Off Monte Redondo. Observaciones No hay.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:34	12-01-2016	17:38

SD47864/2015	gener	Subestación : GUACOLDA____220 Línea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO1 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de Transelec, se requiere realizar mantenimiento preventivo a equipos primarios y sistema de control a Paño J5 en S/E Maitencillo	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:16	12-01-2016	19:12
SD47951/2015	cge	Subestación : VILLARICA____066 Línea : VILLARRICA____066 - PUCON____066 Tramo : VILLARRICA____066 - PUCON____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución operacional a línea 66 kV Villarrica-Pucon (Sin reconexión 52B2 de SE Villarrica y No reconectar 52BT de SE Pucon) a solicitud de CGE Distribución (sodi 07) por trabajos de poda de árboles cercanos a línea de media tensión de su propiedad en postación comun con línea 66 kV	12-01-2016	9:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:55	12-01-2016	20:03
SD47960/2015	transelec	Subestacion :PAPOSO____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). Sodi 65 y 68. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 KV Sección 1. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAPOSO. Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). Sodi 65 y 68. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 KV Sección 1. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - PAPOSO. Observaciones No Hay.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:28	12-01-2016	14:45

SD47961/2015	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). Sodi N° 65 y 68. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 KV Sección 2. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAPOSO. Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAP Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Paposo: Lavado de aislación equipos primarios patio 220kV y marcos de barra y línea (Metodo de Lavado Barras seccionadas rectas). Sodi N° 65 y 68. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E PAPOSO: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 KV Sección 2. Instalaciones con riesgo BARRA 220 KV, SECCION 2 - PAPOSO. Observaciones No Hay.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:28	12-01-2016	14:45
SD47971/2015	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:Paño J5, L.220 kV GUA-MAI cto. 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: MPB Normal a TCJ5. MPB Normal a TPJ5. MPB Normal 89J5-2, 89J5-2T y 89J5-3. MPB Reducido, Normal y Pruebas de diagn´stico a interruptor 53J5. MPB Normal y Exhaustivo a Condensador de acoplamiento CAJ5 y TOJ5. SODI N°61. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras de provisionales de bloqueo en 89J5-1 lado interruptor, en 89J5-3 lado barra transferencia, en 89J5-2 lado línea, en TCJ5 lado línea, en conexión superior de TPJ5 y en conexión superior de CAJ5. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - MAITENCILLO Observaciones No Hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:Paño J5, L.220 kV GUA-MAI cto. 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: MPB Normal a TCJ5. MPB Normal a TPJ5. MPB Normal 89J5-2, 89J5-2T y 89J5-3. MPB Reducido, Normal y Pruebas de diagn´stico a interruptor 53J5. MPB Normal y Exhaustivo a Condensador de acoplamiento CAJ5 y TOJ5. SODI N°61. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras de provisionales de bloqueo en 89J5-1 lado interruptor, en 89J5-3 lado barra transferencia, en 89J5-2 lado línea, en TCJ5 lado línea, en conexión superior de TPJ5 y en conexión superior de CAJ5. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - MAITENCILLO Observaciones No Hay	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:11	12-01-2016	19:31

SD47972/2015	traselec	Subestacion :MAITENCILLO___220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, TRANSFERENCIA - MAI Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento a desconectador 89J5-3, correspondiente a paño J5-L. 220 KV Guacolda C1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras de provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - MAITENCILLO Observaciones No Hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, TRANSFERENCIA - MAI Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Mantenimiento a desconectador 89J5-3, correspondiente a paño J5-L. 220 KV Guacolda C1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Se instalarán tierras de provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - MAITENCILLO Observaciones No Hay	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:11	12-01-2016	19:31
SD47974/2015	traselec	Subestacion :MAITENCILLO___220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:Paño J5, L.220 kV GUA-MAI cto. 1 Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: PRUEBAS DE CONTROL, MEDIDAS DE AISLACIÓN, REAPRIETE DE CONEXIONES, ANÁLISIS FASORIAL PROTECCIONES. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: FUSIBLES DE CONTROL A DISPOSICION DEL JEFE DE FAENA Y BLOQUEO TRIP 50BF - 52J5 Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - MAITENCILLO Observaciones No Hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:Paño J5, L.220 kV GUA-MAI cto. 1 Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: PRUEBAS DE CONTROL, MEDIDAS DE AISLACIÓN, REAPRIETE DE CONEXIONES, ANÁLISIS FASORIAL PROTECCIONES. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: FUSIBLES DE CONTROL A DISPOSICION DEL JEFE DE FAENA Y BLOQUEO TRIP 50BF - 52J5 Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION 1 - MAITENCILLO Observaciones No Hay	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:11	12-01-2016	19:31

SD47977/2015	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO JR, ACOPLADOR - MAI Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: PRUEBAS DE CONTROL,MEDIDAS DE AISLACION, REAPRIETE DE CONEXIONES, ANALISIS FASORIAL PROTECCIONES , RELACIONADO CON DESCONEXION DE LINEA 220 KV Guacolda - Maitencillo C1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: FUSIBLES DE CONTROL A DISPOSICION DEL JEFE DE FAENA Y BLOQUEO TRIP 50BF - 52J5 Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION A - MAITENCILLO Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:PAÑO JR, ACOPLADOR - MAI Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E MAITENCILLO: PRUEBAS DE CONTROL,MEDIDAS DE AISLACION, REAPRIETE DE CONEXIONES, ANALISIS FASORIAL PROTECCIONES , RELACIONADO CON DESCONEXION DE LINEA 220 KV Guacolda - Maitencillo C1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MAITENCILLO: FUSIBLES DE CONTROL A DISPOSICION DEL JEFE DE FAENA Y BLOQUEO TRIP 50BF - 52J5 Instalaciones con Riesgo BARRA 220 KV, SECCION A - MAITENCILLO Observaciones No Hay	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:11	12-01-2016	19:31
SD00030/2016	cge	Subestación : P.AZUCAR____066 Línea : P.AZUCAR____066 - MARQUESA____066 Tramo : P.AZUCAR____066 - MARQUESA____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión, considera bloqueo reconexión interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.El bloqueo se realizará en forma paulatina y efectiva, solo en el momento que los trabajos se estén ejecutando.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:40	12-01-2016	17:12

SD00053/2016	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Linea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO3\nTramo: ANTUCO_____220 - PANGUE_____220 Tramo: PANGUE_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV. Antuco -Pangue - Charrúa Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Charrúa, en sala de telecomunicaciones : Extraer datos y prueba de alarmas de teleprotecciones TPH-301, TPH-302 y TPH-303 dirección caseta N° 37 Antuco 3 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo N/A Observaciones Teleprotección Bloqueada con respaldo por vía OPLAT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:10:30 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220kV. Antuco - Pangue - Charrúa Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Charrúa, en sala de telecomunicaciones : Extraer datos y prueba de alarmas de teleprotecciones TPH-301, TPH-302 y TPH-303 dirección caseta N° 37 Antuco 3 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo N/A Observaciones Teleprotección Bloqueada con respaldo por vía OPLAT	12-01-2016	10:30	12-01-2016	17:00	12-01-2016	12:57	12-01-2016	18:45
SD00077/2016	gener	Subestación : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con levantamiento de vanos de conductores con respecto al suelo entre Torres A.T. En Tramo de L/T 110kV Queltehues LAs Lajas	12-01-2016	6:00	12-01-2016	10:00	12-01-2016	6:03	12-01-2016	17:33
SD00078/2016	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con levantamiento de vanos de conductores con respecto al suelo entre Torres A.T. En Tramo de L/T 110kV Queltehues LAs Lajas	12-01-2016	6:00	12-01-2016	10:00	12-01-2016	6:03	12-01-2016	17:33
SD00079/2016	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con levantamiento de vanos de conductores con respecto al suelo entre Torres A.T. En Tramo de L/T 110kV Queltehues LAs Lajas	12-01-2016	6:00	12-01-2016	10:00	12-01-2016	6:03	12-01-2016	17:33

SD00080/2016	gener	Subestación : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de Cto, para continuar con levantamiento de vanos de conductores con respecto al suelo entre Torres A.T. En Tramo de L/T 110kV Queltehues LAs Lajas	12-01-2016	6:00	12-01-2016	10:00	12-01-2016	6:03	12-01-2016	17:33
SD00123/2016	colbun	Subestacion :COLBUN_____220Linea :COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO1Tramo: COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-12Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01- 12Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:50	12-01-2016	18:11
SD00125/2016	colbun	Subestacion :COLBUN_____220Linea :COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO2Tramo: COLBUN_____220 - CANDELARIA_____220 CTO2 Intervencion /ProgramadaComentario:Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-12Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01- 12Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\JArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizara trabajos de roce, podas y Tala de Pinos en Sectores de Pelarco, Cumpeo y Curicó de la Línea Colbun - Candelaria, Se solicita bloquear la reconexión automática.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:50	12-01-2016	18:11

SD00165/2016	transelec	Subestacion :CORONEL_____154 Línea :LT 154 kV Bocamina - Coronel - Lagunillas\nTramo: LAGUNILLAS_____154 - TAP_QUIÑENCO_____154 Tramo: TAP_QUIÑENCO_____154 - BOCAMINA_____154 Tramo: TAP_QUIÑENCO_____154 - CORONEL_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Coronel: Ensayo con sistema SCADA y protocolización de la protección de la línea. En S/E Lagunillas: Protocolización de cambios, y pruebas de SCADA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas EN S/E Coronel: Se bloqueará protección 50BF-52A1. En S/E Lagunillas: Se bloquearán esquemas de protección 50BF-52A6, 21/21N Sistemas 1 y 2 en forma alternada. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2016-01-16 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Alambrado de control	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Coronel: Ensayo con sistema SCADA y protocolización de la protección de la línea. En S/E Lagunillas: Protocolización de cambios, y pruebas de SCADA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas EN S/E Coronel: Se bloqueará protección 50BF-52A1. En S/E Lagunillas: Se bloquearán esquemas de protección 50BF-52A6, 21/21N Sistemas 1 y 2 en forma alternada. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Bocamina-Coronel-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones No hay	12-01-2016	9:00	16-01-2016	19:00	13-01-2016	12:12	16-01-2016	14:19
SD00389/2016	chilectra	Subestación : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el circuito a solicitud de empresa AES Gener.	12-01-2016	5:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	6:04	12-01-2016	17:35
SD00415/2016	cge	Subestación : QUINQUIMO_____110 Línea : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Tramo : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del 52H3 de S/E Choapa, interruptor de línea hacia Quinquimo.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:42	12-01-2016	17:43
SD00419/2016	cge	Subestación : MARBELLA_____110 Línea : QUILLOTA_____110 - QUINQUIMO_____110 (con Marbella) Tramo : C.VIEJAS_____110 - QUINQUIMO_____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H1 de S/E Marbella, línea hacia Quinquimo.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:42	12-01-2016	17:48

SD00421/2016	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.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:56	12-01-2016	18:01
SD00427/2016	cge	Subestación : HUALTE____033 Línea : HUALTE____033 - QUIRIHUE____033 Tramo : HUALTE____033 - QUIRIHUE____033 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloquear reconexión automática del interruptor 52FT1 de S/E Hualte por tala, poda y roce de árboles. NOTA: La LT 33kV Hualte - Quirihue es radial. El bloqueo de reconexión se realizará de forma intermitente según el requerimiento en terreno.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:56	12-01-2016	18:02
SD00457/2016	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220 Línea :P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO1 Tramo: P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 234 - 240A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Instalaciones con riesgo L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 234 - 240A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Instalaciones con riesgo L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 1 Observaciones No hay	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	8:00	12-01-2016	16:42

SD00458/2016	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220 Línea :P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO2\nTramo: P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 234 - 240A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 2 Instalaciones con riesgo L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. AZÚCAR - P. COLORADA, C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 234 - 240A. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 2 Instalaciones con riesgo L. 220 kV Pan de Azúcar Punta Colorada 2 Observaciones No hay	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	8:00	12-01-2016	16:42
SD00476/2016	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA____220 Línea :PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1\nTramo: PUNTA_COLORADA____220 - MAITENCILLO____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kV Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV. Punta Colorada ? Maitencillo 1 Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada ? Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kV Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV. Punta Colorada ? Maitencillo 1 Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada ? Maitencillo 1 Observaciones No hay	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	8:00	12-01-2016	16:55

SD00477/2016	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA___220 Línea :PUNTA_COLORADA___220 - MAITENCILLO___220 CTO2\n Tramo: PUNTA_COLORADA___220 - MAITENCILLO___220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kV Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV. Punta Colorada ? Maitencillo 2 Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada ? Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV P. COLORADA - MAI, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kV Punta Colorada- Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la Línea 220 kV. Punta Colorada ? Maitencillo 2 Instalaciones con riesgo L. 220 kV Punta Colorada ? Maitencillo 2 Observaciones No hay	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	8:00	12-01-2016	16:55
SD00478/2016	transelec	Subestacion :L.COMPAÑIAS___110 Línea :L.COMPAÑIAS___110 - MAITECILLOS___110\n Tramo: ROMERAL___110 - L.COMPAÑIAS___110 Tramo: DOS AMIGOS___110 - PAJONALES___110 Tramo: INCAHUASI___110 - E.ROMERAL___110 Tramo: PAJONALES___110 - INCAHUASI___110 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kV Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Sodi N° 99 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 110 kV. Las Compañías - Maitencillo Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 110 kV Maitencillo-Las Compañías Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo L.220 kV Punta Colorada-Maitencillo: Reemplazo cable de guardia, entre estructuras 240B - 245. Sodi N° 99 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la línea 110 kV. Las Compañías - Maitencillo Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	8:00	12-01-2016	16:55

SD00486/2016	cge	Subestación : L.COMPAÑIAS____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, debido a trabajos en sus instalaciones relacionadas con SODI N°99 requiere precaución interruptor 52H2 de S/E Las Compañías.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:32	12-01-2016	16:55
SD00495/2016	cge	Subestación : QUILLOTA____110 Línea : QUILLOTA____110 - QUINQUIMO____110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA____110 - MARBELLA____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Obras Civiles / Con Bloqueo a la reconexión.Obras a desarrollarse entre las estructuras 21 y 24 de la LT Quillota-Marbella. Considera bloqueo de reconexión del interruptor 52H3 de SE Quillota.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:42	12-01-2016	19:37
SD00499/2016	cge	Subestación : E.PENON____110 Línea : E.PENON____110 - CM_C.ANDACOLLO Tramo : E.PENON____110 - CM_C.ANDACOLLO Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de Minera Teck Carmen de Andacollo, debido a trabajos en sus instalaciones, relacionados con SODI N°1/2016, requiere apertura interruptor 52H3 de S/E El Peñón.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:05	12-01-2016	19:49
SD00526/2016	colbun	Subestacion :STA_MARIA____220Línea :STA_MARIA____220 - CHARRUA____220 CTO1Tramo: STA_MARIA____220 - CHARRUA____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Se requiere bloquear la reconexión automática Circuito N° 1 Santa María - Charrúa, por Inspección Visual Exhaustiva con Trepado de EstructuraNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-12Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-12Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Inspección Visual	Intervencion	Programada	Se requiere bloquear la reconexión automática Circuito N° 1 Santa María - Charrúa, por Inspección Visual Exhaustiva con Trepado de Estructura	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:29	12-01-2016	19:01

SD00527/2016	colbun	Subestacion :STA_MARIA____220Linea :STA_MARIA____220 - CHARRUA____220 CTO2Tramo: STA_MARIA____220 - CHARRUA____220 CTO2 Intervencion /ProgramadaComentario:Se requiere bloquear la reconexión automática Circuito N° 2 Santa María - Charrúa, por Inspección Visual Exhaustiva con Trepado de EstructuraNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-12Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2016-01-12Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Inspección Visual	Intervencion	Programada	Se requiere bloquear la reconexión automática Circuito N° 2 Santa María - Charrúa, por Inspección Visual Exhaustiva con Trepado de Estructura	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:29	12-01-2016	19:01
SD00564/2016	cge	Subestación : E.PENON____110 Linea : E.PENON____110 - CM_C.ANDACOLLO Tramo : E.PENON____110 - CM_C.ANDACOLLO Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Trabajos relacionados con la instalación de amortiguadores LT 110 kV El Peñón - Minera Carmen de Andacollo, trabajos se realizan bajo desconexión a solicitud de MCDA según SD00499/2016.	12-01-2016	8:15	12-01-2016	17:45	12-01-2016	8:05	12-01-2016	17:32
SD00581/2016	minandacollo	Subestación : CM_C.ANDACOLLO_110 Transformador: Transf. 110/13.2 kV - 12/15 MVA CM_C.ANDACOLLO Desconexión / Programada Consumo Libre / Regulado Nombre : CM_C.ANDACOLLO_110 / Perd. Estm. de Potencia: 5 MW / Region : CUARTA	Desconexion	Programada	Mantenimiento anual de instalaciones	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	8:02	13-01-2016	0:22
SD00592/2016	chilquinta	Subestación : FFCC ANDES____044 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervención en la URI de la subestación para configurar nuevas señales I/O SCADA asociadas a las nuevas protecciones de distancia Micom P445 de la línea Las Vegas-FFCC Andes ctos. 1 y 2.	12-01-2016	9:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	11:48	12-01-2016	17:48
SD00608/2016	gener	Subestación : D.ALMAGRO____110 Linea : D.ALMAGRO____110 - M.VERDE____110 Tramo : D.ALMAGRO____110 - M.VERDE____110 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación en L/T 110kV Diego de Almagro Manto Verde. Estructuras desde 01 hasta 10. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Diego de Almagro: No reconectar interruptor 52H6	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	8:00	12-01-2016	17:15

SD00637/2016	cge	Subestación : CURANILAHUE___066 Línea : HORCONES___066 - LEBU___066 Tramo : CURANILAHUE___066 - T.PINOS___066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea LT 66 kV Curanilahue-Tres Pinos, por tal motivo se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Curanilahue. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	10:53	12-01-2016	17:25
SD00695/2016	sts	Central : DEGAN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 25 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Central Degan por pruebas en equipos solicita realizar pruebas con carga de 0 a 30 MW	12-01-2016	9:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	9:59	12-01-2016	18:56
SD00699/2016	chilquinta	Subestación : A.SANTA___110 Línea : L.VERDE___110 - A.SANTA___110 CTO2 Tramo : L.VERDE___110 - P.ANCHA___110 CTO2 Tramo : P.ANCHA___110 - VALPARAISO___110 CTO2 Tramo : VALPARAISO___110 - PLACERES___110 CTO2 Tramo : PLACERES___110 - A.SANTA___110 CTO2 Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento preventivo a estructuras N°1 a la 10	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:30	12-01-2016	7:32	12-01-2016	18:46
SD00723/2016	cmpc	Subestación : CMPC_CHARRUA___220 Línea : CHARRUA___220 - CMPC_CHARRUA___220 Tramo : CHARRUA___220 - M.DOLORES___220 Tramo : M.DOLORES___220 - PLANTA_LAJA___220 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y poda faja servidumbre / con bloqueo a la reconexión	12-01-2016	8:00	12-01-2016	20:00	0000-00-00		0000-00-00	
SD00756/2016	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 retiro de indicadores de falla.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	9:11	12-01-2016	16:45
SD00757/2016	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 retiro de indicadores de falla.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	9:11	12-01-2016	16:45

SD00758/2016	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 solicita la restricción de reconexión del circuito en caso de operación automática, con motivo de retiro de indicadores de falla.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	9:11	12-01-2016	16:45
SD00759/2016	chilectra	Subestación : S.CRISTOBAL____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 retiro de indicadores de falla.	12-01-2016	7:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	9:11	12-01-2016	16:45
SD00764/2016	cge	Subestación : EL_PEUMO____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza traslado de fibra óptica asociado a alimentadores de MT. Habrán pérdidas intermitentes de comunicaciones por periodos inferiores a 3 minutos asociado a los paños de AT y perdidas de comunicaciones sostenidas asociados a los alimentadores de IMT.	12-01-2016	9:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	11:19	12-01-2016	17:18

SD00775/2016	sandres	Central : SAN ANDRES (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 40 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere realizar pruebas con variación de la potencia subiendo a 40 MW y luego disminuyendo a 25 MW para verificar el comportamiento de la Central, los centros de transformación, los inversores y los valores de tensión en Media Tensión. Se realizarán mediciones de las variables eléctricas. Esta prueba está relacionada con las acciones correctivas que se están tomando para superar la limitación actual de la Central. La duración estimada de las pruebas con variación de potencia será de 20 minutos. Se evaluará durante el día la hora ideal para realizar la prueba según condiciones de radiación y autorización del CDC.	12-01-2016	10:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	11:08	12-01-2016	17:24
SD00778/2016	colbun	Central :QUILLECO/Unidad : U2/Potencia :35Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Inspección de instrumento de medida desgaste del sello del eje de la turbina N°2Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2016-01-12Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2016-01-12Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Inspección de instrumento de medida desgaste del sello del eje de la turbina N°2	12-01-2016	9:00	12-01-2016	17:00	12-01-2016	9:29	12-01-2016	13:19
SD00782/2016	cge	Subestación : E.PENON_____110 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Alambrado de control / Sin bloqueo a la reconexión 	12-01-2016	8:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	10:30	12-01-2016	18:00
SD00788/2016	hlircay	Subestación : MARIPOSAS_____066 Línea : LIRCAY_____066 - MARIPOSAS_____066 Tramo : LIRCAY_____066 - MARIPOSAS_____066 Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión	12-01-2016	8:00	15-01-2016	20:00	12-01-2016	8:14	18-01-2016	8:20
SD00792/2016	cge	Subestación : LATORRE_____066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión, se requiere bloqueo de reconexión de 52B3 y 52B4 de S/E Talcahuano y 52B2 de S/E Latorre.	12-01-2016	9:00	12-01-2016	17:00	12-01-2016	10:32	12-01-2016	18:16

SD00803/2016	endesa	Central : SAUZAL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 80 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Compuerta Evacuadora del Túnel Cero. Desembanque del Canal de aducción en sector Túnel Cero.	12-01-2016	9:00	12-01-2016	12:00	12-01-2016	9:20	12-01-2016	10:10
SD00810/2016	endesa	Central : QUINTERO / Unidad : TG-1B / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Control filtración de gases calientes descanso N° 2 TG1B. Unidad queda indisponible.	12-01-2016	0:00	12-01-2016	20:00	12-01-2016	1:00	12-01-2016	20:29
SD00811/2016	endesa	Central : HUASCO TG / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Lavado de Bushing y Mufas Trafo de Poder TG N° 3, Mantenimiento Preventivo Básico Mensual con Prueba de Partida en Negro y Cierre 52G3 contra Barra Muerta (52HT3 abierto).	12-01-2016	7:30	12-01-2016	18:00	12-01-2016	7:31	12-01-2016	17:13
SD00814/2016	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 120 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Unidad limitada en 120 MW para realizar comisionamiento de nuevos equipos de abatimiento de gases y material particulado.	12-01-2016	8:00	12-01-2016	20:00	12-01-2016	8:04	12-01-2016	20:05
SD00824/2016	scmaipo	Central : ITATA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 10.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Conexión de unidad al sistema para efectos de pruebas de generación y marcha blanca.	12-01-2016	0:00	31-01-2016	23:59	12-01-2016	7:10	31-01-2016	22:00
SD00825/2016	scmaipo	Central : ITATA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 10.00 MW Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Conexión de unidad al sistema para efectos de pruebas de generación y marcha blanca.	12-01-2016	0:00	31-01-2016	23:59	12-01-2016	0:00	31-01-2016	22:00
SD01075/2016	cge	Subestación : CORONEL_____154 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de TRANSELEC S.A. según SODI N°18/2016, se requiere precaución de no reconectar 52A1, por instalación de medidas de mitigación en sus instalaciones.	12-01-2016	8:50	12-01-2016	23:00	12-01-2016	8:53	12-01-2016	17:53
SD01113/2016	arauco	Central : LICANTEN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Reparar falla en válvula de admisión de vapor de la turbina	12-01-2016	10:00	13-01-2016	19:00	12-01-2016	10:00	12-01-2016	17:53
SD01124/2016	arauco	Central : NUEVA ALDEA I / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Reparar fuga de aceite en válvula de admisión de vapor de la turbina.	12-01-2016	10:30	12-01-2016	18:00	12-01-2016	10:30	12-01-2016	17:46

SD01132/2016	traselec	Subestación : QUILLOTA_____220 Otro Elemento de Subestación : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Tipo de Trabajo: Sistema MMOO Zona Central. S/E Quillota: Atención de falla equipo MMOO por actualización de software en módulos de radio y tributarias. Condiciones: Teleprotecciones bloqueadas con respaldo. Atención inmediata. Instalación con riesgo, Línea de 2x220 kV Quillota - Nogales 1 o 2 o línea de 2x220 kV Polpaico - Quillota 1 o 2.	12-01-2016	12:00	12-01-2016	18:00	12-01-2016	11:20	12-01-2016	13:41
SD01158/2016	traselec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220 Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO1\n Tramo: Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:LINEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS restricción de línea por reemplazo de conductor en línea de media tensión, de su propiedad, entre estructuras N° 345 y 346 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LINEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C1 O LINEA 220 kV MULCHE-CAUTÍN C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR STS. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:13:31 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:LINEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS restricción de línea por reemplazo de conductor en línea de media tensión, de su propiedad, entre estructuras N° 345 y 346 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LINEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C1 O LINEA 220 kV MULCHE-CAUTÍN C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR STS.	12-01-2016	13:31	12-01-2016	18:00	12-01-2016	14:08	12-01-2016	15:28

SD01159/2016	transelec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220 Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO2\n Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO2 Intervencion /Curso Forzoso Comentario:Equipo:LINEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS restricción de línea por reemplazo de conductor en línea de media tensión de su propiedad, entre estructuras N° 345 y 346 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LINEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C1 O LINEA 220 kV MULCHEN- CAUTIN C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR STS. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2016-01-12 Hora de Inicio:13:30 Fecha Termino:2016-01-12 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:LINEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo A solicitud de STS restricción de línea por reemplazo de conductor en línea de media tensión de su propiedad, entre estructuras N° 345 y 346 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR LOS INTERRUPTORES ASOCIADOS A LA LINEA Instalaciones con riesgo LINEA 220 kV MULCHEN-CAUTIN C1 O LINEA 220 kV MULCHEN- CAUTIN C2 (DURANTE LA FAENA) Observaciones TRABAJOS SOLICITADOS POR STS.	12-01-2016	13:30	12-01-2016	18:00	12-01-2016	14:08	12-01-2016	15:28
SD01162/2016	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : TG / Potencia Disponible : 250 MW Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Cambio modulo de control del Transformador Auxiliar de la Turbina a Gas por falla. SS/AA de la unidad sin respaldo.(SS/AA,alimentados desde trafo auxiliar de la T.Vapor)	12-01-2016	15:00	12-01-2016	21:00	12-01-2016	15:16	12-01-2016	21:54
SD01193/2016	cge	Subestación : MAULE_____066 Linea : TALCA_____066 - MAULE_____066 CTO1 Tramo : TALCA_____066 - MAULE_____066 CTO1 Intervención / Curso Forzoso Ningún Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de CGED, se solicita precaución de No Reconectar en ambos extremos de la LT 66 kV Maule-Talca Cto. N°1, por reparación de poste chocado en redes de MT.	12-01-2016	17:00	12-01-2016	19:00	12-01-2016	17:42	12-01-2016	21:25

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - Nº IF00075/2016

Empresa : TRANSNET

Fecha : 12/01/2016

Hora : 16:05

Equipo Afectado :	LA_ESPERANZA__066 Transformador:								
Perturbación :	Fecha: 12/01/2016 Hora Inicio: 15:05 Empresa instalación afectada:TRANSNET								
Zona Afectada :	Sexta region /								
Comuna Origen de Falla :	Marchihue								
Informe con causa reiterada	NO								
Causa Presunta:	Se investiga.								
Causa Definitiva:									
Observaciones:	Desconexión forzada del interruptor 52BT de S/E La Esperanza.								
Acciones Inmediatas:	Revisión de protecciones y maniobras de recuperación en coordinación con CDEC.								
Acciones a Corto Plazo :									
Acciones a Largo Plazo :									
Consumo Afectado :	EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 11.7 MW / Region : Sexta								
Retorno :	Estimado Fecha 12/01/2016 Hora 15:53 <table border="1" style="width: 100%; margin-top: 5px;"> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td style="width: 70%;">Equipo Afectado</td> <td style="width: 15%;">Fecha</td> <td style="width: 15%;">Hora</td> </tr> </table>			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)									
Equipo Afectado	Fecha	Hora							
Reporta Falla:	Leonardo Acuña Palma.								

[Imprimir](#)
[Anexo](#)
[Cerrar](#)

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa

Transnet S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	12 de Enero de 2016
Hora	15:05

1.2. Localización de la falla:

En SE La Esperanza de 66/13.2 kV, de propiedad de TRANSNET.

1.3. Causa de la Falla:

En SE La Esperanza se produce correctamente la operación de la protección de sobrecorriente de fase temporizada asociado al interruptor 52BT1, ante un aumento intempestivo de la demanda del Transformador N°1 de SE La Esperanza.

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OTR1	Súbito Aumento de la Demanda
Elemento del Sistema Eléctrico	-	-
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente Temporizada de Fase
Modo	13	Opera Según lo Esperado

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Comuna:
6204	Comuna de Marchigüe

1.6. Reiteración:

No hay.

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
La Esperanza	Transformador N° 1 66/13.2 kV	15:05	16:01

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

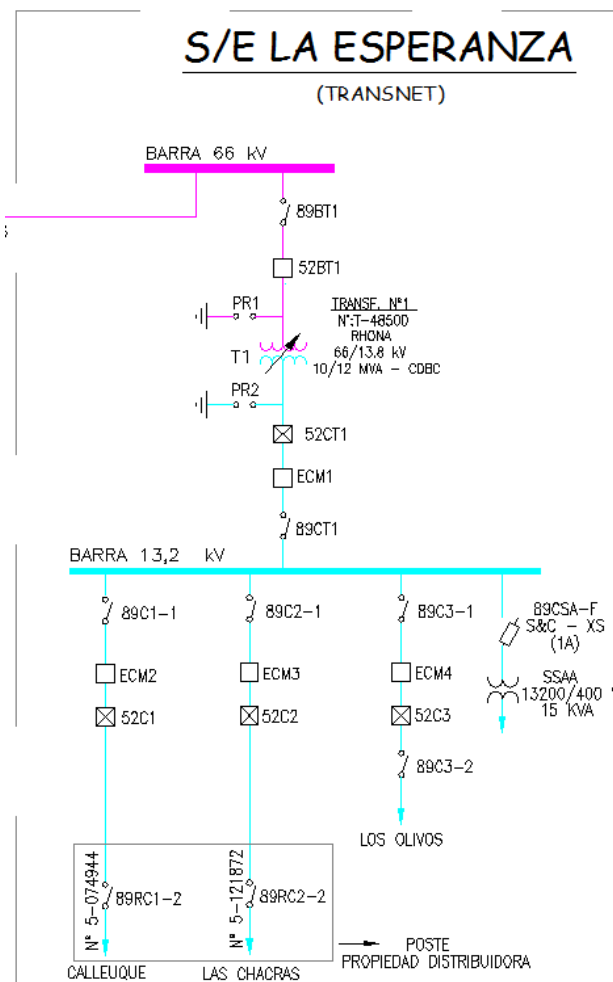


Figura N°1: Unilineal simplificado S/E La Esperanza

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

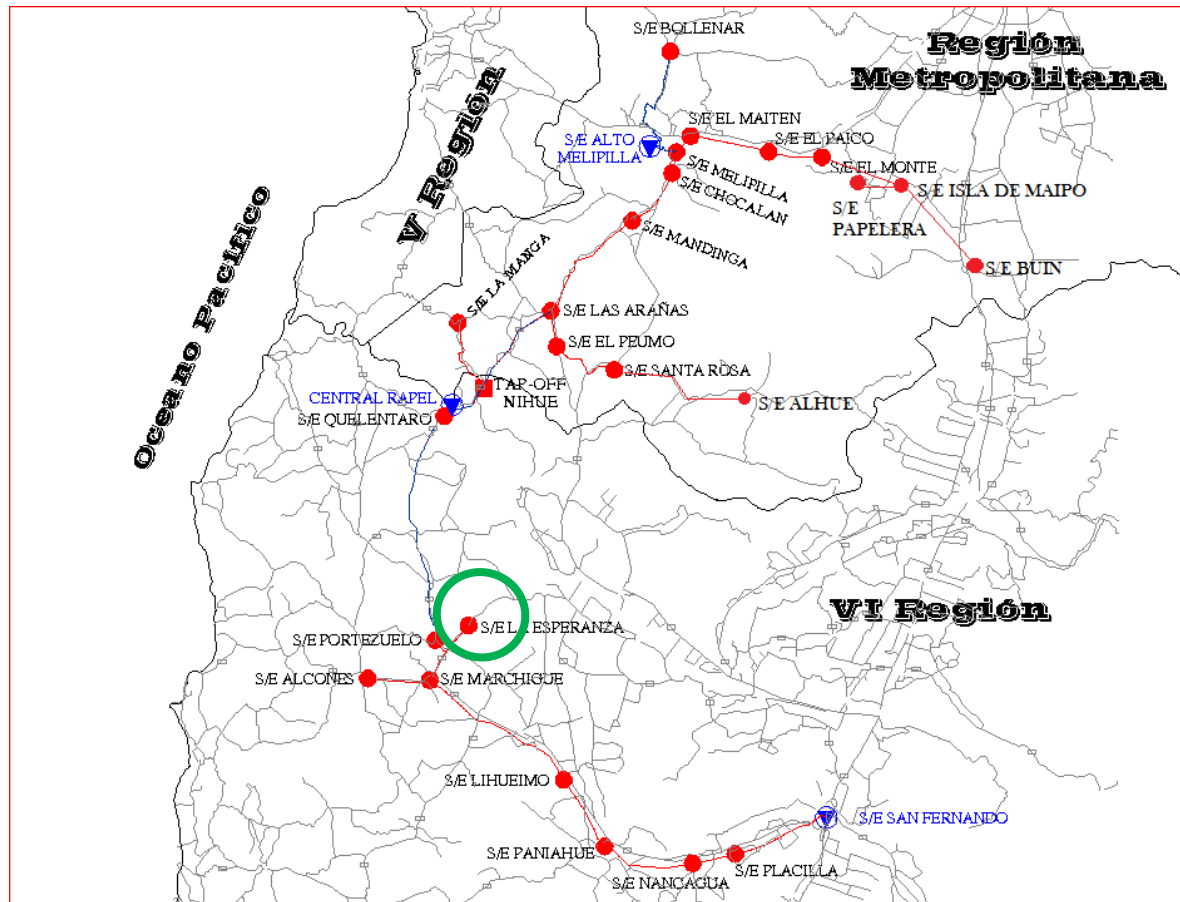


Figura N°2: Plano geográfico con indicación zona afectada de Transmisión

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Observaciones
La Esperanza	T1	4,89	15:05	15:59	Consumos asociados a CGED, Circuito Calleuque 52C1
		4,93	15:05	15:59	Consumos asociados a CGED, Circuito Las Chacras 52C2
		1,17	15:05	16:01	Consumos asociados a CGED, Circuito Los Olivos 52C3
	TOTAL	10,99			

ENS = 9,93 MWH

6. CRONOLOGIA DE EVENTOS Y DESCRIPCION DE CAUSAS

Subestación	Evento	Horario
La Esperanza	Apertura de 52BT1 por protecciones	15:05
La Esperanza	Apertura de 52C1 para recuperar a través de redes MT	15:11
La Esperanza	Apertura de 52C2 para recuperar a través de redes MT	15:17
La Esperanza	Apertura de 52C3 para recuperar a través de redes MT	15:17
La Esperanza	Apertura de 52CT1 para energización de Transformador en vacío	15:52
La Esperanza	Cierre de 52BT1 energización en vacío de T1 para recuperación de consumos	15:52
La Esperanza	Cierre de 52CT1 energización en vacío de barra 13.2 kV para recuperación de consumos	15:55
La Esperanza	Cierre de 52C1 para recuperar consumos	15:59
La Esperanza	Cierre de 52C2 para recuperar consumos	16:00
La Esperanza	Cierre de 52C3 para recuperar consumos	16:01

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA

Hora Relé	S/E	Instalación	Protección Operada	Tiempo [s]	Observaciones
15:05:12,802	La Esperanza	52BT1	51	0,0	Fases A, B y C

7.1.- INTERRUPTOR DE LÍNEA GENERAL DE TRANSFORMADOR (52BT1) Protección de Sobrecorriente, de fase y residual (50-51/50-51N)

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	200/5	200/5
Relé	SEL387	SEL387
Pick up	116 A.	20 A.
Curva	C2	IEC Curve A
Lever	0,26	0,05
Instantáneo	---	---

7.2.- INTERRUPTOR DE LÍNEA GENERAL DE BARRA DE 13,2Kv (52CT1)

Protección de Sobrecorriente, de fase y residual (50-51/50-51N)

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	600/5	600/5
Relé	SEL387	SEL387
Pick up	528 A.	60 A.
Curva	U4	U2
Lever	1,9	7,4
Instantáneo	---	---

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1000/1	1000/1
Relé	Unidad de control Form6	Unidad de control Form6
Pick up	530 A.	80 A.
Curva	Kyle 133	Kyle 140
Lever	1	1,26
Instantáneo	---	---

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

ANÁLISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES DEL PAÑO 52BT1 DE S/E LA ESPERANZA:

PROTECCIÓN SEL387

Reporte de falla de Relé GE UR D60:

The screenshot shows a software window titled 'Summary Data' with a sub-header 'Event Report Summary'. It contains the following information:

- Event Report File:** C:\Users\damartinezg\Desktop\Datos\Informes\Informes 2016\La Esperanza 12-01-16\CEV_S4_L60_4.CEV
- Relay FID:** FID=SEL-387-5-R609-V0-Z004004-D20071025
- Frequency:** 50
- # Cycles:** 60
- Samples/Cycle:** 4
- Event Date/Time:** martes, 12 de enero de 2016 15:05:12,801
- Miscellaneous:**

EVENT	TRIP2
PRE_FAULT_CYCLES	30.250
START_TIME	01-12-2016 15:05:12,201
TRIG_TIME	01-12-2016 15:05:12,801

At the bottom right, there are 'Print' and 'Close' buttons.

Figura N°3: Reporte de evento

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Oscilografía registrada en Relé SEL387

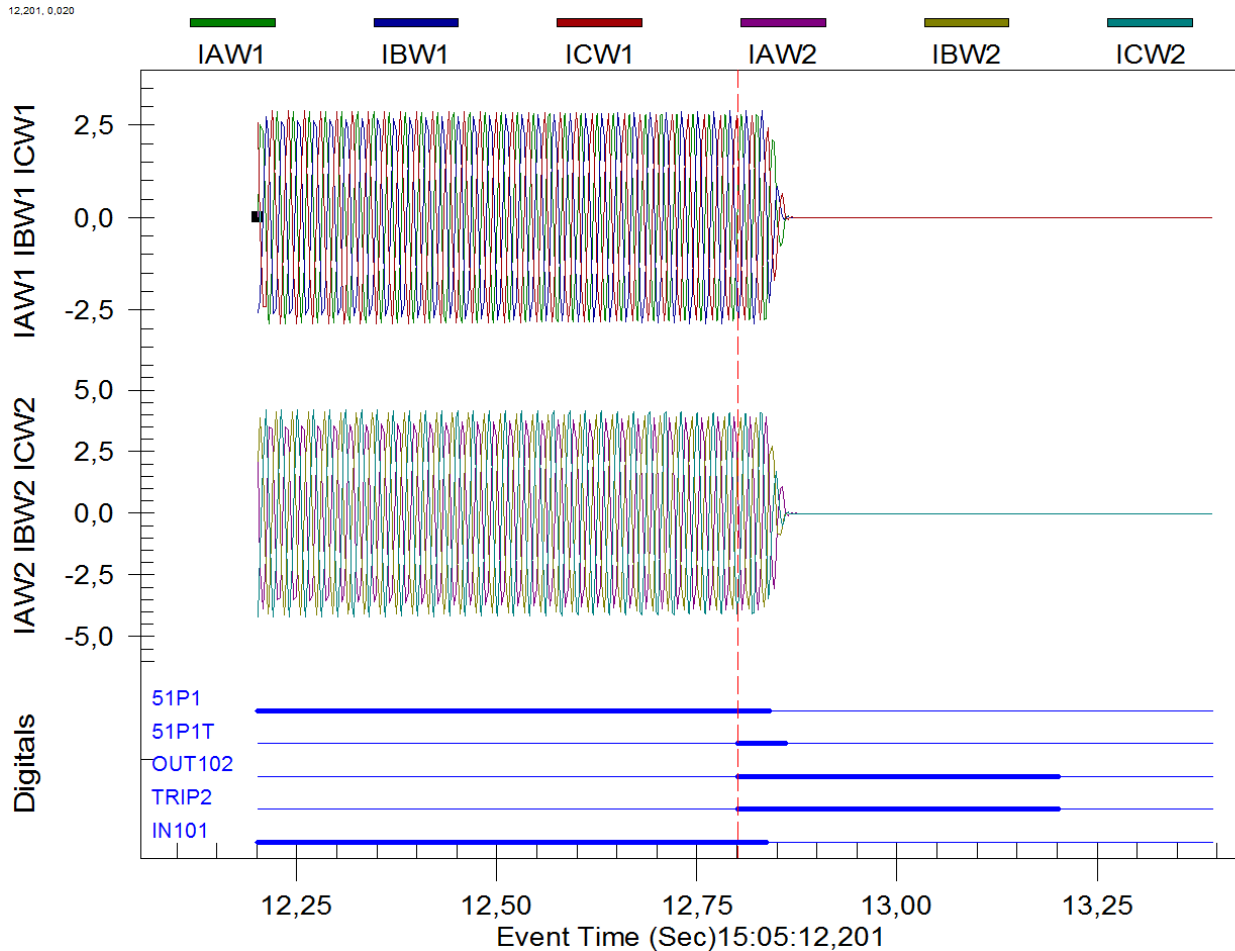


Figura N°4: Registro oscilográfico evento.

En la oscilografía anterior se observa la operación de la protección SEL387, por medio de su función de sobrecorriente de fases para el devanado primario (51P1T), dando orden de TRIP (TRIP2).

Se aprecia una operación por sobre carga, ya que el comportamiento de las formas de onda de las 3 fases, es estable en el tiempo y está por sobre el valor de ajuste.

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Análisis fasorial registrado en Relé SEL387

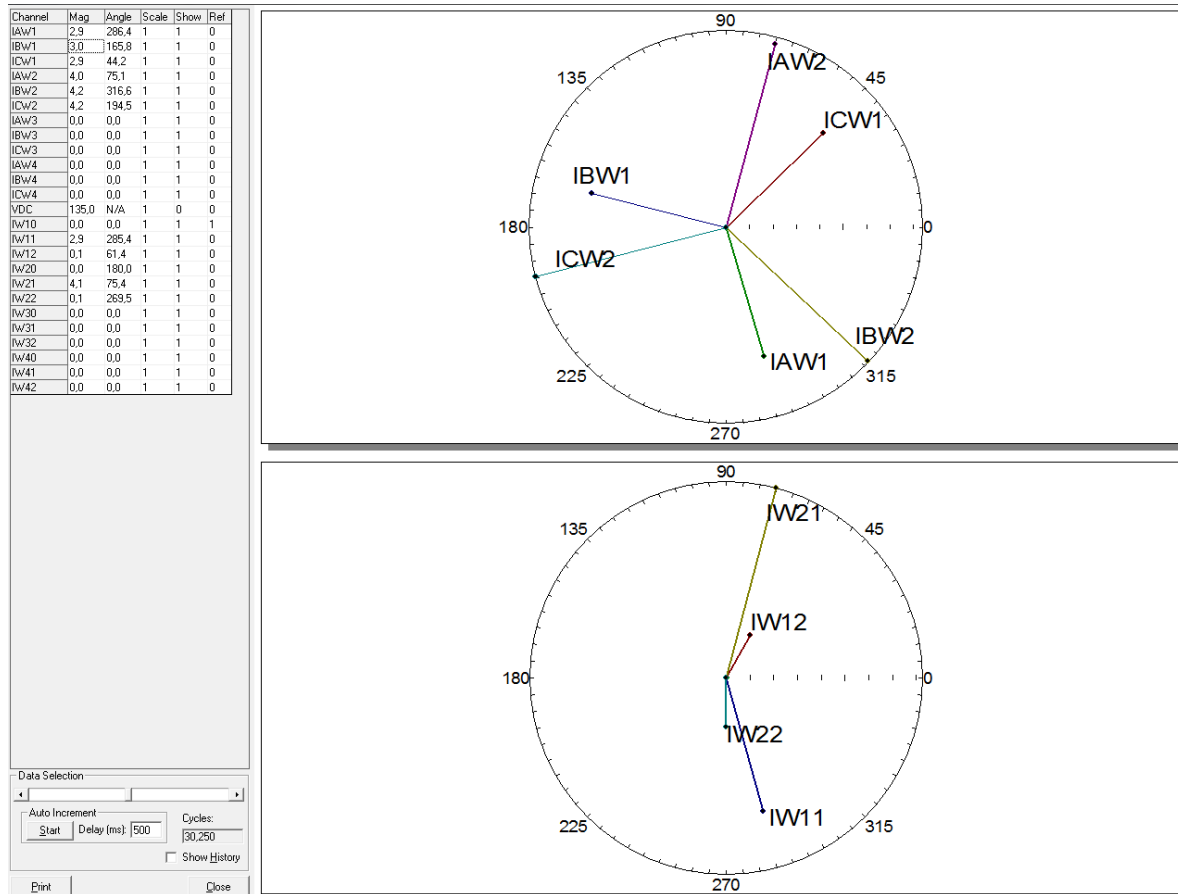


Figura N°5: Diagrama fasorial evento

El diagrama fasorial anterior muestra el punto máximo de las corrientes de falla en el devanado primario, el que llega a 3,0 amperes secundarios (120 amperes primarios), además se aprecia un comportamiento estable en las corrientes de las tres fases, que supera levemente el valor de ajuste, características típicas de fallas por sobrecarga.

Se observa que por el lado de 13,2kV la corriente no alcanza el punto de operación, esto debido a que al momento de la falla, la tensión en barra de 66kV se encontraba en una condición de baja tensión, lo que provocó que la corriente del devanado primario fuera de una magnitud superior a la del lado de media tensión.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Registro de eventos relé en Relé SEL387.

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE	OBSERVACIONES
30	10/29/15	13:33:03.942	IN101	Asserted	
29	10/29/15	14:48:17.226	IN101	Deasserted	
28	10/29/15	14:48:48.188	IN101	Asserted	
27	10/29/15	14:49:11.869	IN101	Deasserted	
26	10/29/15	16:11:31.324	CC1	Asserted	
25	10/29/15	16:11:31.324	S1V2T	Asserted	
24	10/29/15	16:11:31.324	OUT103	Asserted	
23	10/29/15	16:11:31.327	CC1	Deasserted	
22	10/29/15	16:11:31.387	IN101	Asserted	
21	10/29/15	16:11:31.727	S1V2T	Deasserted	
20	10/29/15	16:11:31.727	OUT103	Deasserted	
19	10/29/15	16:12:01.196	IN102	Asserted	
18	01-12-2016	15:05:12.802	51P1T	Asserted	Operación de sobrecorriente temporizada devanado AT
17	01-12-2016	15:05:12.802	TRIP2	Asserted	TRIP sobre 52BT1
16	01-12-2016	15:05:12.802	OUT102	Asserted	Contacto de salida para apertura 52BT1
15	01-12-2016	15:05:12.802	OUT106	Asserted	
14	01-12-2016	15:05:12.836	IN101	Deasserted	Cambio de estado de interruptor 52BT1
13	01-12-2016	15:05:12.861	51P1T	Deasserted	
12	01-12-2016	15:05:13.201	TRIP2	Deasserted	
11	01-12-2016	15:05:13.201	OUT102	Deasserted	
10	01-12-2016	15:05:13.201	OUT106	Deasserted	
9	01-12-2016	15:51:44.186	IN102	Deasserted	
8	01-12-2016	15:52:25.104	CC1	Asserted	
7	01-12-2016	15:52:25.104	S1V2T	Asserted	
6	01-12-2016	15:52:25.104	OUT103	Asserted	
5	01-12-2016	15:52:25.106	CC1	Deasserted	
4	01-12-2016	15:52:25.166	IN101	Asserted	
3	01-12-2016	15:52:25.506	S1V2T	Deasserted	
2	01-12-2016	15:52:25.506	OUT103	Deasserted	
1	01-12-2016	15:55:06.402	IN102	Asserted	

En SER 18 se observa el trip de sobrecorriente temporizada de fases (51P1T), Donde el Tiempo de apertura propio de interruptor fue de 36 ms (SER 14-SER16)

No se indica en el SER la activación del elemento de protección 51, sólo se muestra el TRIP, se programara una intervención para agregar estos elementos al registro de eventos

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Registro HIS en relé SE387.

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	01-12-2016	15:55:06.405	ER	1	
2	01-12-2016	15:52:25.169	ER	1	
3	01-12-2016	15:51:44.188	ER	1	
4	01-12-2016	15:05:12.801	TRIP2	1	TRIP 51 B W1
5	01-12-2016	15:01:52.399	ER	1	
6	01-12-2016	15:01:42.910	ER	1	
7	01-12-2016	15:01:41.545	ER	1	
8	01-12-2016	15:01:21.201	ER	1	
9	01-12-2016	15:01:11.466	ER	1	
10	01-12-2016	15:01:00.907	ER	1	
11	01-12-2016	15:00:53.217	ER	1	
12	01-12-2016	15:00:43.756	ER	1	
13	01-12-2016	15:00:31.876	ER	1	
14	01-12-2016	15:00:19.877	ER	1	
15	01-12-2016	15:00:08.962	ER	1	
16	01-12-2016	15:00:00.768	ER	1	
17	01-12-2016	14:59:48.128	ER	1	
18	01-12-2016	14:59:38.378	ER	1	
19	01-12-2016	14:59:27.244	ER	1	
20	01-12-2016	14:59:24.129	ER	1	
21	01-12-2016	14:59:20.509	ER	1	
22	01-12-2016	14:59:01.055	ER	1	
23	01-12-2016	14:58:47.121	ER	1	
24	01-12-2016	14:58:34.071	ER	1	
25	01-12-2016	14:58:24.327	ER	1	
26	01-12-2016	14:58:12.887	ER	1	
27	01-12-2016	14:58:03.642	ER	1	
28	01-12-2016	14:57:52.268	ER	1	
29	01-12-2016	14:57:41.253	ER	1	
30	01-12-2016	14:57:31.364	ER	1	
31	01-12-2016	14:57:20.234	ER	1	
32	01-12-2016	14:57:10.625	ER	1	
33	01-12-2016	14:56:58.305	ER	1	

En el registro se observan los continuos arranques de la protección antes de la operación del interruptor 52BT1

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Curva de coordinación de sobre corriente de fase para transformador N° 1 S/E La Esperanza.

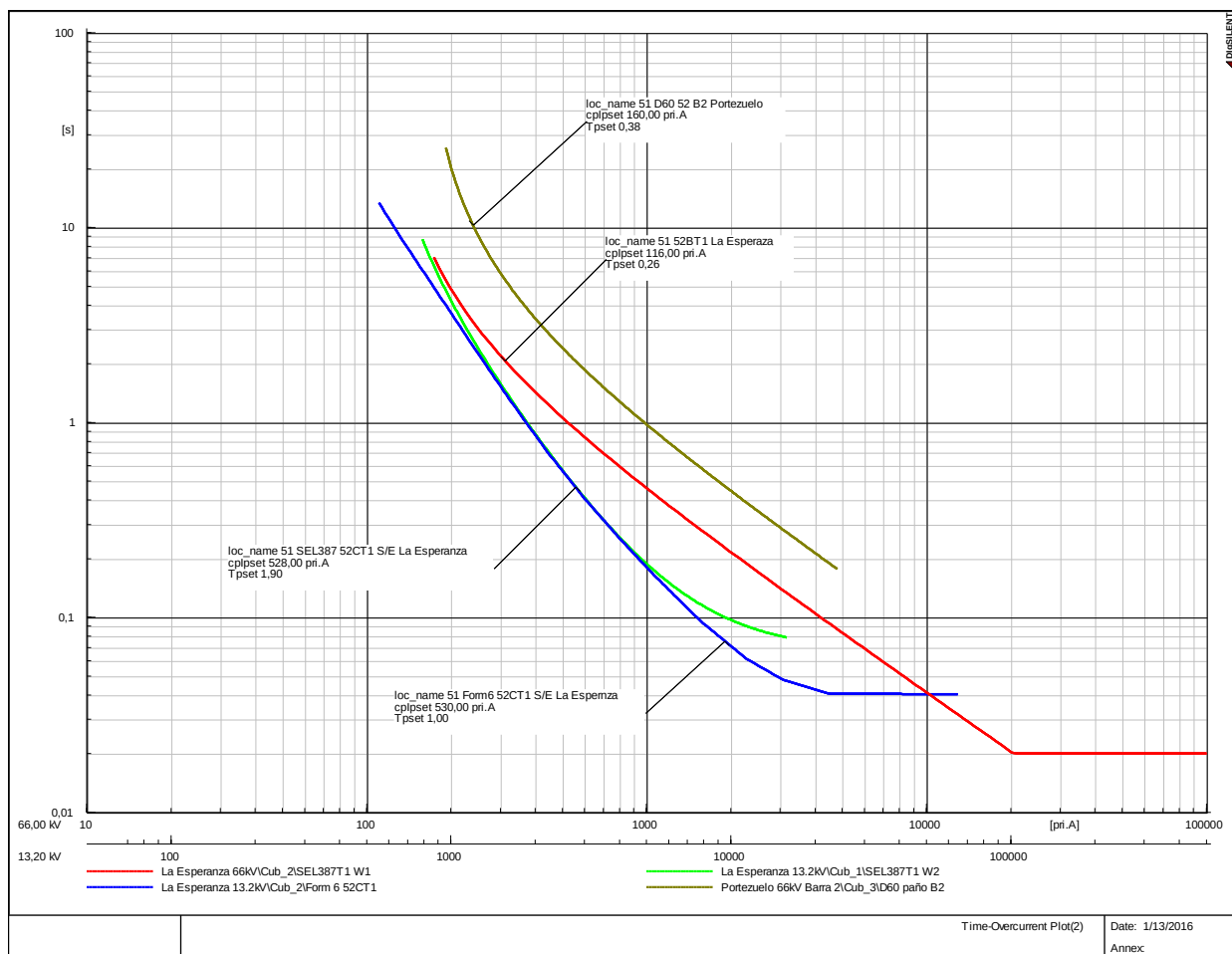


Figura N°6. Curva de coordinación de protecciones sobrecorriente fases (51)

En la gráfica de coordinación anterior se observa la correcta coordinación entre las unidades de sobrecorriente del devanado primario y secundario del transformador de poder N°1 de S/E La Esperanza. Lo que permite comprobar que la disminución en el voltaje en alta provocó que operara la unidad de sobrecorriente del devanado primario antes que la del devanado secundario.

Para un valor de corriente de carga de 120 Amperes, mayor al pick up de la protección de 116 amperes, se estima un tiempo de operación teórico de la protección de 101,79 segundos.

La operación en respaldo del interruptor 52BT1 no genera una mayor pérdida de consumos que la operación del interruptor 52CT1.

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

ANALISIS DE LA DEMANDA S/E La Esperanza

A las 15:05 horas en el relé asociado al paño 52BT1 del transformador T1 de la S/E La Esperanza se produce la operación de la función de sobrecorriente de fase temporizada. Esta operación del relé indicado ocurrió en los instantes en que se produce el aumento intempestivo en la demanda del transformador N°1.

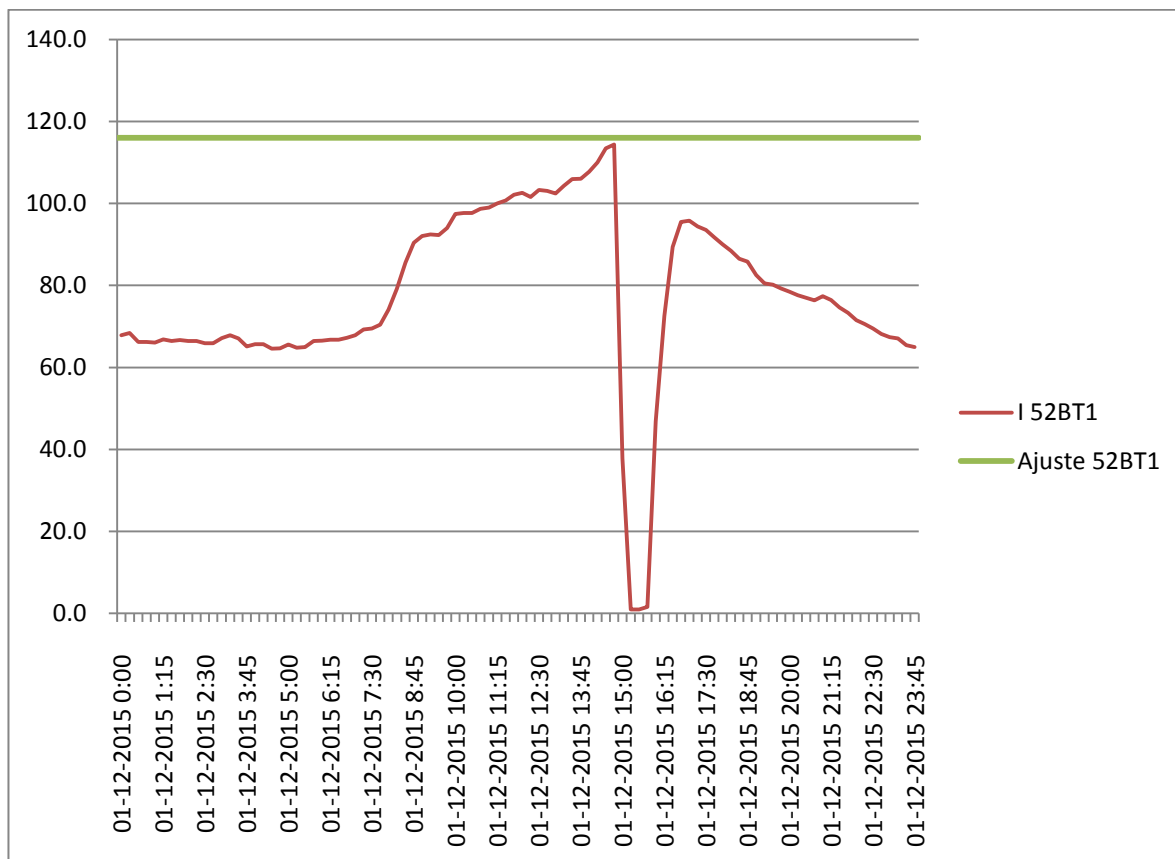


Figura 7.- Se presenta la gráfica de corriente día 12/01/2015 de carga en el paño 52BT1 de S/E La Esperanza

En la grafica anterior se aprecia que alcanza el pickup de operación de la función de sobrecorriente de fase temporizada ajustado en 116 Amperes

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

En las figuras siguientes se presenta el perfil de corrientes registrados en 52BT1 durante los meses de Enero de 2015 y Enero de 2016, demostrando que el aumento súbito de la demanda es de carácter “**puntual**”, dado que no había ocurrido anteriormente ni se volvió a repetir a posterior.

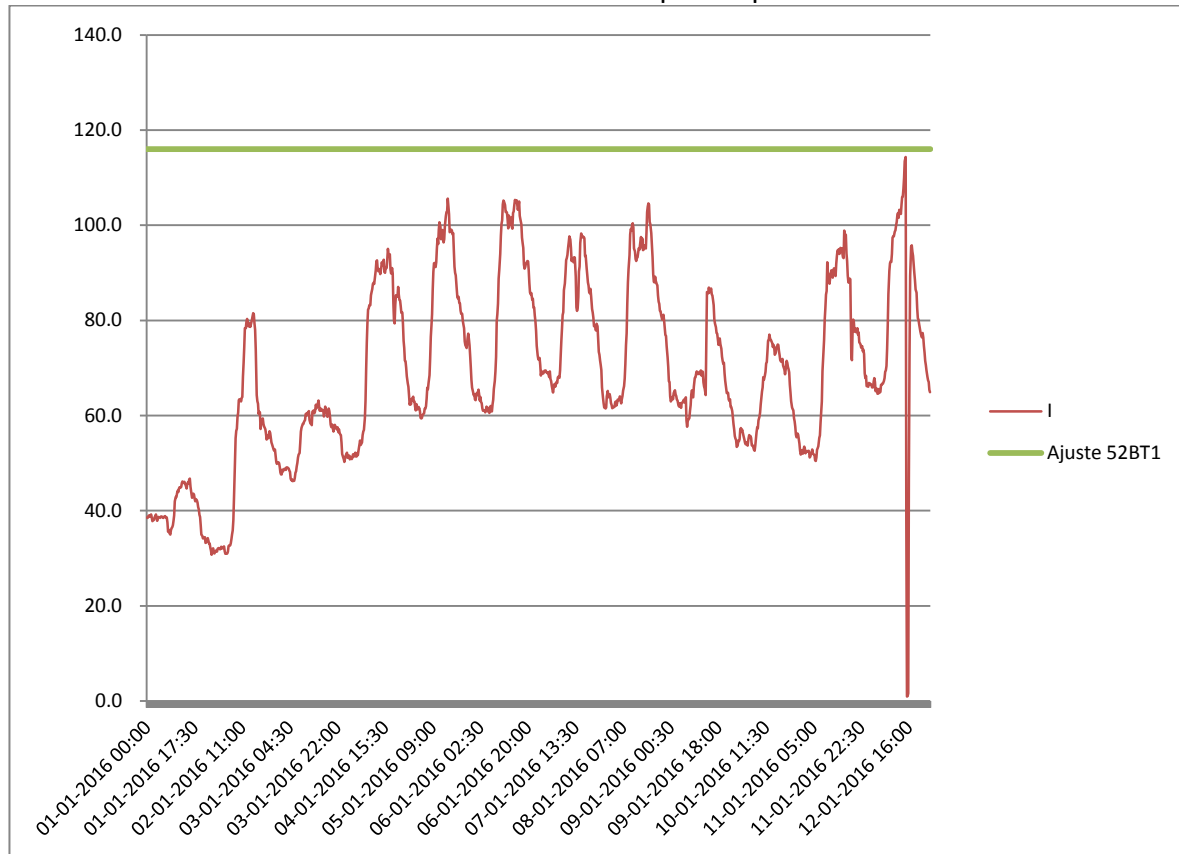


Figura 8. Carga 52BT1 S/E La Esperanza mes de enero 2016

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

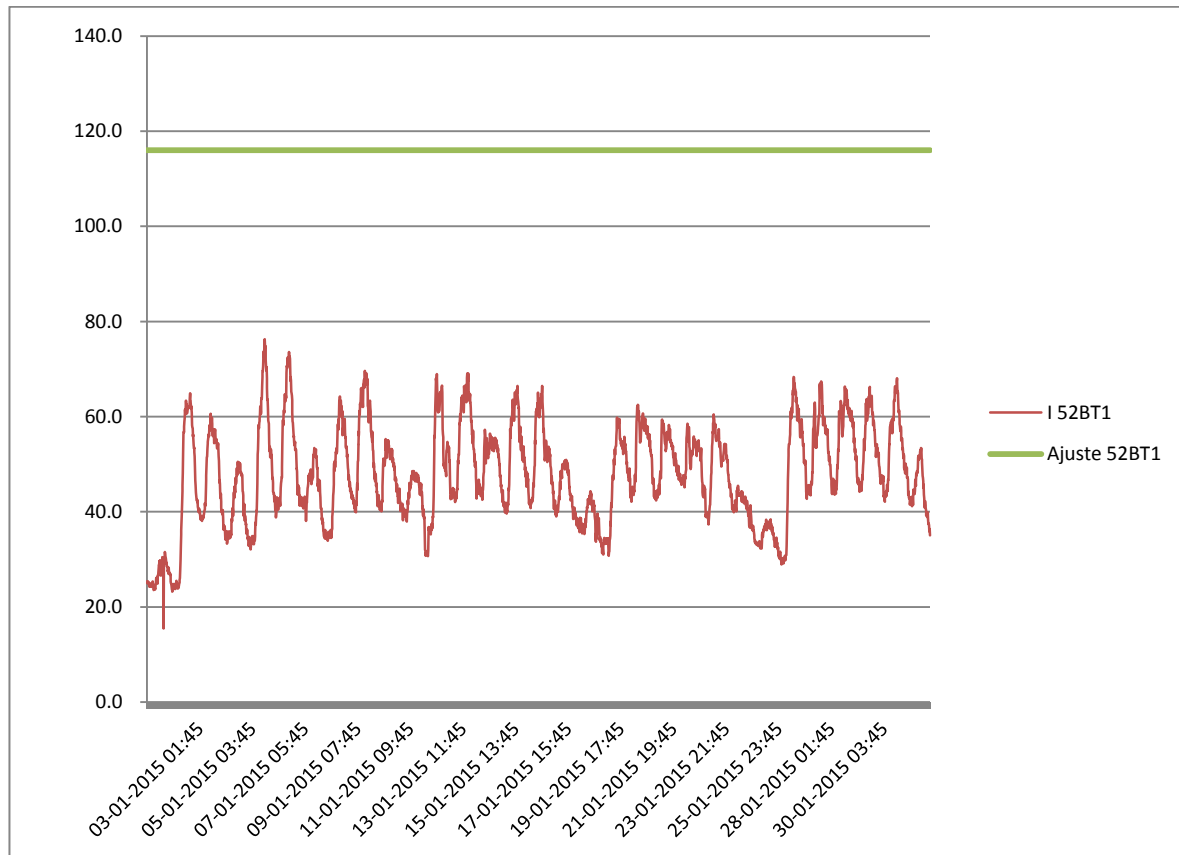


Figura 9. Carga 52BT1 S/E La Esperanza mes de enero 2015

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

Se solicita a la empresa distribuidora transferir parte de los consumos a través de redes de MT para disminuir la carga en la Subestación.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

Se propone un aumento en el pickup de fase para los interruptores 52BT1 y 52CT1 de S/E La Esperanza, este cambio de ajuste se programa para el 01/02/2016 bajo la solicitud SD02001/2016 mostrada en Anexo N°4.

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

10. CONCLUSIONES

En base a los antecedentes y registros analizados, se concluye correcta operación de la protección asociada al paño 52BT1 de S/E La Esperanza, por medio de su función de sobrecorriente de fase, en el despeje selectivo, rápido y oportuno, causado por un aumento intempestivo en la demanda de los clientes abastecidos del transformador N°1.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día 12 de enero de 2016 a las 15:05 hrs se produce el aumento intempestivo de la demanda lo cual sumado a una baja tensión en la barra de 66 kV de S/E La Esperanza produce un incremento en la corriente en el lado de 66 kV superando el pickup del 52BT1 provocando la apertura de dicho equipo por operación de la protección de sobrecorriente de fases.

Inmediatamente detectada la apertura de 52BT1 y teniendo en consideración que la apertura de dicho equipo podría haber sido producida por una falla en el Transformador, se solicita la transferencia de carga a través de redes de media tensión de los tres circuitos pertenecientes a S/E La Esperanza por lo que procede a abrir los reconectadores de cabecera 52C1, 52C2 y 52C3 a las 15:17 hrs. Paralelamente se envían brigadas de apoyo a S/E La Esperanza para determinar la condición en que se encuentra el Transformador de Poder N°1 y verificar las alarmas en dicha Subestación.

Una vez llegada la brigada de apoyo a la instalación se procede a inspeccionar visualmente el Transformador de Poder y se verifica que la alarma presente es de sobrecorriente de fases, por lo que se coordina la recuperación de los consumos previo a la energización en vacío del Transformador lo que ocurre a las 15:52 hrs.

Finalmente la recuperación de todos los consumos se logra a las 16:01 hrs. solicitando a la empresa distribuidora la transferencia de carga de parte de los consumos a través de redes de media tensión para disminuir la carga en el Transformador.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

ANEXO N° 1
REGISTRO DE ESTAMPA DE TIEMPO

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Eventos

Fecha Inicio: 1/12/2016

Fecha Termino: 1/12/2016

Hora Inicio: 00:00:00.000

Hora Termino: 23:59:59.999

Zona: San Fernando

SE: La Esperanza

La Esperanza	2016/01/12	10:18:32.565	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	10:18:35.935	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	10:18:35.935	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	10:18:35.935	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	10:37:59.570	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	10:38:02.942	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	10:38:02.942	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	10:38:02.942	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	11:48:46.638	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	11:48:49.940	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	11:48:49.940	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	11:48:49.940	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	12:55:03.632	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	12:55:07.065	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	12:55:07.065	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	12:55:07.065	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:31:50.665	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:31:54.153	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:31:54.153	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	13:31:54.153	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:42:52.666	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:42:55.930	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:42:55.930	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	13:42:55.930	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:51:49.689	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:51:52.836	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	13:51:52.836	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	13:51:52.836	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	14:04:21.708	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	14:04:24.895	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	14:04:24.895	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	14:04:24.895	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	14:13:58.696	0	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	14:14:02.297	0	C3 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	14:14:02.297	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	14:14:02.297	1	C3 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:05:12.982	1	BCT1 PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Eventos

Fecha Inicio: 1/12/2016

Fecha Termino: 1/12/2016

Hora Inicio: 00:00:00.000

Hora Termino: 23:59:59.999

Zona: San Fernando

SE: La Esperanza

La Esperanza	2016/01/12	15:05:13.053	0	BT1 52BT1 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	15:05:13.053	1	BT1 52BT1 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:05:14.075	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:05:15.473	1	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:05:17.232	0	BCT1 PS1 (5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRIP
La Esperanza	2016/01/12	15:05:24.663	1	CT1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:05:24.781	1	CT1 PS2 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:05:25.018	1	CT1 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:05:32.775	1	C2 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:06:55.045	0	SE ALARMA TECNICA ACTIVA
La Esperanza	2016/01/12	15:10:40.971	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:10:41.670	1	SE ALARMA TECNICA ACTIVA
La Esperanza	2016/01/12	15:10:44.772	0	C1 52C1 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	15:10:44.772	1	C1 52C1 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:11:00.174	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:11:00.174	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:11:05.774	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:11:18.370	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:11:34.971	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:11:34.971	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:11:41.474	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:11:50.575	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:12:10.774	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:12:10.774	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:12:16.671	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:12:28.471	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:12:45.071	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:12:45.071	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:12:51.571	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:13:08.471	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:13:08.471	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:13:14.972	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:13:24.472	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:13:44.672	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:13:44.672	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:13:50.272	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:14:02.073	0	C1 PS1 BATERIA FALLA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Eventos

Fecha Inicio: 1/12/2016

Fecha Termino: 1/12/2016

Hora Inicio: 00:00:00.000

Hora Termino: 23:59:59.999

Zona: San Fernando

SE: La Esperanza

La Esperanza	2016/01/12	15:14:10.873	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:14:25.272	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:14:34.373	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:14:54.761	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:14:54.761	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:15:00.862	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:15:12.362	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:15:21.163	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:15:41.363	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:15:41.363	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:15:47.263	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:15:59.063	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:16:15.662	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:16:15.662	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:16:22.162	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:16:33.316	0	C2 52C2 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	15:16:33.316	1	C2 52C2 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:16:39.063	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:16:39.063	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:16:45.565	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:16:54.663	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:16:57.226	0	C3 52C3 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	15:16:57.226	1	C3 52C3 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:17:14.863	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:17:14.863	1	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:17:20.863	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:17:32.663	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:17:41.466	1	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:51:44.017	0	CT1 52CT1 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	15:51:44.017	1	CT1 52CT1 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:52:25.170	0	BT1 52BT1 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:52:25.170	1	BT1 52BT1 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	15:55:06.230	0	C3 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:55:06.236	0	CT1 52CT1 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:55:06.236	1	CT1 52CT1 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	15:55:07.169	0	CT1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:55:07.358	0	CT1 PS2 EQUIPO FALLA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Eventos

Fecha Inicio: 1/12/2016

Fecha Termino: 1/12/2016

Hora Inicio: 00:00:00.000

Hora Termino: 23:59:59.999

Zona: San Fernando

SE: La Esperanza

La Esperanza	2016/01/12	15:55:07.771	0	C2 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:55:08.105	0	C1 PS1 EQUIPO SIN TENSION
La Esperanza	2016/01/12	15:55:10.193	0	C1 PS1 BATERIA FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:55:13.127	0	CT1 PS1 EQUIPO FALLA
La Esperanza	2016/01/12	15:58:50.796	0	C1 52C1 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:58:50.796	1	C1 52C1 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	15:59:22.979	0	C2 52C2 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	15:59:22.979	1	C2 52C2 CERRADO
La Esperanza	2016/01/12	16:00:36.761	0	C3 52C3 ABIERTO
La Esperanza	2016/01/12	16:00:36.761	1	C3 52C3 CERRADO

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

ANEXO N° 2
REGISTRO SCADA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

12-01-2016	0:03	[SCADA_SF]	SMAR_H3_52H3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52H3 ABIERTO
12-01-2016	15:05:13	[SCADA_SF]	LESP_BT1_52BT1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52BT1 ABIERTO
12-01-2016	15:10:42	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_OR_ABRIR			1 52C1 ABRIR
12-01-2016	15:10:45	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C1 ABIERTO
12-01-2016	15:12:11	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C1 ABIERTO
12-01-2016	15:15:41	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C1 ABIERTO
12-01-2016	15:16:29	[SCADA_SF]	LESP_C2_52C2_OR_ABRIR			1 52C2 ABRIR
12-01-2016	15:16:33	[SCADA_SF]	LESP_C2_52C2_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C2 ABIERTO
12-01-2016	15:16:45	[SCADA_SF]	LESP_C3_52C3_OR_ABRIR			1 52C3 ABRIR
12-01-2016	15:16:57	[SCADA_SF]	LESP_C3_52C3_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C3 ABIERTO
12-01-2016	15:27:43	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C1 ABIERTO
12-01-2016	15:50:16	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C1 ABIERTO
12-01-2016	15:51:28	[SCADA_SF]	LESP_CT1_52CT1_OR_ABRIR			1 52CT1 ABRIR
12-01-2016	15:51:44	[SCADA_SF]	LESP_CT1_52CT1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52CT1 ABIERTO
12-01-2016	15:52:25	[SCADA_SF]	LESP_BT1_52BT1_OR_CERRAR			1 52BT1 CERRAR
12-01-2016	15:52:25	[SCADA_SF]	LESP_BT1_52BT1_ST_ABI	OK		52BT1 ABIERTO
12-01-2016	15:55:06	[SCADA_SF]	LESP_CT1_52CT1_OR_CERRAR			1 52CT1 CERRAR
12-01-2016	15:55:06	[SCADA_SF]	LESP_CT1_52CT1_ST_ABI	OK		52CT1 ABIERTO
12-01-2016	15:55:41	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_ST_ABI	CFN	ABIERTO	52C1 ABIERTO
12-01-2016	15:58:48	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_OR_CERRAR			1 52C1 CERRAR
12-01-2016	15:58:51	[SCADA_SF]	LESP_C1_52C1_ST_ABI	OK		52C1 ABIERTO
12-01-2016	15:59:19	[SCADA_SF]	LESP_C2_52C2_OR_CERRAR			1 52C2 CERRAR
12-01-2016	15:59:23	[SCADA_SF]	LESP_C2_52C2_ST_ABI	OK		52C2 ABIERTO
12-01-2016	15:59:27	[SCADA_SF]	Process database was saved t	o file 'SCAD	A_SF' by DESIO_S	F::INT DE SISTEMAS
12-01-2016	16:00:25	[SCADA_SF]	LESP_C3_52C3_OR_CERRAR			1 52C3 CERRAR
12-01-2016	16:00:37	[SCADA_SF]	LESP_C3_52C3_ST_ABI	OK		52C3 ABIERTO

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

ANEXO N° 3
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

Protección SEL387 asociado al transformador N°1

Group 1

RID	=SE LA ESPERANZA				
TID	=DIFERENCIAL T1				
E87W1	= Y	E87W2	= Y	E87W3	= N
EOC1	= Y	EOC2	= Y	EOC3	= N
EOCC	= N			EOC4	= N
E49A	= N	E49B	= N		
ESLS1	= Y	ESLS2	= Y	ESLS3	= N
W1CT	= Y	W2CT	= Y	W3CT	= Y
CTR1	= 40	CTR2	= 120	CTR3	= 50000
MVA	= 12.0	ICOM	= Y	CTR4	= 50000
W1CTC	= 12	W2CTC	= 1		
VWDG1	= 69.00	VWDG2	= 13.79		
TAP1	= 2.51	TAP2	= 4.19		
O87P	= 0.30	SLP1	= 25	SLP2	= 60
U87P	= 10.0	PCT2	= 15	PCT5	= 35
TH5P	= OFF	IHBL	= N	IRS1	= 3.0
E32I	=0				
50P11P	= OFF	50P12P	= 24.90	50P12TC	=1
50P13P	= OFF	50P14P	= OFF		
51P1P	= 2.90	51P1C	= C2	51P1TD	= 0.26
51P1TC	=1			51P1RS	= N
50Q11P	= OFF	50Q12P	= OFF		
51Q1P	= OFF				
50N11P	= OFF	50N12P	= 2.00	50N12TC	=1
51N1P	= 0.50	51N1C	= C1	51N1TD	= 0.05
51N1TC	=1			51N1RS	= N
DATC1	= 15	PDEM1P	= 7.00	QDEM1P	= 1.00
50P21P	= OFF	50P22P	= OFF	NDEM1P	= 1.00
50P23P	= OFF	50P24P	= OFF		
51P2P	= 4.40	51P2C	= U4	51P2TD	= 1.90
51P2TC	=1			51P2RS	= N
50Q21P	= OFF	50Q22P	= OFF		
51Q2P	= OFF				
50N21P	= OFF	50N22P	= OFF		
51N2P	= 0.50	51N2C	= U2	51N2TD	= 7.40
51N2TC	=1			51N2RS	= N
DATC2	= 15	PDEM2P	= 7.00	QDEM2P	= 1.00
TDURD	= 20.000	CFD	= 60.000	NDEM2P	= 1.00
S1V1	=OC1				
S1V1PU	= 0.000	S1V1DO	= 20.000		
S1V2	=CC1				
S1V2PU	= 0.000	S1V2DO	= 20.000		
S1V3	=OC2				
S1V3PU	= 0.000	S1V3DO	= 20.000		
S1V4	=CC2				
S1V4PU	= 0.000	S1V4DO	= 20.000		
S1SLT1	=0				
S1RLT1	=0				
S1SLT2	=0				

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

```

S1RLT2 =0
S1SLT3 =0
S1RLT3 =0
S1SLT4 =0
S1RLT4 =0
S2V1   =!(IN103 * IN104)
S2V1PU = 50.000      S2V1DO  = 0.000
S2V2   =TRIP1
S2V2PU = 0.000      S2V2DO  = 200.000
S2V3   =TRIP2 + TRIP3
S2V3PU = 0.000      S2V3DO  = 200.000
S2V4   =0
S2V4PU = 0.000      S2V4DO  = 0.000
S2SLT1 =0
S2RLT1 =0
S2SLT2 =0
S2RLT2 =0
S2SLT3 =0
S2RLT3 =0
S2SLT4 =0
S2RLT4 =0
TR1    =87R + 87U
TR2    =51P1T + 50P12 + 50N12 + 51N1T
TR3    =51P2T + 51N2T
TR4    =0
TR5    =0
ULTR1  =!(87R + 87U)
ULTR2  =!(51P1 + 51N1)
ULTR3  =!(51P2 + 51N2)
ULTR4  =0
ULTR5  =0
52A1   =IN101
52A2   =IN102
52A3   =0
52A4   =0
CL1    =0
CL2    =0
CL3    =0
CL4    =0
ULCL1  =TRIP1 + TRIP2
ULCL2  =TRIP1 + TRIP3
ULCL3  =0
ULCL4  =0
ER     =TRIP1 + TRIP2 + TRIP3 + 51P1 + 50P12 + 50N12 + 51N1 + 51P2
      + /IN101 + \IN101 + /IN102 + \IN102
OUT101 =TRIP1
OUT102 =TRIP2 + S1V1T
OUT103 =S1V2T
OUT104 =TRIP3 + S1V3T
OUT105 =TRIP1
OUT106 =TRIP2 + TRIP3
OUT107 =0
OUT201 =0
OUT202 =0
OUT203 =0
OUT204 =0

```

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

OUT205 =0
OUT206 =0
OUT207 =0
OUT208 =0
OUT209 =0
OUT210 =0
OUT211 =0
OUT212 =0

SCEUSE 47.4
GR1CHK FE08

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

ANEXO N° 4
SOLICITUD CDEC SD02001/2016

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF00075/2016	FECHA DE FALLA: 12 de Enero de 2016
INSTALACIÓN (ES): 52BT1 SE La Esperanza	

https://aplicaciones.cdec-sic.cl/mante/solibusq.php

Archivo Edición Ver Favoritos Herramientas Ayuda

CDEC-SIC
Centro de Despacho Económico de Carga
Sistema Interconectado Central

TRANSNET

BÚSQUEDA	SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN	INGRESAR
STATUS	Nro. de Orden	Fechas rápidas ▼
N° DE ORDEN ▼		Fecha Inicial dd/mm/aaaa
		Fecha Final dd/mm/aaaa
Aceptar	Cancelar	

Páginas : 1

SOLICITUD		TIPO/TRABAJO/OBJETIVO	INICIO	TÉRMINO	Mod.	Anular	Elim.	Estado
Número	Fecha/Hora		Día/Hr	Día/Hr				
SD02001/2016	19/01/2016 09:37	> Intervencion-Programada > Subestación : LA ESPERANZA_066 Otro Elemento de Subestación : OTROS N° : Intervención / Programada Ningún Consumo Afectado > Se realiza modificación de ajuste de protecciones de sobrecorriente asociado a los Interruptores 52BT11 y 52CT11, de acuerdo a estudio de coordinación de protecciones IT003-200160113.	01/02/2016 11:00	01/02/2016 16:00				Pend Revision

Páginas : 1

Solicitud de CDEC SD02001/2016