

## Estudio para análisis de falla EAF 019/2015

### "Desconexión forzada trafo 66/23 kV T3 S/E Lautaro"

Fecha de Emisión: 05-02-2015

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	15-01-2015
Hora	11:28

##### b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000006.50
-----------------------------	-----------

##### c. Origen de la falla:

De acuerdo a lo informado por Transnet S.A., se produjo la apertura automática de los interruptores 52BT3 y 52ET3 de S/E Lautaro por acción del relé 86T3, el cual es activado por operación errónea de la válvula de alivio de presión del transformador N°3 66/23 kV.

##### c.1 Fenómeno físico:

OPE11: Elemento dañado, corrosión, trizadura, etc.

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

##### c.2 Elemento donde se produjo la falla:

PR11: Sistema de control

##### c.3 Fenómeno eléctrico:

FA90: Falla en sistema de control

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

13: Opera según lo esperado

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

9108: Lautaro

#### 2. Descripción del equipamiento afectado

##### a. Sistema de Generación

##### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Lautaro	Transformador N°3 66/23 kV	11:28	13:01
S/E Lautaro	Barra de 23 kV	11:28	13:14

### C. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Lautaro	000003.50	000000.049	11:28	13:17
S/E Lautaro	000002.00	000000.028	11:28	13:18
S/E Lautaro	000001.00	000000.014	11:28	13:19

**Total : 6.5 MW 0.091 %**

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

### 3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Lautaro	FRONTEL	Regulado	000003.50	00001.82	0000000006.4
S/E Lautaro	FRONTEL	Regulado	000002.00	00001.83	0000000003.7
S/E Lautaro	FRONTEL	Regulado	000001.00	00001.85	0000000001.9

**Clientes Regulados : 12 MWhr**

**Clientes Libres : 0 MWhr**

**Total : 12 MWhr**

- Los montos y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 007146.00 MW

#### Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

#### Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 15 de Enero de 2015

#### Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 15 de Enero de 2015

#### Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de novedades relevantes del CDC para el día 15 de Enero de 2015

#### Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de Enero de 2015

#### 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 la empresa Transnet S.A.:

“El día jueves 15 de Enero de 2015, a las 11:28 horas, se registró la apertura por protecciones mecánicas de los interruptores 52BT3 y 52ET3 asociados al transformador T3 de S/E Lautaro, provocando la pérdida de suministro de 6,5 MW correspondiente a consumos de clientes de la empresa Frontel.

Inmediatamente ocurrida la falla, personal de Transnet, se moviliza hacia subestación Lautaro y se procede con las maniobras de aislación del transformador T-3, siendo efectivo a las 12:05 horas.

Una vez que se constituyó personal de Transnet en la subestación se procedió a inspeccionar al transformador T-3, se observa sin anomalías evidentes en el transformador de poder, sin embargo se detecta un malfuncionamiento de un contactor del gabinete de control de este transformador, asociado a la válvula de alivio de presión. Luego de desconectar el contacto anómalo, de este contactor, se procedió a energizar en vacío al transformador T-3 y mantenerlo en observación por algunos minutos, siendo las 13:01 hrs.

Posteriormente, se energizó la barra de 23 kV, a las 13:14 horas, y se recuperan los consumos de los circuitos 52E1, 52E2 y 52E3, siendo las 13:19 hrs”.

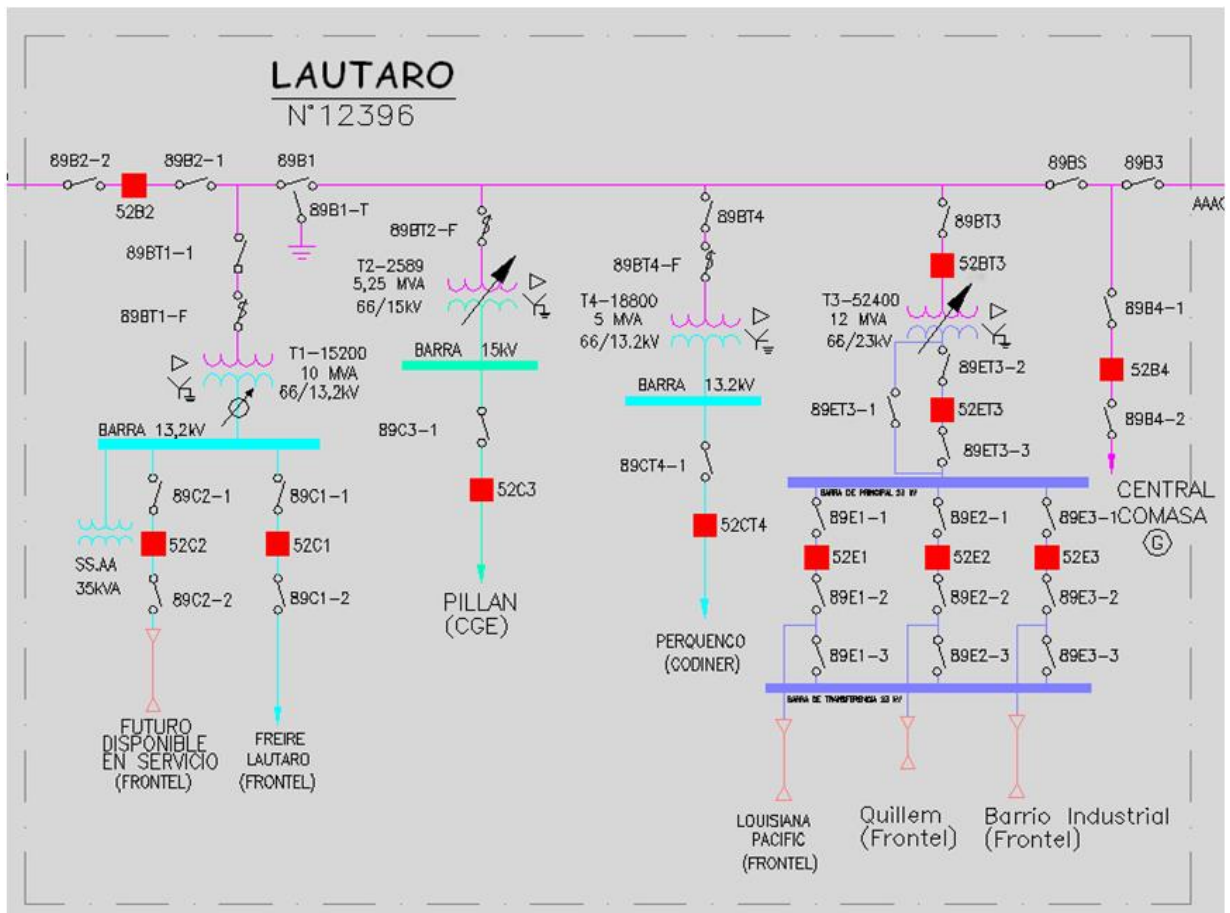
## Acciones correctivas a largo plazo

La empresa Transnet S.A. no señala acciones correctivas.

## Acciones correctivas a corto plazo

De acuerdo a lo informado por Transnet S.A., se reemplazará el contactor K34 asociado a la válvula de alivio de presión del transformador N°3 66/23 kV de S/E Lautaro, el cual provocó la operación del relé 86T3. Este trabajo está programado para el día 8 de marzo según la solicitud SD02758/2015.

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
11:28	Apertura automática de los interruptores 52BT3 y 52ET3 de la S/E Lautaro asociados al transformador N°3 66/23 kV, por operación del relé 86T3 activado por protecciones mecánicas.

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

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
15-01-2015	11:55	Apertura manual de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E Lautaro asociados a los consumos Louisiana Pacific y Quillem.
15-01-2015	11:56	Apertura manual del interruptor 52E3 de S/E Lautaro asociado al consumo Barrio Industrial.
15-01-2015	11:57	Apertura manual de desconectador 89BT3 de S/E Lautaro asociado al lado de alta del transformador N°3 66/23 kV.
15-01-2015	12:05	Apertura manual desconectador 89ET3-2 de S/E Lautaro asociado al lado de baja del transformador N°3 66/23 kV.
15-01-2015	13:00	Cierre manual de desconectador 89BT3 de S/E Lautaro asociado al lado de alta del transformador N°3 66/23 kV.
15-01-2015	13:01	Cierre manual del interruptor 52BT3 de S/E Lautaro asociado al lado de alta del transformador N°3 66/23 kV. Se energiza en vacío el transformador.
15-01-2015	13:12	Cierre manual desconectador 89ET3-2 de S/E Lautaro asociado al lado de baja del transformador N°3 66/23 kV.
15-01-2015	13:14	Cierre manual del interruptor 52ET3 de S/E Lautaro asociado al lado de baja del transformador N°3 66/23 kV. Se energiza la barra de 23 kV.
15-01-2015	13:17	Cierre manual del interruptor 52E1 de S/E Lautaro asociado al consumo Louisiana Pacific. Se recupera el consumo Louisiana Pacific.
15-01-2015	13:18	Cierre manual del interruptor 52E2 de S/E Lautaro asociado al consumo Quillem. Se recupera el consumo Quillem.
15-01-2015	13:19	Cierre manual del interruptor 52E3 de S/E Lautaro asociado al consumo Barrio Industrial. Se recupera el consumo Barrio Industrial.

- Las horas señaladas 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

El día 15 de enero de 2015 a las 11:28 horas se produjo la apertura automática de los interruptores 52BT3 y 52ET3 de S/E Lautaro por acción del relé 86T3, el cual es activado por operación errónea de la válvula de alivio de presión del transformador N°3 66/23 kV.

A consecuencia de la desconexión se genera la pérdida de 6.5 MW correspondiente a los consumos de la S/E Lautaro.

El relé maestro 86T3 operó por activación de la válvula de alivio de presión según el registro SCADA (Lautaro\_Alm\_Valvula\_Alivio\_T3\_Operada). Sin embargo, de acuerdo a lo informado por Transnet S.A., al revisar la válvula no se encuentran signos de operación, por lo cual se revisa el gabinete de control del transformador N°3 detectando el mal funcionamiento del contactor K34 asociado a la válvula.

Posteriormente, se tomaron medidas para dejar fuera de servicio el contactor K34 hasta que sea reemplazado por uno nuevo.

- Registro SCADA S/E Lautaro:

SE	Fecha	Hora	Estado	Descripción
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.041	1	Lautaro_Alm_Valvula_Alivio_T3_Operada
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.066	1	Lautaro_Alm_Rele_Maestro_T3_Operado
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.099	1	Lautaro_23_ST_Abierto_52ET3
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.110	1	Lautaro_66_ST_Abierto_52BT3
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.376	0	Lautaro_Alm_Valvula_Alivio_T3_Operada
Lautaro	2015/01/15	11:54:37.948	1	Lautaro_23_ST_Abierto_52E1
Lautaro	2015/01/15	11:55:26.470	1	Lautaro_23_ST_Abierto_52E2
Lautaro	2015/01/15	11:55:39.717	1	Lautaro_23_ST_Abierto_52E3
Lautaro	2015/01/15	11:56:56.812	1	Lautaro_66_ST_Abierto_89BT3
Lautaro	2015/01/15	12:59:57.271	1	Lautaro_66_ST_Cerrado_89BT3
Lautaro	2015/01/15	13:00:48.524	1	Lautaro_66_ST_Cerrado_52BT3
Lautaro	2015/01/15	13:13:41.669	1	Lautaro_23_ST_Cerrado_52ET3
Lautaro	2015/01/15	13:16:32.567	1	Lautaro_23_ST_Cerrado_52E1
Lautaro	2015/01/15	13:17:43.028	1	Lautaro_23_ST_Cerrado_52E2
Lautaro	2015/01/15	13:18:33.334	1	Lautaro_23_ST_Cerrado_52E3

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

- Detalle de la generación programada para el día 15 de Enero de 2015 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 15 de Enero de 2015 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales y las novedades relevantes del CDC correspondientes al día 15 de Enero de 2015 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 15 de Enero de 2015 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresadas en el sistema CDEC por la empresa Transnet S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo N°6)

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo a lo informado por Transnet S.A., se produjo la apertura automática de los interruptores 52BT3 y 52ET3 de S/E Lautaro por acción del relé 86T3, el cual es activado por operación errónea de la válvula de alivio de presión del transformador N°3 66/23 kV.

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

### 9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Transnet S.A., se concluye incorrecta operación de la válvula de alivio de presión del transformador N°3 66/23 kV de S/E Lautaro.

### 9.3 Desempeño EDAC

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

#### **9.4. Desempeño EDAG**

No aplica.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 15-01-2015

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

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

## ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 15 de enero de 2015

hasta 15 enero 2015

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

Operación	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568	569	570	571	572	573	574	575	576	577	578	579	580	581	582	583	584	585	586	587	588	589	590	591	592	593	594	595	596	597	598	599	600	601	602	603	604	605	606	607	608	609	610	611	612	613	614	615	616	617	618	619	620	621	622	623	624	625	626	627	628	629	630	631	632	633	634	635	636	637	638	639	640	641	642	643	644	645	646	647	648	649	650	651	652	653	654	655	656	657	658	659	660	661	662	663	664	665	666	667	668	669	670	671	672	673	674	675	676	677	678	679	680	681	682	683	684	685	686	687	688	689	690	691	692	693	694	695	696	697	698	699	700	701	702	703	704	705	706	707	708	709	710	711	712	713	714	715	716	717	718	719	720	721	722	723	724	725	726	727	728	729	730	731	732	733	734	735	736	737	738	739	740	741	742	743	744	745	746	747	748	749	750	751	752	753	754	755	756	757	758	759	760	761	762	763	764	765	766	767	768	769	770	771	772	773	774	775	776	777	778	779	780	781	782	783	784	785	786	787	788	789	790	791	792	793	794	795	796	797	798	799	800	801	802	803	804	805	806	807	808	809	810	811	812	813	814	815	816	817	818	819	820	821	822	823	824	825	826	827	828	829	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849	850	851	852	853	854	855	856	857	858	859	860	861	862	863	864	865	866	867	868	869	870	871	872	873	874	875	876	877	878	879	880	881	882	883	884	885	886	887	888	889	890	891	892	893	894	895	896	897	898	899	900	901	902	903	904	905	906	907	908	909	910	911	912	913	914	915	916	917	918	919	920	921	922	923	924	925	926	927	928	929	930	931	932	933	934	935	936	937	938	939	940	941	942	943	944	945	946	947	948	949	950	951	952	953	954	955	956	957	958	959	960	961	962	963	964	965	966	967	968	969	970	971	972	973	974	975	976	977	978	979	980	981	982	983	984	985	986	987	988	989	990	991	992	993	994	995	996	997	998	999	1000
-----------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------



## ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 15 de enero de 2015



### ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales y novedades relevantes del  
CDC correspondientes al día 15 de enero de 2015

Fecha: jueves 15-01-2015		POTENCIA ( EN MW )			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
Sincron. de Unidad	SUBE	BAJA	QUEDA					
0:00	Nueva Renca		100	200	Cambio en política de precios	NRENCA_DIE		(5) E/S Min Técnico
0:00	Valdivia		23	38	Cambio en política de precios	VALDIVIA_3_PINO		(7) E/S Plena Carga
0:00	Nehuenco I		50	240	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_1_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:00	Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
0:03	Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
0:10	Colbún			150	U-1 toma la regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
0:10	Pehuenche			250	Deja la regulación de frecuencia		Normal	(6) E/S
0:33	Angostura		40	40	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
0:36	Pehuenche		50	200	DCR		Normal	(6) E/S
0:55	Pehuenche		80	120	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
1:12	Pehuenche		120	0	DCR		Normal	(8) F/S
1:16	Pangue		50	50	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
1:37	Canutillar		70	80	DCR		Normal	(6) E/S
1:45	Canutillar		40	40	DCR. No se retira por control Tx L. 220 kV Valdivia - Cautin más L. 220 kV Valdivia - Ciruelos		Normal	(5) E/S Min Técnico
1:46	Cipreses			60	Evitar vibraciones en C. Loma Alta	CIPRESSES_sinv	Normal	(6) E/S
1:52	Punta Colorada			16	No se retira por costo y tiempo de partida	P_COLORADA_IFO		(5) E/S Min Técnico
1:52	Colihues		10	12	DCR. No se retira por costo y tiempo de partida	COLIHUES_HFO		(5) E/S Min Técnico
1:52	San Isidro		70	150	DCR	SANISIDRO_GNL_CA		(6) E/S
1:56	Ventanas 2		60	100	Con SICF SD01295/2015			(6) E/S
2:39	San Isidro		50	100	DCR	SANISIDRO_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
2:47	Cementos BioBio			4.5	Continúa limitada según IL00016/2015	CEMENTOS_BIOBIO_F06		(10) E/S con limitación
2:48	Arauco		4	20	DCR	ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga
2:48	Taltal 1			65	No se retira por control TX llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
2:48	Celco		2	3	DCR	CELCO_1		(7) E/S Plena Carga
2:48	San Isidro II		80	300	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
3:06	San Isidro II		50	250	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
3:18	San Isidro II		70	180	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
3:25	Ventanas 2		60	160	Cancela SICF SD01295/2015 y continúa limitada según IL00009/2015			(10) E/S con limitación
4:56	Taltal 1		65	0	Control TX llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
5:02	Ralco		110	110	U-1 toma la regulación de frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
5:02	Colbún		150	0	Deja la regulación de frecuencia	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
5:42	San Isidro II		70	250	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
5:50	San Isidro II		80	330	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
6:00	Machicura		6	32	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
6:23	San Isidro II		50	380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:40	Nueva Renca		80	120	Baja para conmutar a GNL	NRENCA_DIE		(6) E/S
7:02	Celco		2	5	QCR	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
7:02	Arauco		4	24	QCR	ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga
7:20	Nueva Renca		100	220	Conmuta a GNL y sube a MT	NRENCA_GNL		(5) E/S Min Técnico
7:33	Nueva Renca		100	320	QCR	NRENCA_GNL		(7) E/S Plena Carga
7:47	San Isidro		140	240	QCR	SANISIDRO_GNL_CA		(7) E/S Plena Carga
7:47	Colihues		10	22	QCR	COLIHUES_HFO		(7) E/S Plena Carga
7:47	Punta Colorada			16	QCR	P_COLORADA_IFO		(7) E/S Plena Carga
7:47	Canutillar		40	80	QCR		Normal	(6) E/S
8:00	Nehuenco I		70	310	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:00	Nehuenco II		120	380	Disponibilidad de gas	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:26	Canutillar		70	150	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:26	8:36 Colbún		100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:41	Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
8:47	Colbún		100	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:01	9:10 Pehuenche		120	120	QCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
9:29	Colbún		80	280	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
9:48	Pehuenche		60	180	QCR		Normal	(6) E/S
9:50	10:10 NEWEN		13	13	Disponibilidad de gas	NEWEN_GN1		(7) E/S Plena Carga
9:52	Pehuenche		20	200	QCR		Normal	(6) E/S
9:54	Pehuenche		40	240	QCR		Normal	(6) E/S
10:07	Pehuenche		100	340	QCR		Normal	(6) E/S
10:33	Colbún		10	290	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
10:45	Pehuenche		40	380	QCR		Normal	(6) E/S
11:10	Pehuenche		20	400	QCR		Normal	(6) E/S
11:28	Pehuenche		40	440	QCR		Normal	(6) E/S
11:29	Pangue		50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
12:55	Pangue		30	180	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
13:10	NEWEN		13	0	Indisponibilidad de GN1, dispone de GN2	NEWEN_GN1		(8) F/S
13:22	Pehuenche		20	460	QCR		Normal	(6) E/S
13:48	Angostura		40	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:17	Ventanas 2		60	100	Retrolavado de caja de condensador			(6) E/S
14:25	Pehuenche		40	500	QCR		Normal	(6) E/S
14:30	Angostura		40	120	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:30	Pangue		20	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:36	Angostura		20	100	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:43	Ventanas 2		60	160	Retrolavado de caja de condensador			(6) E/S
14:47	Angostura		20	80	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
14:59	Pehuenche		50	450	U-1 toma la regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
14:59	Ralco		130	240	Deja la regulación de frecuencia	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
15:51	Energía Pacifico		10	10	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
16:30	Energía Pacifico		7	17	Disponible y queda sin limitación			(7) E/S Plena Carga
17:00	Colbún		90	200	A Programa	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:21	Pangue		50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:38	Ralco		90	150	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
17:59	Colbún		100	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
18:00	Valdivia		23	61	Cambio en política de precios	VALDIVIA_4_PINO		(7) E/S Plena Carga
18:08	Colbún		100	0	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(8) F/S
19:07	Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:07	Pangue		100	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:59	Taltal 1		65	65	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
20:23	Ralco		50	200	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:30	Machicura		4	28	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:51	Ralco		50	250	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:52	Angostura		60	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:52	Colbún		100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
21:00	Taltal 1		15	80	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
21:01	Colbún		40	140	A Programa	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
21:04	Ralco		50	300	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:08	Taltal 1		10	90	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
21:15	Ralco		50	350	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:16	Taltal 1		15	105	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
21:19	Pangue		50	250	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:19	Ralco		50	400	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:20	Angostura		40	180	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:34	Ralco		50	450	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:37	Taltal 1		15	120	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(7) E/S Plena Carga
21:44	Ralco		30	480	QCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
21:53	Colbún		60	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
22:08	El Peñón		20	20	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(5) E/S Min Técnico
22:20	Ralco		80	400	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:29	Ralco		50	350	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:37	Pangue		50	200	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:38	El Peñón		20	0	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(8) F/S
22:39	Ralco		50	300	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:53	Ralco		50	250	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:53	Taltal 1		30	90	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
23:03	Ralco		70	180	DCR	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:04	Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
23:21	Ralco		90	90	DCR	RALCO_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
23:35	Taltal 1		25	65	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
23:37	Angostura		40	140	Control Cota Angostura	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:42	Pangue		50	150	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
23:43	Ralco		90	0	DCR	RALCO_sinv	Normal	(8) F/S
23:59	Pangue		50	100	Control Cota Pangue	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S

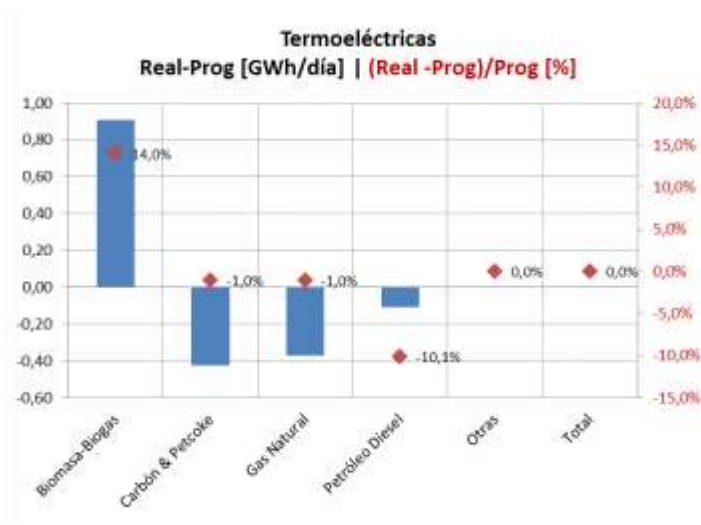
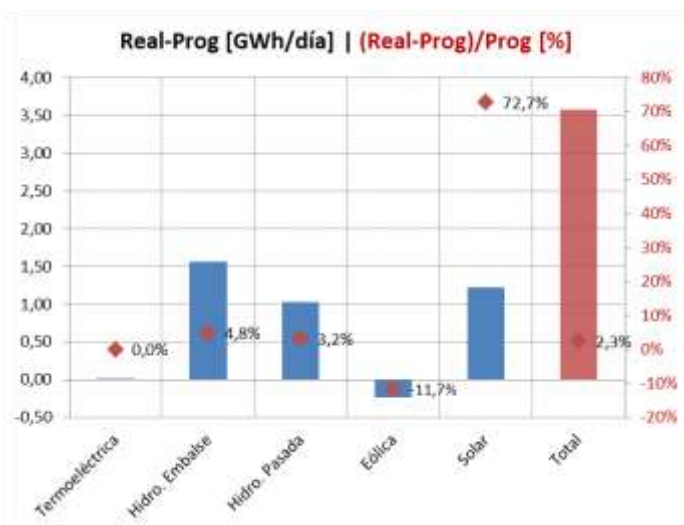
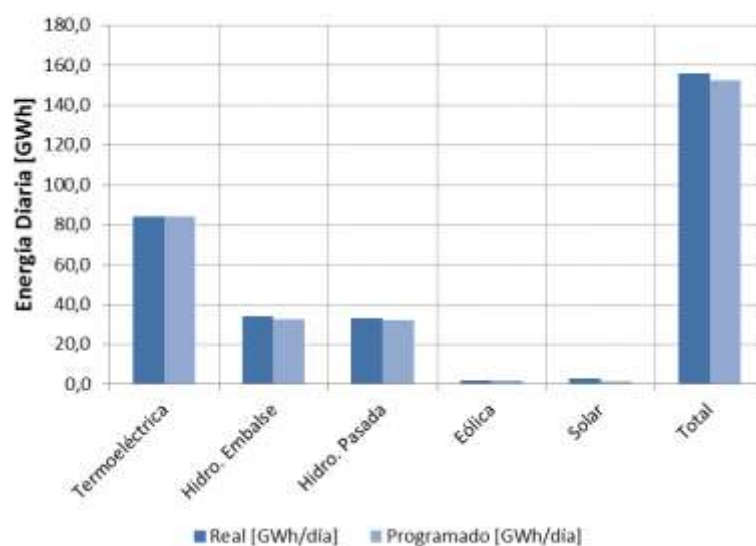
# NOVEDADES RELEVANTES

## DÍA: Jueves, 15 de Enero de 2015.

### 1. RESUMEN EJECUTIVO

#### 1.1. GENERACIÓN SISTEMA

GENERACIÓN REAL Y PROGRAMADA: 15/01/2015



## 1.2. PRECIPITACIONES

Estación	Últimas 24 horas	Total a la fecha	Normal a la fecha	Año Pasado igual fecha	Probabilidad Excedencia a la fecha
Rapel	0,0	0	0,0	0	94,1%
La Invernada	0,0	0	5,1	0	94,1%
Melado	0,0	0	6,4	0	94,1%
Colbún	0,0	0	9,1	0	94,1%
Laja	0,0	0	19,1	0	94,1%
Pangue	0,0	0	30,7	0	94,1%
Chapo	0,0	3	91,8	53,5	94,1%

## 1.3. ESTADO CENTRALES

Estado	CENTRALES
Indisponibilidad por Falla	Blanco Cenizas Const. Elektr.+Maule Eólica Talinay Laguna Verde TG Laja CMPC Nueva Aldea 2 Kdm (Loma Los Colorados)
Programa de Mantenimiento Mayor	Bocamina Coronel TG Diesel+Gas Guacolda 2 Santa Fe Energía Ventanas 1
Informe de Limitación de Unidad Generadora	Antuco Cementos Bio Bio El Peñón Guacolda 1 Machicura Peuchén Ralco San Isidro 2 Diesel San Isidro Diesel Ventanas 2 Quintero Diesel
Solicitud de desconexión de curso forzoso	Antihue TG Bocamina II Energía Pacífico Huasco TG San Isidro GNL

## 2. DETALLE OPERACIÓN DEL SIC

### 2.1. CENTRALES EN SERVICIO

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Abanico	840,0	831,0	-1,07		Los Corrales II	4,0	15,3	282,50	
Alfalfal	3950,0	4069,5	3,03		Los Hierros	96,0	84,4	-12,08	
Allipén	46,0	46,2	0,43		Los Molles	46,0	38,0	-17,39	
Alto Renaico	0,0	0,0	0,00		Los Morros	53,0	54,9	3,58	
Angostura	1690,0	1706,0	0,95		Los Padres	0,0	0,0	0,00	
Antihue TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Los Pinos	0,0	0,0	0,00	
Antuco	4032,0	4075,0	1,07	IL	Los Quilos	695,0	726,1	4,47	
Arauco	556,0	263,5	-52,61		Los Vientos	0,0	0,0	0,00	
Auxiliar del Maipo	104,0	96,3	-7,41		Machicura	728,0	676,0	-7,14	IL
Biogas Ancali	0,0	0,0	0,00		Maisan	4,0	4,0	-0,25	
Blanco	0,0	0,0	0,00	IF	Maitenes	310,0	316,0	1,94	
Bocamina	0,0	0,0	0,00	PMM	Mallarauco	67,0	64,8	-3,28	
Bocamina II	0,0	0,0	0,00	SDCF	Mampil	224,0	228,7	2,08	
Callao	5,0	4,7	-6,00		Maria Elena	0,0	0,0	0,00	
Calle Calle	0,0	0,0	0,00		Mariposas	74,0	69,9	-5,54	
Campiche	6600,0	6489,0	-1,68		Masisa	216,0	214,1	-0,88	
Candelaria 1 GN	0,0	0,0	0,00		Monte Patria+Punitaqui	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 GNL	0,0	0,0	0,00		Muchi	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 1 Diesel	0,0	0,0	0,00		Nalcas	32,0	31,0	-3,16	
Candelaria 2 GN	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B DIE	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 GNL	0,0	0,0	0,00		Nehuenco 9B GAS	0,0	0,0	0,00	
Candelaria 2 Diesel	0,0	0,0	0,00		Nehuenco Diesel	0	0,0	0,00	
Canutillar	2932,0	2962,0	1,02		Nehuenco Gas	7200,0	7182,0	-0,25	
Capullo	92,0	84,4	-8,26		Nehuenco II	0,0	0,0	0,00	
Cardones	0,0	0,0	0,00		Nehuenco II Diesel	0,0	0,0	0,00	
Carena	223,0	225,8	1,26		Nehuenco II GNL	8160,0	7854,0	-3,75	
Celco	110,0	142,6	29,64		Newen	0,0	25,4	GNP	
Cementos Bio Bio	244,0	112,4	-53,93	IL	Nueva Aldea 1	336,0	227,7	-32,23	
Cenizas	0,0	0,0	0,00	IF	Nueva Aldea 2	0,0	0,0	0,00	IF
Chacabuquito	445,0	460,3	3,44		Nueva Aldea 3	888,0	912,7	2,78	
Chacayes	2640,0	2722,0	3,11		Nueva Renca Diesel	6560,0	1452,0	(*) -77,87	
Chiburgo	456,0	399,0	-12,50		Nueva Renca GNL	0,0	4999,0	(*) GNP	
Chiloé	0,0	0,0	0,00		Nueva Ventanas	6600,0	6611,0	0,17	
Cholguán	216,0	184,6	-14,54		Ojos de Agua	192,0	205,6	7,08	
Chuyaca	0,0	0,0	0,00		Olivos	0,0	0,0	0,00	
Cipreses	1155,0	1440,0	24,68		P. Valdivia	1027,0	1121,7	9,22	
CMPC Pacifico	552,0	759,3	37,55		Palmucho	672,0	672,0	0,00	
CMPC Santa Fe	0,0	374,2	GNP		Pangue	2790,0	2963,0	6,20	
Colbún	3795,0	3824,0	0,76		Pehuenche	5035,0	5224,0	3,75	
Colihue_DIE	0,0	0,0	0,00		Pehui	14,0	16,0	14,29	
Colihue_IFO	432,0	460,2	6,52		Petropower	1320,0	1623,0	22,95	
Colmito	0,0	0,0	0,00		Peuchén	305,0	351,6	15,28	IL
Concón	0,0	0,0	0,00		Pichilonco	0,00	0,00	0,00	
Const. Elektr.+Maule	0,0	0,0	0,00	IF	Pilmaiquén	360,0	369,6	2,67	
Coronel TG Diesel+Gas	0,0	0,0	0,00	PMM	Providencia	36,0	36,1	0,28	
Coya	288,0	291,8	1,32		Puclaro	11,0	11,5	4,09	
Curauma y Casablanca	0,0	0,0	0,00		Pullinque	345,0	354,9	2,87	
Curillinque	1350,0	1475,0	9,26		Punta Colorada	370,0	393,3	6,30	

CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Degañ	0,0	0,0	0,00		Puntilla	426,0	419,3	-1,57	
Diego de Almagro	0,0	0,0	0,00		Purísima	10,0	10,2	1,90	
Don Walterio	26,0	23,5	-9,81		Quellón 2	0,0	0,0	0,00	
Dongo	0,0	0,0	0,00		Queltehues	926,0	939,0	1,40	
El Canelo	43,0	43,2	0,47		Quillaileo	0,00	2,25	GNP	
El Diuto	0,0	0,0	0,00		Quilleco	744,0	737,0	-0,94	
El Llano	18,0	28,8	60,00		Quintero Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
El Manzano	72,0	71,9	-0,14		Quintero GNL	0,0	0,0	0,00	
El Peñón	40,0	10,3	-74,25	IL	Ralco	3456,0	4100,0	18,63	IL
El Salvador	0,0	0,0	0,00		Rapel	0,0	0,0	0,00	
El Tártaro	0,0	0,0	0,00		Reca	5,0	5,0	0,20	
El Toro	6590,0	6784,0	2,94		Renaico	120,0	121,3	1,08	
El Totoral+Quintay+Placilla	0,0	0,0	0,00		Renca	0,0	0,0	0,00	
Emelda (I + II)	0,0	0,0	0,00		Rincón	5,0	4,8	-4,00	
Energía Bio Bio	0,0	166,8	GNP		Río Huasco	10,0	8,9	-11,00	
Energía León	0,0	0,0	0,00		Roblería	58,0	56,2	-3,10	
Energía Pacífico	0,0	107,6	GNP	SDCF	Rucatayo	360,0	363,5	0,97	
Enor Esperanza(DS +TG)	0,0	0,0	0,00		Rucúe	1728,0	1781,0	3,07	
Ensenada	19,0	17,2	-9,47		San Andrés	940,0	971,1	3,31	
Eólica Canela	88,0	43,0	-51,14		San Clemente	110,0	101,8	-7,45	
Eólica El Arrayan	365,0	222,9	-38,93		San Francisco de Mostazal	0,0	0,0	0,00	
Eólica Lebu	24,0	0,0	-100,00		San Gregorio	0,0	0,0	0,00	
Eólica Los Cururos	160,0	272,4	70,25		San Ignacio	70,0	63,0	-10,00	
Eólica Monteredondo	66,0	61,1	-7,42		San Isidro 1 CC	0,0	0,0	0,00	
Eólica Cuel	264,0	351,5	33,14		San Isidro 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica Parque Tal Tal	0,0	411,0	GNP		San Isidro 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Eólica Punta Colorada	115,0	123,4	7,30		San Isidro 2 GNL	8420,0	8427,0	0,08	
Eólica Punta Palmeras	56,0	25,1	-55,18		San Isidro Diesel	0,0	0,0	0,00	IL
Eólica San Pedro	302,0	204,6	-32,25		San Isidro GNL	4680,0	4887,0	4,42	SDCF
Eólica Talinay	449,0	0,0	-100,00	IF	San Lorenzo	0,0	0,0	0,00	
Eólica Totoral	46,0	17,8	-61,30		Santa Fe Energía	0,0	0,0	0,00	PMM
Eólica Ucuquer	23,0	14,8	-35,65		Santa Lidia	0,0	0,0	0,00	
Eólica Ucuquer 2	40,0	16,4	-59,08		Santa María	8880,0	8880,0	0,00	
Escuadrón (Ex FPC)	288,0	282,1	-2,05		Santa Marta	312,0	285,8	-8,40	
Espinosa	0,0	0,0	0,00		Sauce Andes	0,0	20,2	GNP	
Estancilla	0,0	0,0	0,00		Sauzal	1642,0	1665,0	1,40	
Eyzaguirre	26,0	26,4	1,54		Sauzal 60	0,0	0,0	0,00	
Florida	404,0	403,0	-0,25		Sauzalito	265,0	265,0	0,00	
Gorbea	0,0	0,0	0,00		Solar Chañares	0,0	179,0	GNP	
Guacolda 1	3648,0	3604,0	-1,21	IL	Solar Lalackama	0,0	288,0	GNP	
Guacolda 2	0,0	0,0	0,00	PMM	Solar Diego de Almagro	208,0	253,0	21,63	
Guacolda 3	3648,0	3697,0	1,34		Solar Esperanza	9,00	9,4	4,44	
Guacolda 4	3648,0	3676,0	0,77		Solar Las Terrazas	0,0	24,4	GNP	
Guayacán	179,0	215,2	20,22		Solar Llano de Llampos	926,0	909,0	-1,84	
Hídrico Collil	0,0	19,4	GNP		Solar Lomas Colorada	15,0	6,8	-54,53	
Hidrobonito mc1	44,0	41,8	-5,02		Solar Pama	23,0	6,5	-71,74	
Hidrobonito mc2	11,0	10,3	-6,00		Solar PV. Salvador	0,0	711,4	GNP	
H. Laja	0,0	0,0	0,00		Solar San Andrés	450,0	477,2	6,04	
Horcones TG GN	0,0	0,0	0,00		Solar Santa Cecilia (ex Avenir)	19,0	19,2	1,05	
Horcones TG Diesel	0,0	0,0	0,00		Solar SDGx01 (Andacollo)	8,0	6,3	-21,25	
Hornitos	796,0	915,4	15,00		Solar Tambo Real	20,0	7,7	-61,50	
Huasco TG	0,0	0,0	0,00	SDCF	Solar Techos Altamira	0,00	0,14	GNP	
Isla	1148,0	1200,0	4,53		Taltal 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	



CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado	CENTRALES	Prog.	Real	Desv %	Estado
Juncal	515,0	531,9	3,28		Taltal 1GNL	865,0	687,0	-20,58	
Juncalito	0,0	7,6	GNP		Taltal 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Kdm (Loma Los Colorados)	432,0	360,6	-16,53	IF	Taltal 2 GNL	0,0	0,0	0,00	
La Arena	8,0	13,9	73,75		Teno	0,0	0,0	0,00	
La Confluencia	2682,0	2881,7	7,45		Termopacifico	0,0	0,0	0,00	
La Higuera	3356,0	3465,2	3,25		Trapen	0,0	0,0	0,00	
La Paloma	0,0	0,0	0,00		Trebal	0,0	0,0	0,00	
Laguna Verde TG	0,0	0,0	0,00	IF	Trueno	6,0	13,0	116,67	
Laguna Verde TV	0,0	0,0	0,00		Truful-Truful	18,0	18,1	0,33	
Laja CMPC	0,0	0,0	0,00	IF	Ventanas 1	2400,0	1878,0	-21,75	PMM
Laja Energía Verde	240,0	154,0	-35,83		Ventanas 2	3840,0	3702,0	-3,59	IL
Las Vegas	0,0	0,0	0,00		Viñales	528,0	640,8	21,36	
Las Vertientes	31,0	29,4	-5,16		Volcán	307,0	306,0	-0,33	
Lautaro (1+2)	624,0	1065,0	70,67		Yungay 1 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Licán	97,0	83,7	-13,71		Yungay 1 Gas	0,0	0,0	0,00	
Licantén	144,0	111,2	-22,78		Yungay 2 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Linares Norte	0,0	0,0	0,00		Yungay 2 Gas	0,0	0,0	0,00	
Lircay	482,0	463,8	-3,78		Yungay 3 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Lleuquero	0,0	0,0	0,00		Yungay 3 Gas	0,0	0,0	0,00	
Loma Alta	591,0	592,0	0,17		Yungay 4 Diesel	0,0	0,0	0,00	
Los Bajos	124,0	124,0	0,02		Otra Generación	0,0	1,9	GNP	
Los Corrales I	13,0	13,7	5,38						

**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.

**GNP:** Generación no programada. **PMM:** Programa de Mantenimiento Mayor; **PMMep:** Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo; **IF:** Indisponibilidad por Falla.; **IL:** Informe de Limitación de Unidades Generadoras; **SDCF:** Solicitud de desconexión de curso forzoso; **S/I:** Sin información.

**(\*) JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES.** (>12,5 % y (Ep-Er) > 0,5 % de Et).

- C. Nueva Renca Diesel: Menor generación real por disponibilidad de GNL.
- C. Nueva Renca GNL: GNP por disponibilidad de GNL.

## 2.2. DEMANDAS MÁXIMAS Y CONSUMOS

	Demanda Máxima	Hora	Demanda Punta	Hora	Generación
Programado [MWh]	7263	16			152317
Real [MWh]	7431	16			155893
Desviación [MWh]	168				3576
Desviación [%]	2,31				2,35

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

		Total Generación	
		[MWh]	[%]
Hidráulica :	Pasada	33096	21,2
	Embalse	34109	21,9
	Sub-Total	67205	43,1
Térmica		84026	53,9
Eólica		1764	1,1
Solar		2898	1,9
<b>Total Generación</b>		155893	100,0

### 2.4. COTAS DE EMBALSES (m.s.n.m.) 24:00 hrs. 15/01/2015

Embalse	Programada	Real	Desviación
Rapel	104,10	104,10	0,00
La Invernada	1315,19	1315,12	-0,07
Melado	641,71	641,17	-0,54
Colbún	426,39	426,48	0,09
Laja	1322,72	1322,75	0,03
Pangue	508,49	508,69	0,20
Ralco	708,03	707,92	-0,11
Lago Chapo	228,59	228,58	-0,01

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

- 00:00 hrs. C. Pehuenche U-1 regula frecuencia.
- 00:00 hrs. Cs. Laja 1, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal, CMPC Santa Fe, Fotovoltaicas El Salvador, Chañares y Lalackama continúan en pruebas.
- 00:00 hrs. Cs. El Toro y Rapel continúan en condición de agotamiento.
- 00:05 hrs. Chilectra SDAC deshabilitado.
- 00:10 hrs. C. Colbún U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 00:18 hrs. S/E Itahue cerrado interruptores de línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.
- 00:50 hrs. línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de montículos de tierra bajo la línea entre estructuras N° 271G y 271H por falla día 14.
- 00:50 hrs. línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción por trabajos en línea 1.
- 00:50 hrs. S/E Alto Melipilla transferida a línea de 220 kV Rapel – C. Navia 2 por desconexión de línea 1.
- 01:56 hrs. C. Ventanas 2 limitada a 100 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reja móvil obstruida por avalancha de pelillos.

- 03:25 hrs. C. Ventanas 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso. Continúa limitada en 160 MW por control de temperatura en descarga de turbina de baja presión.
- 05:02 hrs. C. Ralco U-1 toma la regulación de frecuencia.
- 06:38 hrs. línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 06:38 hrs. línea de 220 kV Rapel – Cerro Navia 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 06:40 hrs. C. Nueva Renca baja a 120 MW para conmutar a GNL por disponibilidad.
- 06:45 hrs. S/E Alto Melipilla transferida a línea de 220 kV Rapel – C. Navia 1. Topología normal.
- 06:58 hrs. Chilectra SDAC habilitado.
- 07:20 hrs. C. Nueva Renca E/S con GNL.
- 07:42 hrs. línea de 110 kV Ovalle – Illapel transferida a S/E Ovalle, topología normal.
- 08:56 hrs. C. Río Huasco sale del servicio en forma intempestiva con 0,4 MW. Causa informada: Bornes en mal estado.
- 10:29 hrs. S/E Alto Jahuel conectado banco de CC.EE de emergencia de 30 MVA.
- 10:35 hrs. C. Río Huasco sincronizada.
- 10:39 hrs. C. Rapel U-4 E/S como síncrono.
- 10:57 hrs. C. Ralco sincrocheck interruptor 52J1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de equipo de sincronización.
- 11:26 hrs. S/E Nirivilo transformador Nº 1 de 66/23 kV, 5 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 1,5 MW de consumos. Causa informada: Intervención fortuita.
- 11:28 hrs. S/E Lautaro transformador Nº 3 de 66/23 kV, 12 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 6,7 MW de consumos.
- 11:37 hrs. S/E Nirivilo E/S transformador Nº 1 de 66/23 kV, 5 MVA y normalizado los consumos.
- 11:44 hrs. C. Guayacán U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso. Queda disponible y en servicio.
- 13:14 hrs. S/E Lautaro E/S transformador Nº 3 de 66/23 kV, 12 MVA y normalizado los consumos.
- 13:49 hrs. S/E Reguladora Rapel transformador Nº 3 de 66/13.2, 10 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar alambrado de control.
- 14:00 hrs. C. Rapel U-3 E/S como síncrono.
- 14:07 hrs. S/E Itahue abierto interruptores de línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2 para controlar la transferencia de línea de 154 kV Tinguiririca – Rancagua – A. Jahuel 1 y 2.
- 14:16 hrs. C. Guayacán U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga en sistema de refrigeración.
- 14:17 hrs. C. Ventanas 2 limitada a 100 MW. Causa informada: Retrolavado de caja del condensador.
- 14:25 hrs. SS/EE Longaví y Retiro consumos transferido hacia S/E Linares por control transferencia línea de 154 kV Charrúa – Parral.
- 14:59 hrs. C. Pehuenche U-1 toma la regulación de frecuencia (C. Ralco con solicitud de intervención de curso forzoso).
- 15:08 hrs. S/E Reguladora Rapel transformador Nº 3 de 66/13.2, 10 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- 15:12 hrs. S/E Polpaico desconectado reactor Nº 2 de barra de 500 kV para regular tensión.
- 15:51 hrs. C. Energía Pacífico sincronizada en pruebas.
- 16:07 hrs. C. Guayacán U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.

- 16:30 hrs. C. Energía Pacífico finaliza pruebas, cancelada limitación y solicitud de desconexión de curso forzoso.
- 17:10 hrs. C. Juncalito sale del servicio en forma intempestiva con 0,8 MW. Causa informada: Bajo flujo de aceite de posición directriz rodete.
- 17:39 hrs. S/E Polpaico conectado reactor N° 2 de barra de 500 kV.
- 17:39 hrs. S/E Alto Jahuel desconectado banco de CC.EE. de emergencia de 30 MVar.
- 17:58 hrs. C. Rapel U-3 F/S como síncrono.
- 18:27 hrs. C. Juncalito sincronizada.
- 19:44 hrs. C. Juncalito sale del servicio en forma intempestiva con 0,8 MW. Causa informada: Bajo flujo de aceite de posición directriz rodete.
- 19:50 hrs. C. Los Hierros II primera sincronización en pruebas (0,9 MW).
- 20:10 hrs. C. Juncalito sincronizada.
- 20:29 hrs. S/E Curicó E/S nuevo banco de CC.EE. N° 1 de 13.8 kV, 6.8 MVar, reemplaza a banco de 2.5 MVar.
- 23:32 hrs. S/E Itahue cerrado interruptores de línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.
- 23:35 hrs. C. Rapel U-4 F/S como síncrono.

#### 4. SCADA Y COMUNICACIONES.

- SS/EE Chagres Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza, datos scada continúan F/S.
- Cs. El Toro, Antuco y Los Molles continúan telecontroladas desde el CEN en pruebas de confiabilidad.
- C. Ralco data cota continúa F/S. Los datos llegan con error.
- Cs. Olivos, Espinos y Renaico data scada continúa F/S. Desde el 12 de enero el enlace ICCP completo está abajo.
- C.C. Barrick hot line del despacho alterno continúa F/S.
- S/E Las Palmas continúa data scada temperatura ambiente F/S. La data está incorrecta, se puede ver en despliegue EDAG Guacolda.
- S/E Parral data scada de tensión en la barra de 154 kV continúan con indicación errónea. Desde 14 de octubre de 2014.
- S/E Cipreses data scada de barra de 154 kV continúa F/S desde el 14 de octubre de 2014.
- C. El Arrayán data de la temperatura ambiente continúa F/S.
- 10:28 hrs. C.C. La Higuera hot line E/S.
- 13:47 hrs. C. Monte Redondo data scada E/S.
- 16:25 hrs. S/E Itahue sistema scada con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atender falla de datos y telecontrol del patio de 220 kV.

#### 5. OBSERVACIONES.

- Laguna del Maule promedio extracción diaria es 4,67 m3/seg.
- C. Pehuenche bocatoma Maule promedio extracción diaria para riego es 0,0 m3/seg.
- 16:15 hrs. Laguna del Maule abre compuertas para extraer 9,26 m3/s, a cuenta de la DOH.
- 17:15 hrs. Laguna del Maule aumenta extracciones a 15,20 m3/s, a cuenta de la DOH.

- Frecuencia máxima y mínima registrada durante el día: 50,17 y 49,85 Hz.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados  
correspondientes al día 15 de enero de 2015

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
SD40723/201	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio salida a estructura 94. Sistema energizado Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J5; 52J6	15-01-2015	8:00	15-01-2015	15:00	15-01-2015	7:33	15-01-2015	18:30
SD40736/201	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio salida a estructura 94. Sistema energizado Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J1; 52J2 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J5; 52J6	15-01-2015	8:00	15-01-2015	15:00	15-01-2015	7:33	15-01-2015	18:30
SD40751/201	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio mufas salida a estructura N° 114. Sistema Energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J3, 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J9, 52J10	15-01-2015	8:00	15-01-2015	15:00	15-01-2015	7:33	15-01-2015	18:30
SD40761/201	gener	Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación desde patio mufas salida a estructura N° 114. Sistema Energizado. Restricciones: En S/E Guacolda: No reconectar Interruptor 52J3, 52J4 En S/E Maitencillo: No reconectar Interruptor 52J9, 52J10	15-01-2015	8:00	15-01-2015	15:00	15-01-2015	7:33	15-01-2015	18:30
SD41114/201	transelec	Subestacion : CARDONES _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - CARDONES _____ 220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - CARDONES _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Comentario: Equipo: Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones 1 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2015-01-15 Hora de Inicio: 07:00 Fecha Termino: 2015-01-15 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo: Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones 1 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones 1 Observaciones No hay	15-01-2015	7:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	7:33	15-01-2015	13:53
SD41121/201	transelec	Subestacion : CHARRUA _____ 154 Línea : CHARRUA _____ 154 - PARRAL _____ 154 Tramo : CHARRUA _____ 154 - PARRAL _____ 154 Intervención / Programada Comentario: Equipo: Franja de servidumbre Tipo Trabajo: Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kv Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2015-01-15 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2015-01-15 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo: Franja de servidumbre Tipo Trabajo: Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kv Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	8:28	15-01-2015	18:11
SD00136/201	chilectra	Subestacion : C. CHENA _____ 110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere dejar fuera de servicio la protección de barras 110 kv, para modificar alambrado y ajustes, adecuandola a la nueva configuración del patio 110 kv. La intervención esta asociada al programa de Mantenimiento mayor	15-01-2015	8:00	25-01-2015	20:00	15-01-2015	9:35	18-01-2015	20:56
SD00143/201	gener	Subestacion : CARDONES _____ 110 Línea : CARDONES _____ 110 - C.M.CANDELARIA (TRAVESÍA) _____ 110 Tramo : CARDONES _____ 110 - C.M.CANDELARIA (TRAVESÍA) _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con equipos energizados. Restricciones: En S/E Candelaria: No reconectar interruptor 52J1 En S/E Cardones: No reconectar Interruptor 52J2	15-01-2015	7:30	15-01-2015	17:45	15-01-2015	7:33	15-01-2015	17:00
SD00152/201	cge	Subestacion : TAPOFF_A.MELIP _____ 110 Línea : TAPOFF_A.MELIP _____ 110 - BOLLENAR _____ 110 Tramo : TAPOFF_A.MELIP _____ 110 - BOLLENAR _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor 52-89H2 en Tap Off Alto Melipilla, por mantenimiento preventivo, para realizar el cambio de aislación en distintas estructuras de esta línea con Brigada de Líneas Energizadas. El bloqueo de reconexión sólo se mantendrá por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	11:52	15-01-2015	20:23
SD00199/201	cge	Subestacion : PARRAL _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°16, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	8:34	15-01-2015	18:01
SD00200/201	cge	Subestacion : MONTERRICO _____ 154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°16, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	8:34	15-01-2015	18:01
SD00229/201	transelec	Subestacion : ANCOA _____ 500 Línea : CHARRUA _____ 500 - ANCOA _____ 500 CTO2 Tramo : CHARRUA _____ 500 - ANCOA _____ 500 CTO2 Intervención / Programada Comentario: Equipo: FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo: Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE ROCES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2015-01-15 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2015-01-15 Hora de Termino: 19:00 Solicita intervención: ADELVALLE Trabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo: FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo: Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones PROGRAMA DE ROCES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LÍNEAS	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	7:33	15-01-2015	18:34

SD00234/201	transelec	Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de arbustos en franja de servidumbre de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de arbustos en franja de servidumbre de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:34
SD00243/201	cge	Subestacion : C.VIEJAS_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con equipos de poder energizados, incluyendo llegada y salida de LT 110 kV Marbella - Quinquimo. Bloqueo de reconexión automática de interruptor 52H1 en S/E Marbella.	15-01-2015	8:30	15-01-2015	10:00	15-01-2015	8:48	15-01-2015	10:02
SD00245/201	cge	Subestacion : MARBELLA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con equipos de poder energizados, incluyendo llegada y salida de LT 110 kV Quillota - Quinquimo. Bloqueo de reconexiones automáticas en interruptores 52H1 de S/E Marbella y 52H3 de S/E Quillota	15-01-2015	10:30	15-01-2015	12:30	15-01-2015	10:46	15-01-2015	12:21
SD00256/201	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :P.MONTT_____220 - VALDIVIA_____220 CTO2\n Tramo: P.MONTT_____220 - PICHIRRAHUE_____220 Tramo: PICHIRRAHUE_____220 - VALDIVIA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Capex 2015, Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3 NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Valdivia-Pto. Montt 2 Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Capex 2015, Instalación de peinetas adicionales Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E VALDIVIA: 52J3 NO RECONECTAR. S/E PICHIRRAHUE: 52J1 NO RECONECTAR. S/E PUERTO MONTT: 52J2 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv VALDIVIA - PUERTO MONTT, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSRUCATAYO	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:28	15-01-2015	17:58
SD00316/201	cururos	Subestacion : LA_CEBADA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec,no reconectar 52J2 S/E La Cebada, inhabilitar switch 79/J2. Motivo:Reemplazo de escalines y piezas estructurales, Línea 220kv La Cebada - Pan de Azúcar.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	10:55	15-01-2015	18:37
SD00429/201	gener	Subestacion : VENTANAS_____110 Línea : TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO1 Tramo: TORQUEMADA_____110 - VENTANAS_____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Cto N° 1 fuera de servicio, para efectuar cambio de cadenas de aislación y herrajes en torres	15-01-2015	6:30	15-01-2015	18:00	15-01-2015	6:36	15-01-2015	16:13
SD01148/201	cge	Subestacion : LA_MANGA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza transferencia de los alimentadores de MT 52C3 y 52C4 para realizar pruebas efectivas de apertura y cierre por futura implementacion EDAC en dichos circuitos.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:13	15-01-2015	20:23
SD00480/201	transelec	Subestacion :QUILLOTA_____220 Línea :POLPAICO_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1\n Tramo: POLPAICO_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv Polpaico - Quillota circ. 1. Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/e Quillota: Verificación y análisis fasorial medidor JEM-10. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: El jefe de faena instalará un medidor remarcador mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv POLPAICO - QUILLOTA, CIRCUITO 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:16:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kv Polpaico - Quillota circ. 1. Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/e Quillota: Verificación y análisis fasorial medidor JEM-10. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: El jefe de faena instalará un medidor remarcador mientras dure la intervención. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv POLPAICO - QUILLOTA, CIRCUITO 1. Observaciones No hay.	15-01-2015	10:00	15-01-2015	16:00	15-01-2015	11:15	15-01-2015	16:11
SD00481/201	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____500 Línea :A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2\n Tramo: A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (subir y anclar conductores a cruceta fase inferior, entre las estructuras 84A - 84B y 85A - 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo L. 500 kv A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente (subir y anclar conductores a cruceta fase inferior, entre las estructuras 84A - 84B y 85A - 85B). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo L. 500 kv A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 2. Observaciones No hay.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	8:25	15-01-2015	17:32



SD00492/201	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1\n Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 C. Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 C. Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	8:31	15-01-2015	17:52
SD00493/201	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2\n Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2 Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220 Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No Reconectar 52J24 C. Ralco: No Reconectar 52J2 y 52J3 S/E Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de Servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2. (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No Reconectar 52J24 C. Ralco: No Reconectar 52J2 y 52J3 S/E Caída: No Reconectar 52JT	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	8:31	15-01-2015	17:52
SD00505/201	traselec	Subestacion :LAGUNILLAS_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Paño J2 Diagonal central Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Investigar anomalía en circuito control desconectador 89J2-1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Desacoplar Desconectador 89J2-1. Instalaciones con Riesgo S/E Lagunillas: Servicios auxiliares de Corriente Continua. ( Durante la faena ). Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Paño J2 Diagonal central Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Investigar anomalía en circuito control desconectador 89J2-1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Lagunillas: Desacoplar Desconectador 89J2-1. Instalaciones con Riesgo S/E Lagunillas: Servicios auxiliares de Corriente Continua. ( Durante la faena ). Observaciones No hay.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:45	15-01-2015	12:20
SD00562/201	cge	Subestacion : CHOAPA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H4 de S/E Choapa, línea hacia Illapel.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:36	15-01-2015	18:03
SD00613/201	talinay	Subestacion : TALINAY_____220 Línea : LAS PALMAS_____220 - DON GOYO_____220 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo : TALINAY_____220 - DON_GOYO_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar 52JL Talimay, a solicitud de Traselec Coz-Norte, por trabajos programados en Línea 220 KV las Palmas - Don Goyo.	15-01-2015	7:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:53	15-01-2015	18:33
SD00725/201	cge	Subestacion : PENCO_____066 Línea : PENCO_____066 - LIRQUEN_____066 Tramo : LIRQUEN_____066 - INDURA_____066 Tramo : INDURA_____066 - PENCO_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación con instalación energizada, se requiere el bloqueo de la reconexión del 52B2 de S/E Penco.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	17:00	15-01-2015	12:22	15-01-2015	19:50
SD00757/201	cge	Subestacion : LANGELES_____066 Línea : PANGUE_____066 - LANGELES_____066 Tramo : PANGUE_____066 - DUQUECO_____066 Tramo : DUQUECO_____066 - LANGELES_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo de reconexión a línea 66 kV Los Ángeles-Pangue (52B2 de SE Los Angeles) como medida de precaución operacional solicitada por Endesa-Pangue (sodi N°8) por trabajos de tala y roce en tramo Duqueco-Pangue de su propiedad	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	10:23	15-01-2015	19:07
SD00805/201	traselec	Subestacion :POLPAICO_____500 Línea :AJAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1\n Tramo: A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Mantenimiento normal y reducido a interruptor 52K2. Mantenimiento normal a 3PRK2, 3TK2 y 3TPK2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. ITE/fusible secundario TPK2 abierto. Instalaciones con Riesgo S/E Polpaico: Barra Principal 500 kV sección 1. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Polpaico: Mantenimiento normal y reducido a interruptor 52K2. Mantenimiento normal a 3PRK2, 3TK2 y 3TPK2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. ITE/fusible secundario TPK2 abierto. Instalaciones con Riesgo S/E Polpaico: Barra Principal 500 kV sección 1. Observaciones No hay.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	17:00	15-01-2015	9:32	15-01-2015	17:32

SD00807/2015	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____500 Línea :A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1\n Tramo: A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Subir y anclar conductores a cruceta fase media, entre las estructuras 84A - 84B y 85A - 85B. Trabajos previos para futura puesta en servicio de S/E Lo Aguirre (Obra del decreto exento N° 115/2011). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en estructuras N° 84A y 85A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Subir y anclar conductores a cruceta fase media, entre las estructuras 84A - 84B y 85A - 85B. Trabajos previos para futura puesta en servicio de S/E Lo Aguirre (Obra del decreto exento N° 115/2011). Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Se instalarán tierras de bloqueo en estructuras N° 84A y 85A. Instalaciones con Riesgo L. 500 KV A JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 2. Observaciones No hay.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	8:25	15-01-2015	15:10
SD00845/2015	transelec	Subestacion :L.LAGOS_____066 Línea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO1\n Tramo: Tramo: Intervención /Programada Comentario:Equipo:Paño B1 Línea a Pullinque 1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Los Lagos: Paño B1, Conectar Modem en las protecciones sistema 1 y 2 para lectura remota Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 1 DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Programada	Equipo:Paño B1 Línea a Pullinque 1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Los Lagos: Paño B1, Conectar Modem en las protecciones sistema 1 y 2 para lectura remota Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 1 DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.-	15-01-2015	10:00	15-01-2015	12:00	15-01-2015	13:03	15-01-2015	15:09
SD00848/2015	transelec	Subestacion :L.LAGOS_____066 Línea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO2\n Tramo: L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Paño B3 Línea a Pullinque 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Los Lagos: Paño B3, Conectar Modem en las protecciones sistema 1 y 2 para lectura remota Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:12:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Programada	Equipo:Paño B3 Línea a Pullinque 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Los Lagos: Paño B3, Conectar Modem en las protecciones sistema 1 y 2 para lectura remota Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas no hay Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.-	15-01-2015	12:00	15-01-2015	14:00	15-01-2015	15:11	15-01-2015	17:06
SD00850/2015	transelec	Subestacion :PULLINQUE_____066 Línea :L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 CTO2\n Tramo: L.LAGOS_____066 - PULLINQUE_____066 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Paño B5 Línea a Los Lagos 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Pullinque: Paño B5, Paño BR, Verificación y chequeo, alambrado de control de cierre y apertura del interruptor. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Se maniobrarán los ITE's de cc. de circuitos de apertura y cierre del paño B5 a solicitud del Jefe de Faena Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2015-01-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Programada	Equipo:Paño B5 Línea a Los Lagos 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Pullinque: Paño B5, Paño BR, Verificación y chequeo, alambrado de control de cierre y apertura del interruptor. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Se maniobrarán los ITE's de cc. de circuitos de apertura y cierre del paño B5 a solicitud del Jefe de Faena Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV PULLINQUE - LOS LAGOS, CIRCUITO 2 DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.-	15-01-2015	10:00	17-01-2015	18:00	15-01-2015	11:49	18-01-2015	13:40
SD00864/2015	gener	Central : QUELTHEUES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Por horas de servicio se debe realizar revisión periódica a la Unidad	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	8:17	15-01-2015	18:40
SD00867/2015	chilectra	Subestacion : C.HIPICO_____110 Transformador: Transf. Barra 2 110/12 kV 12/22.4 MVA S/E C.HIPICO Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Se desconecta el transformador con motivo del mantenimiento preventivo a Interruptor 12 kV del Tr y la verificación de sus protecciones	15-01-2015	3:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	6:24	15-01-2015	17:27
SD00878/2015	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____066 Línea : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Tramo : P.AZUCAR_____066 - MARQUESA_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	Se realiza cambio de trazado en estructura N°9 del tramo LT66kV San Joaquín - Marquesa a solicitud de terceros. Los trabajos se realizan con la instalación en servicio con equipo de líneas vivas. Se solicita bloquear reconexión automático de interruptor 52B5 de S/E Pan de Azúcar.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:07	15-01-2015	19:36
SD00889/2015	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Desconexión de la unidad 10 por reapriete de pernos de cimentación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	8:12	15-01-2015	18:20
SD00894/2015	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Desconexión de unidad N° 11 por reapriete de pernos de cimentación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	8:12	15-01-2015	18:20
SD00899/2015	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Desconexión de unidad N° 12 por reapriete de pernos de cimentación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	8:12	15-01-2015	18:20
SD00908/2015	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Programada	Desconexión de unidad N° 14 por reapriete de pernos de cimentación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	8:12	15-01-2015	18:20

SD00917/2015	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de unidad N° 15 por reapriete de pernos de cimentación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	8:12	15-01-2015	18:20
SD00918/2015	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de unidad N° 16 por reapriete de pernos de cimentación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	8:12	15-01-2015	18:20
SD00920/2015	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de unidad N° 17 por reapriete de pernos de cimentación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	8:12	15-01-2015	18:20
SD00930/2015	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de unidad N° 18 por reapriete de pernos de cimentación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	8:12	15-01-2015	18:20
SD00949/2015	cge	Subestacion : A.D.RIBERA____066 Línea : A.D.RIBERA____066 - TALCAHUANO____066 Tramo : A.D.RIBERA____066 - PERALES____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del tramo de línea mencionada con anterioridad, por la realización del MPB a esta.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:43	15-01-2015	18:10
SD00950/2015	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador I03, 1.5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	15:00	15-01-2015	8:29	15-01-2015	18:01
SD00958/2015	endesa	Central : HUASCO TG / Unidad : U5 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Turbina a Gas N° 5 Central Huasco.- Lavado de bushing y Mufas Trafo de Poder TG N° 5 , MPB Mensual , con Prueba Partida en Negro y Cierre 52G5 contra Barra Muerta.	15-01-2015	7:30	15-01-2015	18:00	15-01-2015	7:24	15-01-2015	18:14
SD00960/2015	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : TV / Potencia Disponible : 140 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Turbina a Vapor.- Ejecutar Mantenimiento Operacional Valvulas de Admisión de Vapor a la Turbina. No afecta la generación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	11:25	15-01-2015	12:05
SD00962/2015	cge	Subestacion : MALLOA____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizaran trabajos con equipo de líneas energizadas en patio de 66kV, los cuales consisten en conexionado de equipos DDCs a barra principal y de transferencia. Se requiere precaucion de no reconexion de equipo 52A2 y 52BT en S/E Malloa.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	15:00	15-01-2015	9:55	15-01-2015	19:58
SD00963/2015	endesa	Central : RALCO / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 390 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Filtro Automático N°1 y N°2 de Unidad N°2 en forma alternada.- MPB Anual; Limpieza de elementos filtrantes, Control claro entre patin limpieza y cuerpo filtro.	15-01-2015	8:00	16-01-2015	15:00	15-01-2015	10:09	15-01-2015	16:58
SD00965/2015	cge	Subestacion : COPIAPO____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza trabajos de refuerzo de conductor y mantención preventiva en paño C4 alimentador Ojancos de SE Copiapó, para estos trabajos se considera transferencia de carga por redes MT.	15-01-2015	8:30	15-01-2015	14:00	15-01-2015	8:13	15-01-2015	13:34
SD00969/2015	cge	Subestacion : CORONEL____154 Transformador: Transf. INT BT6 154/66/14.8 kV - 56 MVA S/E CORONEL Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del transformador T-6 por puesta en servicio de bancos de condensadores de 15 MVAR conectados al terciario del transformador. La carga del transformador será transferida al T-4 de la misma subestación.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	8:46	15-01-2015	23:34
SD00971/2015	transelec	Subestacion :CHARRUA____500 Transformador:Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Unidad Reserva ATR5-6 F/S Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Alambrados y pruebas de nuevo rele buchholz en la Unidad de Reserva, que se encuentra desvinculada. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Banco Autotransformador N°5 de 500/220/66kV ó Banco Autotransformador N°6 de 500/220/66kV (Durante la faena) Observaciones Unidad de Reserva se encuentra desvinculada del Sistema Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Alambrado de control	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Unidad Reserva ATR5-6 F/S Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Alambrados y pruebas de nuevo rele buchholz en la Unidad de Reserva, que se encuentra desvinculada. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Banco Autotransformador N°5 de 500/220/66kV ó Banco Autotransformador N°6 de 500/220/66kV (Durante la faena) Observaciones Unidad de Reserva se encuentra desvinculada del Sistema	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	11:00	15-01-2015	16:40
SD00974/2015	transelec	Subestacion :CHARRUA____500 Transformador:Transformador: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Unidad Reserva ATR5-6 F/S Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Reemplazo de rele buchholz en Unidad de reserva, de los Bancos ATR N°5 y 6 de 500/220kV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Banco Autotransformador N°5 de 500/220/66kV ó Banco Autotransformador N°6 de 500/220/66kV (Durante la faena) Observaciones Unidad de Reserva se encuentra desvinculada del Sistema Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Unidad Reserva ATR5-6 F/S Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Reemplazo de rele buchholz en Unidad de reserva, de los Bancos ATR N°5 y 6 de 500/220kV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Banco Autotransformador N°5 de 500/220/66kV ó Banco Autotransformador N°6 de 500/220/66kV (Durante la faena) Observaciones Unidad de Reserva se encuentra desvinculada del Sistema	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:19	15-01-2015	15:50
SD01000/2015	cge	Subestacion : P.AZUCAR____066 Línea : P.AZUCAR____066 - GUAYACAN____066 CTO1 Tramo : P.AZUCAR____066 - SAN_JUAN____066 CTO1 Tramo : SAN_JUAN____066 - GUAYACAN____066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52B1 de S/E Pan de Azúcar.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:07	15-01-2015	18:25
SD01008/2015	chilquinta	Subestacion : A.SANTA____110 Línea : L.VERDE____110 - A.SANTA____110 CTO1 Tramo : L.VERDE____110 - P.ANCHA____110 CTO1 Tramo : P.ANCHA____110 - VALPARAISO____110 CTO1 Tramo : VALPARAISO____110 - PLACERES____110 CTO1 Tramo : PLACERES____110 - A.SANTA____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento de aislación y conductor.	15-01-2015	7:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	7:41	15-01-2015	18:07

SD01013/2015	scmaipo	Central : FLORIDA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 23 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas del nuevo sistema Sitr de Eléctrica Puntila en protocolo ICCP (Ninguna de estas maniobras compromete el funcionamiento normal de la unidades generadoras del complejo).	15-01-2015	9:00	15-01-2015	17:00	15-01-2015	10:58	15-01-2015	18:35
SD01014/2015	scmaipo	Central : PUNTILLA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 20 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas del nuevo sistema Sitr de Eléctrica Puntila en protocolo ICCP (Ninguna de estas maniobras compromete el funcionamiento normal de la unidades generadoras del complejo).	15-01-2015	9:00	15-01-2015	17:00	15-01-2015	10:58	15-01-2015	18:35
SD01019/2015	cge	Subestacion : MAULE_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará desconexión de los servicios auxiliares, los cuales quedaran respaldados con el grupo electrógeno de la Subestacion Maule. Se realizará traslado del paño de alimentación de MT Cto. Aurora. El cual quedaran habilitado en nueva ubicación.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:15	15-01-2015	14:03
SD01082/2015	portezuelo	Central : LOS HIERROS II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 6.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Sincronización de la unidad Generadora y pruebas con carga	15-01-2015	8:00	15-01-2015	23:00	15-01-2015	9:13	16-01-2015	0:38
SD01084/2015	cge	Subestacion : TIERRA_AMARILLA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática del 52H4 en S/E Cardones (propiedad de Transelec) mediante Sodi N° 005. También se considera bloquear reconexión automática del 52H3 y 52H4 de S/E Tierra Amarilla y precaución en interruptor 52HT1, 52HT2, 52ET1, 52ET2 y alimentadores MT de S/E Tierra Amarilla. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:57	15-01-2015	17:01
SD01131/2015	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS_____220 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Lagunillas: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Investigar y normalizar reporte periodico de las medidas analógicas, por perdida en el CNOT. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - LAGUNILLAS Observaciones INVESTIGA Y NORMALIZAR REPORTE PERIODICO DE LAS MEDIDAS ANALOGICAS DE LAGUNILLAS. Nota: DURANTE PARTE DE INTERVENCION SE PERDERAN CO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Lagunillas: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Lagunillas: Investigar y normalizar reporte periodico de las medidas analógicas, por perdida en el CNOT. Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY. Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA - LAGUNILLAS Observaciones INVESTIGA Y NORMALIZAR REPORTE PERIODICO DE LAS MEDIDAS ANALOGICAS DE LAGUNILLAS. Nota: DURANTE PARTE DE INTERVENCION SE PERDERAN CO	15-01-2015	10:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	9:45	15-01-2015	16:00
SD01138/2015	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO2\n Tramo: ITAHUE_____154 - M.MELADO_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Itahue: Paño A2 L. Cipreses 2 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E ITAHUE: INVESTIGACIÓN Y NORMALIZACIÓN DE CONTACTO AUXILIAR DE POSICIÓN INTERRUPTOR 52A2, INYECCIÓN DE ARCHIVOS COMTRADES AL RELÉ LZ92 Y PRUEBAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: BLOQUEO DE TRIPS PROTECCIÓN 21/21N SISTEMA 2 (LZ-92) DURANTE LA INTERVENCIÓN Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 154 KV CIPRESES - ITAHUE, CTO. 2 Observaciones MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE SISTEMAS DE CONTROL Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-01-16 Hora de Termino:15:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Itahue: Paño A2 L. Cipreses 2 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E ITAHUE: INVESTIGACIÓN Y NORMALIZACIÓN DE CONTACTO AUXILIAR DE POSICIÓN INTERRUPTOR 52A2, INYECCIÓN DE ARCHIVOS COMTRADES AL RELÉ LZ92 Y PRUEBAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: BLOQUEO DE TRIPS PROTECCIÓN 21/21N SISTEMA 2 (LZ-92) DURANTE LA INTERVENCIÓN Instalaciones con riesgo LÍNEA DE 154 KV CIPRESES - ITAHUE, CTO. 2 Observaciones MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE SISTEMAS DE CONTROL	15-01-2015	9:00	16-01-2015	15:00	15-01-2015	9:32	15-01-2015	17:42
SD01156/2015	cge	Subestacion : S.RAFAEL_____066 (Emetal) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio de ajustes en 52CT1 según estudio de coordinación de protecciones.	15-01-2015	8:30	15-01-2015	9:30	16-01-2015	15:02	16-01-2015	16:15
SD01163/2015	colbun	Central :SAN IGNACIO/Unidad : U1/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaComentario:MPB de anillos rozantes, Inspección, medidas eléctricas de anillo-collar porta carbones y a sistemas Puesta a Tierra del Eje, verificara estado escobillas, extracción de impurezas en el sistema de excitación del Alternador de Central San Ignacio Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-15Hora de Inicio:03:00Fecha Termino:2015-01-15Hora de Termino:07:30Solicita intervención:COLBUN\ArancibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	MPB de anillos rozantes, Inspección, medidas eléctricas de anillo-collar porta carbones y a sistemas Puesta a Tierra del Eje, verificara estado escobillas, extracción de impurezas en el sistema de excitación del Alternador de Central San Ignacio	15-01-2015	3:00	15-01-2015	7:30	15-01-2015	3:42	15-01-2015	9:21
SD01165/2015	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H3, LLANTA 2 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 205. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO. Instalaciones con Riesgo No hay Observaciones No hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:PAÑO H3, LLANTA 2 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 205. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO. Instalaciones con Riesgo No hay Observaciones No hay	15-01-2015	9:00	15-01-2015	17:00	15-01-2015	8:42	15-01-2015	18:08
SD01166/2015	cge	Subestacion : NIRIVILO_____066 Transformador: Transf. T2 66/24 kv - 5 MVA S/E NIRIVILO 52BT2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizara desconexión programada de transformador N°2 por reparación de filtración de aceite.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	13:00	15-01-2015	10:18	15-01-2015	14:35

SD01175/2015	sts	Subestacion : MASISA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Deshabilitar esquema de control y protecciones de paño 52CT1 y 52C1, con motivo de revisar conexión de sensores o monitores de gas SF6 de interruptores, los que generan actuación dependiendo del nivel de presión del gas, como alarma o bloqueo trip. Se interviendrá un interruptor a la vez para tener respaldo del Gal de barra al intervenir el 52C1 y respaldo del 52BT1 al intervenir el 52CT1	15-01-2015	12:30	15-01-2015	16:00	15-01-2015	14:22	15-01-2015	15:03
SD01177/2015	cge	Subestacion : HOSPITAL_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará verificación y marcado en alambrado de control en gabinete SCADA de la subestación. Por estos trabajos existe pérdida de comunicación momentánea con la subestación en forma intermitente por lapsos de tiempo menor a 3 minutos.	15-01-2015	10:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	11:46	15-01-2015	14:20
SD01178/2015	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO BUIN Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Buin N° : S/E Paine N° : S/E Alto Jahuel N° : S/E Fátima N° : S/E Hospital N° : S/E Pirque N° : S/E Mariscal N° : S/E Papelera Talagante Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Asociado a los trabajos de verificación y marcado de alambrado de control en gabinete SCADA en S/E Hospital (SD01177/2015), se realizará actualización en la base de datos por lo cual se perderán las comunicación con el nodo en forma intermitente por periodos de tiempo menor a 3 minutos.	15-01-2015	10:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	11:46	15-01-2015	19:20
SD01180/2015	transelec	Subestacion :S.JAVIER_____066 Línea :CONSTIT_____066 - S.JAVIER_____066\n Tramo: Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea de 66 kV San Javier-Constitución Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por cliente Transnet para maniobras de apertura y cierre de desconector 89BT2 de S/E Nirivilo Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Javier: Sw. 79/52B3 DESCONECTADO S/E San Javier: NO Reconectar Int. 52B3 Instalaciones con riesgo Línea de 66 kV San Javier-Constitución Observaciones Restricción Solicitada por cliente Transnet Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:13:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea de 66 kV San Javier-Constitución Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por cliente Transnet para maniobras de apertura y cierre de desconector 89BT2 de S/E Nirivilo Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E San Javier: Sw. 79/52B3 DESCONECTADO S/E San Javier: NO Reconectar Int. 52B3 Instalaciones con riesgo Línea de 66 kV San Javier-Constitución Observaciones Restricción Solicitada por cliente Transnet	15-01-2015	9:00	15-01-2015	13:00	15-01-2015	10:25	15-01-2015	14:36
SD01183/2015	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____500 Línea :A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1\n Tramo: A.JAHUEL_____500 - POLPAICO_____500 CTO1 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Pruebas de envío y recepción de señales de Teleprotección TPH1 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. S/E Polpaico: Pruebas de envío y recepción de señales de Teleprotección TPH1 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Señalización zona de trabajo. Switch mantenimiento TPH1 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 del paño K3. S/E Polpaico: Señalización zona de trabajo. Switch mantenimiento TPH1 a posición desconectado. Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 del paño K2. Coordinación de pruebas con S/E Alto Jahuel. Instalaciones con Riesgo S/E Alto Jahuel: Barra Principal 500 kV sección 1. S/E Polpaico: Barra Principal 500 kV sección 1. Observaciones S/E Alto Jahuel: A disposición del Jefe de Faena interruptor 52K3. A disposición del Jefe de Faena Sw de teleprotección y Sw de mantenimiento TPH1 en coordinación con S/E Polpaico. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Pruebas de envío y recepción de señales de Teleprotección TPH1 en nueva ubicación y pruebas de puesta en servicio. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Señalización zona de trabajo. Switch mantenimiento TPH1 a posición desconectado (a disposición del Jefe de Faena). Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 del paño K3. S/E Polpaico: Señalización zona de trabajo. Switch mantenimiento TPH1 a posición desconectado. Jefe de faena pasará a fuera de servicio Bay Unit de 87B S1 y S2 del paño K2. Coordinación de pruebas con S/E Alto Jahuel. Instalaciones con Riesgo S/E Alto Jahuel: Barra Principal 500 kV sección 1. Observaciones S/E Alto Jahuel: A disposición del Jefe de Faena interruptor 52K3. A disposición del Jefe de Faena Sw de teleprotección y Sw de mantenimiento TPH1 en coordinación con S/E Polpaico.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	14:00	15-01-2015	9:51	15-01-2015	12:29
SD01184/2015	cge	Subestacion : RANCAGUA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará verificación de cable y conexionado de señal horaria asociada a reloj satelital y Reles SEL de la subestación.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:51	15-01-2015	15:47
SD01187/2015	transelec	Subestacion :CARDONES_____220 Línea :CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTRALILLO_____220\n Tramo: CARDONES_____220 - CNN_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 144. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CARDONES - CERRO NEGRO NORTE Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 144. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	8:10	15-01-2015	16:46

SD01188/2015	transelec	Subestacion :LA_CEBADA____220 Linea :LA_CEBADA____220 - P.AZUCAR____220\nTramo: LA_CEBADA____220 - P.AZUCAR____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo de escalines y piezas estructurales en estructuras 300;301 y 302. Sodi N° 194. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas La Cebada: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo de escalines y piezas estructurales en estructuras 300;301 y 302. Sodi N° 194. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas La Cebada: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo L. 220 kV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Observaciones No hay	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	10:47	15-01-2015	18:36
SD01189/2015	transelec	Subestacion :L.VILOS____023 Transformador :Transformador: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:TRANSFORMADOR 1 - LVI Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado Por Los Pelambres, por trabajos en sus instalaciones SODI- 01 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: Abierto 89JT1-1 y enclavado Instalaciones con Riesgo Los Vilos: Transformador 1 al energizar. Observaciones No hay Consumo: Regulado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:TRANSFORMADOR 1 - LVI Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado Por Los Pelambres, por trabajos en sus instalaciones SODI- 01 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: Abierto 89JT1-1 y enclavado Instalaciones con Riesgo Los Vilos: Transformador 1 al energizar. Observaciones No hay	15-01-2015	8:30	15-01-2015	17:00	15-01-2015	8:42	15-01-2015	18:39
SD01191/2015	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 560 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Controlador presa Melado.- Habilitación de nuevas señales de nivel en rejas aducción.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:01	15-01-2015	18:13
SD01194/2015	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220 Linea :LAS PALMAS____220 - DON GOYO____220\nTramo: LAS_PALMAS____220 - TALINAY____220 Tramo: TALINAY____220 - DON_GOYO____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo de escalines y piezas estructurales en estructuras 300;301 y 302. Talinay N° 186 y Don Goyo N° 190. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo de escalines y piezas estructurales en estructuras 300;301 y 302. Talinay N° 186 y Don Goyo N° 190. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: No reconectar 52J8 Talinay: No reconectar 52JL Don Goyo: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Observaciones No hay	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	10:47	15-01-2015	18:36
SD01196/2015	colbun	Central :HORNITOS/Unidad : U1/Potencia :55Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Inspección, verificación Y medición de estado de malla de tierra existente de casa de maquinasNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-15Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2015-01-15Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Medición de malla a tierra	Intervencion	Programada	Inspección, verificación Y medición de estado de malla de tierra existente de casa de maquinas	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	14:23	15-01-2015	17:46
SD01197/2015	colbun	Central :CANUTILLAR/Unidad : Central Completa/Potencia :160Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Por motivos de mantención se requiere realizar prueba de grupo electrógeno de casa de máquinas, para verificar su buen funcionamiento. Cabe destacar que la central no tendrá partida autónomaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2015-01-15Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2015-01-15Hora de Termino:17:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Grupo Emergencia	Intervencion	Programada	Por motivos de mantención se requiere realizar prueba de grupo electrógeno de casa de máquinas, para verificar su buen funcionamiento. Cabe destacar que la central no tendrá partida autónoma	15-01-2015	9:00	15-01-2015	17:00	15-01-2015	8:43	15-01-2015	15:50
SD01198/2015	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 1 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Punta Colorada: Lavado deaislación con equipos energizados por alto grado de contaminación. Incluye marcos de barra y de linea. Sodi N° 260. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pta. Colorada: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV Sección 1. Instalaciones con riesgo BARRA 220 kV, SECCION 1 - Punta Colorada Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 1 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Punta Colorada: Lavado deaislación con equipos energizados por alto grado de contaminación. Incluye marcos de barra y de linea. Sodi N° 260. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pta. Colorada: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV Sección 1. Instalaciones con riesgo BARRA 220 kV, SECCION 1 - Punta Colorada Observaciones No hay	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:18	15-01-2015	13:30

SD01199/201	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 2 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Punta Colorada: Lavado deaislación con equipos energizados por alto grado de contaminación. Incluye marcos de barra y de línea. Sodi N° 260. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pta. Colorada: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV Sección 2. Instalaciones con riesgo BARRA 220 kV, SECCION 2 - Punta Colorada. Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 2 - PUC Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Punta Colorada: Lavado deaislación con equipos energizados por alto grado de contaminación. Incluye marcos de barra y de línea. Sodi N° 260. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pta. Colorada: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 KV Sección 2. Instalaciones con riesgo BARRA 220 kV, SECCION 2 - Punta Colorada. Observaciones No hay	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:18	15-01-2015	13:30
SD01201/201	transelec	Subestacion : CARDONES____220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 kV, SECCION 2 - CAR Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Cardones: Conexión Método a potencial extensión de Barra Principal 220 k V Sección 2, trabajos relacionados con proyecto de ampliación del Troncal, interconexión Sistema 500/220K. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 KV Sección 2. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Barra 220 KV sección 2 Observaciones No Hay	15-01-2015	14:00	15-01-2015	20:00	15-01-2015	13:02	15-01-2015	19:19
SD01202/201	cge	Subestacion : E.PENON____110 Línea : E.PENON____110 - CM_C.ANDACOLLO Tramo : E.PENON____110 - CM_C.ANDACOLLO Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución por inspección aérea con equipo radiocontrolado.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:58	15-01-2015	21:24
SD01206/201	transelec	Subestacion :AJAHUEL____500 Línea :A.JAHUEL____500 - POLPAICO____500 CTO1\n Tramo: A.JAHUEL____500 - POLPAICO____500 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Desmontaje teleprotección TPH2 y puesta en servicio nueva vía de comunicaciones para teleprotección TPH2. Traslado Teleprotección a sala de Control de 500 kV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH2 a posición desconectado. S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH2 a posición desconectado. Instalaciones con riesgo L. 500 kV Alto Jahuel - Polpaico circuito 1. Observaciones Obra de traslado de teleprotecciones desde sala de Telecomunicaciones a sala de control de 500 kV. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 kV A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Montaje de equipos o reles en tableros Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Desmontaje teleprotección TPH2 y puesta en servicio nueva vía de comunicaciones para teleprotección TPH2. Traslado Teleprotección a sala de Control de 500 kV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Switch mantenimiento TPH2 a posición desconectado. S/E Polpaico: Switch mantenimiento TPH2 a posición desconectado. Instalaciones con riesgo L. 500 kV Alto Jahuel - Polpaico circuito 1. Observaciones Obra de traslado de teleprotecciones desde sala de Telecomunicaciones a sala de control de 500 kV.	15-01-2015	8:00	16-01-2015	18:00	15-01-2015	12:33	16-01-2015	12:20
SD01210/201	transelec	Subestacion :CARDONES____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H4, CERRILLOS - CAR Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a solicitud de TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 005 de Transnet. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H4. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO H4, CERRILLOS - CAR Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a solicitud de TRANSNET, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 005 de Transnet. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52H4. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Paño H4 - Cerrillos Observaciones No hay	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:18	15-01-2015	17:01
SD01214/201	transelec	Subestacion :CARDONES____220 Línea :CARDONES____220 - M.L.CANDEL____220\n Tramo: CARDONES____220 - M.L.CANDEL____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV CARDONES - CANDELARIA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizada, estructuras N° 24 a 39. Sodi N° 171. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la L.220 kV Cardones- Candelaria. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Cardones - Candelaria Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:07:30 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:17:45 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV CARDONES - CANDELARIA Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con líneas energizada, estructuras N° 24 a 39. Sodi N° 171. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No reconectar interruptores asociados a la L.220 kV Cardones- Candelaria. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Cardones - Candelaria Observaciones No hay	15-01-2015	7:30	15-01-2015	17:45	15-01-2015	7:33	15-01-2015	16:43
SD01215/201	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 205. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H2 - Llanta 1 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:PAÑO H2, LLANTA 1 - DDA Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 205. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H2 - Llanta 1 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llanta 1 Observaciones No hay	15-01-2015	9:00	15-01-2015	17:00	15-01-2015	8:42	15-01-2015	18:08

SD01216/201	transelec	Subestacion :CARDONES_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:BARRA 220 KV, SECCIÓN 1 - CAR Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Cardones: Conexión Método a potencial extensión de Barra Principal 220 kV Sección 1, trabajos relacionados con proyecto de ampliación del Troncal, interconexión Sistema 500/220KV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 KV Sección 1. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Barra 220 KV sección 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:14:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:BARRA 220 KV, SECCIÓN 1 - CAR Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo S/E Cardones: Conexión Método a potencial extensión de Barra Principal 220 kV Sección 1, trabajos relacionados con proyecto de ampliación del Troncal, interconexión Sistema 500/220KV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 KV Sección 1. Instalaciones con riesgo S/E Cardones: Barra 220 KV sección 1 Observaciones No hay	15-01-2015	7:00	15-01-2015	14:00	15-01-2015	7:57	15-01-2015	13:00
SD01217/201	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____066 Línea : P.AZUCAR_____066 - GUAYACAN_____066 CTO2 Tramo : P.AZUCAR_____066 - SAN_JUAN_____066 CTO2 Tramo : SAN_JUAN_____066 - GUAYACAN_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Por trabajos de lavado de aislamiento de Pan de Azúcar - Guayacán CTO1, se solicita precaución en interruptor 52B2 de S/E Guayacán.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:07	15-01-2015	18:25
SD01223/201	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CURICO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Teno N ° : S/E Teno Empalme N ° : S/E Rauquén N ° : S/E Curicó N ° : S/E Molina N ° : S/E Itahue N ° : S/E Chimbbarongo N ° : S/E Quinta N ° : S/E Hualañé Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará intervención del sistema Scada en S/E Curico en la cual se perderá la comunicación por periodos inferiores a 3 minutos en el nodo.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:41	16-01-2015	21:06
SD01228/201	colbun	Subestacion : POLPAICO_____220 Línea : L.TORTOLAS_____220 - POLPAICO_____220 Tramo : L.TORTOLAS_____220 - POLPAICO_____220 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere intervenir protección GED60 Paño J2 S/E Polpaico. Se requiere apertura de interruptor 52J2 en Polpaico.	15-01-2015	9:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:06	15-01-2015	14:35
SD01229/201	cge	Subestacion : CURICO_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará intervención del sistema Scada en la cual se perderá la comunicación por periodos inferiores a 3 minutos.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	10:41	16-01-2015	21:06
SD01231/201	transelec	Subestacion :QUILLOTA_____220 Línea :QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO2\nTramo: QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Quillota - Piuquenes Circ.2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres para lavado de aislación en sus instalaciones (Habilitación EDACxCEx con orden de trip). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 o 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Quillota - Piuquenes Circ.2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres para lavado de aislación en sus instalaciones (Habilitación EDACxCEx con orden de trip). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 o 2. Observaciones No hay.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	12:00	15-01-2015	8:19	15-01-2015	11:50
SD01232/201	transelec	Subestacion :QUILLOTA_____220 Línea :QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO1\nTramo: QUILLOTA_____220 - PIUQUENES_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Quillota - Piuquenes Circ.1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres para lavado de aislación en sus instalaciones (Habilitación EDACxCEx con orden de trip). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 o 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Quillota - Piuquenes Circ.1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitud de Minera Los Pelambres para lavado de aislación en sus instalaciones (Habilitación EDACxCEx con orden de trip). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV Quillota - Piuquenes 1 o 2. Observaciones No hay.	15-01-2015	8:00	15-01-2015	12:00	15-01-2015	8:19	15-01-2015	11:50
SD01233/201	transelec	Subestacion :L.VILOS_____023 Línea :L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023\nTramo: L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones SODI-01. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: Abierto 89E1-1 y 89E1-2 Instalaciones con Riesgo Línea 23 kV. Los Vilos - Punta Chungo 1 al energizar Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones SODI-01. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: Abierto 89E1-1 y 89E1-2 Instalaciones con Riesgo Línea 23 kV. Los Vilos - Punta Chungo 1 al energizar Observaciones No hay	15-01-2015	8:30	15-01-2015	17:00	15-01-2015	8:42	15-01-2015	18:39



SD01234/2015	transelec	Subestacion :L.VILOS_____023 Línea :L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023\n Tramo: L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO_____023 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones SODI-01. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: Abierto 89E2-1 y 89E2-2 Instalaciones con Riesgo Línea 23 kv. Los Vilos - Punta Chungo 2 al energizar Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:30 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexión	Programada	Equipo:L. 2X23 KV LOS VILOS - PTA DE CHUNGO,C2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones SODI-01. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: Abierto 89E2-1 y 89E2-2 Instalaciones con Riesgo Línea 23 kv. Los Vilos - Punta Chungo 2 al energizar Observaciones No hay	15-01-2015	8:30	15-01-2015	17:00	15-01-2015	8:42	15-01-2015	18:39
SD01239/2015	codelco	Subestacion : SAG_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Programada	a solicitud de CDEC por carta D.O N° 0014/2015, trabajos de conexión trip EDACXCE	15-01-2015	8:00	15-01-2015	19:00	15-01-2015	13:44	15-01-2015	17:00
SD01242/2015	transelec	Subestacion :PAPOSO_____220 Línea :D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2\n Tramo: D.ALMAGRO_____220 - PAPOSO_____220 CTO2 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E DIEGO DE ALMAGRO: mantenimiento correctivo, medidas de tiempo de operación y análisis de carrera al 52J3. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 52J3. Sólo se desconectará el extremo Diego de Almagro. Instalaciones con Riesgo LÍNEA 2X220 kv PAPOSO - DIEGO DE ALMAGRO, CIRCUITO 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2015-01-15 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Inspección Visual	Desconexión	Programada	Equipo:L. 2X220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E DIEGO DE ALMAGRO: mantenimiento correctivo, medidas de tiempo de operación y análisis de carrera al 52J3. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Diego de Almagro: Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del 52J3. Sólo se desconectará el extremo Diego de Almagro. Instalaciones con Riesgo LÍNEA 2X220 kv PAPOSO - DIEGO DE ALMAGRO, CIRCUITO 2 Observaciones No hay	15-01-2015	8:00	15-01-2015	18:00	15-01-2015	9:36	15-01-2015	21:27
SD01295/2015	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 90 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Destrabar reja móvil de circuito de enfriamiento.	15-01-2015	1:55	15-01-2015	3:00	15-01-2015	1:55	15-01-2015	3:25
SD01386/2015	endesa	Central : RALCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 690 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Sincrocheck Unidad N°1 y N°2.- Reemplazo sincrocheck interruptor 52J1 en falla. Se compararán parámetros con equipo de Unidad N°2. Se solicitarán pruebas de apertura y cierre de 52J1.	15-01-2015	10:30	15-01-2015	17:30	15-01-2015	10:57	16-01-2015	12:47
SD01402/2015	cge	Subestacion : REGULADORA_RAPEL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Intervención en albrado de control asociado a T3 de S/E Reguladora Rapel.	15-01-2015	13:45	15-01-2015	15:00	15-01-2015	13:45	15-01-2015	13:45
SD01403/2015	cge	Subestacion : REGULADORA_RAPEL_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Curso Forzoso	Intervención por punto con temperatura asociado a albrado de control de T3 de S/E Reguladora Rapel.	15-01-2015	13:50	15-01-2015	15:00	15-01-2015	13:49	15-01-2015	15:08
SD01440/2015	coyanco	Central : GUAYACAN / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 6.0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Curso Forzoso	Fuga en sistema de Refrigeración	15-01-2015	14:16	15-01-2015	23:59	15-01-2015	14:16	15-01-2015	16:07
SD01455/2015	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: SISTEMA SCADA Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:S/E Itahue: Scada Patio 220 kv Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo SS/EE Itahue y Cerro Navia: Atender falla Comunicaciones de Datos y Telecontrol Patio 220 kv S/E Itahue Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos Instalaciones con riesgo Scada S/E Itahue 220 kv Observaciones Mantenimiento correctivo contra falla Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2015-01-15 Hora de Inicio:15:00 Fecha Termino:2015-01-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervención	Curso Forzoso	Equipo:S/E Itahue: Scada Patio 220 kv Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo SS/EE Itahue y Cerro Navia: Atender falla Comunicaciones de Datos y Telecontrol Patio 220 kv S/E Itahue Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos Instalaciones con riesgo Scada S/E Itahue 220 kv Observaciones Mantenimiento correctivo contra falla	15-01-2015	15:00	16-01-2015	18:00	15-01-2015	16:25	16-01-2015	13:00

## ANEXO N° 5

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

## INFORME DE FALLA - N° IF00145/2015

**Empresa** : TRANSNET

**Fecha** : 15/01/2015

**Hora** : 14:26

Equipo Afectado :	<b>LAUTARO</b> _____ <b>066</b> <b>Otro Elemento de Subestacion</b> : OTROS																			
Perturbación :	<b>Fecha:</b> 15/01/2015 <b>Hora Inicio:</b> 11:28 Empresa instalación afectada:TRANSNET																			
Zona Afectada :	Novena region /																			
Comuna Origen de Falla :	Lautaro																			
Informe con causa reiterada	NO																			
Causa Presunta:	Se investiga.																			
Causa Definitiva:																				
Observaciones:	Desconexion forzada de los interruptores 52BT3 y 52ET3 de S/E Lautaro.																			
Acciones Inmediatas:	Cordinacion con el CDEC-SIC, por la recuperacion de consumos.																			
Acciones a Corto Plazo :																				
Acciones a Largo Plazo :																				
Consumo Afectado :	FRONTEL / Perd. Estm. de Potencia: 4.8 MW / Region : NOVENA CODINER / Perd. Estm. de Potencia: 1.9 MW / Region : NOVENA																			
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%;"><b>Estimado</b></td> <td style="width: 35%;"></td> <td style="width: 35%;"></td> </tr> <tr> <td><b>Fecha</b></td> <td>15/01/2015</td> <td style="text-align: right;"><b>Hora</b></td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td style="text-align: right;">13:14</td> </tr> <tr> <td colspan="3"><b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b></td> </tr> <tr> <td><b>Equipo Afectado</b></td> <td style="text-align: center;"><b>Fecha</b></td> <td style="text-align: center;"><b>Hora</b></td> </tr> <tr> <td>OTROS</td> <td style="text-align: center;">15/01/2015</td> <td style="text-align: center;">13:14</td> </tr> </table>		<b>Estimado</b>			<b>Fecha</b>	15/01/2015	<b>Hora</b>			13:14	<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>			<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>	OTROS	15/01/2015	13:14
<b>Estimado</b>																				
<b>Fecha</b>	15/01/2015	<b>Hora</b>																		
		13:14																		
<b>Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</b>																				
<b>Equipo Afectado</b>	<b>Fecha</b>	<b>Hora</b>																		
OTROS	15/01/2015	13:14																		
Reporta Falla:	Sergio Fuentes N.																			

Imprimir

Anexo

Cerrar

## INFORME DE FALLA - Nº IF00145/2015

**Empresa** : TRANSNET

**Fecha** : 15/01/2015

**Hora** : 14:26

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr><td style="width: 40%;">Subestación</td><td>LAUTARO_____066</td></tr> <tr><td>Fecha</td><td>15/01/2015</td></tr> <tr><td>Hora</td><td>11:28</td></tr> <tr><td>Protección o Alarma Operada</td><td></td></tr> <tr><td>Interruptor</td><td>52BT3</td></tr> <tr><td>Fecha Normaliza</td><td>15/01/2015</td></tr> <tr><td>Hora Normaliza</td><td>13:01</td></tr> <tr><td>Consumo (MW)</td><td>6.70</td></tr> <tr><td>Comentario</td><td></td></tr> <tr><td colspan="2"> </td></tr> <tr><td>Subestación</td><td>LAUTARO_____066</td></tr> <tr><td>Fecha</td><td>15/01/2015</td></tr> <tr><td>Hora</td><td>11:28</td></tr> <tr><td>Protección o Alarma Operada</td><td></td></tr> <tr><td>Interruptor</td><td>52ET3</td></tr> <tr><td>Fecha Normaliza</td><td>15/01/2015</td></tr> <tr><td>Hora Normaliza</td><td>13:14</td></tr> <tr><td>Consumo (MW)</td><td>6.7</td></tr> <tr><td>Comentario</td><td></td></tr> </table>	Subestación	LAUTARO_____066	Fecha	15/01/2015	Hora	11:28	Protección o Alarma Operada		Interruptor	52BT3	Fecha Normaliza	15/01/2015	Hora Normaliza	13:01	Consumo (MW)	6.70	Comentario				Subestación	LAUTARO_____066	Fecha	15/01/2015	Hora	11:28	Protección o Alarma Operada		Interruptor	52ET3	Fecha Normaliza	15/01/2015	Hora Normaliza	13:14	Consumo (MW)	6.7	Comentario	
Subestación	LAUTARO_____066																																						
Fecha	15/01/2015																																						
Hora	11:28																																						
Protección o Alarma Operada																																							
Interruptor	52BT3																																						
Fecha Normaliza	15/01/2015																																						
Hora Normaliza	13:01																																						
Consumo (MW)	6.70																																						
Comentario																																							
Subestación	LAUTARO_____066																																						
Fecha	15/01/2015																																						
Hora	11:28																																						
Protección o Alarma Operada																																							
Interruptor	52ET3																																						
Fecha Normaliza	15/01/2015																																						
Hora Normaliza	13:14																																						
Consumo (MW)	6.7																																						
Comentario																																							
Consumos Afectados	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr><td style="width: 40%;">Subestación</td><td>LAUTARO_____066</td></tr> <tr><td>Fecha</td><td>15/01/2015</td></tr> <tr><td>Hora</td><td>11:28</td></tr> <tr><td>Protección o Alarma Operada</td><td></td></tr> <tr><td>Interruptor</td><td>52BT3</td></tr> <tr><td>Fecha Normaliza</td><td>15/01/2015</td></tr> <tr><td>Hora Normaliza</td><td>13:01</td></tr> <tr><td>Consumo (MW)</td><td>6.70</td></tr> <tr><td>Comentario</td><td></td></tr> <tr><td colspan="2"> </td></tr> <tr><td>Subestación</td><td>LAUTARO_____066</td></tr> <tr><td>Fecha</td><td>15/01/2015</td></tr> <tr><td>Hora</td><td>11:28</td></tr> <tr><td>Protección o Alarma Operada</td><td></td></tr> <tr><td>Interruptor</td><td>52ET3</td></tr> <tr><td>Fecha Normaliza</td><td>15/01/2015</td></tr> <tr><td>Hora Normaliza</td><td>13:14</td></tr> <tr><td>Consumo (MW)</td><td>6.7</td></tr> <tr><td>Comentario</td><td></td></tr> </table>	Subestación	LAUTARO_____066	Fecha	15/01/2015	Hora	11:28	Protección o Alarma Operada		Interruptor	52BT3	Fecha Normaliza	15/01/2015	Hora Normaliza	13:01	Consumo (MW)	6.70	Comentario				Subestación	LAUTARO_____066	Fecha	15/01/2015	Hora	11:28	Protección o Alarma Operada		Interruptor	52ET3	Fecha Normaliza	15/01/2015	Hora Normaliza	13:14	Consumo (MW)	6.7	Comentario	
Subestación	LAUTARO_____066																																						
Fecha	15/01/2015																																						
Hora	11:28																																						
Protección o Alarma Operada																																							
Interruptor	52BT3																																						
Fecha Normaliza	15/01/2015																																						
Hora Normaliza	13:01																																						
Consumo (MW)	6.70																																						
Comentario																																							
Subestación	LAUTARO_____066																																						
Fecha	15/01/2015																																						
Hora	11:28																																						
Protección o Alarma Operada																																							
Interruptor	52ET3																																						
Fecha Normaliza	15/01/2015																																						
Hora Normaliza	13:14																																						
Consumo (MW)	6.7																																						
Comentario																																							
Hechos Sucidos	(Empty field)																																						

## ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A.

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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

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

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

Fecha	15 de Enero de 2015
Hora	11:28

**1.2. Localización de la falla:**

Tablero de control del transformador N°3 de 66/23 kV de S/E Lautaro.

**1.3. Causa de la Falla :**

Mal funcionamiento de elemento de control (contactor asociado a válvula de alivio de presión) del gabinete de control del transformador N° 3.

**1.4. Código falla:**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OTR3	Otros.
Elemento del Sistema Eléctrico	PR11	Sistema de Control.
Fenómeno Eléctrico	FA90	Falla en sistema de control.
Modo	14	Varios.

**1.5. Comuna donde se originó la falla:**

Código	Nombre la comuna
9108	Lautaro

**1.6. Reiteración:**

No hay.

## INFORME DE FALLA

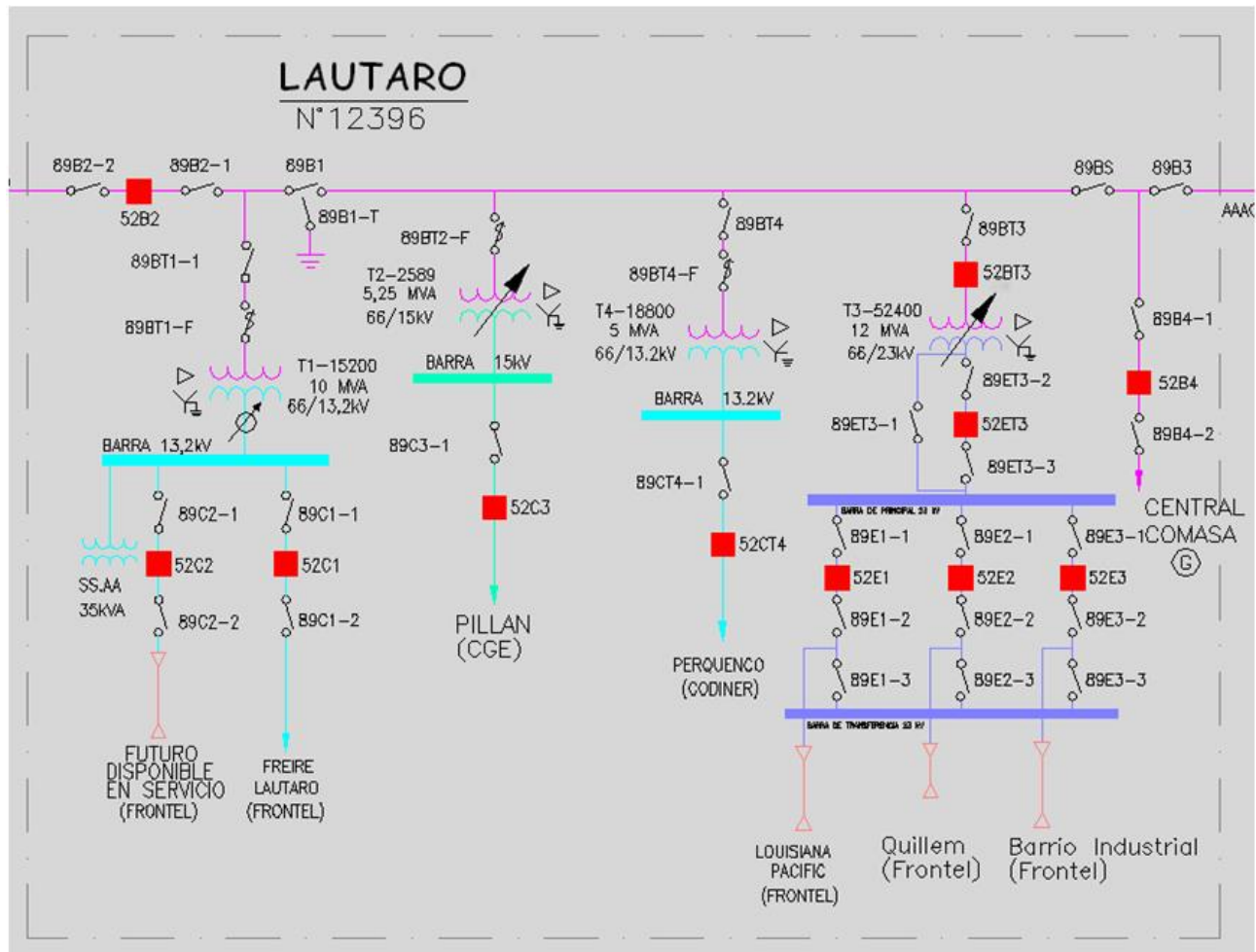
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

### 2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	OBSERVACIONES
Lautaro	Completa	11:28	13:19	Consumos asociados a Frontel

### 3. DIAGRAMA SIMPLIFICADO.



**Figura 1.** Diagrama simplificado de la instalación afectada.

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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

**4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.**

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

**5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.**

Subestación	Instalación	MW	Hora Desconexión	Hora Normalización	Observaciones
Lautaro	52E1	3,5	11:28	13:17	Consumos asociados a Frontel
	52E2	2,0	11:28	13:18	Consumos asociados a Frontel
	52E3	1,0	11:28	13:19	Consumos asociados a Frontel
	<b>TOTAL</b>	<b>6,5</b>			

**ENS = 11,88 MWH**



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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.**

S/E	Evento	Horario
Lautaro	Apertura por protecciones mecánicas de los interruptores 52BT3 y 52ET3, asociados al T-3 de S/E Lautaro.	11:28
Lautaro	Apertura manual de los interruptores 52E1 y 52E2 de S/E Lautaro.	11:55
Lautaro	Apertura manual del interruptor 52E3 de S/E Lautaro.	11:56
Lautaro	Apertura manual de desconectador 89BT3.	11:57
Lautaro	Apertura manual desconectador 89ET3-2.	12:05
Lautaro	Cierre manual de desconectador 89BT3.	13:00
Lautaro	Cierre manual del interruptor 52BT3, energiza el T-3 en vacío manteniéndose algunos minutos bajo observación.	13:01
Lautaro	Cierre manual del desconectador 89ET3-2.	13:12
Lautaro	Cierre manual del interruptor 52ET3, se energiza la barra de 23 kV.	13:14
Lautaro	Cierre manual del interruptor 52E1, en coordinación con STS/Frontel.	13:17
Lautaro	Cierre manual del interruptor 52E2, en coordinación con STS/Frontel.	13:18
Lautaro	Cierre manual del interruptor 52E3, en coordinación con STS/Frontel.	13:19

**6.1. Comentarios y Observaciones.**

Luego de aislar el transformador de poder T-3 de S/E Lautaro, se procede con la inspección visual del equipo, junto con las protecciones eléctricas de este (SEL-387 y SEL-311C) a las 12:05 horas. A las 12:50 horas se dio por terminada la revisión del transformador T-3.

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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

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

HORA RELE	SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO [s]	OBSERVACIONES
11:28	Lautaro	T3	relé maestro 86T3	instantáneo	Activación provocada por contactor asociado a válvula de alivio de presión del T3

En S/E Lautaro correctamente no hay eventos oscilográficos, ya que el relé maestro 86T3, fue activado por las protecciones mecánicas del T-3 (válvula de alivio de presión).

A las 11:28 hrs, se registra en sistema SCADA la apertura por protecciones mecánicas de los interruptores 52BT3 y 52ET3 asociados al transformador T3 de S/E Lautaro, junto con alarma de operación de relé maestro del T3 operado y válvula de Alivio del mismo transformador (Ver Anexo N°1).

En los relés de protección (SEL-387 y SEL-311C) del T-3 no se observan registros de eventos oscilográficos asociados con las aperturas de los interruptores 52BT3 y 52ET3, verificando que no existieron corrientes de cortocircuito en el transformador de poder. Luego considerando que el sistema SCADA indica válvula de alivio de presión operada (Lautaro\_Alm\_Valvula\_Alivio\_T3\_Operada), se realiza la revisión de esta válvula sin encontrar signos de estar operada, por lo que la revisión se centra en el gabinete de control del T-3. Al revisar este gabinete, es detectado el funcionamiento anormal del contactor K34, asociado al circuito de control de la válvula de alivio de presión (ver anexo N°2), enviando orden de Trip al 86T3, sin que la válvula de alivio de presión opere. Con estos antecedentes se concluye que este contactor K34 provocó indeseadamente la operación del relé maestro 86T3, a través del contacto normal abierto N°13-N°14, el cual se des-alambró hasta que sea reemplazado el contactor K34, actividad programada según SD02758/2015.

**8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO.**

Reemplazo de contactor K34 que provocó la operación del relé 86T3, programado para el día 8 de Marzo de acuerdo a SD02758/2015.

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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

**9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO.**

No hay.

**10. CONCLUSIONES.**

Se produce la activación del relé maestro 86T3, debido a la operación de la válvula de alivio de presión, del T-3 de S/E Lautaro. Luego de realizar una revisión al gabinete de control del T-3, se concluye que un contactor asociado a la válvula de alivio de presión provocó indeseadamente la activación del relé maestro 86T3, a través del contacto normal abierto, el cual se desalambró hasta que sea reemplazado dicho contactor. Con estos antecedentes se concluye indeseada la activación del relé maestro 86T3, a causa de mal funcionamiento de contactor asociado a la válvula de presión.

**11. ANÁLISIS CONJUNTO.**

El día jueves 15 de Enero de 2015, a las 11:28 horas, se registró la apertura por protecciones mecánicas de los interruptores 52BT3 y 52ET3 asociados al transformador T3 de S/E Lautaro, provocando la pérdida de suministro de 6,5 MW correspondiente a consumos de clientes de la empresa Frontel.

Inmediatamente ocurrida la falla, personal de Transnet, se moviliza hacia subestación Lautaro y se procede con las maniobras de aislación del transformador T-3, siendo efectivo a las 12:05 horas.

Una vez que se constituyó personal de Transnet en la subestación se procedió a inspeccionar al transformador T-3, se observa sin anomalías evidentes en el transformador de poder, sin embargo se detecta un malfuncionamiento de un contactor del gabinete de control de este transformador, asociado a la válvula de alivio de presión. Luego de desconectar el contacto anómalo, de este contactor, se procedió a energizar en vacío al transformador T-3 y mantenerlo en observación por algunos minutos, siendo las 13:01 hrs.

Posteriormente, se energizó la barra de 23 kV, a las 13:14 horas, y se recuperan los consumos de los circuitos 52E1, 52E2 y 52E3, siendo las 13:19 hrs.

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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

**Anexo N° 1**  
**Registro eventos SCADA**

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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

SE	Fecha	Hora	Estado	Descripción
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.041	1	Lautaro_Alm_Valvula_Alivio_T3_Operada
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.066	1	Lautaro_Alm_Rele_Maestro_T3_Operado
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.099	1	Lautaro_23_ST_Abierto_52ET3
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.110	1	Lautaro_66_ST_Abierto_52BT3
Lautaro	2015/01/15	11:28:04.376	0	Lautaro_Alm_Valvula_Alivio_T3_Operada
Lautaro	2015/01/15	11:54:37.948	1	Lautaro_23_ST_Abierto_52E1
Lautaro	2015/01/15	11:55:26.470	1	Lautaro_23_ST_Abierto_52E2
Lautaro	2015/01/15	11:55:39.717	1	Lautaro_23_ST_Abierto_52E3
Lautaro	2015/01/15	11:56:56.812	1	Lautaro_66_ST_Abierto_89BT3
Lautaro	2015/01/15	12:59:57.271	1	Lautaro_66_ST_Cerrado_89BT3
Lautaro	2015/01/15	13:00:48.524	1	Lautaro_66_ST_Cerrado_52BT3
Lautaro	2015/01/15	13:13:41.669	1	Lautaro_23_ST_Cerrado_52ET3
Lautaro	2015/01/15	13:16:32.567	1	Lautaro_23_ST_Cerrado_52E1
Lautaro	2015/01/15	13:17:43.028	1	Lautaro_23_ST_Cerrado_52E2
Lautaro	2015/01/15	13:18:33.334	1	Lautaro_23_ST_Cerrado_52E3

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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

**Anexo N° 2**  
***Fotografías de la falla y plano de control de  
tablero T3.***

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

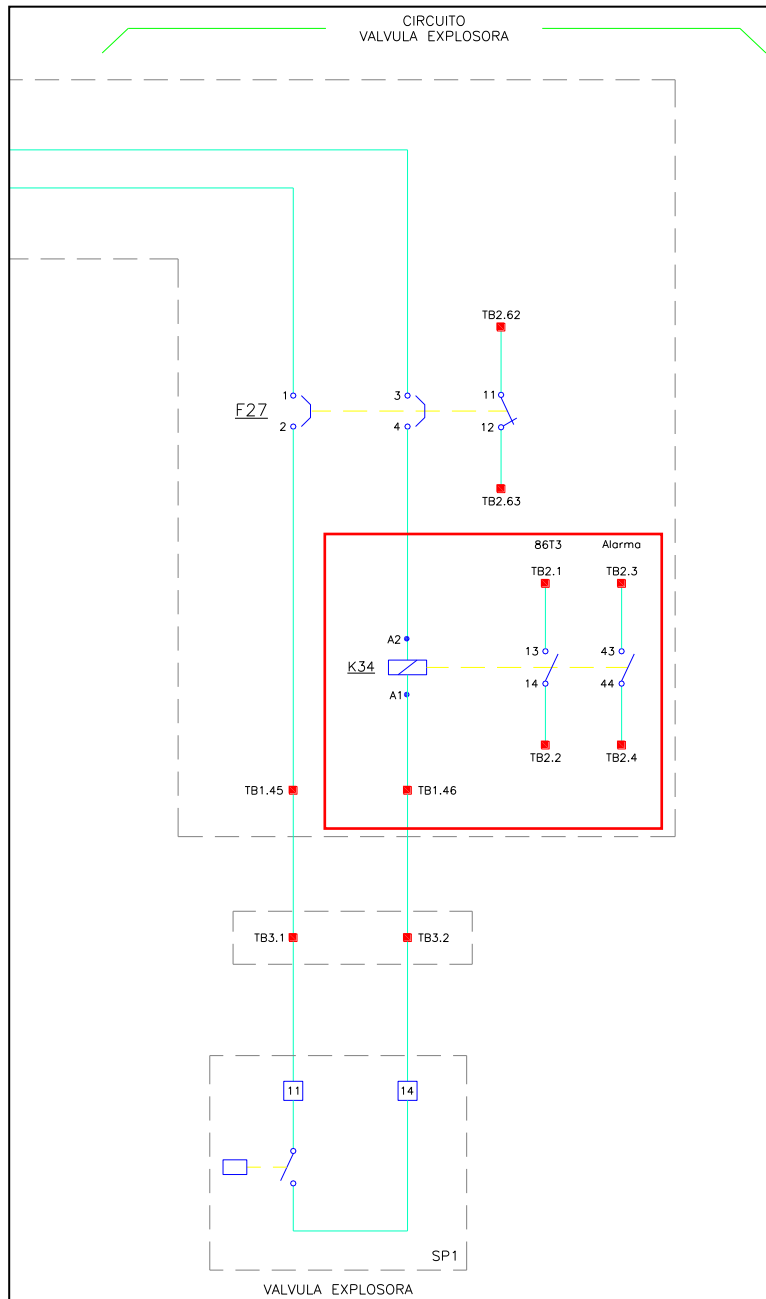
INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	



Foto N°1.- Revisión elementos gabinete transformador T3.

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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	

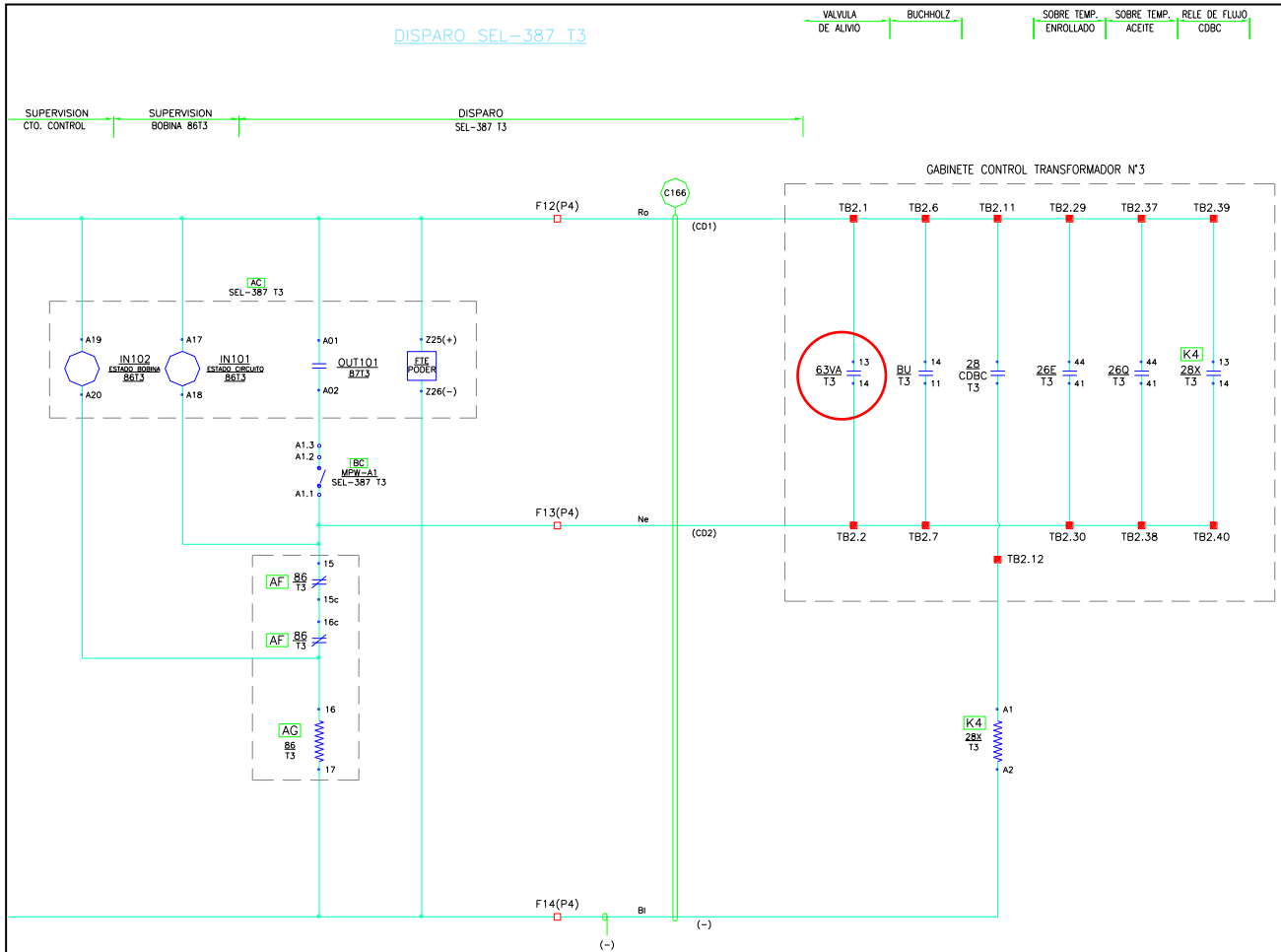


**Figura 2.** Esquema de control transformador T3 S/E Lautaro.



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

INFORME (s) CDEC N°: <b>IF00145/2015</b>	FECHA DE FALLA: <b>15 de Enero de 2015</b>
INSTALACIÓN (ES) TRANSFORMADOR T3 S/E LAUTARO	



**Figura 2.** Esquema de control relé SEL-387 transformador T3 S/E Lautaro.