

Estudio para análisis de falla EAF 273/2013

" Desconexión del transformador 110/12 kV de S/E Florida"

Fecha de Emisión : 27-11-2013

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	06-11-2013
Hora	11:41:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	11.14
-----------------------------	-------

c. Causa de la falla:

2023 : Pérdida de aislación debido a niebla o contaminación

De acuerdo a lo informado por Eléctrica Puntilla S.A., la desconexión del transformador 110/12 kV en S/E Florida se origina ante la presencia de alta corriente por falla en el alimentador de Aguas Andinas en S/E Florida (SCM), por acumulación de agua al interior de la celda 4B lo que provocó la pérdida de aislación entre el conductor y tierra.

La causa detallada no ha sucedido con anterioridad en el período de un año calendario en la instalación donde se presentó la falla.

d. Comuna donde se presenta la falla :

13203: San José de Maipo.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización*
Florida 2	1	10.1	11:41	03:01
Florida 2	2	9.7	11:41	04:06
Florida 3	1	1.2	11:41	12:23
Florida 3	2	1.1	11:41	12:32
El Rincón	1	0.24	11:41	02:06

Total : 22.34 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Transformador 110/12 kV S/E Florida		11:41	00:30**

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Florida (SCM)	7	0.107	11:41	12:54
S/E Florida (SCM)	4	0.061	11.41	13:38
S/E Florida (SCM)	0.41	0.002	11.41	(***)

Total : 11.41 MW 0.17 %

- Las horas corresponden a lo informado por la empresa Eléctrica Puntilla S.A. y el informe de turno del CDC del día 06/11/2013.

* Normalización de las centrales ocurre el día 08-11-2013.

** Normalización del transformador ocurre el día 08-11-2013.

*** Hora de normalización no informada por Eléctrica Puntilla 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 Florida (SCM)	CHILECTRA	REGULADO	7	1.22	8.5
S/E Florida (SCM)	CGE	REGULADO	4	1.95	7.8
S/E Florida (SCM)	CGE	REGULADO	0.41	0	0

Clientes Regulados : 16.3 MWhr

Clientes Libres : 0 MWhr

Total : 16.3 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 006516.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Colbún U1.

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 06 de Noviembre de 2013.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 06 de Noviembre de 2013.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 06 de Noviembre de 2013.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de Noviembre de 2013.

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

Según lo informado por Eléctrica Puntilla S.A.:

"Falla en mufas-terminales de cables de poder de 12 kV correspondientes al alimentador Aguas Andinas, en el extremo en que se conectan a los terminales de salida del switchgear de Central Florida en Celda 4B.

Los cables de poder presentaron acumulación de agua en sus terminaciones del extremo del Switchgear lo que determinó su pérdida de aislación entre conductor y tierra, provocando un cortocircuito monofásico que posteriormente habría evolucionado a falla bifásica y luego a falla trifásica.

A causa de la alta corriente circulante por el transformador y a la evolución de la falla desde monofásica a bifásica y a trifásica apareció una disparidad o mismatching en la protección 87T, que causó su operación, aislando el Swgr fallado desde el sistema de transmisión. Este ajuste podría ser optimizado en el futuro.

Según lo informado por el Despacho de Chilectra, existió una pérdida de consumos asociada a la falla, quien informa que la pérdida total fue de 11 MW, los cuales se desglosan de la siguiente manera:

- 7 MW entre alimentadores R. Magallanes y Corporación.
- 4 MW en alimentador El Canelo (CGE)".

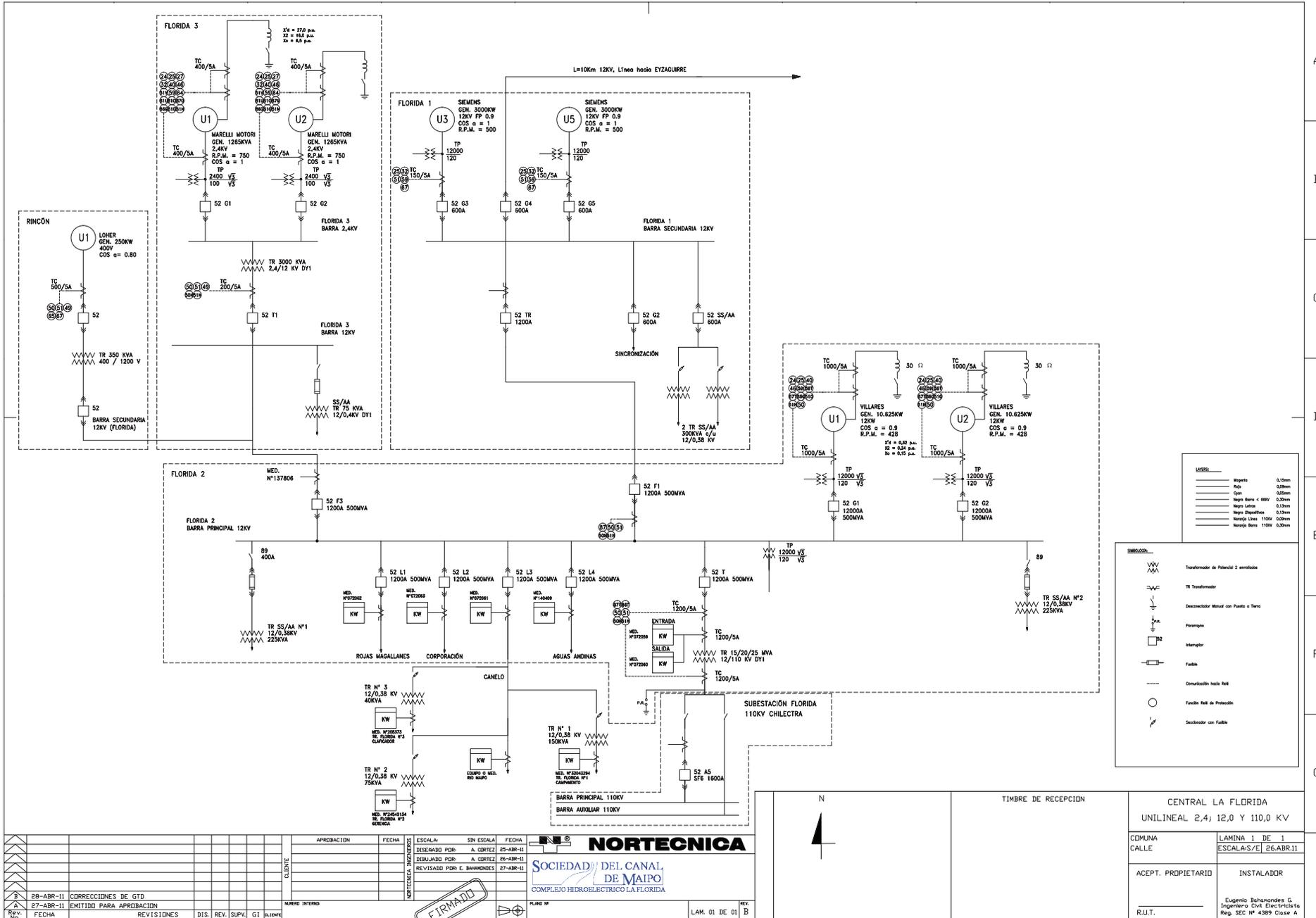
Acciones correctivas a corto plazo

Eléctrica Puntilla S.A. no se ha pronunciado al respecto.

Acciones correctivas a largo plazo

Eléctrica Puntilla S.A. no se ha pronunciado al respecto.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



A
B
C
D
E
F
G

TIMBRE DE RECEPCION

CENTRAL LA FLORIDA
UNILINEAL 2,4; 12,0 Y 110,0 KV

COMUNA: _____
CALLE: _____

ACEPT. PROPIETARIO: _____
INSTALADOR: Eugenio Bahamondes G.
Ingeniero Civil Electricista
Reg. SEC N° 4389 Clase A



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

Hora	Evento
11:41	Apertura de interruptor 52L4 de S/E Florida 2 (EPSA) asociado a alimentador Aguas Andinas, por operación de protección de sobrecorriente residual 51N.
11:41	Apertura de interruptor 52T de S/E Florida 2 (EPSA) asociado a transformador 110/12 kV, por operación de protección diferencial 87T.
11:41	Apertura de interruptor 52A5 de S/E Florida asociado a transformador 110/12 kV, por operación de protección diferencial 87T.
11:41	Desconexión intempestiva de central Florida 2 Unidad 1.
11:41	Desconexión intempestiva de central Florida 2 Unidad 2.
11:41	Desconexión intempestiva de central Florida 3 Unidad 1.
11:41	Desconexión intempestiva de central Florida 3 Unidad 2.
11:41	Desconexión intempestiva de central El Rincón.

- Las horas corresponden a lo informado por la empresa Eléctrica Puntilla S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
06-11-2013	12:20	Apertura de interruptores 52L1, 52L2 y 52L3 asociada a alimentadores R. Magallanes, Corporación y El Canelo respectivamente, por maniobras operacionales.
06-11-2013	12:54	Se recuperan consumos de alimentadores R. Magallanes y Corporación vía redes MT.
06-11-2013	13:38	Se recuperan consumos de alimentador El Canelo vía redes MT.
07-11-2013	22:20	Cierre manual de interruptor 52A5 de S/E Florida asociado a transformador 110/12 kV, por maniobras operacionales.
08-11-2013	00:15	Cierre manual del interruptor 52L2 de S/E Florida 2 (EPSA) asociado a alimentador Corporación, por maniobras operacionales.
08-11-2013	00:30	Cierre manual de interruptor 52T de S/E Florida 2 (EPSA) asociado a transformador 110/12 kV, por maniobras operacionales.
08-11-2013	01:13	Cierre manual del interruptor 52L1 de S/E Florida 2 (EPSA) asociado a alimentador R. Magallanes, por maniobras operacionales.
08-11-2013	01:50	Cierre manual del interruptor 52L3 de S/E Florida 2 (EPSA) asociado a alimentador El Canelo, por maniobras operacionales.
08-11-2013	02:06	Central El Rincón sincronizada al SIC.
08-11-2013	03:01	Central Florida 2 unidad 1 sincronizada al SIC.
08-11-2013	04:06	Central Florida 2 unidad 2 sincronizada al SIC.
08-11-2013	12:23	Central Florida 3 unidad 1 sincronizada al SIC.
08-11-2013	12:32	Central Florida 3 unidad 2 sincronizada al SIC.

- Las horas corresponden a lo informado por la empresa Eléctrica Puntilla S.A.

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

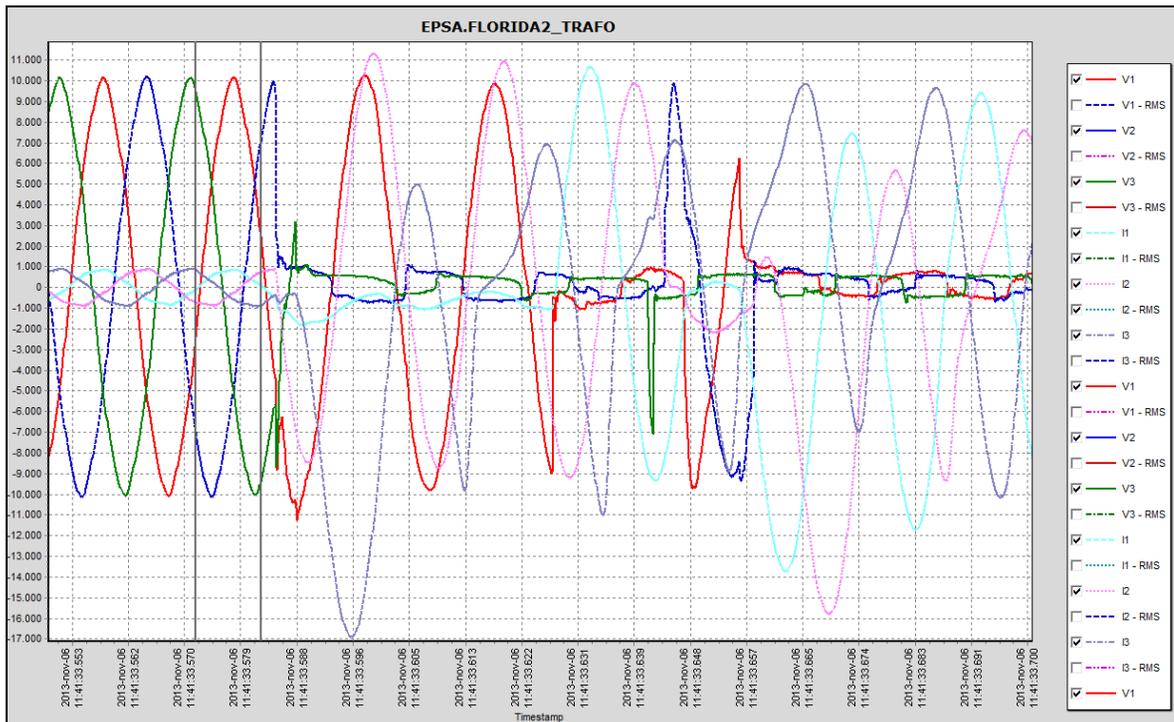
La desconexión del transformador 110/12 kV de S/E Florida se origina por la presencia de alta corriente diferencial que provocó, que se superara el ajuste de pickup para la protección diferencial 87T a causa de falla en alimentador de Aguas Andinas en la S/E Florida 2 (EPSA) según lo informado por la empresa Eléctrica Puntilla S.A.

De acuerdo a lo informado por Eléctrica Puntilla S.A. alrededor de las 11:41 horas del día 06 de Noviembre de 2013 se produce la desconexión del transformador 110/12 kV de S/E Florida por operación de protección diferencial 87T al superar el ajuste de pickup, lo anterior provoca la desconexión intempestiva de las Centrales Florida 2, Florida 3 y El Rincón por sobrevelocidad y la pérdida de los consumos asociados a los alimentadores Corporación (Chilectra), R. Magallanes (Chilectra) y El Canelo (CGE).

Eléctrica Puntilla S.A. señala que los relés involucrados en la operación de protecciones son de tipo electromecánico, por lo tanto no poseen la capacidad para almacenar registros, luego los registros que se poseen provienen de equipos de medida ION ubicados en los paños respectivos.

A continuación se muestran los registros asociados al transformador 110/12 kV de S/E Florida, a Central Florida 2 y Central El Rincón.

Registros oscilográficos asociados a interruptor 52T de transformador 110/12 kV de S/E Florida:

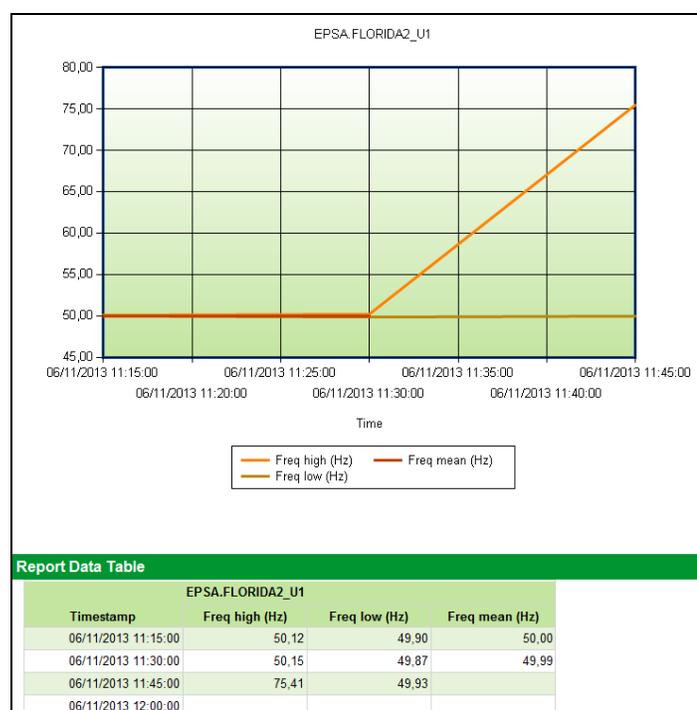


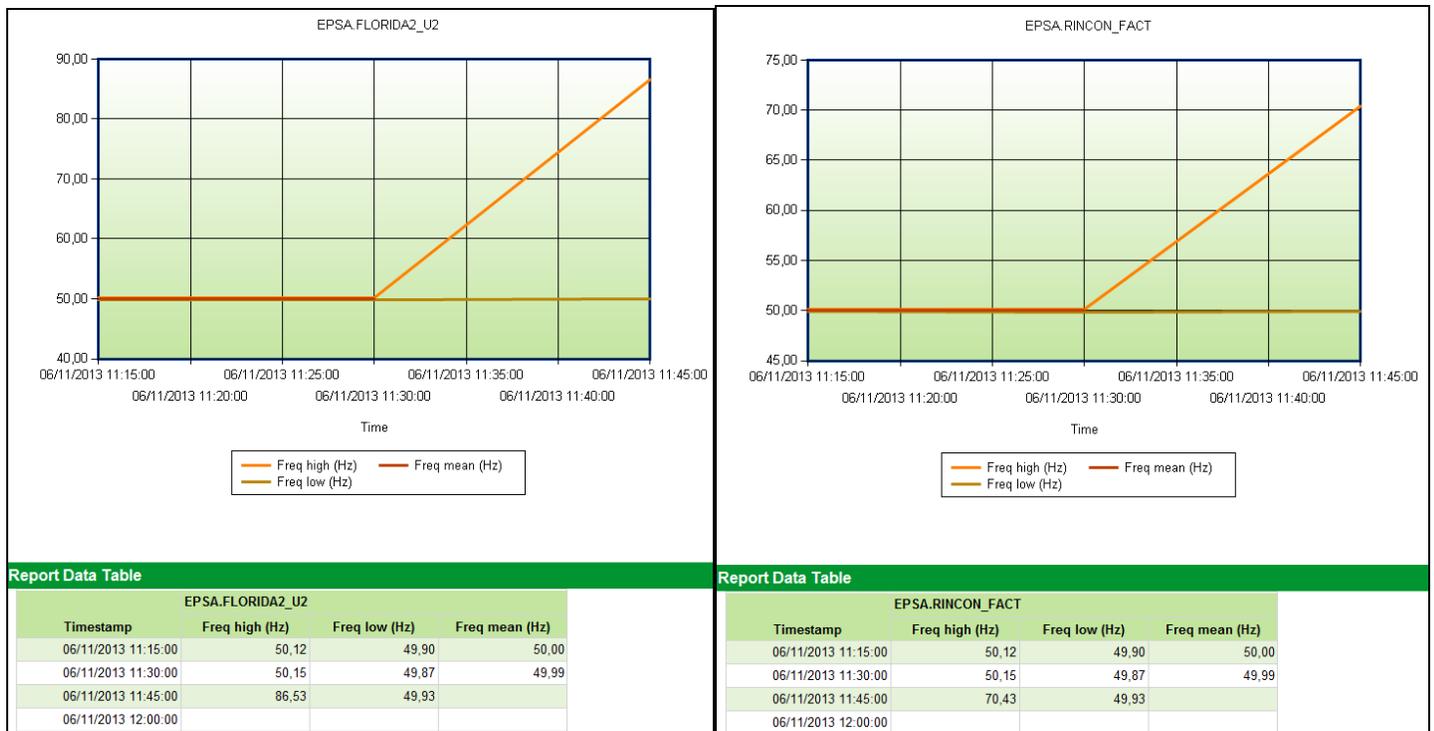
TRANSFORMER RATINGS	
Power capacity	Sn=25 MVA
Rated Voltage	UnW1 = 110.00 kV, UnW2 = 12.5 kV
CT Primary W1	In = 200 A
CT Primary W2	In = 1200 A
Connection System	W1 Delta, W2 Wye + n
Phase shift	Winding 2 = 11
Ratio Change Tap	Winding 1 = 16.5%
W1CT Connection	Normal
W2CT Connection	Normal
EVENT N° 17	
DATE	05.11.2013
TIME	22.53.39.419
Idiff>	Tripped
FAULT CURRENT	
W1 L1	769.0 A
W1 L2	795.2 A
W1 L3	776.4 A
W2 L1	6834.0 A
W2 L2	6808.8 A
W2 L3	6447.6 A
Idiff	1.31 x In
Irest.	5.29 x In
Harm Restr.	0.0

A partir de la oscilografía anterior se aprecia la caída de tensión por la fase 2, luego de la fase 3 y finalmente de la fase 1, además de la presencia evidente de sobrecorriente en primer lugar por la fase 2, luego por la fase 3 y finalmente por la fase 1, todo lo anterior indica la presencia de falla de tipo monofásica por la fase 2 que evoluciona a bifásica entre las fases 2 y 3 y finalmente se convierte en trifásica. Según lo informado por Eléctrica Puntilla S.A. la protección de sobrecorriente 50/50N asociada al interruptor 52L4 posee un pickup de 1500 A, el cual es superado claramente dado que el aporte por sí solo a la falla de la corriente que circula por el lado de baja del transformador llega a valores cercanos a los 6800 A.

Por otro lado según lo informado por Eléctrica Puntilla S.A. el transformador 110/12 kV de S/E Florida posee un ajuste de 30% de la corriente nominal para la corriente diferencial de pickup el cual es superado llegando a una corriente diferencial del 31% de la corriente nominal ante la presencia de falla en el alimentador de Aguas Andinas. No obstante, la falla ocurrió fuera de la zona cubierta por la protección diferencial del transformador.

Registros de frecuencia asociados centrales Florida 2 y El Rincón:





Según lo informado por Eléctrica Puntilla S.A. las centrales Florida 2, Florida 3 y El Rincón poseen un dispositivo de disparo de sobrevelocidad que actúa sobre el relé maestro 86, lo cual provocó que se desconectaran intempestivamente por sobrevelocidad. A partir de las oscilografías anteriores se observa que con resoluciones de tiempo de 5 min en torno a la hora de la falla (11:41) existe presunta sobrefrecuencia en las unidades generadoras involucradas

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

Detalle de la generación programada para el día 06 de Noviembre de 2013. (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 06 de Noviembre de 2013. (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 06 de Noviembre de 2013. (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de Noviembre de 2013. (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresa Eléctrica Puntilla S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresa Eléctrica Puntilla S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Según lo informado por Eléctrica Puntilla S.A. la desconexión del transformador 110/12 kV de S/E Florida se origina por operación de protección diferencial 87T ante presencia de falla en el alimentador de Aguas Andinas, lo anterior provoca la desconexión intempestiva de las Centrales Florida 2, Florida 3 y El Rincón por sobrevelocidad y de los consumos asociados a los alimentadores Corporación (Chilectra), R. Magallanes (Chilectra) y El Canelo (CGE).
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Eléctrica Puntilla S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

- De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Eléctrica Puntilla S.A.:
 - o Se concluye incorrecta operación de la protección diferencial 87T asociada al transformador 110/12 kV de S/E Florida ante la inexistencia de falla interna.
 - o Se presume correcta operación de la protección de sobrevelocidad de unidad 1 de Central Florida 2.
 - o Se presume correcta operación de la protección de sobrevelocidad de unidad 2 de Central Florida 2.
 - o Se presume correcta operación de la protección de sobrevelocidad de unidad 1 de Central Florida 3.
 - o Se presume correcta operación de la protección de sobrevelocidad de unidad 2 de Central Florida 3.
 - o Se presume correcta operación de la protección de sobrevelocidad de Central El Rincón.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación del EDAC ante este evento.

9.4. Desempeño EDAG

- No aplica.

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

- No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 06-11-2013.

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

- Se solicitará Eléctrica Puntilla S.A. lo siguiente:
 - o Fecha y hora de normalización del alimentador Aguas Andinas de S/E Florida 2 (EPSA).
 - o Medidas correctivas con relación a la protección diferencial 87T del transformador 110/12 kV de S/E Florida.
- 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 06 de Noviembre de 2013

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 06 de Noviembre de 2013

Métricas 01 noviembre 2013

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Provincia	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° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 06 de Noviembre de 2013

Fecha: miércoles 06 de noviembre de 2013									
	Sincron. de Unidad		POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:00		Nehuenco II		120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(6) E/S
0:03		El Peñón		25	40	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
0:06		Lautaro		13	13	Con IL 461/2013	LAUTARO_2		(6) E/S
0:27		Canutillar		80	0	DCR		Normal	(8) F/S
0:28		El Peñón		20	20	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
0:37		Pehuenche		90	450	DCR		Normal	(6) E/S
0:48		Pehuenche		50	400	DCR		Normal	(6) E/S
1:01		Pangue		110	240	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
1:05		El Toro		1	2	Control Reserva en Giro	ELTORO_sinv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
1:10		Pehuenche		100	300	DCR		Normal	(6) E/S
1:13		Cipreses	3		3	En Pruebas, con SICF SD34056/2013	CIPRESES_sinv	Normal	(3) E/S En Prueba
1:18		Quellón 2		4	0	Control Tx T-2 de Ancud			(8) F/S
1:19		Cipreses		3	0	En Pruebas, con SICF SD34056/2014	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
1:44		El Peñón		20	0	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(8) F/S
2:15		Pehuenche		60	240	DCR		Normal	(6) E/S
2:16		Pangue		40	200	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
3:49		Antuco		50	100	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
4:42		Pangue	200		400	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
5:15		Pehuenche		40	200	DCR		Normal	(6) E/S
5:30		Antuco	60		160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
5:46		El Peñón	20		20	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
6:00		Nehuenco II	120		380	Control suministro de gas, por falla en planta GNL Quinteros.	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
6:10		Pehuenche	50		250	QCR		Normal	(6) E/S
6:41		Canutillar	40		40	QCR		Normal	(6) E/S
6:44		Ventanas 2		60	150	Por falla en S/E Ventana.			(6) E/S
6:59		Quellón 2	4		4	Control Tx T-2 de Ancud			(6) E/S
7:08		Pehuenche	100		350	QCR		Normal	(6) E/S
7:14		Canutillar	40		80	QCR		Normal	(6) E/S
7:30		Nehuenco II		120	260	Por falla en planta GNL Quinteros.	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
7:37		Pehuenche	100		450	QCR		Normal	(6) E/S
7:39		Pehuenche	90		540	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
7:40		Canutillar	80		160	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
7:40	7:50	Colbún	100		100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:11		Colbún	100		200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:17		Ventanas 2	53		203	Normaliza su proceso.			(6) E/S
8:20		San Isidro		35	165	Control suministro de gas, por falla en planta GNL Quinteros.	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
8:28		Colbún	100		300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:41		Colbún	100		400	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:47		El Peñón	10		30	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
9:11		Colbún			400	Toma regulación de frecuencia.	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
9:11		Ralco	80		680	Deja regulación de frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
9:11		Pangue	40		440	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
9:20		Nehuenco II	120		380	Normalización en suministro de gas por planta GNL Quinteros.	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
9:20		San Isidro	35		200	Normalización en suministro de gas por planta GNL Quinteros.	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
9:22		Santa Fe	13		45	QCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
9:22		Rapel	50		50	QCR		Agotamiento	(6) E/S
9:22		San Isidro II	100		300	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
9:22		DEGAN	10		10	Control Tx T-2 de Ancud			(5) E/S Min Técnico
9:36		Rapel		50	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
9:49		San Isidro II	20		320	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
9:49		Pangue		40	400	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
9:52		El Peñón	10		40	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
10:05		El Peñón	10		50	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
10:17		San Isidro II	20		340	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
10:31		El Peñón		10	40	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
10:35		San Isidro II	20		360	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
10:53		San Isidro II	20		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
11:19		Antuco		40	120	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
11:19		Pangue		50	350	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
11:19		Machicura	43		70	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
11:43		Ventanas 2		203	0	Con SDCF34261/2013.			(8) F/S
11:43		Antuco	20		140	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
11:43		Pangue	110		460	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
12:38		El Peñón		20	20	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
12:41		Pangue		60	400	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
12:57		Pangue		50	350	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
13:00		CMPC Laja		12	0	Salida por limitación IL00467/2013.	CMPC_LAJA_1		(8) F/S

13:30	Quellón 2		1,5	2,5	Baja por solicitud de curso forzoso U-9355, a causa de baja presión de combustible.			(6) E/S
14:36	El Peñón	10		30	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
14:51	Quellón 2	1,5		4	Cancela solicitud, queda en servicio normal U-9355			(6) E/S
15:04	Rapel	40		40	En Pruebas SD33883/2013		Agotamiento	(3) E/S En Prueba
15:25	Rapel		40	0	Finaliza pruebas		Agotamiento	(8) F/S
15:48	Cipreses	10		10	Sincroniza por vibraciones en central Curillinque	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
16:48	Rapel	40		40	En Pruebas SD33883/2013		Agotamiento	(3) E/S En Prueba
16:00	San Isidro II		80	300	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
16:04	Rapel		40	0	Finaliza pruebas		Agotamiento	(8) F/S
16:06	Pangue	50		400	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
16:07	Antuco	20		160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
16:34	San Isidro II		30	270	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
16:48	San Isidro II		30	240	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
16:50	Cipreses		10	0	Control por vibraciones en central Curillinque	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
17:02	San Isidro II		10	230	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
17:03	Pangue	20		420	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
17:05	El Peñón	10		40	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
17:11	San Isidro II		30	200	DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:26	Machicura		40	30	Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:31	Santa_Fe		13	32	DCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
17:31	DEGAN		10	0	Control Tx T-2 de Ancud			(8) F/S
17:50	Quellón 2		4	0	Control Tx T-2 de Ancud			(8) F/S
17:54	Pangue		70	350	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
18:22	El Peñón		10	30	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
18:34	Ralco		40	640	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:57	Ralco		90	550	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:02	El Peñón		10	20	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
19:54	Ralco	70		620	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:01	Antuco		20	140	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:07	El Peñón	20		40	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
20:08	Ralco	60		680	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
20:09	Pangue	90		440	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:10	Santa_Fe	13		45	QCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
20:17	San Isidro II	100		300	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
20:21	El Peñón	20		60	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
20:29	San Isidro II	80		380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:29	Machicura			30	No sube por control cota Machicura.	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:29	Licantén	2		6	QCR	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
20:30	San Isidro	100		300	QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
20:30	Rapel	80		80	QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:35	El Peñón	5		65	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(7) E/S Plena Carga
20:43	San Isidro	40		340	QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:45	Termopacífico	20		20	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
20:48	Rapel	70		150	QCR		Agotamiento	(6) E/S
21:00	Termopacífico	10		30	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
21:05	Rapel		30	120	DCR		Agotamiento	(6) E/S
21:17	Rapel		40	80	DCR		Agotamiento	(6) E/S
21:30	Rapel		40	40	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
21:37	Quellón 2	4,5		4,5	Control Tx T-2 de Ancud			(7) E/S Plena Carga
21:44	Rapel		40	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
21:54	Ralco		50	630	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:02	Termopacífico		10	20	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
22:06	Ralco		30	600	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:09	Ralco		40	560	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:19	Antuco	20		160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:19	Ralco		50	510	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:21	Ralco		40	470	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:33	Ralco		50	420	Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:40	Antuco		40	120	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:45	San Isidro			340	No baja por tiempo de estabilización cumple a las 23:23 hrs.	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
22:45	Licantén		2	4	DCR	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
22:45	San Isidro II			380	No baja por tiempo de estabilización cumple a las 23:35 hrs.	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
22:45	Santa_Fe		13	32	DCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
22:45	Canutillar		80	80	DCR		Normal	(6) E/S
22:55	Pangue		40	400	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
23:05	Termopacífico		15	5	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
23:07	Canutillar		40	40	DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
23:12	Quellón 2		4,5	0	Control Tx T-2 de Ancud			(8) F/S
23:14	Termopacífico		5	0	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(8) F/S
23:21	San Isidro		140	200	DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
23:23	Pangue		50	350	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
23:26	El Toro		1	1	Control Reserva en Giro	ELTORO_sinv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro

23:38	San Isidro II		80	300	DCR	SANISIDRO_2_GNL	(6) E/S
23:45	El Peñón		20	45	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar		(6) E/S
23:48	San Isidro II		100	200	DCR	SANISIDRO_2_GNL	(5) E/S Min Técnico
23:48	CMPC Laja	10		10	Cancelada IL 467/2013	CMPC_LAJA_2	(6) E/S
23:56	El Peñón		10	35	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar		(6) E/S

INFORME DE TURNO

TURNO 2	Desde:	Miércoles	06 de Noviembre de 2013	07:15 hrs.
	Hasta:	Miércoles	06 de Noviembre de 2013	14:30 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Ralco 1	De	07:15	hrs. a	09:11	hrs.
Central	Colbún 1	De	09:11	hrs. a	14:30	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. El Toro y Rapel: Continúan en condición de agotamiento.
- Cs. Energía Pacífico y Santa Marta: Continúan en pruebas.
- C. Ventanas 2: A las 08:17 hrs. sin limitación. A las 11:40 hrs, con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada Tubo roto de caldera.
- C. Nehuenco II: De 07:35 a 09:35 hrs. baja a 260 MW. Causa informada: Falla en planta GNL Quintero.
- C. San Isidro I: De 08:20 a 09:30 hrs. baja a 165 MW. Causa informada: Falla en planta GNL Quintero.
- C. Alfalfal: De 11:26 a 12:54 hrs. U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 41 MW.
- Cs. Florida II y III: A las 11:41 hrs. salen del servicio en forma intempestiva con 19.8 y 2.5 MW. Causa informada: Falla en transformador de 110/12 kV, 25 MVA de S/E Florida.
- C. Rincón: A las 11:41 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 0.2 MW. Causa informada: Falla en transformador de 110/12 kV, 25 MVA de S/E Florida.
- C. CMPC. Laja: A las 13:00 hrs. limitada a 3 MW de inyección. Causa informada: Trip de caldera de biomasa por falla en sistema de control distribuido.
- C. Quellón II: A las 13:31 hrs. U-5593 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de filtro de combustible por baja presión.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- A las 07:24 hrs. línea de 220 kV Quillota – Nogales circuito 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito sólo en S/E Nogales.
- S/E Ventanas: A las 07:54 hrs. E/S banco ATR de 220/110 kV, 300 MVA.
- S/E Quillota: A las 08:39 hrs. Cerrado interruptor de línea de 220 kV Quillota – Nogales circuito 1.
- S/E Cerro Navia: A las 09:32 hrs. habilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia - El Salto circuito 2.
- S/E Chena: A las 09:32 hrs. habilitado trip por sobrecarga del ATR de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Chena - Cerro Navia circuitos 1 y 2.

- S/E Ventanas: A las 09:57 hrs. barra de 110 kV sección 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar cable desprendido en barra de 110 kV.
- S/E Florida: A las 11:41 hrs. transformador T1 de 110/12 kV, 25 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 11 MW de consumos correspondiente a los alimentadores Corporación, Rojas Magallanes y El Canelo. A las 12:54 hrs normalizado los consumos de los alimentadores Corporación y Rojas Magallanes por red de MT. A las 13:38 hrs. normalizado los consumos del alimentador El Canelo por red de MT.
- A las 12:56 hrs. línea de 110 kV Ventanas – GNL Quintero con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza e inspección por daño debido a explosión en paño adyacente en S/E Ventanas.

4.- OBSERVACIONES:

- Planta GNL Quintero: De 07:20 a 08:21 hrs. se produce trip de la planta por inestabilidad del proceso durante el restablecimiento de la emisión como consecuencia del trip eléctrico externo.

5.- SISTEMA SCADA:

- SS/EE Chagres, Calera Centro, Cerro Calera y Esperanza: Datos scada continúan F/S.
- S/E Cerro Navia: Ante conmutación automática por falla en las unidades DIGI de PCU Centro, en la zona centro se perderán los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá mientras se gestiona una reconfiguración con el fabricante.
- C. Cipreses: Continúan datos scada del nivel de la cota del embalse Invernada F/S.
- Zona Sur: Indicación frecuencia continúa F/S.
- C. Termopacífico: Data scada continúa F/S.
- S/E Yerbas Buenas: Continúa data scada F/S.
- C. Tenó: Continúa data sistema scada F/S.
- C. Trapén: Continúa data sistema scada F/S.
- S/E Barro Blanco: Continúa data scada de barra de 66 kV F/S.
- C.C. Chilquinta: Continúa F/S en S/E San Luis data de línea de 220 kV San Luis - Agua Santa.
- C.C. Gener: Continúa errónea data de registro de frecuencia de S/E Las Vegas.
- C. Pangue: Continúa data scada cota F/S.
- C.C. Transelec: Continúa el sistema scada sin consola de respaldo, debido a traslado a nuevas instalaciones.
- C.C. STS: Continúa data scada F/S en forma intermitente.
- C. Canutillar: Continúa data scada F/S.
- C. Nehuenco II: Continúa data scada F/S.

6.- COMUNICACIONES:

- COR Centro: Continúa hot line F/S.
- COR Sur: Continúa teléfono satelital F/S.
- C. La Higuera: Continúa teléfono satelital F/S.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 06 de Noviembre de 2013

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
SD32382/2013	cge	Subestacion : CORONEL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52AT3/4 de S/E Coronel. Esto por trabajos de roce bajo la línea LT 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	10:56	06-11-2013	17:38
SD33088/2013	cge	Subestacion : CHARRUA_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de mejoramiento de sistema de comunicaciones de SE Charrúa, por lo cual se producirán pérdidas intermitentes de comunicación con dicha subestación	06-11-2013	9:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:25	06-11-2013	23:12
SD33176/2013	cge	Subestacion : MARCHIGUE_____066 Línea : PANIAHUE_____066 - MARCHIGUE_____066 Tramo : PANIAHUE_____066 - LIHUEIMO_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la desconexión de la línea por trabajos de reemplazo de estructuras. Esto esta asociado a proyecto de reemplazo de conductor en el tramo de línea Paniahue - Lihueimo. al momento de desconectar y energizar la línea, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52-89B1 de S/E Portezuelo.	06-11-2013	8:30	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:36	06-11-2013	18:34
SD33305/2013	cge	Subestacion : CONSTIT_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°1019/2013, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	7:48	06-11-2013	18:30
SD33317/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94 SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	06-11-2013	7:00	06-11-2013	15:00	06-11-2013	7:30	06-11-2013	13:57
SD33327/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94 SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	06-11-2013	7:00	06-11-2013	15:00	06-11-2013	7:30	06-11-2013	13:57
SD33337/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	06-11-2013	7:00	06-11-2013	15:00	06-11-2013	7:32	06-11-2013	13:57
SD33347/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	06-11-2013	7:00	06-11-2013	15:00	06-11-2013	7:32	06-11-2013	13:57
SD33397/2013	cge	Subestacion : TENO_____066 Línea : TENO_____066 - CURICO_____066 Tramo : RAUQUEN_____066 - TENO_____066 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del tramo de línea 66kV Teno-Rauquén, por trabajos de reemplazo de conductor asociado al proyecto. Los consumos serán respaldados desde S/E Itahue. Además, la barra Norte de S/E Talca será transferida hacia S/E Maule, y la LT 66kV Talca-Villa Alegre será transferida hacia S/E Linares. Se requiere inyección al sistema de Centrales Lircay y Viñales.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	7:55	06-11-2013	19:26

SD33463/2013	cge	Subestacion : CHOAPA_____110 Línea : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Tramo : CHOAPA_____110 - QUINQUIMO_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Poda de árboles en faja de seguridad de la línea. Durante los trabajos se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Choapa, línea hacia S/E Quinquimo. El bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo durante los periodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	10:39	06-11-2013	18:02
SD33481/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____066 Línea : OVALLE_____066 - P.AZUCAR_____066 Tramo : E.PENON_____066 - OVALLE_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos relacionados con poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera Precaución 52H5 de S/E El Peñón y precaución interruptor 52H3 de S/E Ovale.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	10:21	06-11-2013	17:53
SD33540/2013	chilectra	Subestacion : FLORIDA_____110 Línea : L.ALMENDROS_____110 - FLORIDA_____110 CTO1 Tramo : FLORIDA_____110 - L.REINA_____110 CTO1 Tramo : L.REINA_____110 - LANDES_____110 CTO1 Tramo : L.ANDES_____110 - L.ALMENDROS_____110 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restricción de la reconexión automática del Cto N°1 de Línea Los Almendros-Florida por instalación de sensor de monitores Power Donuts en faseo media de Torre N°79	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	12:07	06-11-2013	14:18
SD33499/2013	colbun	Subestacion : MULCHEN_____220 Línea : CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO1 Tramo : CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desconectar switch teleprotección TPMO-11 Cautín 1, circuito 1 Mulchen - Cautín 220 kV en S/E Mulchen. Mantenimiento equipo MM.OO., Mux, verificación de niveles, extracción de data y comunicaciones en S/E Cautín, solicitado por Transelec	06-11-2013	11:00	06-11-2013	17:30	06-11-2013	12:09	06-11-2013	16:49
SD33500/2013	cge	Subestacion : E.PENON_____110 Línea : OVALLE_____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo : E.PENON_____110 - OVALLE_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos relacionados con poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera Bloqueo reconexión interruptor 52H1 de S/E El Peñón y precaución interruptor 52H2 de S/E Ovale.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	10:21	06-11-2013	17:53
SD33502/2013	colbun	Subestacion : MULCHEN_____220 Línea : CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO2 Tramo : CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desconectar switch teleprotección TPMO-21 Cautín 2, circuito 2 Mulchen - Cautín 220 kV en S/E Mulchen. Mantenimiento equipo MM.OO., Mux, verificación de niveles, extracción de data y comunicaciones en S/E Cautín, solicitado por Transelec.	06-11-2013	11:00	06-11-2013	17:30	06-11-2013	12:56	06-11-2013	16:49
SD33541/2013	chilectra	Subestacion : E.SALTO_____110 Línea : L.ALMENDROS_____110 - E.SALTO_____110 CTO1 Tramo : L.ALMENDROS_____110 - L.DOMINICOS_____110 - CTO1 Tramo : L.DOMINICOS_____110 - APOQUINDO_____110 CTO1 Tramo : APOQUINDO_____110 - A.CORDOVA_____110 CTO1 Tramo : A.CORDOVA_____110 - VITACURA_____110 CTO1 Tramo : VITACURA_____110 - L.DEHESA_____110 CTO1 Tramo : L.DEHESA_____110 - E.SALTO_____110 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se necesita la restricción de la reconexión automática del Cto N°1 de la Línea Los Almendros-El Salto, por reposición de chavetaen torre n°24, fase superior, utilizando método a distancia	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	14:18	06-11-2013	15:10

SD33553/2013	sts	Subestacion : DEGAN_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración de de protecciones asociadas al 52ET1 y alimentadores 23 kV, esto de acuerdo a estudio Coordinación de protecciones en barras MT de las SSEE al sur de Ancud (Rev B).Estos nuevos ajustes quedarán en el grupo alternativo n°2, el cuál será activado el 10/11/2013 en la puesta en servicio de la nueva topología 220 kV (energización S/E Chiloé 220 kV)	06-11-2013	8:00	10-11-2013	20:00	07-11-2013	11:28	10-11-2013	21:52
SD33555/2013	sts	Subestacion : QUELLÓN_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración de de protecciones asociadas al 52ET1 y alimentadores 23 kV, esto de acuerdo a estudio Coordinación de protecciones en barras MT de las SSEE al sur de Ancud (Rev B).Estos nuevos ajustes quedarán en el grupo alternativo n°2, el cuál será activado el 10/11/2013 en la puesta en servicio de la nueva topología 220 kV (energización S/E Chiloé 220 kV)	06-11-2013	8:00	10-11-2013	20:00	08-11-2013	11:02	08-11-2013	20:12
SD33591/2013	gener	Central : QUELTEHUES / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Realizar revisión periódica de la unidad por horas de servicio.	06-11-2013	8:30	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:16	06-11-2013	19:45
SD33609/2013	cge	Subestacion : L.COMPAÑIAS__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 mantiene precaución del interruptor 52H1, 52H2, 52HT y 52CT1 de S/E Las Compañías	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	15:30	06-11-2013	17:57
SD33612/2013	cge	Subestacion : E.PENON_____110 Línea : OVALLE_____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo : E.PENON_____110 - OVALLE_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptor 52H2 en S/E OValle.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:27	06-11-2013	17:13
SD33620/2013	cge	Subestacion : E.PENON_____066 Línea : OVALLE_____066 - P.AZUCAR_____066 Tramo : E.PENON_____066 - OVALLE_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52H1 en S/E Pan de Azúcar, precaución de interruptor 52H5 S/E El Peñón y precaución 52H3 en S/E Ovalle.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:27	06-11-2013	17:30
SD33623/2013	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS__066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará ampliación y modificación de malla a tierra esto asociado al nuevo transformador de poder. Se requiere precaución sobre el Interruptor 52B1 en S/E Las Arañas y sobre los circuitos de media tensión 52C1, 52C2 y 52E1. Además se realiza instalación y conexión de focos faeneros.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	11:40	06-11-2013	19:32
SD33641/2013	talnay	Subestacion : TALINAY_____220 Línea : LAS_PALMAS_____220 - P.AZUCAR_____220 CTO2 Tramo : LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo : TALINAY_____220 - P.AZUCAR_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución No Reconectar 52JL Talinay, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos en Línea 2x220Kv Las Palmas-Pan de Azucar Cto 1 y 2.en horario de 07:00 a 18:00 hrs.	06-11-2013	7:00	08-11-2013	18:00	06-11-2013	10:14	08-11-2013	15:34

SD33917/2013	transelec	<p>Subestacion :CONCEPCION___154Línea :CONCEPCION___154 - CHARRUA___154Tramo: CONCEPCION___154 - CHARRUA___154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52A10 En S/E Concepción no reconectar 52A4 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52A10 En S/E Concepción no reconectar 52A4</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	9:00	06-11-2013	17:38
SD33749/2013	transelec	<p>Subestacion :SISTEMA MIMOO TRANSELEC SUROtro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Elemento: Elemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema Micro Ondas Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo En R/E Cautín mantenimiento equipo micro ondas y Multiplexor (Harris True Point), Mux (Omni Link) dirección Los Guindos, Temuco y Pitrufrquén, verificación de niveles, potencia, extracción de Data y conmutaciones. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento MMOO Desconectada Cautín TDD-TAD-MO (TPH2, TPH7A, TPH-L11, TPH-L21); Temuco TDD-TAD-MO (TPH3, TPMO12), El Rosal TDD-TAD-MO (TPMO12), Charrúa TDD-TAD-MO (TPH3), Ciruelos TDD-TAD-MO (TPH2), Valdivia TDD-TAD-MO (TPH7A), Mulchen TDD-TAD-MO (TPH L11, TPH L21) Instalaciones con riesgo Línea 220Kv Charrua - Cautin circuitos 1 o 2 o Charrua ? Temuco o Cautin ? Ciruelos o Cautin ? Valdivia o sistema SCADA de Temuco al sur.-al inicio y durante la faena Observaciones Queda en servicio redundante sistema onda portadora y fibra óptica Trabajos coordinados con Folica Monterredondo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Sistema Micro Ondas Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo En R/E Cautín mantenimiento equipo micro ondas y Multiplexor (Harris True Point), Mux (Omni Link) dirección Los Guindos, Temuco y Pitrufrquén, verificación de niveles, potencia, extracción de Data y conmutaciones. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento MMOO Desconectada Cautín TDD-TAD-MO (TPH2, TPH7A, TPH-L11, TPH-L21); Temuco TDD-TAD-MO (TPH3, TPMO12), El Rosal TDD-TAD-MO (TPMO12), Charrúa TDD-TAD-MO (TPH3), Ciruelos TDD-TAD-MO (TPH2), Valdivia TDD-TAD-MO (TPH7A), Mulchen TDD-TAD-MO (TPH L11, TPH L21) Instalaciones con riesgo Línea 220Kv Charrua - Cautin circuitos 1 o 2 o Charrua ? Temuco o Cautin ? Ciruelos o Cautin ? Valdivia o sistema SCADA de Temuco al sur.-al inicio y durante la faena Observaciones Queda en servicio redundante sistema onda portadora y fibra óptica Trabajos coordinados con</p>	06-11-2013	11:00	06-11-2013	17:30	06-11-2013	11:44	06-11-2013	18:11

SD33750/2013	transelec	<p>Subestacion :CONCEPCION____220Línea :CONCEPCION____220 - CHARRUA____220Tramo: CONCEPCION____220 - CHARRUA____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	9:00	06-11-2013	17:38
SD33751/2013	transelec	<p>Subestacion :BOCAMINA____154Línea :BOCAMINA____154 - LAGUNILLAS____154Tramo: BOCAMINA____154 - LAGUNILLAS____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52A5 y 52A6 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52A5 y 52A6</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	10:43	06-11-2013	17:02

SD33755/2013	transelec	<p>Subestacion :LAGUNILLAS_____220Linea :BOCAMINA_____220 - LAGUNILLAS_____220Tramo: BOCAMINA_____220 - LAGUNILLAS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	10:43	06-11-2013	17:02
SD33757/2013	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO2Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Rapel-Cerro Navia N°2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Rapel - Cerro Navia 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kv Rapel-Cerro Navia N°2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Rapel - Cerro Navia 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:28	06-11-2013	18:40

SD33758/2013	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO1Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Rapel-Cerro Navia N°1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kv Rapel-Cerro Navia N°1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Rapel - Cerro Navia 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:28	06-11-2013	18:40
SD33759/2013	transelec	<p>Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Intervencion</p> <p>/ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautín- Ciruelos. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautín: No reconectar 52J5 En S/E Ciruelos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautín-Valdivia o Cautín-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Cautín- Ciruelos. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautín: No reconectar 52J5 En S/E Ciruelos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautín-Valdivia o Cautín-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.-</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:11	06-11-2013	17:41

SD33760/2013	transelec	<p>Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220Linea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Cautin - Valdivia. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautin: No reconectar 52J6 En S/E Valdivia: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautin-Valdivia o Cautin-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Linea 220 kV Cautin - Valdivia. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautin: No reconectar 52J6 En S/E Valdivia: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautin-Valdivia o Cautin-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.-</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:11	06-11-2013	17:41
SD33767/2013	transelec	<p>Subestacion :P.AZUCAR_____220Linea :P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO1Tramo: P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE Pan de Azúcar y Punta Colorada: Investigación de intermitencias señal de voz en el enlace OPAT Alstom OP-4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:30Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE Pan de Azúcar y Punta Colorada: Investigación de intermitencias señal de voz en el enlace OPAT Alstom OP-4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada C1 Observaciones No hay</p>	06-11-2013	8:30	06-11-2013	18:30	06-11-2013	9:09	06-11-2013	17:59

SD33768/2013	transelec	<p>Subestacion :P.AZUCAR_____220Linea :P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO2Tramo: P.AZUCAR_____220 - PUNTA_COLORADA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE Pan de Azúcar y Punta Colorada: Investigación de intermitencias señal de voz en el enlace OPAT Alstom OP-4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11- 06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:18:30Solicita intervención:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE Pan de Azúcar y Punta Colorada: Investigación de intermitencias señal de voz en el enlace OPAT Alstom OP-4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada C2 Observaciones No hay</p>	06-11-2013	8:30	06-11-2013	18:30	06-11-2013	9:09	06-11-2013	17:59
SD33769/2013	transelec	<p>Subestacion :P.AZUCAR_____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de lineas Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 k V Sección 1 S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 . S/E Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5. S/E Monte Redondo: No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P.AZUCAR: BARRA 220 KV, SECCION 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de lineas Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 k V Sección 1 S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 . S/E Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5. S/E Monte Redondo: No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P.AZUCAR: BARRA 220 KV, SECCION 1 Observaciones No Hay</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:50	06-11-2013	17:20

SD33771/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO__110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Medición y verificación URT, trabajo relacionado con futura nueva red Scada de Transelec. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Intermitencias breves información SCADA Zona NORTE Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Pérdida datos Scada. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Maitencillo: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Medición y verificación URT, trabajo relacionado con futura nueva red Scada de Transelec. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Intermitencias breves información SCADA Zona NORTE Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Pérdida datos Scada. Observaciones No hay.	06-11-2013	9:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	8:10	06-11-2013	19:05
SD33772/2013	transelec	Subestacion :NOGALES____220Linea :NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO1Tramo: NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kv Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kv Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay	06-11-2013	8:30	06-11-2013	17:30	06-11-2013	8:00	06-11-2013	16:05
SD33773/2013	transelec	Subestacion :NOGALES____220Linea :NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO2Tramo: NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2x220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kv Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2x220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kv Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay	06-11-2013	8:30	06-11-2013	17:30	06-11-2013	8:00	06-11-2013	16:05

SD33774/2013	endesa	Central : LOS MOLLES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento Mayor Anual; Eléctrico, Mecánico, Sistema de control e Inspección para rebobinado.	06-11-2013	8:00	08-11-2013	18:00	06-11-2013	8:17	07-11-2013	18:51
SD33775/2013	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTRO Otro Elemento :SISTEMA MICROONDA Elemento: Elemento: Intervencion /Programada Comentario: Equipo:MM.OO Nogales - El Roble Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo Equipo de micro ondas (MMOO) y MUX enlace El Roble - Nogales Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E NOGALES: Sw L1 TPMO-11 Dir. Quillota DESCONECTADO 2.- S/E QUILLOTA: SW L1 TPMO-11 Dir. Nogales DESCONECTADO 3.- S/E NOGALES: Sw L2 TPMO-12 Dir. Quillota DESCONECTADO 4.- S/E QUILLOTA SW L2 TPMO-12 Dir. Nogales DESCONECTADO Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones Teleprotecciones de respaldo en servicio. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2013-11-06 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2013-11-06 Hora de Termino:15:00 Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:MM.OO Nogales - El Roble Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo Equipo de micro ondas (MMOO) y MUX enlace El Roble - Nogales Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E NOGALES: Sw L1 TPMO-11 Dir. Quillota DESCONECTADO 2.- S/E QUILLOTA: SW L1 TPMO-11 Dir. Nogales DESCONECTADO 3.- S/E NOGALES: Sw L2 TPMO-12 Dir. Quillota DESCONECTADO 4.- S/E QUILLOTA SW L2 TPMO-12 Dir. Nogales DESCONECTADO Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones Teleprotecciones de respaldo en servicio.	06-11-2013	9:00	06-11-2013	15:00	06-11-2013	11:30	06-11-2013	17:50
SD33776/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA _____ 220 Línea :TEMUCO _____ 220 - CHARRUA _____ 220 Tramo: ESPERANZA _____ 220 - CHARRUA _____ 220 Tramo: TEMUCO _____ 220 - ESPERANZA _____ 220 Intervencion /Programada Comentario: Equipo:Sistema Onda Portadora. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo En S/E Temuco mantenimiento preventivo a equipo OPLAT OP-101 y teleprotección TP-1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En SS/EE Temuco y Charrúa: Switches de mantenimiento TP - 1 desconectados. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa - Temuco al inicio y durante la faena. Observaciones La teleprotección de línea 220 Kv Charrúa - Temuco no tiene respaldo por vía MM.OO por un problema de alambrado en Sist. de Control Transelec Temuco. SE REQUIERE DOCUMENTO SIP Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2013-11-06 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2013-11-06 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema Onda Portadora. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo En S/E Temuco mantenimiento preventivo a equipo OPLAT OP-101 y teleprotección TP-1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En SS/EE Temuco y Charrúa: Switches de mantenimiento TP - 1 desconectados. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa - Temuco al inicio y durante la faena. Observaciones La teleprotección de línea 220 Kv Charrúa - Temuco no tiene respaldo por vía MM.OO por un problema de alambrado en Sist. de Control Transelec Temuco. SE REQUIERE DOCUMENTO SIP	06-11-2013	11:00	06-11-2013	17:30	06-11-2013	16:56	06-11-2013	18:54

SD33778/2013	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 379 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere C/C en carga mayor a 200 Mwh, con combustible liquido por 10 horas diarias, evitando movimientos de carga, para realizar validacion nuevos CEMS y dar cumplimiento a lo establecido en el D.S 13, nueva norma de emision Centrales Termoelectricas.	06-11-2013	8:00	11-11-2013	23:59	07-11-2013	9:51	12-11-2013	17:24
SD33779/2013	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere C/C en carga mayor a 200 Mwh, con combustible liquido por 10 horas diarias, evitando movimientos de carga, para realizar validacion nuevos CEMS y dar cumplimiento a lo establecido en el D.S 13, nueva norma de emision Centrales Termoelectricas.	06-11-2013	8:00	11-11-2013	23:59	07-11-2013	10:30	13-11-2013	15:17
SD33785/2013	sts	Subestacion : L.UNION____066 Línea : L.UNION____066 - L.LAGOS____066 Tramo : L.UNION____066 - PICHIRR____066 Tramo : PICHIRR____066 - PAILLAC____066 Tramo : PAILLAC____066 - L.LAGOS____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar línea 66 kV La Unión - Los Lagos por tala y podas de árboles cercanos a línea AT.	06-11-2013	8:00	08-11-2013	18:00	06-11-2013	9:34	06-11-2013	15:43
SD33786/2013	transelec	Subestacion :S.JAVIER____066Línea :CONSTIT____066 - S.JAVIER____066Tramo: CONSTIT____066 - NIRIVILO____066Tramo: NIRIVILO____066 - S.JAVIER____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 EN POSICIÓN DESCONECTADO S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 EN POSICIÓN DESCONECTADO S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	06-11-2013	8:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	7:40	06-11-2013	18:30
SD33790/2013	pangue	Central : PANGUE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 467 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Servicios Auxiliares 13,8 kV. Caverna y Presa; Realizar pruebas de Control, Verificación de convertidores y alarmas a Interruptores 13,8 kV. (52C2 / 52CT4 de Caverna y 52C4 / 52CT8 de Presa).	06-11-2013	9:00	07-11-2013	15:00	06-11-2013	12:53	07-11-2013	12:54
SD34295/2013	cge	Subestacion : CACHAPOAL____066 Línea : RANCAGUA____066 - CACHAPOAL____066 Tramo : RANCAGUA____066 - CACHAPOAL____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Se requiere orden de precaución sobre el 52BR de S/E Cachapoal, por retiro de elementos extraños en la LT 66 kV Cachapoal-Rancagua.	06-11-2013	17:30	06-11-2013	20:30	06-11-2013	17:34	07-11-2013	11:10

SD33804/2013	sts	Subestacion : MELIPULLI_____220 Línea : MELIPULLI_____220 - CHILOÉ_____220 Tramo : MELIPULLI_____220 - CHILOÉ_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Protección diferencial de barras, configuración de contacto de salida para transferencia de desenganche hacia el extremo Chiloé.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	11:54	06-11-2013	22:55
SD33805/2013	endesa	Subestacion : D.ALMAGRO_____110 Línea : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Tramo : D.ALMAGRO_____110 - M.VERDE_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado con Línea energizada, Precaución no reconectar 52H6 en S/E Diego de Almagro.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	17:00	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:13
SD33807/2013	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se revisará alambrado de control en punto de medida asociado al Transformador de Poder N°4, para análisis vectorial de punto de medida. Se requiere la apertura de los Desconectores fusibles 89CTP-F.	06-11-2013	9:00	06-11-2013	14:00	06-11-2013	10:13	06-11-2013	21:36
SD33814/2013	cge	Subestacion : CHILLAN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precuación sobre los interruptores 52BT1 y 52BT2, por trabajos bajo la acometida entre el transformador N°1 y 52CT1, y bajo la acometida entre el transformador N°2 y 52CT2.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:41	06-11-2013	11:50
SD33816/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 1 -13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones.Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 1 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexión	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 1 - 13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones.Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 1 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay	06-11-2013	6:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	6:07	06-11-2013	22:38

SD33817/2013	transelec	<p>Subestacion :HUASCO_____110Línea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO__110 CTO2Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO__110 CTO2Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Línea Descripción del Trabajo Línea 110 kV Huasco - Maitencillo 2: Instalación de elementos para mitigar fallas por aves. S/E Huasco: Pruebas de control por incorporación de protección 21-21N sistema 2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco: 89H2-2 Abierto y anclado; 89H2-2T Cerrado. S/E Maitencillo: 89H2-2 y 89H2-3 Abierto y enclavado; 89H2-2T Cerrado. Bloqueos jefe de faenas: Estructuras N° 78 - 85 - 92 - 98 S/E Huasco: Bloqueo de relés de barra 86B1 y 86B2 Instalaciones con Riesgo Línea Huasco-Maitencillo C2, al conectarlo. Línea Huasco-Maitencillo C1, durante toda la faena de Sistemas de Control en S/E Huasco. Observaciones Energizada la línea se efectuará análisis fasorial. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Desconexión	Programada	<p>Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Línea Descripción del Trabajo Línea 110 kV Huasco - Maitencillo 2: Instalación de elementos para mitigar fallas por aves. S/E Huasco: Pruebas de control por incorporación de protección 21-21N sistema 2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco: 89H2-2 Abierto y anclado; 89H2-2T Cerrado. S/E Maitencillo: 89H2-2 y 89H2-3 Abierto y enclavado; 89H2-2T Cerrado. Bloqueos jefe de faenas: Estructuras N° 78 - 85 - 92 - 98 S/E Huasco: Bloqueo de relés de barra 86B1 y 86B2 Instalaciones con Riesgo Línea Huasco-Maitencillo C2, al conectarlo. Línea Huasco-Maitencillo C1, durante toda la faena de Sistemas de Control en S/E Huasco. Observaciones Energizada la línea se efectuará análisis fasorial.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:22	06-11-2013	18:53
SD33818/2013	transelec	<p>Subestacion :A.JAHUEL_____500Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:A.Jahuel: Barra de Transferencia 500 kV Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Instalación de Conjunto de Anclaje de Suspensión, tendido de conductores, templado y ajustes de flecha ampliación Barra de Transferencia de 500 kV. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Puestas a tierra provisionales en Barra de Transferencia de 500 kV Instalaciones con Riesgo Línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Desconexión	Programada	<p>Equipo:A.Jahuel: Barra de Transferencia 500 kV Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Instalación de Conjunto de Anclaje de Suspensión, tendido de conductores, templado y ajustes de flecha ampliación Barra de Transferencia de 500 kV. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Puestas a tierra provisionales en Barra de Transferencia de 500 kV Instalaciones con Riesgo Línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico Observaciones No hay</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:27	06-11-2013	20:30

SD33820/2013	transelec	<p>Subestacion :MAITENCILLO__110Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:PAÑO HR, ACOPLADOR - MAI Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Pruebas de control por incorporación de protección de distancia 21/21N Sistema 2. de línea 110 kV Huasco-Maitencillo 2. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueo de relés de barra 86B2 Abierto y enclavados desconectadores asociados a la barra de transferencia, Instalaciones con Riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones S/E Maitencillo: Pruebas de control por incorporación de protección 21-21N sistema 2 Relacionado con desconexión L 110 kV Huasco - Maitencillo 2 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:PAÑO HR, ACOPLADOR - MAI Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Pruebas de control por incorporación de protección de distancia 21/21N Sistema 2. de línea 110 kV Huasco-Maitencillo 2. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueo de relés de barra 86B2 Abierto y enclavados desconectadores asociados a la barra de transferencia, Instalaciones con Riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones S/E Maitencillo: Pruebas de control por incorporación de protección 21-21N sistema 2 Relacionado con desconexión L 110 kV Huasco - Maitencillo 2</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:22	06-11-2013	18:53
SD33821/2013	transelec	<p>Subestacion :HUASCO_____110Linea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO__110 CTO2Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO__110 CTO2Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Pruebas de control e incorporación de protección 110 distancia 21/21N Sistema 2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Abierto 89H2-1, 89H2-2, 89H2-3, 89HR-1, 89HR-2 Bloqueo de relés de barra 86B2 Instalaciones con Riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones Energizada la línea se efectuará análisis fasorial. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Pruebas de control e incorporación de protección 110 distancia 21/21N Sistema 2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Abierto 89H2-1, 89H2-2, 89H2-3, 89HR-1, 89HR-2 Bloqueo de relés de barra 86B2 Instalaciones con Riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones Energizada la línea se efectuará análisis fasorial.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:22	06-11-2013	18:53

SD33822/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 2 -13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones.Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 2 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 2 - 13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones.Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 2 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay	06-11-2013	6:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	6:07	06-11-2013	22:38
SD33830/2013	cge	Subestacion : TALCA_____066 Línea : TALCA_____066 - LINARES_____066 Tramo : TALCA_____066 - L.PALMA_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará reemplazo de postes N°71 y N°56 relacionado con el refuerzo de conductor, las cargas del tramo de línea Talca - Villa Alegre será transferidas hacia SE Linares vía sistema de 66kV. Para estos trabajos se requiere el apoyo de generación en Constitución.	06-11-2013	7:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	6:54	06-11-2013	19:26
SD33831/2013	cge	Subestacion : LINARES_____066 Línea : LINARES_____066 - PARRAL_____066 Tramo : LONGAVI_____066 - LINARES_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará mantenimiento preventivo a tramo de línea.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	17:30	06-11-2013	11:06	06-11-2013	18:02
SD33833/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:18	06-11-2013	18:16

SD33836/2013	transelec	<p>Subestacion :VALDIVIA_____220Línea :VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Tramo: VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Valdivia - Rahue. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar faja de seguridad. Corte de árboles.</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Valdivia: No reconectar 52J6 S/E Rahue: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Valdivia - Rahue durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con STS. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Valdivia - Rahue. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar faja de seguridad. Corte de árboles.</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Valdivia: No reconectar 52J6 S/E Rahue: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Valdivia - Rahue durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con STS.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	10:34	06-11-2013	17:08
SD33837/2013	transelec	<p>Subestacion :L.VILOS_____220Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243.</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243.</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:18	06-11-2013	18:16
SD33839/2013	transelec	<p>Subestacion :CONCEPCION____220Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema SCADA - Coz Sur Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Conmutación PCU para inclusión de señales del sistema de detección de incendio. Pruebas de punto a punto, revisión de señales pendientes. Pruebas señales de alarmas sistema detección de incendio de S/E Rahue.</p> <p>Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Sistema Scada COZ Sur (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2013-11-07Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Sistema SCADA - Coz Sur Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Conmutación PCU para inclusión de señales del sistema de detección de incendio. Pruebas de punto a punto, revisión de señales pendientes. Pruebas señales de alarmas sistema detección de incendio de S/E Rahue.</p> <p>Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Sistema Scada COZ Sur (Durante la faena) Observaciones No hay</p>	06-11-2013	0:00	07-11-2013	18:00	07-11-2013	9:27	07-11-2013	18:05

SD33840/2013	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____220Linea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO1Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E ANCOA: PAÑO J8 LÍNEA 220 kV ITAHUE 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medición del espectro de HF de línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: Sw. de mantenimiento de la TP-1, TDD-OP y la TAD-OP, de la línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1, DESCONECTADO. 2.- S/E ANCOA: Sw. de mantenimiento de la TP-1, TDD-OP y la TAD-OP, de la línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:11:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E ANCOA: PAÑO J8 LÍNEA 220 kV ITAHUE 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medición del espectro de HF de línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: Sw. de mantenimiento de la TP-1, TDD-OP y la TAD-OP, de la línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1, DESCONECTADO. 2.- S/E ANCOA: Sw. de mantenimiento de la TP-1, TDD-OP y la TAD-OP, de la línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones</p>	06-11-2013	9:00	06-11-2013	11:30	06-11-2013	8:51	06-11-2013	10:00
SD33841/2013	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____220Linea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E ANCOA: PAÑO J6 LÍNEA 220 kV ITAHUE 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medición del espectro de HF de línea 220 kV Ancoa - Itahue, Circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: Sw. De mantenimiento de la TDD-OP y la TAD-OP de la línea 220 kV Ancoa-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. 2.- S/E ANCOA: Sw. de mantenimiento de la TDD-OP y la TAD-OP de la línea 220 kV Ancoa-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:11:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E ANCOA: PAÑO J6 LÍNEA 220 kV ITAHUE 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medición del espectro de HF de línea 220 kV Ancoa - Itahue, Circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: Sw. De mantenimiento de la TDD-OP y la TAD-OP de la línea 220 kV Ancoa-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. 2.- S/E ANCOA: Sw. de mantenimiento de la TDD-OP y la TAD-OP de la línea 220 kV Ancoa-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones</p>	06-11-2013	9:00	06-11-2013	11:30	06-11-2013	8:51	06-11-2013	10:00

SD33842/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____110Linea :L.COMPAÑIAS____110 - P.AZUCAR____110Tramo: L.COMPAÑIAS____110 - P.AZUCAR____110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E P. Azúcar: Paño H2 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E P. Azúcar: Alambrados de control, trabajos relacionados con futuro telecontrol de la subestación. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E P. Azúcar: Paño H2 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E P. Azúcar: Alambrados de control, trabajos relacionados con futuro telecontrol de la subestación. Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías. Observaciones No hay	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	11:32	06-11-2013	17:59
SD33843/2013	cge	Subestacion : LIHUEIMO____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizaran trabajos de montaje de postes y retiro de estructuras vigas en lado oriente, patio 15kV, y cableados de control. No existen líneas bajo la zona de montaje. Los trabajos forman parte del proyecto aumento de potencia en SE que considera modificación en el patio de MT.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	12:58	06-11-2013	18:12
SD33846/2013	colbun	Central :NEHUENCO III/Unidad : U1/Potencia :180Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:13:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	Lavado de aisladores con agua desmineralizada , en portico y linea 220 KV.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	13:00	06-11-2013	9:47	06-11-2013	17:30
SD33857/2013	colbun	Subestacion :ACONCAGUA____110Linea :ESPERANZA____110 - ACONCAGUA____110 CTO2Tramo: ESPERANZA____110 - CHAGRES____110 CTO2Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Se realizará limpieza manual de aislación a Cto 2E - LAT 110 Kv (Esperanza - Chagres.)	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:52	06-11-2013	17:00
SD33851/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U1/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:10:30Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Revisión de equipos y cambio de escobillas de carbón a Unidades Generadoras, además de lavado de naves de Cámara de Carga	06-11-2013	9:00	06-11-2013	10:30	06-11-2013	10:20	06-11-2013	10:49
SD33852/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U2/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:10:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:12:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Revisión de equipos y cambio de escobillas de carbón a Unidades Generadoras, además de lavado de naves de Cámara de Carga	06-11-2013	10:30	06-11-2013	12:00	06-11-2013	10:49	06-11-2013	11:32

SD33853/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U3/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:12:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:13:30Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Revisión de equipos y cambio de escobillas de carbón a Unidades Generadoras, además de lavado de naves de Cámara de Carga	06-11-2013	12:00	06-11-2013	13:30	06-11-2013	11:32	06-11-2013	12:24
SD33854/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U4/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:13:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:14:30Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Revisión de equipos y cambio de escobillas de carbón a Unidades Generadoras, además de lavado de naves de Cámara de Carga	06-11-2013	13:30	06-11-2013	14:30	06-11-2013	12:24	06-11-2013	12:56
SD33855/2013	colbun	Central :QUILLECO/Unidad : U1/Potencia :35Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	Verificación de medidor de energía U1 Quilleco	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	14:30	06-11-2013	17:00
SD33860/2013	colbun	Subestacion :MAIPO_220Otro Elemento :OTROElemento: Desconexión /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Mantenimiento programado de equipos primarios, de control y protecciones del pañó JCP2 de S/E Maipo. Implica desconexión del banco shunt CP2 de S/E Maipo.	06-11-2013	9:00	06-11-2013	17:00	06-11-2013	9:29	06-11-2013	19:00
SD33865/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Instalar Valvula de Seguridad en Compuerta Camara de Carga Unidad N°2	06-11-2013	8:00	07-11-2013	18:00	06-11-2013	8:13	06-11-2013	18:38
SD33871/2013	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Aerogenerador E02, 1.5 MW indisponibles. - Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Acciona.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	17:30	06-11-2013	9:32	06-11-2013	18:00
SD33872/2013	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Unidad N°1. - Realizar Pruebas de puesta en servicio de Scada PGP desde C. El Toro y CEN (Se requiere poner en servicio y detención de Unidad, además acceso a los controladores y unidad a disposición de jefe de Faena). Con entrega inmediata.	06-11-2013	9:00	06-11-2013	17:00	06-11-2013	14:30	06-11-2013	17:21
SD33876/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Pruebas de Control de la Unidad N°3 desde el Scada, por configuración Matriz de Software Wonderware.	06-11-2013	9:00	06-11-2013	12:00	06-11-2013	10:10	06-11-2013	12:30
SD33879/2013	endesa	Central : QUINTERO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 240 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- Central Quintero. - Pruebas de puesta en servicio del sistema Black Start. Se requiere sincronizar cada grupo electrógeno de 2,2 MW alternadamente por 30 minutos. NO INDISPONE LAS UNIDADES.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	16:20	06-11-2013	18:15
SD33882/2013	hjh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Inspeccion conjunto Turbina, Por Horas de Servicio, en Coordinacion con CDEC	06-11-2013	0:00	06-11-2013	23:59	06-11-2013	23:08	07-11-2013	18:25
SD33883/2013	endesa	Central : RAPEL / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Unidad N°3. - Atender anomalía de toma de carga en forma Intempestiva. (al cerrar el interruptor unidad toma carga máxima, problema es aleatorio).	06-11-2013	8:00	06-11-2013	17:30	06-11-2013	8:03	06-11-2013	17:07

SD33885/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Pruebas de Control de la Unidad N°1 desde el Scada, por configuración Matriz de Software Wonderware.	06-11-2013	14:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	14:00	06-11-2013	18:38
SD33887/2013	colbun	Central : LOS QUILOS/Unidad : Central Completa/Potencia :25Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:13:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	Se instalará sistema de sincronización automático en Unidad N° 3, por lo que se encontrará indisponible el Sincronizador actualmente común de las 3 Unidades para la Unidad N° 1 y 2 por el periodo indicado. Actividad paralela al Mantenimiento de U-3	06-11-2013	13:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	8:43	06-11-2013	21:30
SD33889/2013	chilquinta	Subestacion : PLACERES_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación en patios de 110 y 12 kV	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:29	06-11-2013	10:54
SD33894/2013	chilquinta	Subestacion : VALPARAISO_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación en patios de 110 y 12 kV	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	11:38	06-11-2013	13:11
SD33900/2013	cge	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada de la subestación Maule por trabajos de futuro reemplazo de transformador N°2 154/66kV 25MVA. Por lo anterior se perderá la coimunicación con la subestación por periodos de 3 minutos en cada intervención.	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	11:35	06-11-2013	18:37
SD33902/2013	transelec	Subestacion : ITAHUE_____154Linea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO1Tramo: CURILLINQUE_____154 - ITAHUE_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E ITAHUE: PAÑO A1 L. 154 kV CIPRESES 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Itahue: Medición del espectro de HF línea 154 kV Cipreses - Itahue, Circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: switch mantenimiento de la TP-201, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 2.- S/E ITAHUE: switch mantenimiento de la TP-301, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 3.- C. CURILLINQUE: switch mantenimiento de la TP-201, TDD-OP y TAD- OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 4.- C. CURILLINQUE: switch mantenimiento de la TP-101, TDD-OP y TAD- OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 5.- S/E CIPRESES: switch mantenimiento de la TP-101, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses - Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 6.- S/E CIPRESES: switch mantenimiento de la TP-301, TDD-OP y TAD-OP,	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ITAHUE: PAÑO A1 L. 154 kV CIPRESES 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Itahue: Medición del espectro de HF línea 154 kV Cipreses - Itahue, Circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: switch mantenimiento de la TP-201, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 2.- S/E ITAHUE: switch mantenimiento de la TP-301, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 3.- C. CURILLINQUE: switch mantenimiento de la TP-201, TDD-OP y TAD- OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 4.- C. CURILLINQUE: switch mantenimiento de la TP-101, TDD-OP y TAD- OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 5.- S/E CIPRESES: switch mantenimiento de la TP-101, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses - Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 6.- S/E CIPRESES: switch mantenimiento de la TP-301, TDD-	06-11-2013	14:00	06-11-2013	16:30	06-11-2013	10:42	06-11-2013	16:48

SD33903/2013	transelec	<p>Subestacion :ITAHUE_____154Linea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO2Tramo: ITAHUE_____154 - M.MELADO_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E ITAHUE: PAÑO A2 L. CIPRESES 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Itahue: Medición del espectro de HF línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: switch de mantenimiento TP-1, TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. 2.- S/E CIPRESES: switch de mantenimiento TP-1, TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:16:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E ITAHUE: PAÑO A2 L. CIPRESES 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Itahue: Medición del espectro de HF línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: switch de mantenimiento TP-1, TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. 2.- S/E CIPRESES: switch de mantenimiento TP-1, TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones</p>	06-11-2013	16:30	06-11-2013	19:00	06-11-2013	16:49	06-11-2013	18:10
SD33905/2013	hlh	<p>Subestacion : CONFLUENCIA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Solicitud preventiva por trabajos de tendido cables control SE Hidrochile - SE Confluencia a gabinete Proteccion Diferencial Barra.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	10:36	06-11-2013	18:10
SD33906/2013	cge	<p>Subestacion : LAUTARO_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Precaucion operacional (NO reconectar 52BT3) por trabajos cercanos a tendido transformador T3 relacionados con futura conexión de T4 de SE Lautaro. Lo anterior relacionado con proyecto de aumento de potencia de la mencionada instalación.</p>	06-11-2013	9:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	13:01	06-11-2013	18:57
SD33907/2013	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A.Jahuel: No reconectar 52K1. S/E Ancoa: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 1. Observaciones Mantenimiento de lineas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A.Jahuel: No reconectar 52K1. S/E Ancoa: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 1. Observaciones Mantenimiento de lineas.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	7:39	06-11-2013	18:56

SD33908/2013	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: No reconectar 52K1; S/E Ancoa: No reconectar 52K3. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: No reconectar 52K1; S/E Ancoa: No reconectar 52K3. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	9:17	06-11-2013	17:29
SD33909/2013	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500 KV Charrua Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52K2. En S/E Ancoa, no reconectar 52K4 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 500 KV Charrua Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52K2. En S/E Ancoa, no reconectar 52K4</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	8:43	06-11-2013	17:27
SD33910/2013	cge	<p>Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TALCA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Villa Alegre N° : S/E Parral N° : S/E Maule N° : S/E Talca N° : S/E La Palma N° : S/E Linares N° : S/E Piduco N° : S/E San Rafael N° : S/E Chacahuín N° : S/E Nirivilo N° : S/E Cauquenes N° : S/E Constitución N° : S/E La Vega N° : S/E Licantén N° : S/E San Miguel N° : S/E San Clemente N° : S/E Panguilemo N° : S/E Los Maquis N° : S/E Villa Prat N° : S/E Ranguilí Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada del centro de control Scada Talca por trabajos de futuro reemplazo de transformador N°2 154/66kV 25MVA de SE Maule. Por lo anterior se perderá la comunicación con todas las subestaciones asociadas al nodo por periodos de 3 minutos en cada intervención.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	11:37	06-11-2013	18:37

SD33914/2013	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220Linea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Teleprot-Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Charrúa, Pangue y S/E Caída: Ingresar nueva configuración de tiempo de retardo de 10mseg en emisiones de comandos Directos a las teleprotecciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones EN CHARRUA , CASETA 29 : Switch TP/OP Línea Palmucho vía ONDA PORTADORA dir. Palmucho DESCONECTADO. EN S/E CAIDA : Switch CHARRUA OPAT (TEBIT) DESCONECTADO. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Teleprot-Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Charrúa, Pangue y S/E Caída: Ingresar nueva configuración de tiempo de retardo de 10mseg en emisiones de comandos Directos a las teleprotecciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones EN CHARRUA , CASETA 29 : Switch TP/OP Línea Palmucho vía ONDA PORTADORA dir. Palmucho DESCONECTADO. EN S/E CAIDA : Switch CHARRUA OPAT (TEBIT) DESCONECTADO.</p>	06-11-2013	9:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:18	06-11-2013	17:48
SD33918/2013	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220Linea :TEMUCO_____220 - CHARRUA_____220Tramo: ESPERANZA_____220 - CHARRUA_____220Tramo: TEMUCO_____220 - ESPERANZA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema Onda Portadora Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo En S/E Charrúa mantenimiento equipo OPLAT OP-101 y teleprotección TP-1 dirección Temuco. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas EN CHARRÚA Y EN TEMUCO : Switches de mantenimiento TP - 1 DESCONECTADOS . Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa-Temuco durante la faena. Observaciones La teleprotección de línea 220 Kv Charrúa - Temuco no tiene respaldo por vía MM.OO por un problema de alambrado en Sist. de Control Transelec Temuco. SE REQUIERE DOCUMENTO SIP Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Sistema Onda Portadora Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo En S/E Charrúa mantenimiento equipo OPLAT OP-101 y teleprotección TP-1 dirección Temuco. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas EN CHARRÚA Y EN TEMUCO : Switches de mantenimiento TP - 1 DESCONECTADOS . Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa-Temuco durante la faena. Observaciones La teleprotección de línea 220 Kv Charrúa - Temuco no tiene respaldo por vía MM.OO por un problema de alambrado en Sist. de Control Transelec Temuco. SE REQUIERE DOCUMENTO SIP</p>	06-11-2013	11:00	06-11-2013	17:00	06-11-2013	11:29	06-11-2013	17:40

SD33919/2013	transelec	<p>Subestacion :L.COMPAÑIAS__110Linea :L.COMPAÑIAS__110 - MAITECILLOS__110Tramo: ROMERAL__110 - L.COMPAÑIAS__110Tramo: DOS AMIGOS__110 - PAJONALES__110Tramo: INCAHUASI__110 - E.ROMERAL__110Tramo: PAJONALES__110 - INCAHUASI__110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 KV L COMPAÑIAS-MAITENCILLO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, solicitado por Transnet para efectuar lavado de aislación en S/E Las Compañías. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E Las Compañías: 52H2. S/E Masitencillo: 52H1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013- 11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:18:00Solicita intervenció:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 110 KV L COMPAÑIAS- MAITENCILLO Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, solicitado por Transnet para efectuar lavado de aislación en S/E Las Compañías. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E Las Compañías: 52H2. S/E Masitencillo: 52H1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV LAS COMPAÑIAS - MAITENCILLO Observaciones No hay</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	15:42	06-11-2013	18:00
SD33920/2013	transelec	<p>Subestacion :L.COMPAÑIAS__110Linea :L.COMPAÑIAS__110 - P.AZUCAR__110Tramo: L.COMPAÑIAS__110 - P.AZUCAR__110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 KV PAZ-L COMPAÑIAS Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, solicitado por Transnet para efectuar lavado de aislación en S/E Las Compañías. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E P. Azúcar: 52H2. S/E Las Compañías: 52H1. . Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV P. AZUCAR-LAS COMPAÑIAS Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervenció:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:L. 110 KV PAZ-L COMPAÑIAS Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, solicitado por Transnet para efectuar lavado de aislación en S/E Las Compañías. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR: S/E P. Azúcar: 52H2. S/E Las Compañías: 52H1. . Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV P. AZUCAR-LAS COMPAÑIAS Observaciones No hay</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	15:33	06-11-2013	18:00

SD33921/2013	transelec	<p>Subestacion :P.AZUCAR_____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de líneas</p> <p>Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 k V Sección 2 S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2. S/E Monte Redondo:No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar:Barra 220 k V Sección 2ON 2 - PAN Observaciones Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y m Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de líneas Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 k V Sección 2 S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2. S/E Monte Redondo:No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar:Barra 220 k V Sección 2ON 2 - PAN Observaciones Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y m</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	9:50	06-11-2013	17:20
SD33922/2013	transelec	<p>Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E D. Almagro: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Tendido cables de comunicaciones, trabajos relacionados con futura nueva red Scada de Transelec Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E D. Almagro: Pérdida datos Scada. Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:30Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E D. Almagro: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Tendido cables de comunicaciones, trabajos relacionados con futura nueva red Scada de Transelec Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E D. Almagro: Pérdida datos Scada. Observaciones No Hay</p>	06-11-2013	8:30	06-11-2013	18:30	06-11-2013	9:10	06-11-2013	19:10
SD33923/2013	transelec	<p>Subestacion :HUALPEN_____220Linea :HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220Tramo: HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52J26. En S/E Hualpén no reconectar 52J2 y 52J3. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52J26. En S/E Hualpén no reconectar 52J2 y 52J3.</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	9:00	06-11-2013	17:38

SD33928/2013	transelec	<p>Subestacion :S.JAVIER____066Línea :CONSTIT____066 - S.JAVIER____066Tramo: CONSTIT.____066 - NIRIVILO____066Tramo: NIRIVILO____066 - S.JAVIER____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV San Javier-Constitucion Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: Sw 79/52B3 DESCONECTADO S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 66 kV San Javier- Constitucion Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: Sw 79/52B3 DESCONECTADO S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas</p>	06-11-2013	9:00	06-11-2013	17:00	06-11-2013	9:08	06-11-2013	18:30
SD33929/2013	transelec	<p>Subestacion :POLPAICO____220Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Polpaico: URT Patio de 220 kV Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Realizar configuración de URT para protocolo IEC 104 y pruebas con nuevo SCADA Monarch de Transelec. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico- 220 kV: SW.Selector Local/Remoto, en posición "Local". Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Apertura de int.52JCE1 ó 52J15 ó 52J14 ó 52J13 ó 52J2 ó 52J4 ó 52J4 ó 52J6 ó 52J7 ó 52JR ó 52JS ó 52J5 ó 52J8 ó 52J9 ó 52JT1 ó 52JT2 ó 52JT3 durante las pruebas. Observaciones Operación local del patio de 220 kV Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC- TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E Polpaico: URT Patio de 220 kV Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Realizar configuración de URT para protocolo IEC 104 y pruebas con nuevo SCADA Monarch de Transelec. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico- 220 kV: SW.Selector Local/Remoto, en posición "Local". Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Apertura de int.52JCE1 ó 52J15 ó 52J14 ó 52J13 ó 52J2 ó 52J4 ó 52J4 ó 52J6 ó 52J7 ó 52JR ó 52JS ó 52J5 ó 52J8 ó 52J9 ó 52JT1 ó 52JT2 ó 52JT3 durante las pruebas. Observaciones Operación local del patio de 220 kV</p>	06-11-2013	8:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	11:40	06-11-2013	18:14

SD33930/2013	transelec	<p>Subestacion :CARDONES_____220Linea :CARDONES_____220 - C.PINTO_____220Tramo: CARDONES_____220 - C.PINTO_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 390 a 457.</p> <p>Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J3 S/E Carrera Pinto: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CARDONES - CARRERA PINTO Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 390 a 457.</p> <p>Restricciones:Restricción a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J3 S/E Carrera Pinto: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CARDONES - CARRERA PINTO Observaciones No hay</p>	06-11-2013	7:00	06-11-2013	18:00	06-11-2013	7:14	06-11-2013	15:33
SD33932/2013	transelec	<p>Subestacion :D.ALMAGRO_____220Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E D. Almagro: Autotransformador N°3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E D.Almagro: Precaución por reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones. Pruebas experimentales de análisis fasorial.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E D. Almagro: Autotransformador N°3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E D.Almagro: Precaución por reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones. Pruebas experimentales de análisis fasorial.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay</p>	06-11-2013	6:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	6:07	06-11-2013	22:38
SD34164/2013	gener	<p>Subestacion : VENTANAS_____110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Curso Forzoso	<p>Fuera de servicio para reparar cable desprendido de barra 110 kV N°1B.</p>	06-11-2013	10:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	9:57	06-11-2013	18:12
SD34182/2013	gnlquintero	<p>Subestacion : GNLQUINTERO_____110 Transformador: Transf. BARRA 1 110/6.6 kV - 30/50 MVA S/E GNLQUINTERO Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Curso Forzoso	<p>AES Gener solicita desconexión y posterior puesta a tierra de línea 110 kV por operación de protecciones en S/E Ventanas</p>	06-11-2013	11:00	06-11-2013	20:00	06-11-2013	12:56	06-11-2013	21:38
SD34261/2013	gener	<p>Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Curso Forzoso	<p>Unidad inicia retiro de servicio por tubo roto en caldera.</p>	06-11-2013	11:40	10-11-2013	23:59	06-11-2013	11:40	14-11-2013	13:45
SD34272/2013	sga	<p>Central : QUELLÓN II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Curso Forzoso	<p>La Unidad 5593 (1,5 MW) queda fuera de servicio por baja presión de combustible, se realizará cambio de filtro racor en la unidad.</p>	06-11-2013	13:31	06-11-2013	15:00	06-11-2013	13:31	06-11-2013	14:46

SD34287/2013	transelec	<p>Subestacion :QUILLOTA_____220Línea :NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO2Intervencion /Curso ForzosoComentario:Equipo:Línea 220 kV Quillota - Nogales n°2 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Retiro de elemento extraño en conductor en estructura n° 26. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Interruptores 52J1 y 52J2 No Reconectar. S/E Nogales: Interruptores 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:15:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Equipo:Línea 220 kV Quillota - Nogales n°2 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Retiro de elemento extraño en conductor en estructura n° 26. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Interruptores 52J1 y 52J2 No Reconectar. S/E Nogales: Interruptores 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay.</p>	06-11-2013	15:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	17:57	06-11-2013	19:18
SD34288/2013	transelec	<p>Subestacion :QUILLOTA_____220Línea :NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1Intervencion /Curso ForzosoComentario:Equipo:Línea 220 kV Quillota - Nogales n°1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Retiro de elemento extraño en conductor en estructura n° 26. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Interruptores 52J1 y 52J2 No Reconectar. S/E Nogales: Interruptores 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:15:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Intervencion	Curso Forzoso	<p>Equipo:Línea 220 kV Quillota - Nogales n°1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Retiro de elemento extraño en conductor en estructura n° 26. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Interruptores 52J1 y 52J2 No Reconectar. S/E Nogales: Interruptores 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay.</p>	06-11-2013	15:00	06-11-2013	19:00	06-11-2013	17:57	06-11-2013	19:18
SD34302/2013	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220Transformador :Transformador: Desconexion /Curso ForzosoComentario:Equipo:S/E Charrúa TC JT8 Tipo Trabajo:Eliminar Punto Caliente Descripción del Trabajo S/E Charrúa; Retiro del servicio por Punto Caliente y aparición de mancha de aceite en cabezal del Transformador de Corriente JT8 Fase 3 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:No significativo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con Riesgo . Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:21:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:24:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC</p>	Desconexion	Curso Forzoso	<p>Equipo:S/E Charrúa TC JT8 Tipo Trabajo:Eliminar Punto Caliente Descripción del Trabajo S/E Charrúa; Retiro del servicio por Punto Caliente y aparición de mancha de aceite en cabezal del Transformador de Corriente JT8 Fase 3 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:No significativo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con Riesgo . Observaciones No Hay</p>	06-11-2013	21:00	06-11-2013	24:00:00	06-11-2013	21:50	06-11-2013	22:30

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF02232/2013

Empresa : Electrica Puntilla

Fecha : 08/11/2013

Hora : 17:28

Equipo Afectado :	Central : FLORIDA Unidad : Central Completa Desconexión Unidad(es) Unidad Central Completa Pérdida Generación : 19.8 MW		
Perturbación :	Fecha: 06/11/2013 Hora Inicio: 11:41 Empresa instalación afectada:E.E. Puntilla S.A		
Zona Afectada :	Region metropolitana /		
Comuna Origen de Falla :	La Florida		
Informe con causa reiterada	NO		
Causa Presunta:	Falla en mufa en interruptor de alimentador de Aguas Andinas, asociado a barra de 12 Kv. En estudio.		
Causa Definitiva:	Código	Descripción	
	2033	Falla de material, por fatiga de material o mala calidad	
	Detalle	Falla en mufas-terminales de cables de poder de 12 kV correspondientes al alimentador Aguas Andinas, en el extremo en que se conectan a los terminales de salida del switchgear de Central Florida en Celda 4B.	
Observaciones:			
Acciones Inmediatas:			
Acciones a Corto Plazo :			
Acciones a Largo Plazo :			
Consumo Afectado :	Chilectra / Perd. Estm. de Potencia: 7 MW / Region : Región Metropolitana CGE Distribución / Perd. Estm. de Potencia: 4 MW / Region : Región Metropolitana		
Retorno :	Estimado	Fecha	Hora
		08/11/2013	03:01
	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)		
	Unidad Afectada	Fecha	Hora
	Unidad : Central Completa	08/11/2013	03:01
Reporta Falla:	E. Maurens		

INFORME DE FALLA - N° IF02233/2013

Empresa : Electrica Puntilla

Fecha : 08/11/2013

Hora : 17:41

Equipo Afectado :	Central : FLORIDA Unidad : FLORIDA III U-1 Unidad : FLORIDA III U-2 Desconexión Unidad(es) Unidad FLORIDA III U-1 Pérdida Generación : 1.2 MW Unidad FLORIDA III U-2 Pérdida Generación : 1.2 MW		
Perturbación :	Fecha: 06/11/2013 Hora Inicio: 11:41 Empresa instalación afectada:E.E. Puntilla S.A		
Zona Afectada :	Region metropolitana /		
Comuna Origen de Falla :	La Florida		
Informe con causa reiterada	NO		
Causa Presunta:	Falla en mufa en interruptor de alimetador de Aguas Andinas, asociado a barra de 12 Kv. En estudio.		
Causa Definitiva:	Código	Descripción	
	2033	Falla de material, por fatiga de material o mala calidad	
	Detalle	Falla en mufas-terminales de cables de poder de 12 kV correspondientes al alimentador Aguas Andinas, en el extremo en que se conectan a los terminales de salida del switchgear de Central Florida en Celda 4B.	
Observaciones:			
Acciones Inmediatas:			
Acciones a Corto Plazo :			
Acciones a Largo Plazo :			
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno		
Origen de la Falla :	Interna		
Retorno :	Estimado	Fecha	Hora
		08/11/2013	12:23
	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)		
	Unidad Afectada	Fecha	Hora
	Unidad : FLORIDA III U-1	08/11/2013	12:23
	Unidad : FLORIDA III U-2	08/11/2013	12:32
Reporta Falla :	E. Maureno		

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02234/2013

Empresa : Electrica Puntilla

Fecha : 08/11/2013

Hora : 17:48

Equipo Afectado :	Central : EL RINCON-PMG Unidad : U1 Desconexión Unidad(es) Unidad U1 Pérdida Generación : 0.2 MW		
Perturbación :	Fecha: 06/11/2013 Hora Inicio: 11:41 Empresa instalación afectada:E.E. Puntilla S.A		
Zona Afectada :	Region metropolitana /		
Comuna Origen de Falla :	La Florida		
Informe con causa reiterada	SI		
Causa Presunta:	Falla en mufa en interruptor de alimetador de Aguas Andinas, asociado a barra de 12 Kv. En estudio.		
Causa Definitiva:	Código	Descripción	
	2033	Falla de material, por fatiga de material o mala calidad	
	Detalle	Falla en mufas-terminales de cables de poder de 12 kV correspondientes al alimentador Aguas Andinas, en el extremo en que se conectan a los terminales de salida del switchgear de Central Florida en Celda 4B.	
Observaciones:			
Acciones Inmediatas:			
Acciones a Corto Plazo :			
Acciones a Largo Plazo :			
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno		
Origen de la Falla :	Interna		
Retorno :	Estimado	Fecha	Hora
	08/11/2013		02:06
	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)		
	Unidad Afectada	Fecha	Hora
	Unidad : U1	08/11/2013	02:06
Reporta Falla:	E. Maurens		

Imprimir

Anexo

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa Eléctrica Puntilla S.A.



INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NT de SyCS.

IF - C. Florida 3 N° 2

CONTENIDO:

1. Unidad afectada.

- ❖ Se presenta una falla en terminaciones de cables de 12 kV de la celda 4B (Aguas Andinas) que causa la salida de servicio de las siguientes unidades de generación:

Central	Unidad	Fecha y hora de Desconexión	Generación de pre-falla [MW]	Generación de post-falla [MW]
Florida 2	Unidad 1	06-11-2013 / 11:41	10.1	0
Florida 2	Unidad 2	06-11-2013 / 11:41	9.7	0
Florida 3	Unidad 1	06-11-2013 / 11:41	1.2	0
Florida 3	Unidad 2	06-11-2013 / 11:41	1.1	0
El Rincón	Unidad 1	06-11-2013 / 11:41	0.24	0
TOTAL	5 unidades		22,34 [MW]	0

2. Fecha y hora de desconexión.

- ❖ Indicado en cuadro resumen anterior.

3. Condiciones de operación previas a la condición de falla.

- ❖ Condiciones de operación sin indicios de anormalidad.

4. Descripción y origen de la desconexión.

- ❖ Falla en mufas-terminales de cables de poder de 12 kV correspondientes al alimentador Aguas Andinas, en el extremo en que se conectan a los terminales de salida del switchgear de Central Florida en Celda 4B.
- ❖ Los cables de poder presentaron acumulación de agua en sus terminaciones del extremo del Switchgear lo que determinó su pérdida de aislación entre conductor y tierra, provocando un cortocircuito monofásico que posteriormente habría evolucionado a falla bifásica y luego a falla trifásica.
- ❖ Se constata operación de relés de sobrecorriente instantáneos en las 3 fases y tierra del alimentador Aguas Andinas, Celda 4B.
- ❖ Los daños consecuentes al arco eléctrico generado, producen carbonización en el pasamuros superior, asociado a la derivación desde la barra superior horizontal del switchgear, lo que determina la operación del interruptor de entrada a la barra, causando la salida de servicio del switchgear completo.
- ❖ Se considera que existe rotura de la chaqueta de protección mecánica de los cables de 12 kV, lugar por donde se habría introducido el agua que desencadenó la pérdida de aislación de las terminaciones y el cortocircuito indicado.
- ❖ A causa de la alta corriente circulante por el transformador y a la evolución de la falla desde monofásica a bifásica y a trifásica apareció una disparidad o mismatching en la protección 87T, que causó su operación, aislando el Swgr fallado desde el sistema de transmisión. Este ajuste podría ser optimizado en el futuro.

- ❖ A partir de las 13:25 hrs se re-energizan alimentadores Rojas Magallanes, Corporación y Canelo.

a. Origen (Interno o Externo).

- ❖ Interno

b. Código de la falla.

- ❖ 1012; Interrupción forzada por operación de protecciones con causa plenamente identificada.

c. Unidad o equipo afectado.

- ❖ Alimentador Aguas Andinas (EMOS)

d. Potencia instantánea previa a la falla.

- ❖ 22,34 [MW]

e. Potencia instantánea posterior a la falla.

- ❖ 00,00 [MW]

5. Diagrama simplificado de conexión al sistema.

Se adjunta:

- Archivo PDF “Anexo Diagrama Unilineal Florida”.
- Archivo PDF “levantamiento Florida protecciones”

6. Protecciones operadas.

- ❖ Las protecciones operadas se resumen en el siguiente cuadro:

Swgr.	Celda	Interruptor	Función operada	Pick-up [A]	Ifalla [A]	Origen de información
Central Florida 2 12 kV	4B	Aguas Andina 12kV (EMOS)	50 de fase / 50 residual	1500	6800	Levantamiento de datos en relés
Central Florida 2 12 kV	5A	Incomer Swgr. 12 kV	86 por operación de 87T en Swgr. 12 kV Florida 2	Idiff. 30%	Idiff. 31%	Levantamiento de datos en relés
Central Florida 2 12 kV	7A/B	Generador 1 12 kV	Sobrevelocidad	Sin inf.	Sin inf.	Operador
Central Florida 2 12 kV	8A/B	Generador 2 12 kV	Sobrevelocidad	Sin inf.	Sin inf.	Operador
Central Florida 3	-	Unidad 1 2.4/12 kV	External Trip 86E	-	-	Registro de eventos
Central Florida 3	-	Unidad 2 2.4/12 kV	External Trip 86E	-	-	Registro de eventos
Central El Rincón 0.4/12 kV	-	Unidad 1	Overfrequency (81 O)	Overfrec uency delay (00.50S)	>51.0 0 hz	Levantamiento de datos en relés
Interruptor 110 kV	Patio S/E	Int. de 110 kV Transformador	86 por operación de 87T en Swgr.	Idiff. 30%	Idiff. 31%	Levantamiento de datos en relés

	15/25 MVA	12 kV Florida 2			
--	-----------	-----------------	--	--	--

7. Setting de protecciones y Oscilógrafo.

Sólo se indica información de protecciones operadas

a. Relés de sobre-corriente Electromagnéticos Alimentador Aguas Andinas

CELDA N°	CELDA N°4B	
Alimentador	AGUAS ANDINAS	
Fase	Fase	Neutro
Marca	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC51B810A	12IAC51B810A
Tipo	IAC	IAC
Característica de tiempo	Inverso 2 - 16	Inverso 2 - 16
Instrucciones		
Unidad instantánea	6 - 150	6 - 150
Tap	2,5	1.5
Lever	9	8

a. Relé diferencial de transformador 15/25 MVA

TRANSFORMER RATINGS	
Power capacity	Sn=25 MVA
Rated Voltage	UnW1 = 110.00 kV, UnW2 = 12.5 kV
CT Primary W1	In = 200 A
CT Primary W2	In = 1200 A
Connection System	W1 Delta, W2 Wye + n
Phase shift	Winding 2 = 11
Ratio Change Tap	Winding 1 = 16.5%
W1CT Connection	Normal
W2CT Connection	Normal
EVENT N° 17	
DATE	05.11.2013
TIME	22.53.39.419
Idiff>	Tripped
FAULT CURRENT	
W1 L1	769.0 A
W1 L2	795.2 A
W1 L3	776.4 A
W2 L1	6834.0 A
W2 L2	6808.8 A
W2 L3	6447.6 A
Idiff	1.31 x In
Irest.	5.29 x In
Harm Restr.	0.0

8. Secuencia de maniobras

a. Complejo Florida

Hora	Acción
11:41	Desconexión intempestiva de las unidades de Florida 2, Florida 3 y El Rincón, por operación de protecciones de sobre corriente en transformador elevador, debido a falla en mufa de salida del interruptor al alimentador Aguas Andinas (EMOS). Se abren de forma automática interruptores de alimentador Aguas Andinas y Transformador lado 110 Kv y 12 kV, el resto de los alimentadores quedan cerrados pero sin carga.
11:41	Se solicita a camarero dirigirse rápidamente a cerrar compuerta de canal de descarga de CLF, por desconexión de unidades, para evitar incidentes en ese sector.
11:45	Se informa a Operador de planta de Aguas Andinas que se presentan problemas mayores en la Central, por lo que se regularizará el caudal por medio de válvula HB. En ese momento se aprecia humo en sala de máquinas y se activa alarma de incendio.
11:47	Se verifica en sala eléctrica 12 kV el daño evidente en celda del interruptor del alimentador Aguas Andinas (Emos). Gran cantidad de humo y evidentes señales de fuego en interior de la celda.
12:00	Se recibe llamado del despacho de Chilectra, indica que tienen datos de operación de protecciones en Transformador 110/12 kV, se le indica que el motivo de la falla es por accidente eléctrico en interruptor asociado a alimentador Aguas Andinas (EMOS) en la barra de 12 kV.
12:20	Por solicitud de Despacho de Chilectra se realiza apertura de forma local de los interruptores Rojas Magallanes, Corporación y Canelo, los cuales ya estaban desenergizados. En una primera instancia se solicita por parte del despacho poder inyectar tensión a los alimentadores para abastecer los consumos, pero se solicita aplazar para verificar la condición de la falla.
12:30	Se solicita a bocatoma bajar el caudal de canal Florida a 14 m3/s.
12:50	Se informa a Despacho Chilectra las protecciones operadas en: Trafo 110/12 kV, relé de protección diferencial (87) y sobrecorriente en alimentador Aguas Andinas.
13:20	Se informa a Despacho Chilectra que se retira el interruptor y se aísla la falla, se consulta por parte del despacho si están las condiciones para inyectar tensión en los alimentadores, se le indica que se puede realizar la maniobra sin observaciones, indica que a partir de las 13:25 hrs., se deben considerar los alimentadores como energizados.

13:25	Se informa al Despacho CDEC, la desconexión intempestiva de las Centrales Florida 2, Florida 3 y El Rincón.
13:40	Técnico EPSA realiza retiro de los interruptores Rojas Magallanes, Corporación y Canelo.
13:44	Se solicita a encargado de central Eyzaguirre aumentar el caudal de la central a 10 m3/s.
14:20	Se realiza apertura de los interruptores Florida 1 y Florida 3.
14:20	Se consulta a Despacho Chilectra condición de los alimentadores, indica que quedan energizados a las 13:28 hrs Rojas Magallanes, 13:32 hrs Corporación y a las 14:03 Canelo por CGE.
14:35	Operador de Aguas Andina - solicita cerrar válvula HB ya que tienen problemas con su generador de emergencia y no pueden operar las válvulas, se comunicarán con el operador para solicitar la normalización.
15:02	Encargado de central Eyzaguirre informa que se encuentra la unidad captando 10 m3/s con potencia instantánea de 1668 kW.
15:57	PF N° 520: Personal de PAIS realiza revisión de falla en interruptor de Aguas Andinas.
17:00	PF N°521: Empresa GTS realiza revisión de falla en interruptor de Aguas Andinas.
Jueves 7 de Noviembre	
7:55	PF N°522: Técnico empresa GTC, realiza cambio de pasa muro en celda 12 (kv) interruptor de Aguas Andinas y revisión estado interruptor.
9:05	PF N°525: Técnico EPSA desconectar mufas interconexión Florida 1, desconectar mufas alim. Aguas Andinas, retiro pasa muro y desconexión barra 12 (kV) en sala 12 (kV) Florida 2.
10:00	Se retira interruptor 12 (kV) Alimentador Florida 1 para su revisión y pruebas eléctricas. Empresa. GTC.
10:00	Se desconectan potenciales del transformador 12 (kV).
10:00	Se desconectan SS/AA N°2 de Florida 2.
10:32	Se abrió desconectador lado 110 (kV) barra principal y lado Transformador por guardia emergencia Chilectra Informa el despacho Chilectra.
11:20	Se retira interruptor 12 (kV) Alimentador Rojas Magallanes para su revisión y pruebas eléctricas. Emp. GTC.
12:20	Se retira interruptor 12 (kV) Alimentador Canelo para su revisión y pruebas eléctricas. Emp. GTC.
14:40	Se retira interruptor 12 (kV) Alimentador Corporación para su revisión y pruebas eléctricas. Emp. GTC.
15:20	Despacho Chilectra otorga permiso Interno Despacho N°810. (ID N°810)
18:25	PF N° 522: Técnico (GTC) cancelado permiso, se realizó: Revisión de equipo siniestrado. Mantenimiento interruptores de MT R. Magallanes, Corporación, Canelo, Aguas Andinas y Florida 1. Mantenimiento a celdas de MT. Apoyo para extracción de pasa muros de celdas Aguas Andinas. Limpieza de celda siniestrada (Aguas Andinas).
18:40	Se informa al Despacho de Chilectra que alrededor de las 19:30 hrs comenzarán las maniobras de normalización de la central, para que coordine el envío de la guardia de emergencia hacia SS/EE Florida.
19:50	Se realiza cambio de TAP en transformador de 110/12 KV posición actual 11B (en SS/EE Florida indica 12).
20:50	Se informa a Despacho de Chilectra que la central ya se encuentra en condiciones de ser normalizada, éste pide informar al despacho del CDEC-SIC para realizar la maniobra.
20:55	Se informa a Despacho del CDEC-SIC que la central se encuentra en condiciones de ser conectada.
20:58	Se informa a Despacho de Chilectra que la central ya se encuentra en condiciones de ser normalizada, este confirmará condiciones con el despacho del CDEC - SIC.
21:17	Despacho de Chilectra pide habilitar cierre para interruptor 110 Kv del transformador (interruptor habilitado).
21:23	Despacho de Chilectra cancela permiso ID N°810.
21:48	Despacho de Chilectra pide habilitar cierre para interruptor 12 kV alimentador Corporación.
21:52	Despacho de Chilectra pide deshabilitar cierre para interruptor 12 kV alimentador Corporación y posponer maniobra para las 00:00 por seguridad.
22:00	Despacho de Chilectra pide habilitar cierre para interruptor 12 kV alimentador Corporación
22:02	Despacho de Chilectra cierra interruptor 12 kV alimentador Corporación sin novedad.
22:06	Despacho de Chilectra pide cerrar interruptor 12 kV del transformador.

22:20	Se solicita a Despacho de Chilectra cerrar interruptor 110 kV del transformador para cerrar interruptor 12 kV con tensión de referencia y aplicar sincronización.
22:40	Despacho de Chilectra abre interruptor 12 kV alimentador Corporación y pide cerrar interruptor 12 kV del transformador, este no cierre de forma efectiva.
22:50	Despacho de Chilectra pide posponer maniobra para las 00:30 por seguridad.
Viernes 8 de Noviembre	
00:10	Se informa a Despacho de Chilectra, que ya se encuentra en condiciones de ser normalizada interruptor de 12 kV alimentador corporación.
00:15	Se coloca interruptor 12 (kV) de Alimentador Corporación en posición, preparado para cerrar y operador de Chilectra da cierre.
00:30	En coordinación en Despacho de Chilectra, se conecta interruptor transformador 110/12 kV, lado 12 kV N° de operación 129.
00:40	Se disminuye un tap en trafo, con lo cual la tensión baja desde 12,4 kV a 12,26 kV.
00:50	Se realiza cierre de interruptor 12 kV Florida 3, N° de operación 358.
00:55	Informa a Despacho de Chilectra que ya se encuentra en condiciones de ser normalizada interruptor de 12 kV alimentador Rojas Magallanes.
1:13	Se realiza cierre de interruptor 12 kV Rojas Magallanes, N° de operación 293.
1:40	Informa a Despacho de Chilectra, que ya se encuentra en condiciones de ser normalizada interruptor de 12 kV alimentador Canelo.
1:50	Se realiza cierre de interruptor 12 kV Canelo, N° de operación 341.
2:06	Conectada El Rincón por aumento de caudal.
3:01	Conectada U-1 de Central Florida 2 por aumento de caudal.
4:06	Conectada U-2 de Central Florida 2 por aumento de caudal.
12:23	Conectada Unida N°1 de Florida 3 de forma automática y local, generación instantánea 1178 kW.
12:32	Conectada Unida N°2 de Florida 3 de forma automática y local, generación instantánea 1173 kW.
12:40	Se informa a Despacho del CDEC-SIC, la sincronización de la unidades de Central Florida 3.

9. Otros hechos relevantes para la operación.

Central	Unidad	Generación de pre-falla [MW]	Día y hora de Desconexión	Día y hora de Conexión	Tiempo de desconexión	Pérdida de Generación [MWhr]
Florida 2	1	10.1	06-11-2013/11:41	08-11-2013/03:01	39,33	397,233
Florida 2	2	9.7	06-11-2013/11:41	08-11-2013/04:06	40,42	392,074
Florida 3	1	1.2	06-11-2013/11:41	08-11-2013/12:23	48,70	58,44
Florida 3	2	1.1	06-11-2013/11:41	08-11-2013/12:32	48,85	52,735
El Rincón	1	0.24	06-11-2013/11:41	08-11-2013/02:06	38,42	9,2208

10. Observaciones generales.

Según lo informado por el Despacho de Chilectra, existió una pérdida de consumos asociada a la falla, quien informa que la pérdida total fue de 11 MW, los cuales se desglosan de la siguiente manera:

7 MW entre alimentadores R. Magallanes y Corporación.
4 MW en alimentador El Canelo (CGE).

Se recomienda aumentar la insensibilidad de la protección diferencial de transformador, dado que, ante una falla pasante, muestra un mismatching mayor que la insensibilidad ajustada.

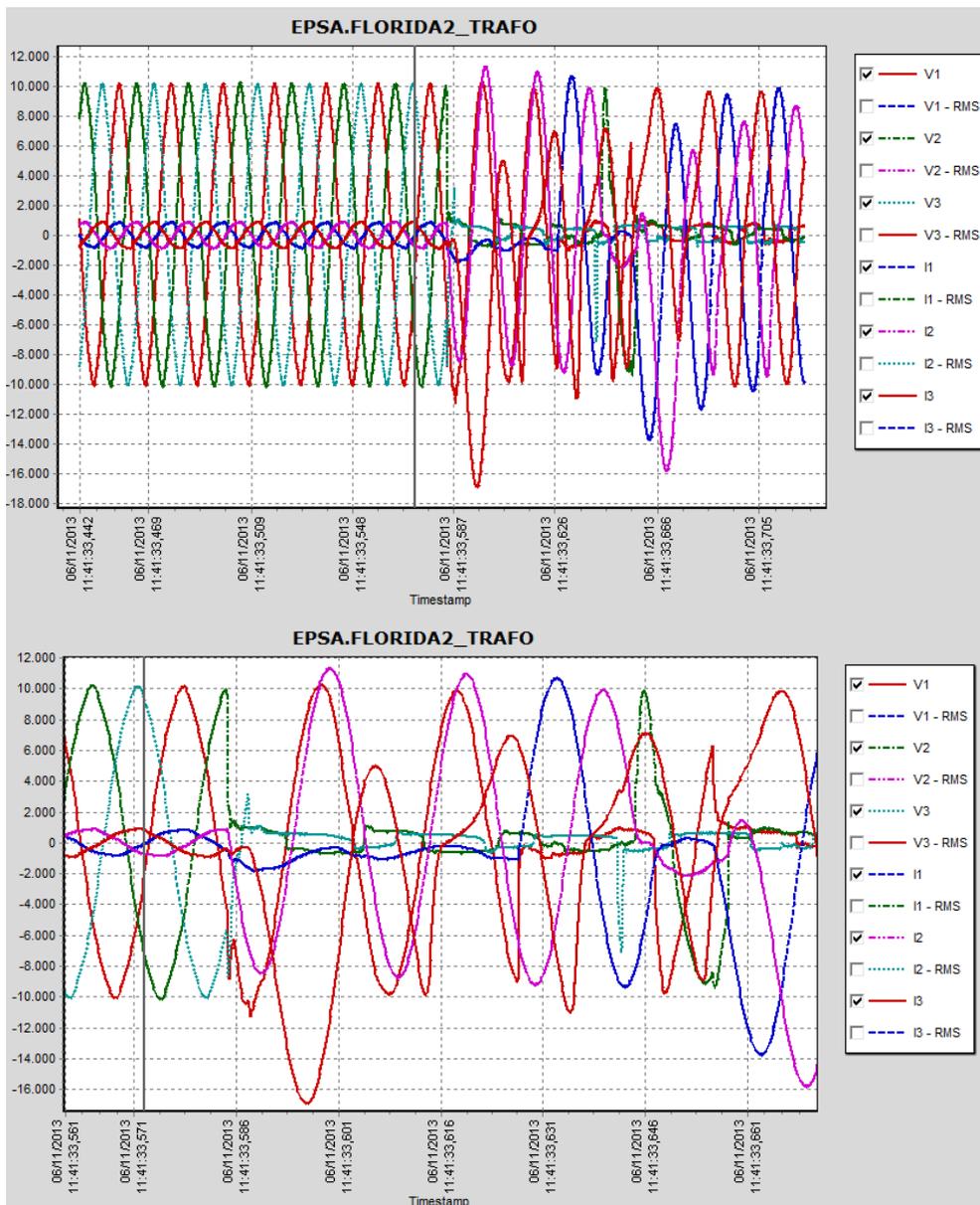
11. Nombre de quien elabora el informe.

Realizado por : Enrique Maurens Operador Central Florida.

Revisado por : José Orellana C. Jefe de Central.

2. OSCILOGRAFIAS OBTENIDAS DE EQUIPOS ION

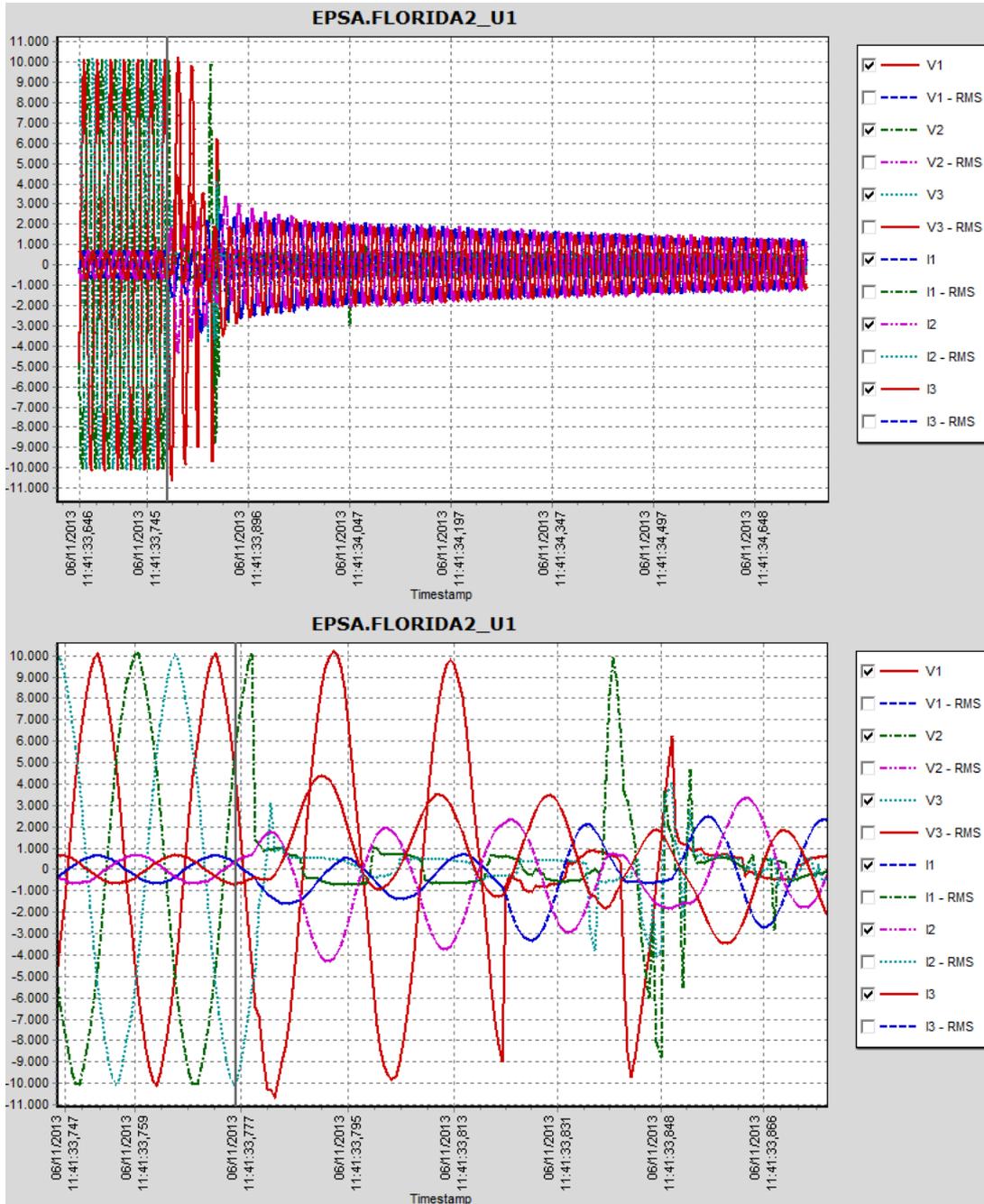
Ilustración 1 Trafo 110/12 kV, extraído de equipo de medida ION 8600A



Se aprecia el colapso de V2, luego colapsa V3 y, luego de 2 ciclos, colapsa V1. Eso indica que fue una falla evolutiva que parte como monofásica, rápidamente pasa a ser bifásica y luego trifásica

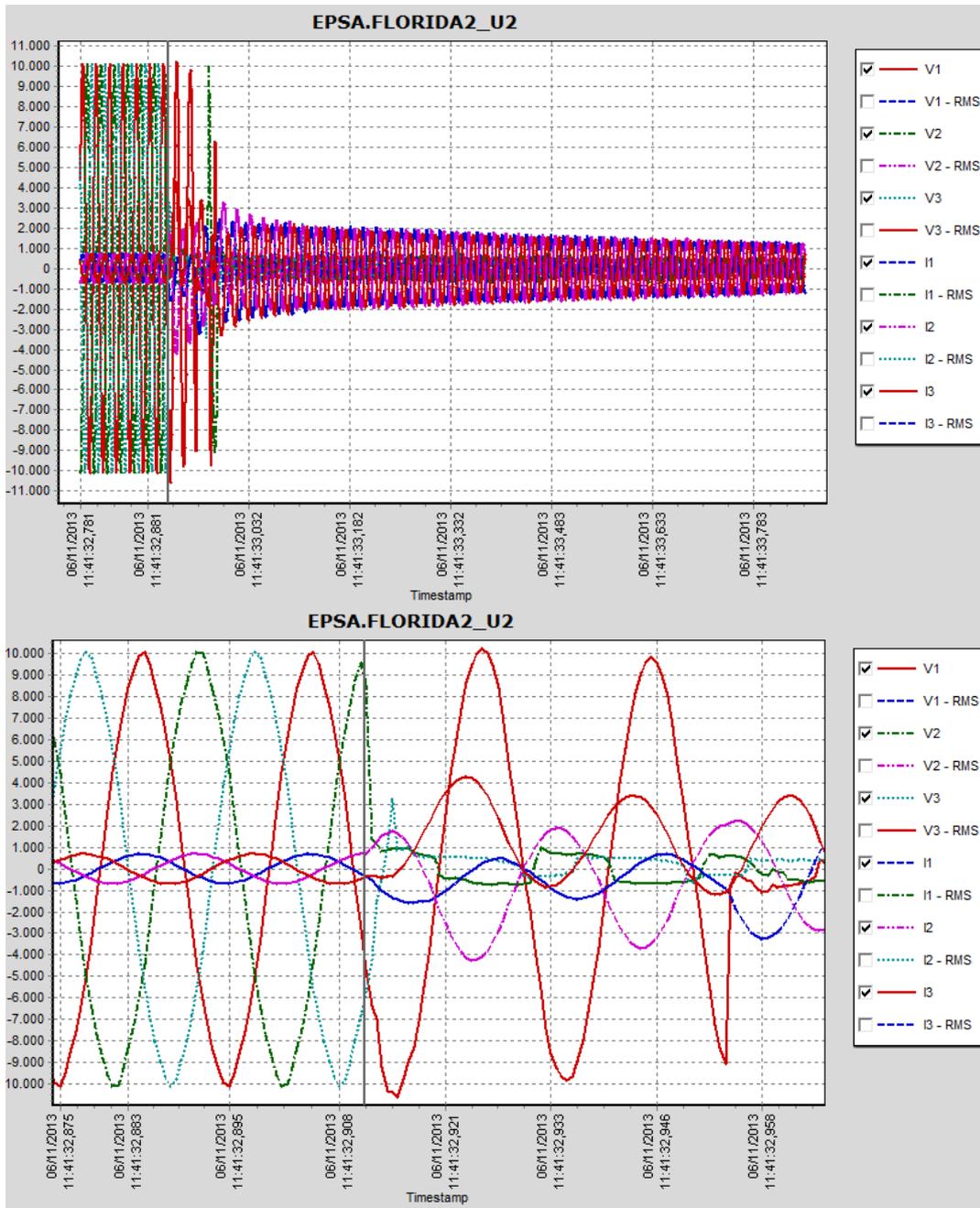
La falla se sostiene por un tiempo mayor de 7 ciclos.

Ilustración 2 Unidad N°1 de Florida 2, extraído de equipo de medida ION 7650.



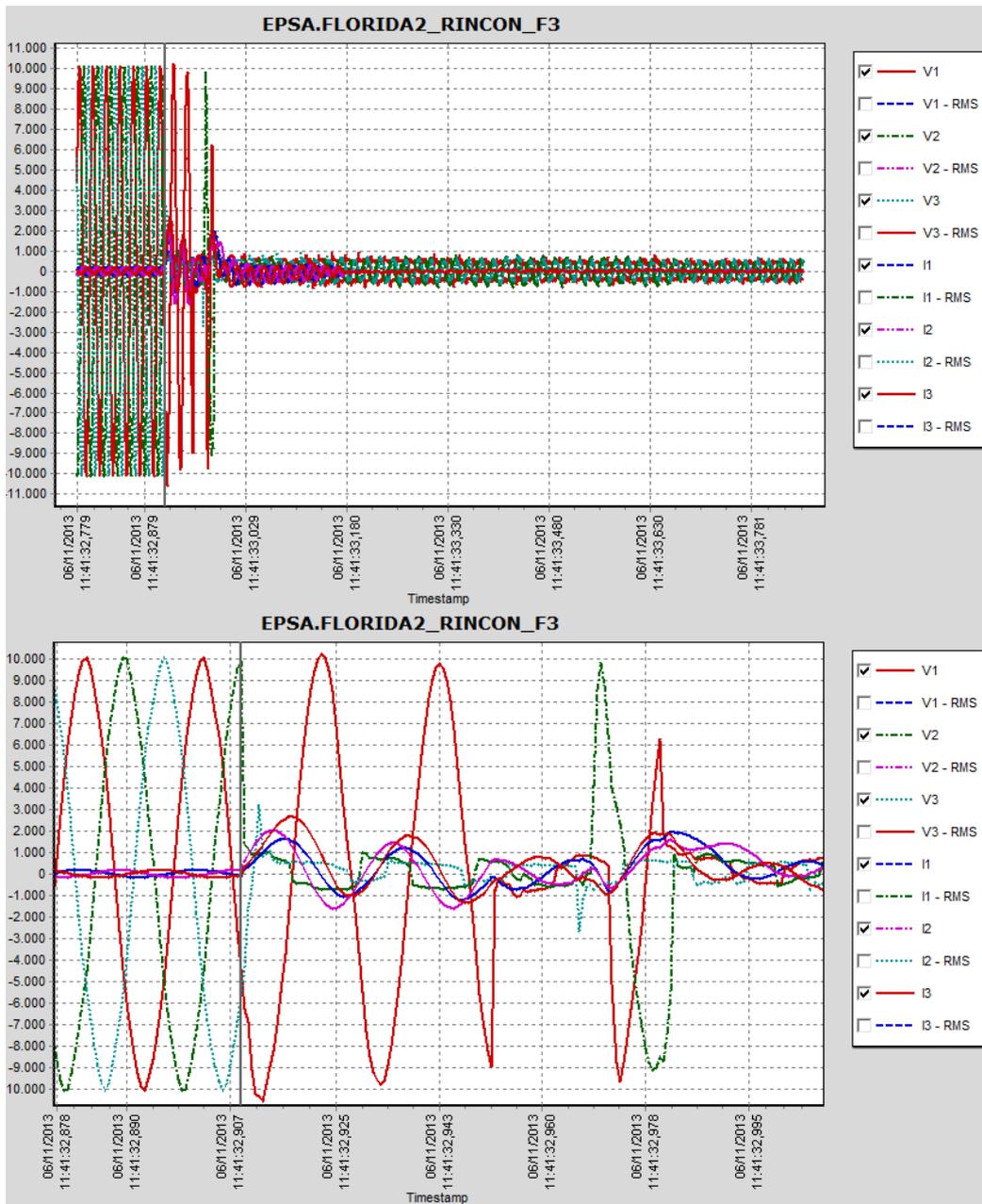
Se observa una evolución de la falla similar al mostrado en la oscilografía del transformador. La diferencia entre ambas, es la duración de la falla y la reducción de tensión en bornes de la generación.

Ilustración 3 Unidad N°2 de Florida 2, extraído de equipo de medida ION 7650.



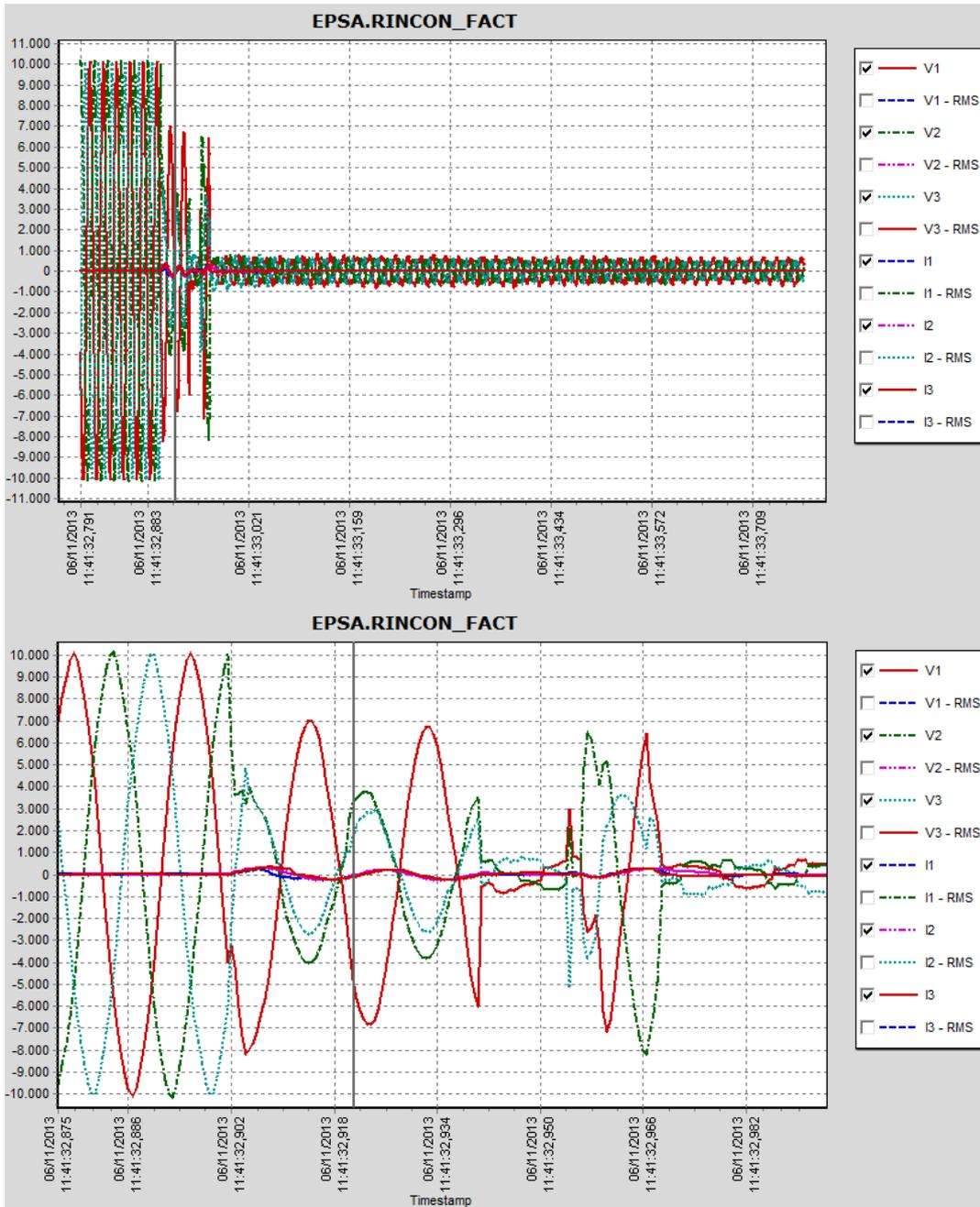
El comportamiento del generador 2 de Florida 2, es muy semejante al del Generador 1.

Ilustración 4 Florida 3 + El Rincón, extraído de equipo de medida ION 7650.



Esta máquina tiene un comportamiento semejante al de las otras máquinas, puesto que la tensión en la barra colapsa y no se observa que exista apertura de interruptores. Eso puede deberse a que al colapsar la tensión, la corriente de falla disminuye proporcionalmente. Es decir, no hay corriente como para hacer operar las protecciones de sobrecorriente.

Ilustración 5 El Rincón, extraído de equipo de medida ION 7650.



Comportamiento similar a lo anteriormente descrito, para las demás unidades.



INFORMACIÓN ADICIONAL A INFORME DE FALLA DE 5 DÍAS (Falla Complejo Florida)

En respuesta a su correo de fecha 22 de noviembre de 2013, a continuación enviamos la información solicitada, la cual viene a complementar los datos entregados en el informe de falla de 5 días, puesto a disposición de este CDEC con fecha 13 de noviembre de 2013, mediante la plataforma MANTE. En el citado informe se entregó información acerca de la desconexión del Transformador N°1 110/12 [kV] en S/E Florida y de las centrales Florida 2, 3 y El Rincón, ocurrida el pasado 6 de Noviembre del presente año.

1. Cronología de eventos con los distintos interruptores operados ante arranque de protecciones.

Instalación	Interruptor	Hora apertura
Trafo 12 Kv	52 T	11:41:33,582
Aguas Andinas (EMOS)	52 LAA	Sin acceso a equipo de medida.

La cronología de los eventos no se puede obtener directamente de los relés involucrados en la falla, ya que son Relés de Protección electromecánicos. Por lo anterior, las horas de operación son extraídas de equipos de medida ION.

2. Maniobras de normalización de servicio que involucren la apertura y cierre de interruptores.

6-11-2013; 12:20 hrs. Por solicitud de Despacho Chilectra se realiza apertura de forma local de los interruptores Rojas Magallanes, Corporación y Canelo.

6-11-2013; 14:20 hrs. Se realiza apertura de los interruptores Florida 1 y Florida 3.

7-11-2013; 22:02 hrs. Despachador de Chilectra cierra interruptor 12 Kv alimentador Corporación sin novedad.

7-11-2013; 22:06 hrs. Despachador de Chilectra pide cerrar interruptor 12 Kv del transformador.

7-11-2013; 22:20 hrs. Se solicita al Despachador de Chilectra cerrar interruptor 110 Kv del transformador para cerrar interruptor 12 Kv con tensión de referencia y aplicar sincronización.

7-11-2013; 22:40 hrs. Despachador de Chilectra abre interruptor 12 Kv alimentador Corporación y pide cerrar interruptor 12 Kv del transformador, este no cierre de forma efectiva.



7-11-2013; 22:50 hrs. Despachador de Chilectra pide posponer maniobra para las 00:30 hrs. por seguridad.

8-11-2013; 0:10 hrs. Se informa al Despachador de Chilectra que ya se encuentra en condiciones de ser normalizada interruptor de 12Kv alimentador Corporación.

8-11-2013; 00:15 hrs. Se coloca interruptor 12 kv de Alimentador Corporación en posición preparado para cerrar y operador de Chilectra da cierre.

8-11-2013; 01:13 hrs. Se realiza cierre de interruptor 12 [KV] alimentador Rojas Magallanes.

8-11-2013; 01:50 hrs. Se realiza cierre de interruptor 12 [KV] alimentador Canelo.

3. Individualización de la pérdida de consumos ocurrida por la falla (alimentadores R. Magallanes, Corporación, El Canelo y Aguas Andinas).

7 [MW] entre alimentadores R. Magallanes y Corporación.

4 [MW] en alimentador El Canelo (CGE).

0,14 [MW] en alimentador Aguas Andinas.

4. Registro de eventos de las distintas protecciones operadas:

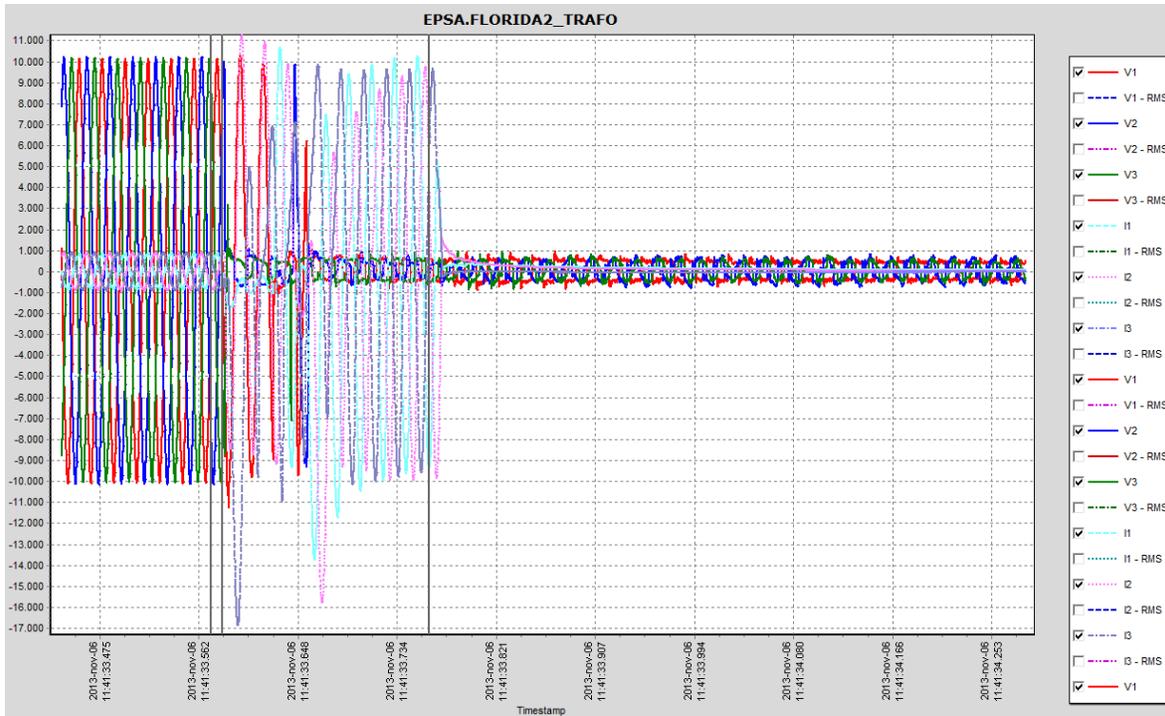
No se tiene registro de eventos y oscilografías propio de las protecciones debido a que son electromecánicas. Los datos proporcionados son extraídos de los equipos de medida ION, correspondientes a cada unidad o alimentador.

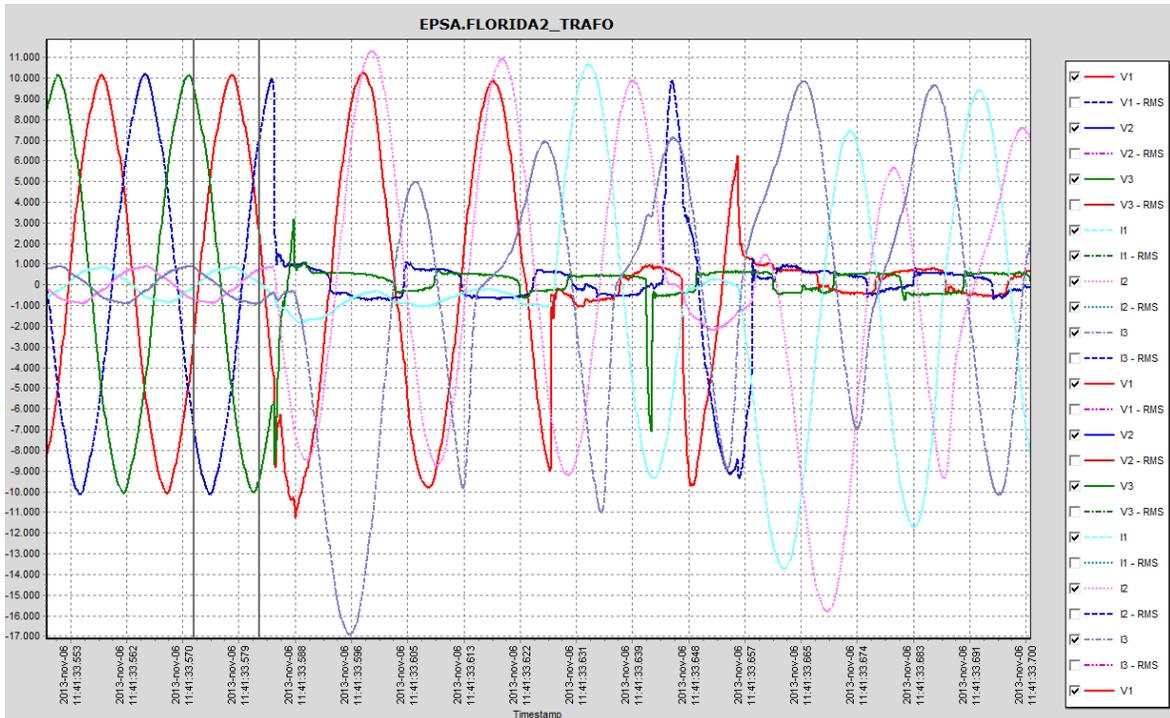
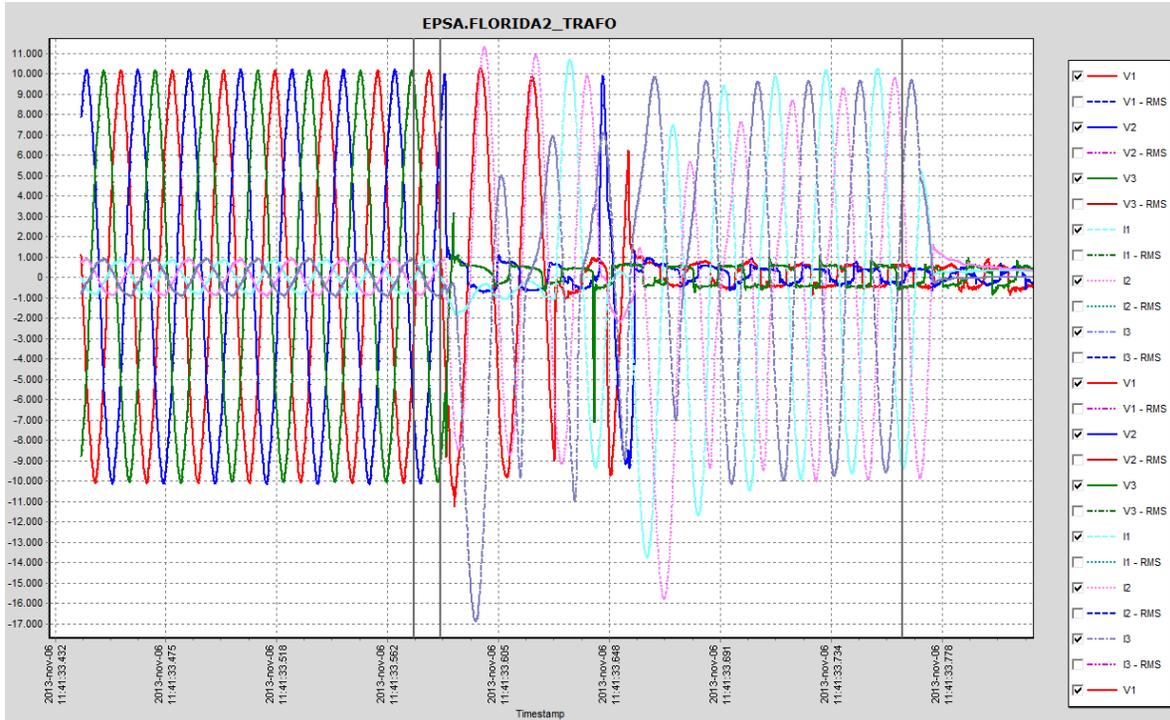
a. Diferencial de transformador 110/12 [Kv] 87T (registros oscilográficos con la corriente diferencial en lo posible).

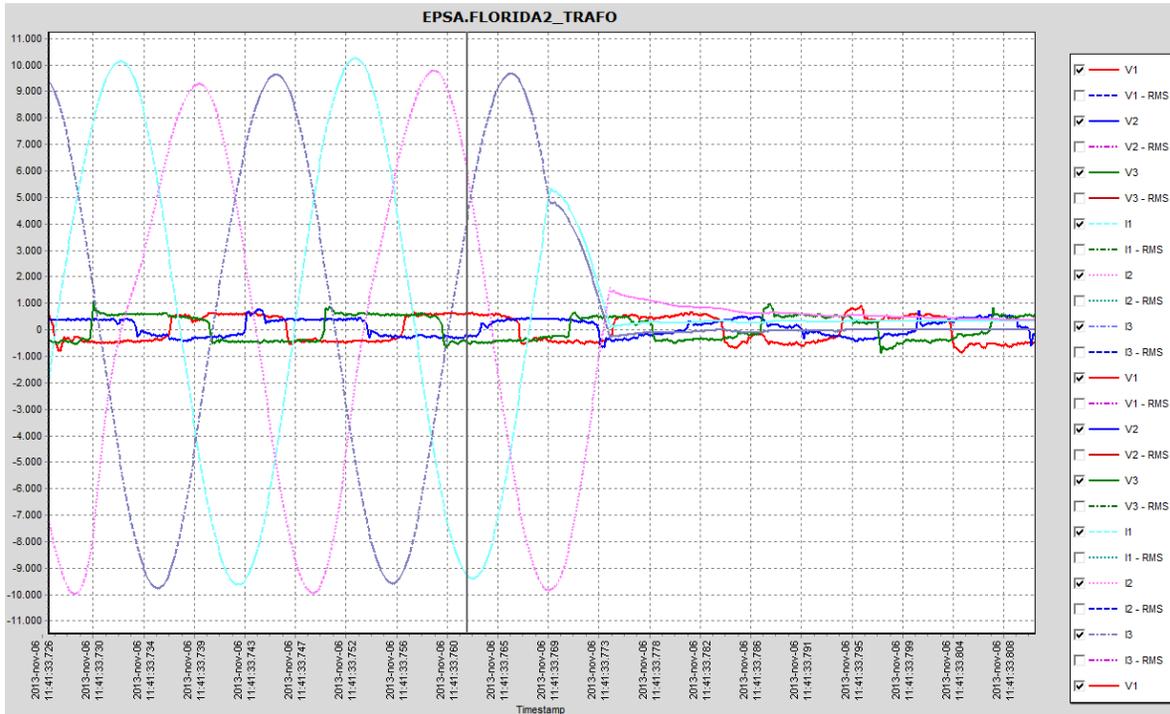
Event Log Data						
Source	Timestamp	Priority	Cause	Cause Value	Effect	Effect Value
EPSA.FLORIDA2_TRAFO	06/11/2013 11:41:34,000	128	Phase 1 loss	ON	Phase 1 lost	ON
EPSA.FLORIDA2_TRAFO	06/11/2013 11:41:34,000	128	Phase 2 loss	ON	Phase 2 lost	ON
EPSA.FLORIDA2_TRAFO	06/11/2013 11:41:34,000	128	Phase 3 loss	ON	Phase 3 lost	ON
EPSA.FLORIDA2_TRAFO	06/11/2013 11:41:34,000	25	Phase 1 loss	ON	Phase 1 lost	Extreme
EPSA.FLORIDA2_TRAFO	06/11/2013 11:41:34,000	25	Phase 2 loss	ON	Phase 2 lost	Extreme
EPSA.FLORIDA2_TRAFO	06/11/2013 11:41:34,000	25	Phase 3 loss	ON	Phase 3 lost	Extreme



06/11/2013 11:41:33,762	Disturbance Start	<u>~</u> <input type="checkbox"/>					
06/11/2013 11:41:33,662	Disturbance Start	-	-	-	-	-	-
06/11/2013 11:41:33,652	Disturbance Start	-	-	-	-	-	-
06/11/2013 11:41:33,642	Disturbance Start	-	-	-	-	-	-
06/11/2013 11:41:33,632	Disturbance Start	-	-	-	-	-	-
06/11/2013 11:41:33,622	Disturbance Start	-	-	-	-	-	-
06/11/2013 11:41:33,612	Disturbance Start	-	-	-	-	-	-
06/11/2013 11:41:33,592	Disturbance Start	-	-	-	-	-	-
06/11/2013 11:41:33,582	Disturbance Start	<u>~</u> <input type="checkbox"/>					
06/11/2013 11:41:33,572	Disturbance Start	<u>~</u> <input type="checkbox"/>					







Report Data Table

EPSA.FLORIDA2_TRAFO			
Timestamp	I a high (A)	I a low (A)	I a mean (A)
06/11/2013 11:15:00	597,05	574,93	586,58
06/11/2013 11:30:00	599,64	566,96	584,00
06/11/2013 11:45:00	2.715,61	0,00	457,02
06/11/2013 12:00:00	0,00	0,00	0,00

I b high (A)	I b low (A)	I b mean (A)
621,61	602,12	612,38
625,39	596,27	610,39
2.906,06	0,00	475,53
0,00	0,00	0,00

I c high (A)	I c low (A)	I c mean (A)
625,54	602,37	613,81
622,67	597,59	611,21
2.923,35	0,00	477,26
0,00	0,00	0,00

I a (A)	I b (A)	I c (A)
595,75	615,61	619,86
580,24	607,27	607,98
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00



b. Sobrevelocidad de Central Florida 2 U1 y U2 (registros oscilográficos si hubiera).

El dispositivo de disparo de sobrevelocidad consta de dos partes principales:

- Péndulo.
- Válvula hidráulica de sobrevelocidad.

El péndulo está montado en el eje de la turbina. Un brazo de disparo cargado por muelle está montado excéntricamente y el muelle esta pretensado para asegurar que el brazo se dispare a una velocidad preestablecida.

La válvula de sobrevelocidad está ubicada cerca del péndulo rotativo mediante una abrazadera. La válvula es hidráulica y está provista de una bobina y un dispositivo de disparo. La bobina esta pretensada mecánicamente mediante un muelle, desplazándose hacia la posición opuesta al soltar el dispositivo de disparo.

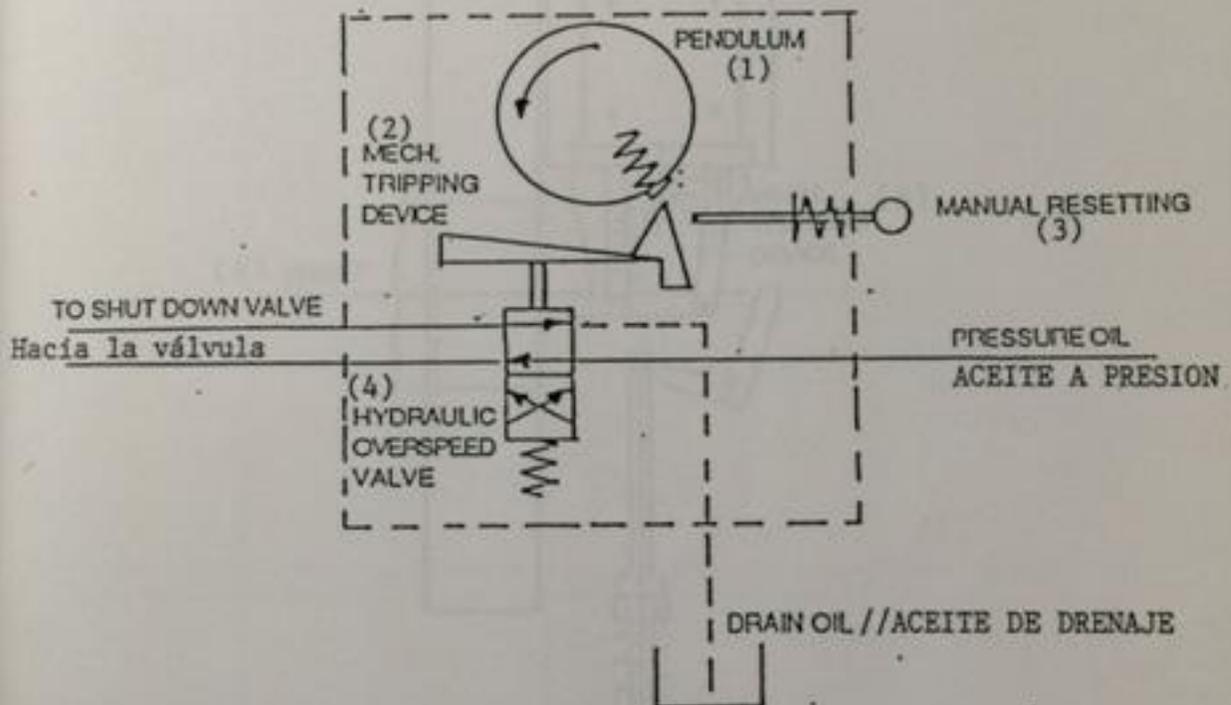
El dispositivo de disparo consiste en un mecanismo pretensado por una válvula hidráulica de sobrevelocidad. A la velocidad prevista el péndulo se disparara soltando el brazo pretensado y la bobina. La bobina abre el paso de presión de aceite hacia la válvula de cierre.

La operación de este elemento es reconocida como una falla eléctrica lo que hace operar el relé maestro eléctrico 86E.

Kvaerner Turbin AB
member of Kvaerner Energy a.s

**OVERSPEED TRIPPING DEVICE
SYSTEM DESCRIPTION**

DISPOS. DE DISPARO DE SOBREVOLUCIDAD
DESCRIPCION DEL SISTEMA



2 Hydraulic circuit diagram

.2 Diagrama del circuito hidráulico

NOTAS:

(1) PENDULO

(2) DISPOS. MECANICO DE

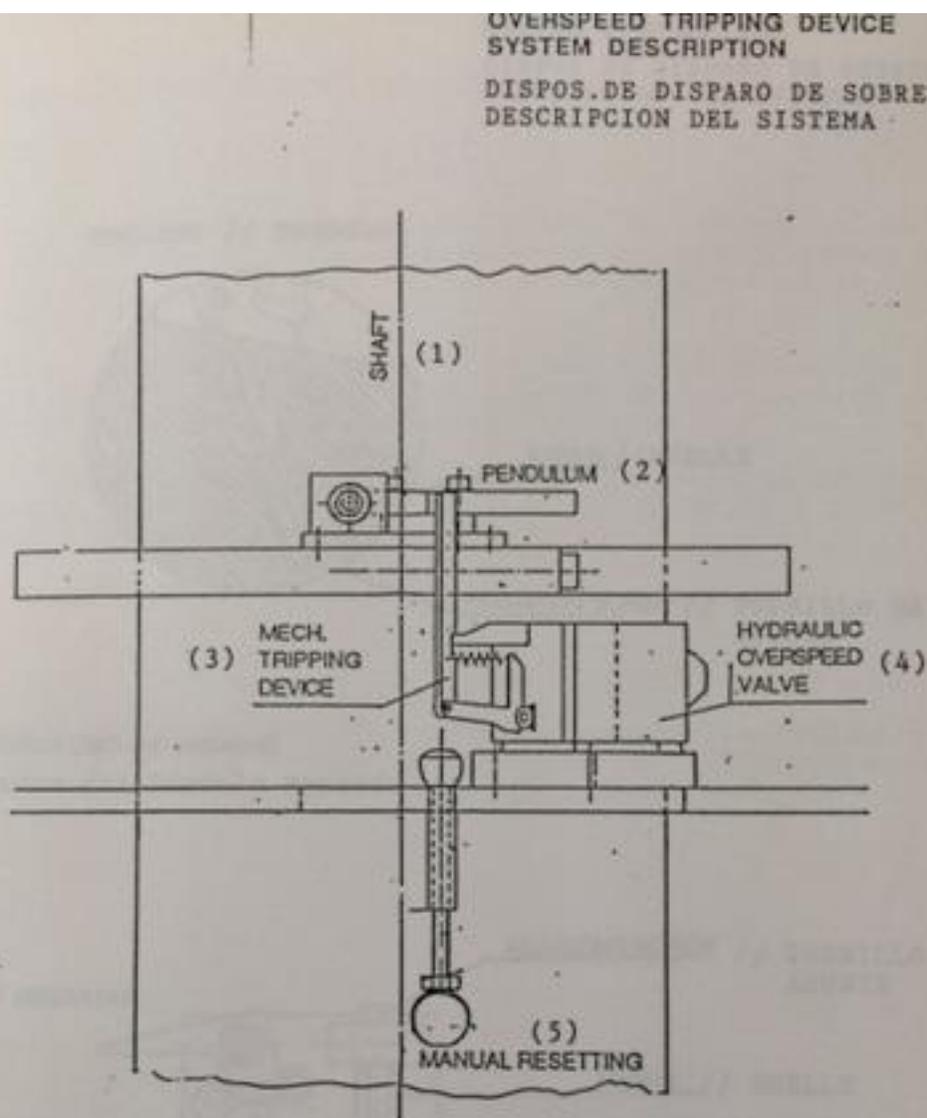


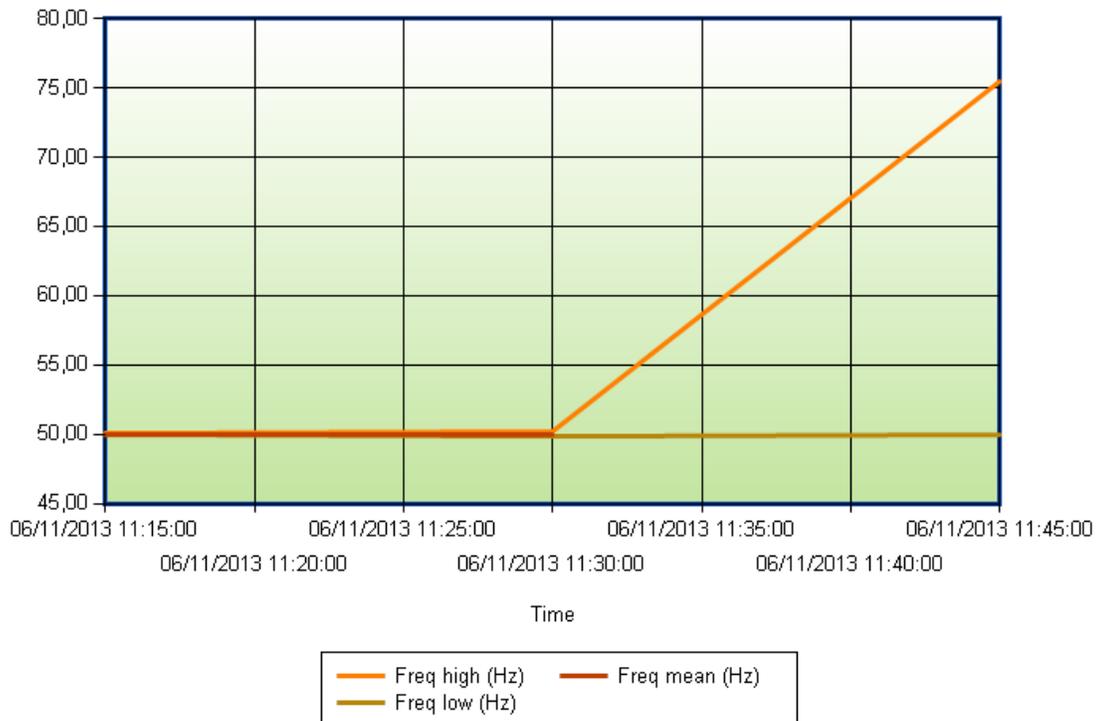
Fig. 3.2 Mech./hydr. overspeed tripping device - general drawing shaft mounted.

Fig. 3.2 Dispositivo hidromecánico de sobrevelocidad - Plano general del eje montado

NOTAS:

- (1) EJE
- (2) PENDULO
- (3) DISPOS.MECANICO DE DISPARO
- (4) VALV. HIDRAULICA DE SOBREVELOCIDAD
- (5) REAJUSTE MANUAL

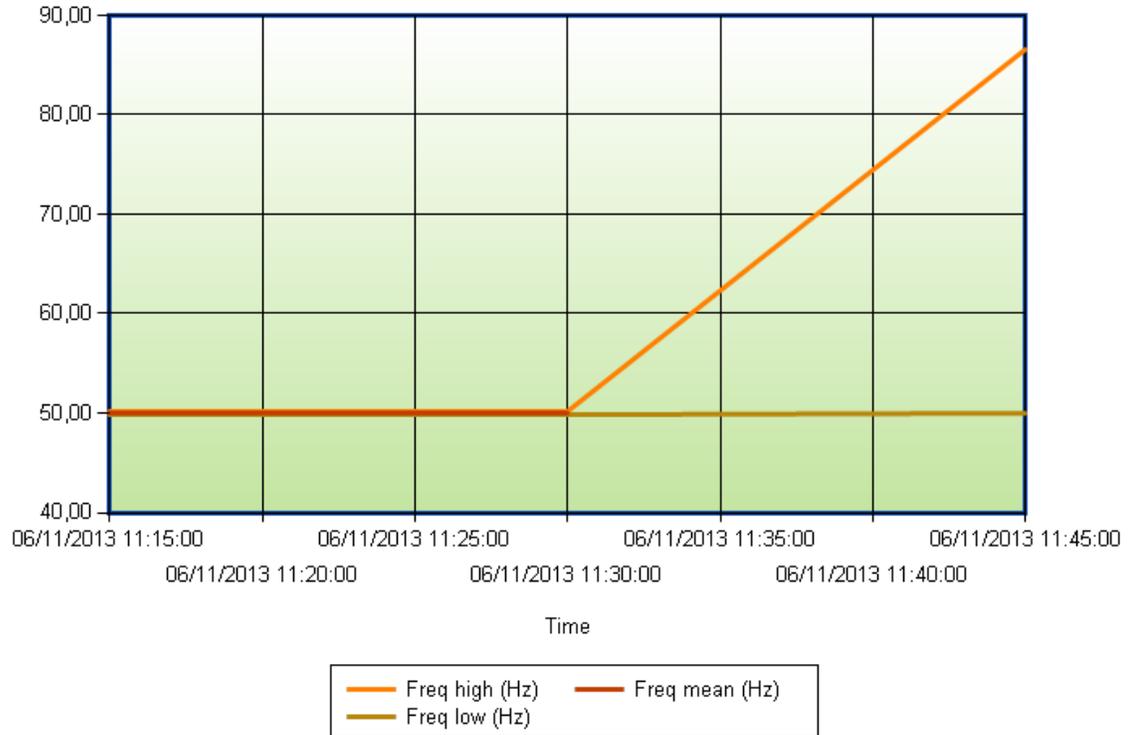
EPSA.FLORIDA2_U1



Report Data Table

EPSA.FLORIDA2_U1			
Timestamp	Freq high (Hz)	Freq low (Hz)	Freq mean (Hz)
06/11/2013 11:15:00	50,12	49,90	50,00
06/11/2013 11:30:00	50,15	49,87	49,99
06/11/2013 11:45:00	75,41	49,93	
06/11/2013 12:00:00			

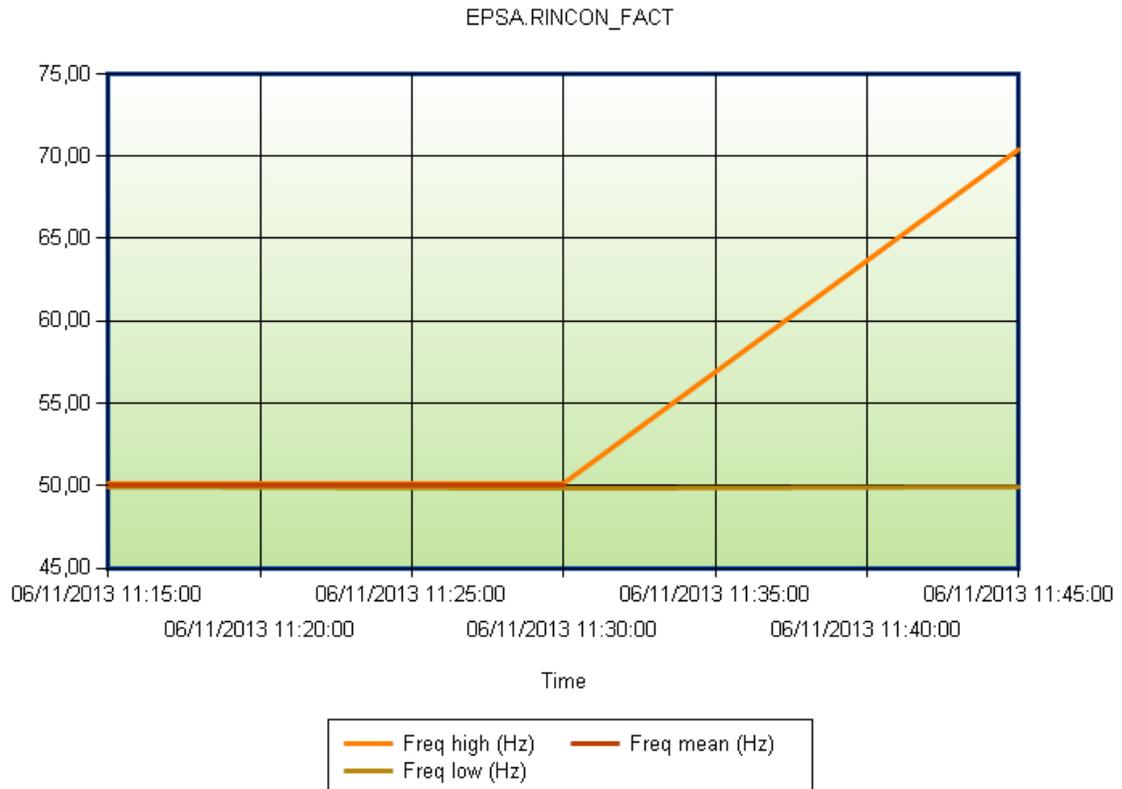
EPSA.FLORIDA2_U2



Report Data Table

EPSA.FLORIDA2_U2			
Timestamp	Freq high (Hz)	Freq low (Hz)	Freq mean (Hz)
06/11/2013 11:15:00	50,12	49,90	50,00
06/11/2013 11:30:00	50,15	49,87	49,99
06/11/2013 11:45:00	86,53	49,93	
06/11/2013 12:00:00			

c. Sobrefrecuencia Central El Rincón (registros oscilográficos).



Report Data Table

EPSA.RINCON_FACT			
Timestamp	Freq high (Hz)	Freq low (Hz)	Freq mean (Hz)
06/11/2013 11:15:00	50,12	49,90	50,00
06/11/2013 11:30:00	50,15	49,87	49,99
06/11/2013 11:45:00	70,43	49,93	49,93
06/11/2013 12:00:00			



d. Relé maestro 86.

Al actuar el dispositivo de sobrevelocidad, se activa la parada de emergencia remota de la unidad y se envía la señal eléctrica al relé maestro eléctrico, la apertura del 86E finalmente permite la operación del disyuntor del grupo.

LEVANTAMIENTO DE PROTECCIONES ELECTRICA PUNTILLA SS/EE FLC

Switchgear 12 kV.	
Celda 1	SS/AA N*1
Celda 2A	Rojas Magallanes
Celda 2B	Florida 3
Celda 3A	Canelo
Celda 3B	Corporación
Celda 4A	C. Antigua
Celda 4B	A. Andinas
Celda 5A	Trafo 15/25 MVA. 110/12 kV.
Celda 5B	Trafo potencial 12.000:raiz3 / 120:raiz3
Celda 6	Celda sobretensiones
Celda 7A	Generador 1
Celda 7B	
Celda 8A	Generador 2
Celda 8B	
Celda 9	Celda potenciales unidad 1 y 2
Celda 10	SS/AA N* 2

Alimentador	Rojas Magallanes		
Fase	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC77B41A	12IAC77B41A	12IAC77B41A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	Ex. Inversa 4 / 16	Ex. Inversa 4 / 16	Ex. Inversa 4 / 16
Instrucciones	GEH - 2059	GEH - 2059	GEH - 2059
Unidad instantánea	20 - 80	20 - 80	20 - 80
TAP	5	5	5
LEVEL	6	6	6

Alimentador	Florida 3		
Fase	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	Genral Electric	Genral Electric	Genral Electric
Modelo	12IAC51B810A	12IAC51B810A	12IAC51B810A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	Inverso 2 - 16 A.	Inverso 2 - 16 A.	Inverso 2 - 16 A.
Instrucciones	GEBR - 0190	GEBR - 0190	GEBR - 0190
Unidad instantánea	6 - 150	6 - 150	6 - 150
TAP	2.5	2.5	2.5
LEVEL	1.5	1.5	1.5

Alimentador	Canelo		
Fase	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC77B41A	12IAC77B41A	12IAC77B41A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	Ex. Inversa 4 / 16	Ex. Inversa 4 / 16	Ex. Inversa 4 / 16
Instrucciones	GEH - 2059	GEH - 2059	GEH - 2059
Unidad instantánea	20 - 80	20 - 80	20 - 80

TAP	5	5	5
LEVEL	4	4	4

Alimentador	Corporación		
Fase	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC77B414	12IAC77B414	12IAC77B414
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	Ex. Inverso 4 - 16	Ex. Inverso 4 - 16	Ex. Inverso 4 - 16
Instrucciones	GEH - 2059	GEH - 2059	GEH - 2059
Unidad instantánea	20 -80	20 -80	20 -80
TAP	5	5	5
LEVEL	5	5	5

Alimentador	Central Florida Antigua		
Fase	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC51B810A	12IAC51B810A	12IAC51B810A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	Inverso 2 / 16 A.	Inverso 2 / 16 A.	Inverso 2 / 16 A.
Instrucciones	GEF - 4373	GEF - 4373	GEF - 4373
Unidad instantánea	6 - 150	6 - 150	6 - 150
TAP	5	5	5
LEVEL	3	3	3

Alimentador	Aguas Andinas		
Fase	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC51B810A	12IAC51B810A	12IAC51B810A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	Inverso 2 - 16	Inverso 2 - 16	Inverso 2 - 16
Instrucciones			
Unidad instantánea	6 - 150	6 - 150	6 - 150
TAP	2,5	2,5	2,5
LEVEL	9	9	9

Relé diferencial de transformador 15/25 MVA	
TRANSFORMER RATINGS	
Power capacity	Sn=25 MVA
Rated Voltage	UnW1 = 110.00 kV, UnW2 = 12.5 kV
CT Primary W1	In = 200 A
CT Primary W2	In = 1200 A
Connection System	W1 Delta, W2 Wye + n
Phase shift	Winding 2 = 11
Ratio Change Tap	Winding 1 = 16.5%
W1CT Connection	Normal
W2CT Connection	Normal

Protecciones Generador 1	
Relé Diferencial de Generador	
Modelo	12CFD22A4A

Tipo	CFD / 5 Amp.
Targed-alding coil	0 - 2 Amp.

Relé sobrecorriente de Transformador de excitación			
	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC51B809A	12IAC51B809A	12IAC51B809A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	Inverso 0,5 - 4	Inverso 0,5 - 4	Inverso 0,5 - 4
Instrucciones	GEF - 4373	GEF - 4373	GEF - 4373
Unidad instantánea	feb-50	feb-50	feb-50
TAP	0,6	0,6	0,6
LEVEL	0,5	0,5	0,5

Relé sobrecorriente de Generador			
	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC51A802A	12IAC51A802A	12IAC51A802A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	2 - 16 A.	2 - 16 A.	2 - 16 A.
Instrucciones			
Unidad instantánea			
TAP	3	3	3
LEVEL	2,7	2,5	2,5

Sobretensión instantánea	
Rango de ajuste	Ajuste
VS=1,2,4,8,16,32,64,128.	$20 + (128+8) = 156$
A=0.1, 0.2, 0.2, 0.4	$0.1 + () = 0.1$
T=Inst. A x 10s.	Inst.
Sobretensión temporizada	
No existe el relé	

Relé Secuencia Negativa	
Marca	G.E. (Static negative phase sequence)
Modelo	12SGC21A2A
One per inut range	3,1 - 4,9
Rated current	5 A.
Volt	48 / 110 / 125.
Meter output	2.5 Vdc. Is 1 per unit
Delay Sec. X 10	40
Trip %	10
Alarm %	10
Time	2

Relé Contra pérdida de excitación	
Marca	General Electric
Modelo	12CEH51A3A
Ohms min. Phase- to-neutral no offset = 5	
Instrucciones	GEK - 27887
L	0

H	4
---	---

Relé sobrecorriente de neutro	
Marca	General Electric
Modelo	12IAC51A802A
Tipo	IAC
Característica de tiempo	Inverso 2 - 16 A.
Intrucciones	GEBR - 0190
Unidad instantánea	
TAP	2.5
LEVEL	2

Protecciones Generador 2	
Relé Diferencial de Generador	
Modelo	12CFD22A4A
Tipo	CFD / 5 Amp.
Targed-alding coil	0 - 2 Amp.

Relé sobrecorriente de Transformador			
	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC51B809A	12IAC51B809A	12IAC51B809A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	Inverso 0,5 - 4	Inverso 0,5 - 4	Inverso 0,5 - 4
Intrucciones	GEF - 4373	GEF - 4373	GEF - 4373
Unidad instantánea	feb-50	feb-50	feb-50
TAP	0,6	0,6	0,6
LEVEL	0,5	0,5	0,5

Relé sobrecorriente de Generador			
	Fase A	Fase B	Fase C
Marca	General Electric	General Electric	General Electric
Modelo	12IAC51A802A	12IAC51A802A	12IAC51A802A
Tipo	IAC	IAC	IAC
Característica de tiempo	2 - 16 A.	2 - 16 A.	2 - 16 A.
Intrucciones			
Unidad instantánea			
TAP	3	3	3
LEVEL	2,7	2,5	2,5

Sobretensión instantánea	
Rango de ajuste	Ajuste
VS=1,2,4,8,16,32,64,128.	$20 + (128+8) = 156$
A=0.1, 0.2, 0.2, 0.4	$0.1 + () = 0.1$
T=Inst. A x 10s.	Inst.
Sobretensión temporizada	
No existe el relé	

Relé Sequencia Negativa	
Marca	G.E. (Static negative phase sequence)

Modelo	12SGC21A2A
One per inut range	3,1 - 4,9
Rated current	5 A.
Volt	48 / 110 / 125.
Meter output	2.5 Vdc. Is 1 per unit
Delay Sec. X 10	40
Trip %	10
Alarm %	10
Time	2

Relé Contra pérdida de excitación	
Marca	General Electric
Modelo	12CEH51A3A
Ohms min. Phase- to-neutral no offset = 5	
Intrucciones	GEK - 27887
L	0
H	4

Relé sobrecorriente de neutro	
Marca	General Electric
Modelo	12IAC51A802A
Tipo	IAC
Característica de tiempo	Inverso 2 - 16 A.
Intrucciones	GEBR - 0190
Unidad instantánea	
TAP	2.5
LEVEL	2

PRIDA 2

Neutro
General Electric
12IAC53B811A
IAC
Very Inv. 1,5 / 12
GEK - 34054
10.0 - 80.0
2
5

Neutro
12IAC51B809A
IAC
Inverso 0.5 - 4 A.
10
2.5

Neutro
General Electric
12IAC53B811A
IAC
Very Inv. 1,5 / 12
GEK - 34054
10.0 - 80.0

2
3,5

Neutro
General Electric
12IAC53B811A
IAC
Very Inv. 1.5 - 12.
GEK - 34054
10.0 - 80.0
2
5

Neutro
General Electric
112IAC51B809A
IAC
Inverso 0,5 - 4 A.
GE - 4373
20 - 50
2
2,5

Neutro
General Electric
12IAC51B810A
IAC
Inverso 2 - 16
6 - 150
1.5
8