

Estudio para análisis de falla EAF 278/2013

"Falla en línea 110 kV El Peñón - Ovalle N°2"

Fecha de Emisión : 02-12-2013

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	11-11-2013
Hora	06:32

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	43.80
-----------------------------	-------

c. Causa de la falla:

2037 : Flashover/arco eléctrico

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV El Peñón - Ovalle N°2 y de la barra de 110 kV de S/E El Peñón, debido a flashover en cadena de aisladores de la fase superior en la estructura N°58, a 13.72 km de S/E Ovalle.

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 :

4102 : Coquimbo

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total : MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
El Peñón - Ovalle N°2 110kV		06:32	11:23
S/E El Peñón	Barra 110 kV	06:32	07:44

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E El Peñón	9.70	0.200	06:32	07:28
S/E Minera Carmen de Andacollo 110 kV	3.90	0.080	06:32	07:44
S/E Ovalle	7.70	0.159	06:32	07:11
S/E Ovalle	8.70	0.179	06:32	07:27
S/E Monte Patria	4.30	0.089	06:32	06:58
S/E Punitaqui	9.40	0.194	06:32	07:02
S/E El Sauce	0.10	0.002	06:32	07:02

Total : 43.8 MW 0.903 %

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWHr)
S/E El Peñón	CONAFE	Regulado	0.20	0.88	8.6
S/E Minera Carmen de Andacollo 110 kV	MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO	Libre	6.60	1.20	4.7
S/E Ovalle	CONAFE	Regulado	7.70	0.65	5.0
S/E Ovalle	CONAFE	Regulado	8.70	0.92	8.0
S/E Monte Patria	CONAFE	Regulado	2.60	0.43	1.9
S/E Punitaqui	CONAFE	Regulado	9.40	0.50	4.7
S/E El Sauce	CONAFE	Regulado	0.10	0.50	0.1

Clientes Regulados : 28.3 MWHr

Clientes Libres : 4.7 MWHr

Total : 33 MWHr

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

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

Demanda del sistema previo a la falla: 4853.52 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 11 de Noviembre de 2013.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 11 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 11 de Noviembre de 2013.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 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, operando abiertos los siguientes interruptores:

- Interruptor 52B2 de S/E Combarbalá.
- Interruptor 52H3 de S/E Illapel.

Por otra parte, las centrales Los Molles y El Peñón se encontraban fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

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

"A las 06:32 hrs. del día 11 de Noviembre, se produce la apertura del interruptor 52H3 en SE Ovalle, equipo que protege la línea N° 2 110 kV Ovalle - El Peñón, debido a un flashover en la fase C en estructura N°58. Además producto de la misma falla, se produce la apertura de la barra de 110 kV de S/E El Peñón por la operación de la protección 50BF la que actúa en respaldo del interruptor 52H5.

Se coordina en conjunto con el CDEC-SIC la recuperación de los consumos de SSEE Ovalle, Monte Patria, Punitaqui y El Sauce a través del traspaso de cargas al nodo Choapa.

Se solicita a personal de mantenimiento interrogar las protecciones, encontrándose que ambos sistemas de protecciones de ambos extremos habrían operado ante la falla, registrando una falla en fase C a 34km desde S/E El Peñón y 13,55 km desde S/E Ovalle, lo que corresponde a la estructura N°58 de la línea 110 kV Ovalle - El Peñón N° 2. Una vez que se obtienen los datos de falla, se descarta alguna falla en la barra de SE El Peñón y el CDEC-SIC autoriza a la energización de la barra de 110kV de SE El Peñón a través del cierre del interruptor 52H2 de SE El Peñón, recuperando los consumos de ésta."

Ese mismo día al revisar los eventos de la protección y la programación del relé asociado al paño H5 de SE El Peñón se pudo concluir que existió una falencia en el control implementado en dicha protección, esta consistía en que no se incluyó la variable TRIP en los elementos de la salida utilizada en el relé para dar orden de apertura del interruptor, inmediatamente detectada ésta condición, se procedió vía curso forzoso (SD34721/2013) a corregir esta situación.

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Acciones correctivas a corto plazo

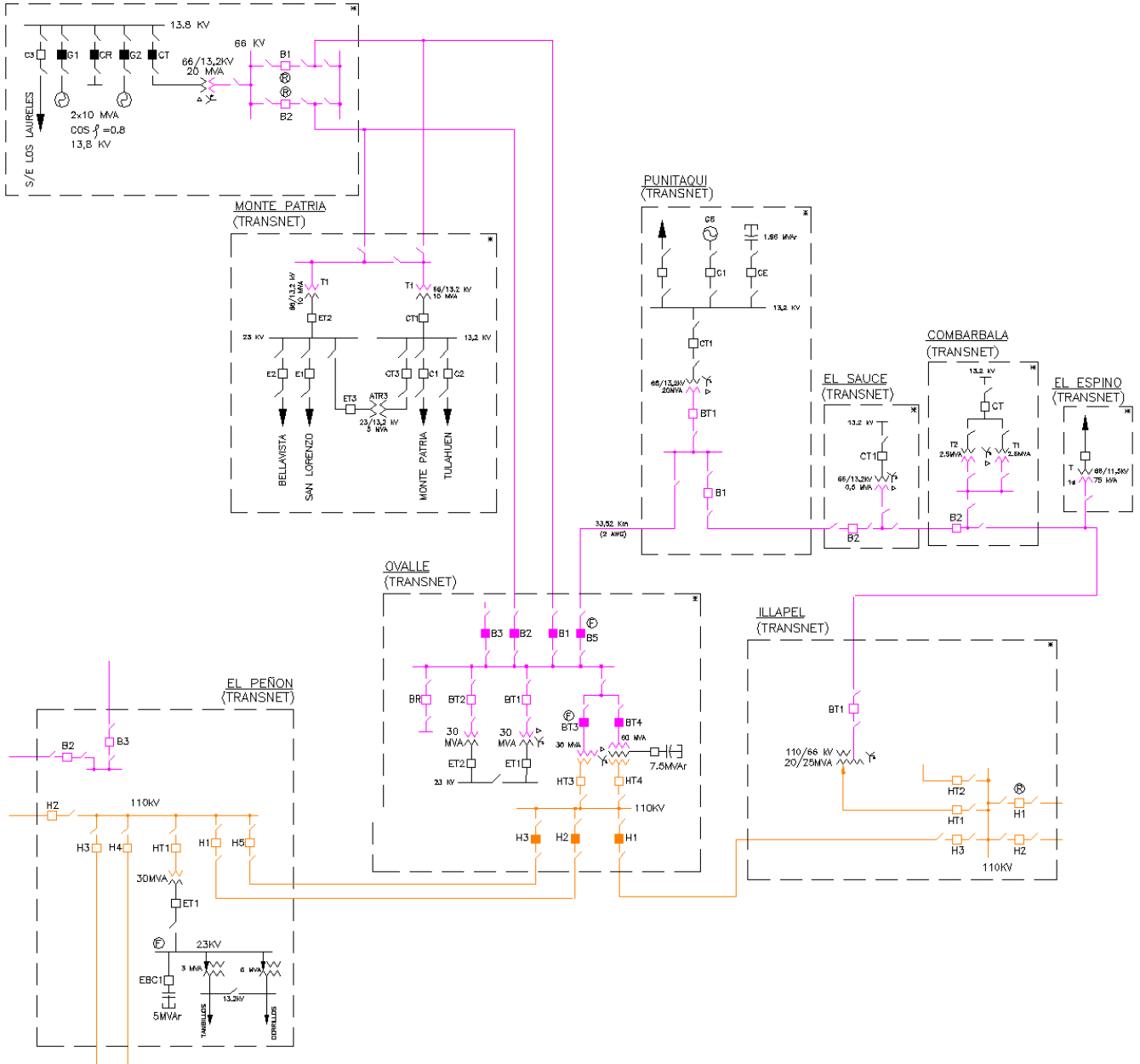
De acuerdo con lo indicado por Transnet S.A.:

"Por otro lado, vía curso forzoso (SD34721/2013) se procede con la revisión del control de las protecciones asociadas al paño H5 de SE El Peñón, encontrándose una falencia que fue corregida de forma inmediata, quedando las protecciones del paño en óptimas condiciones para seguir en servicio.

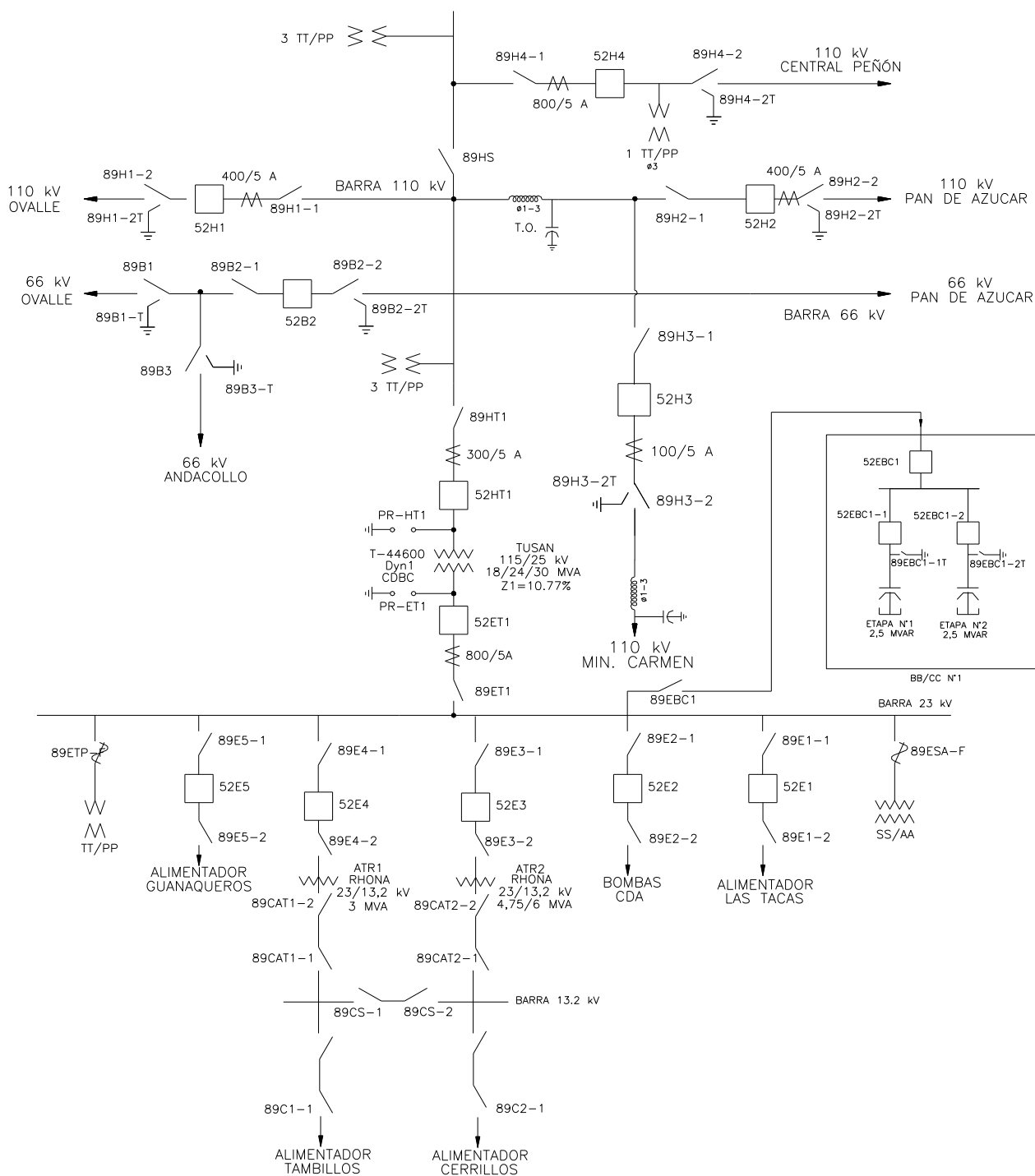
Además en paralelo se realiza el recorrido de la línea y se solicita a empresa contratista que prepare personal en caso de reparación. La causa de la falla se encontró a 13.72 km app. desde SE Ovalle, una vez que se encuentra el punto de falla se solicita a contratista que se dirija a la estructura para realizar el cambio de cadena. El cambio de cadena de aisladores se realiza bajo la SD34662/2013. La recuperación de los consumos se realiza a partir de las 07:02 hrs."

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

LOS MOLLES
(TRANSELEC)



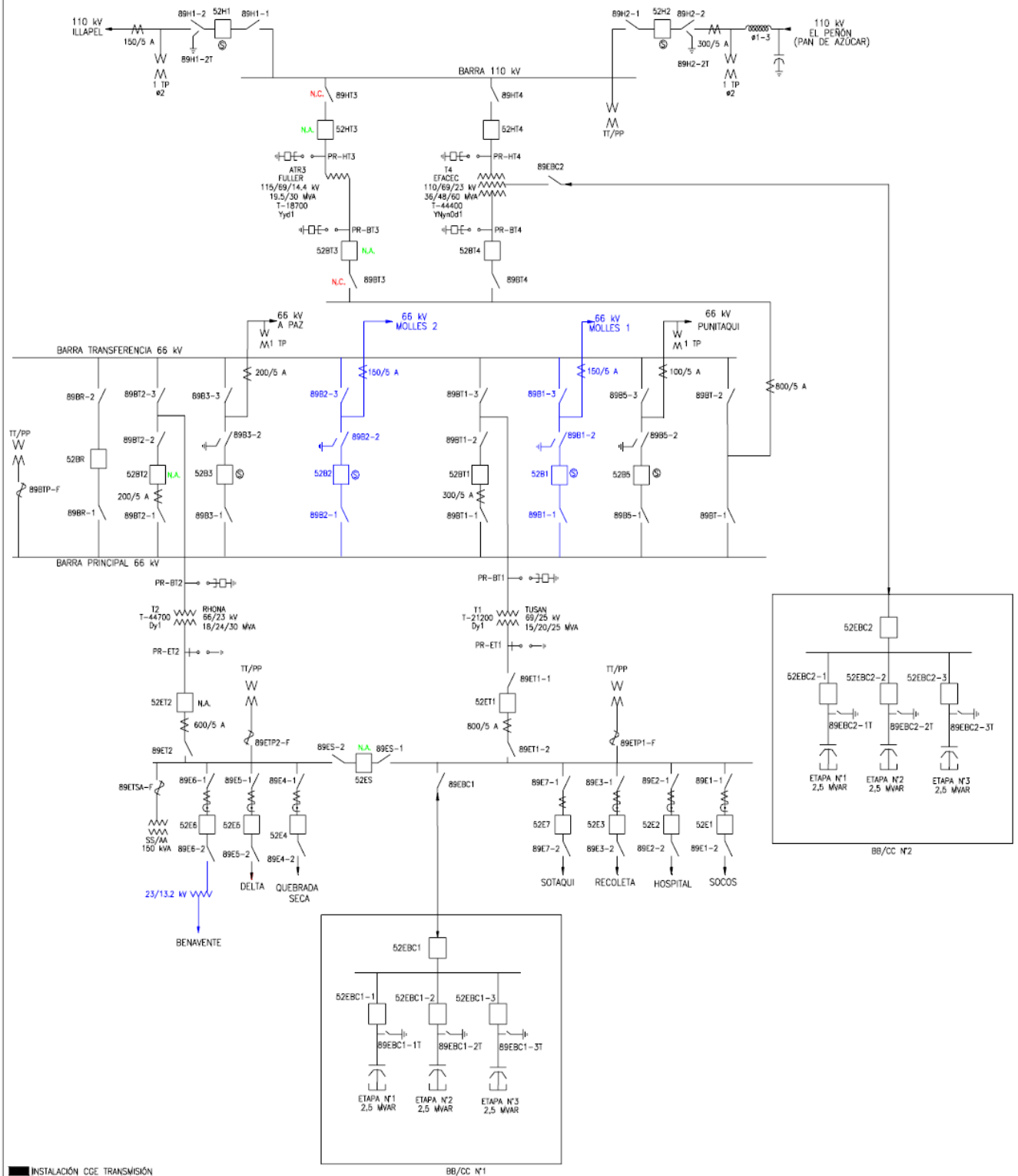
SUBESTACIÓN EL PEÑÓN N° 15700



FECHA DE ULTIMA ACTUALIZACION 22/03/2011

ACTUALIZADO POR: AVH

SUBESTACIÓN OVALLE N° 5500



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

Hora	Evento
06:32	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Ovalle, correspondiente a la línea 110 kV El Peñón - Ovalle N°2, por operación de su protección de distancia residual en zona 1.
06:32	Apertura automática de los interruptores 52H1, 52H2, 52H3, 52H4 y 52HT1 de S/E El Peñón, correspondientes a la barra de 110 kV, por operación de la protección de falla de interruptor (50BF) del 52H5 de la mencionada S/E.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
11-11-2013	06:55	Apertura manual del interruptor 52BT1 de S/E Ovalle.
11-11-2013	06:55	Apertura manual del interruptor 52B5 de S/E Ovalle.
11-11-2013	06:56	Apertura manual del interruptor 52H2 de S/E Ovalle.
11-11-2013	06:57	Apertura manual del interruptor 52ET2 de S/E Ovalle.
11-11-2013	06:58	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Illapel. Se recuperan los consumos de S/E Monte Patria.
11-11-2013	07:02	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Combarbalá. Se recuperan los consumos de las SS/EE El Sauce y Punitaqui.
11-11-2013	07:11	Cierre del interruptor 52BT1 de S/E Ovalle. Se recuperan los consumos del transformador N°1 de S/E Ovalle.
11-11-2013	07:21	Apertura manual del interruptor 52H5 de S/E El Peñón.
11-11-2013	07:26	Cierre del interruptor 52H2 de S/E El Peñón. Se energiza la barra de 110 kV de S/E El Peñón desde S/E Pan de Azúcar.
11-11-2013	07:27	Cierre del interruptor 52ET2 de S/E Ovalle. Se recuperan los consumos del transformador N°2 de S/E Ovalle.
11-11-2013	07:28	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E El Peñón. Se recuperan los consumos de S/E El Peñón.
11-11-2013	07:32	Cierre del interruptor 52H1 de S/E El Peñón. Se energiza en vacío la línea 110 kV El Peñón - Ovalle N°1.
11-11-2013	07:33	Cierre del interruptor 52H2 de S/E Ovalle.
11-11-2013	07:42	Cierre del interruptor 52H4 de S/E El Peñón.
11-11-2013	07:44	Cierre del interruptor 52H3 de S/E El Peñón. Se recuperan los consumos de S/E Minera Carmen de Andacollo 110 kV.
11-11-2013	07:55	Cierre del manual del interruptor 52B5 de S/E Ovalle.
11-11-2013	07:57	Apertura manual del interruptor 52B2 de S/E Combarbalá.
11-11-2013	07:58	Apertura manual del interruptor 52H3 de S/E Illapel.
11-11-2013	11:22	Cierre del interruptor 52H5 de S/E El Peñón.
11-11-2013	11:23	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Ovalle.

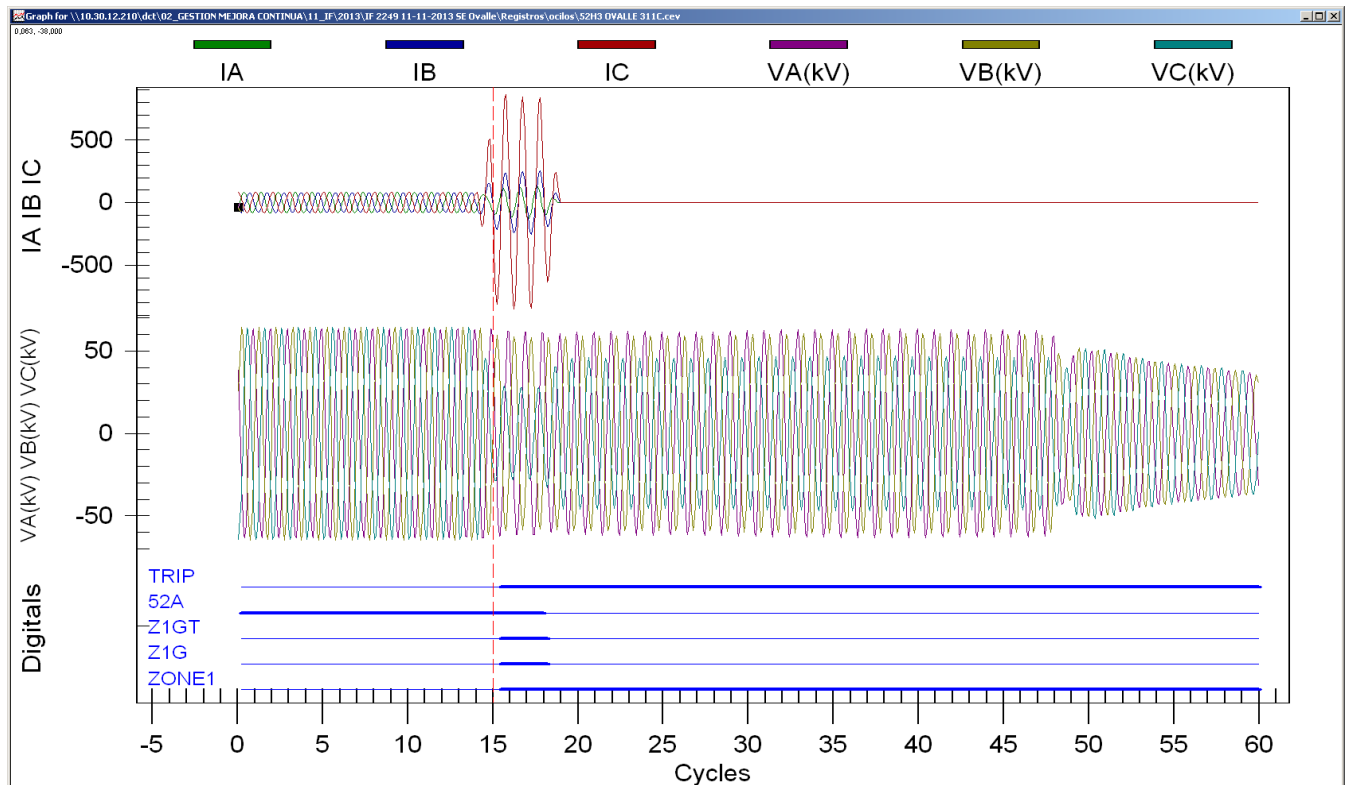
- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Transnet S.A.

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

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV El Peñón - Ovalle N°2, debido a flashover en cadena de aisladores de la fase superior en la estructura N°58, a 13.72 km de S/E Ovalle. Adicionalmente, se produjo la desconexión de la barra de 110 kV de S/E El Peñón. Como

consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de consumos de las SS/EE El Peñón, Minera Carmen de Andacollo 110 kV, Ovalle, Monte Patria, Punitaqui y El Sauce.

A continuación se presentan los registros de la protección SEL-311C correspondiente al sistema de protecciones N°1 del paño H3 de S/E Ovalle:



SEL 311C 52H3 Date: 11/11/2013 Time: 08:52:55.489

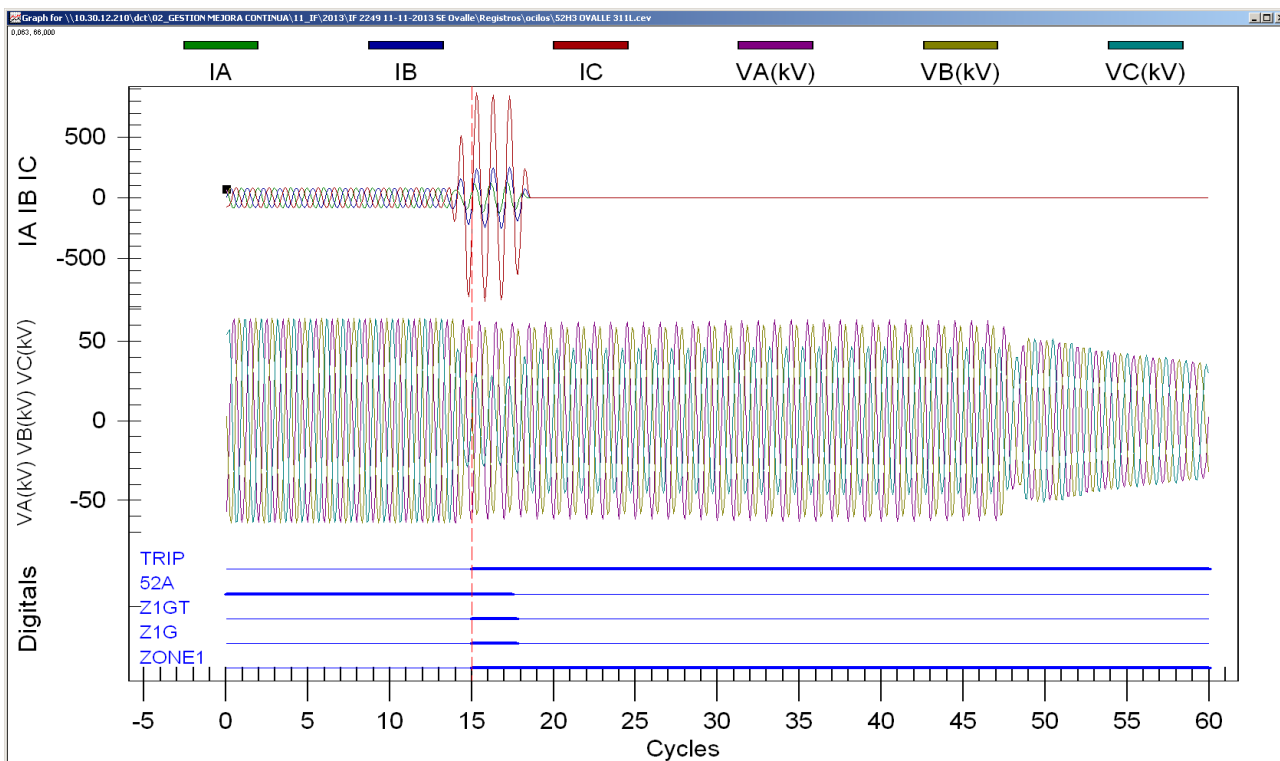
52H3 LT OVALLE - PEÑON 110 KV

FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307 CID=7BFD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	11/11/2013	06:32:12.410	51G	Asserted
19	11/11/2013	06:32:12.410	51P	Asserted
18	11/11/2013	06:32:12.420	Z2G	Asserted
17	11/11/2013	06:32:12.425	Z1T	Asserted
16	11/11/2013	06:32:12.425	Z1G	Asserted
15	11/11/2013	06:32:12.425	SV9	Asserted
14	11/11/2013	06:32:12.425	TRIP	Asserted
13	11/11/2013	06:32:12.425	OUT101	Asserted
12	11/11/2013	06:32:12.425	OUT104	Asserted
11	11/11/2013	06:32:12.465	SV9	Deasserted
10	11/11/2013	06:32:12.465	IN101	Deasserted
9	11/11/2013	06:32:12.475	52A	Deasserted
8	11/11/2013	06:32:12.480	Z1T	Deasserted
7	11/11/2013	06:32:12.480	Z1G	Deasserted
6	11/11/2013	06:32:12.480	OUT104	Deasserted

En el registro oscilográfico se puede observar una sobrecorriente y una baja tensión en la fase C, por lo que se concluye que se estuvo en presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En el registro de señales digitales se aprecia la activación de la zona 1 del elemento de distancia residual y su correspondiente orden de trip en tiempo instantáneo. De acuerdo con los eventos N°14 y N°9, el tiempo de despeje del interruptor fue de 50 ms.

A continuación se presentan los registros de la protección SEL-311L correspondiente al sistema de protecciones N°2 del paño H3 de S/E Ovale:



SEL 311L 52H3 Date: 11/11/2013 Time: 10:29:57.979

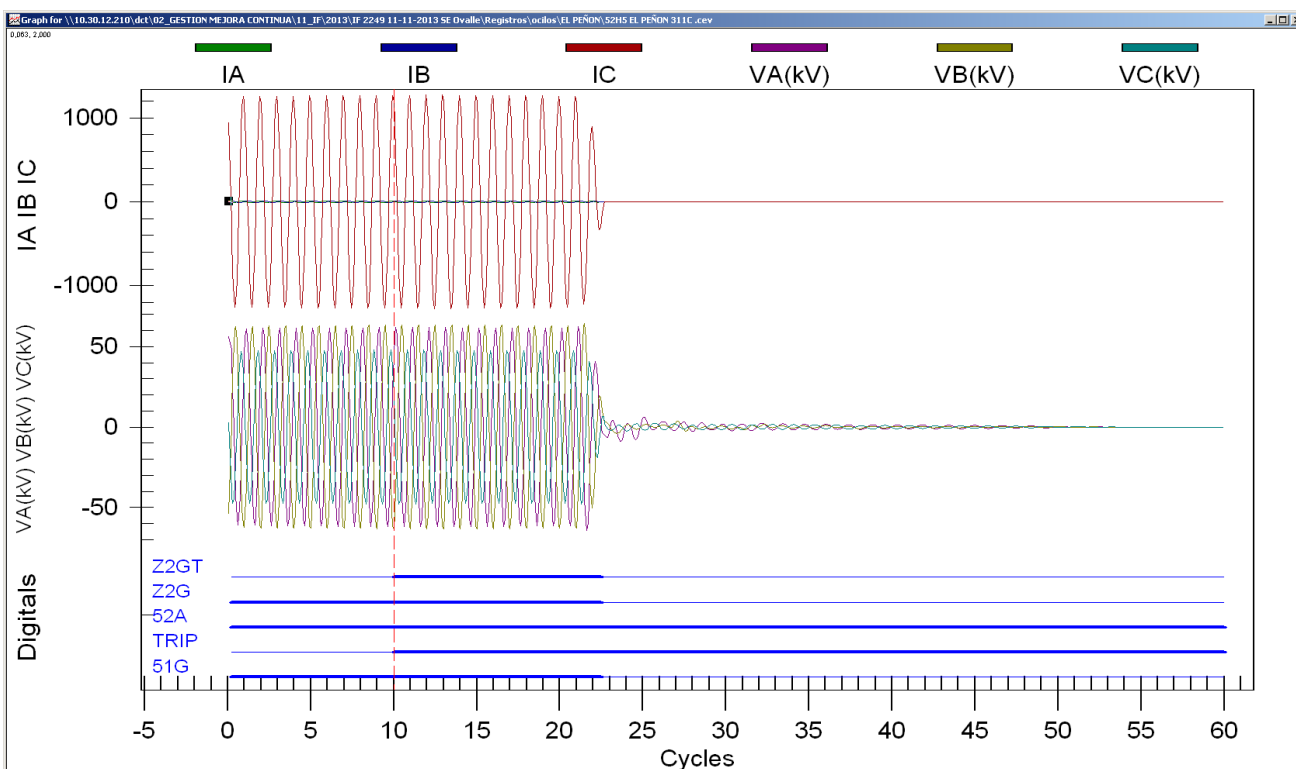
52H3 LT OVALLE - PEÑON 110 KV

FID=SEL-311L-1-R215-V0-Z011005-D20130307 CID=CBA6

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
21	11/11/2013	06:32:12.408	51G	Asserted
20	11/11/2013	06:32:12.408	51P	Asserted
19	11/11/2013	06:32:12.418	Z2G	Asserted
18	11/11/2013	06:32:12.423	Z1T	Asserted
17	11/11/2013	06:32:12.423	Z1G	Asserted
16	11/11/2013	06:32:12.423	SV9	Asserted
15	11/11/2013	06:32:12.423	TRIP	Asserted
14	11/11/2013	06:32:12.423	OUT101	Asserted
13	11/11/2013	06:32:12.423	OUT103	Asserted
12	11/11/2013	06:32:12.463	LT1	Asserted
11	11/11/2013	06:32:12.463	SV9	Deasserted
10	11/11/2013	06:32:12.463	IN101	Deasserted
9	11/11/2013	06:32:12.473	52A	Deasserted
8	11/11/2013	06:32:12.478	Z1T	Deasserted
7	11/11/2013	06:32:12.478	Z1G	Deasserted
2	11/11/2013	06:32:13.423	TRIP	Deasserted
1	11/11/2013	06:32:13.423	OUT101	Deasserted

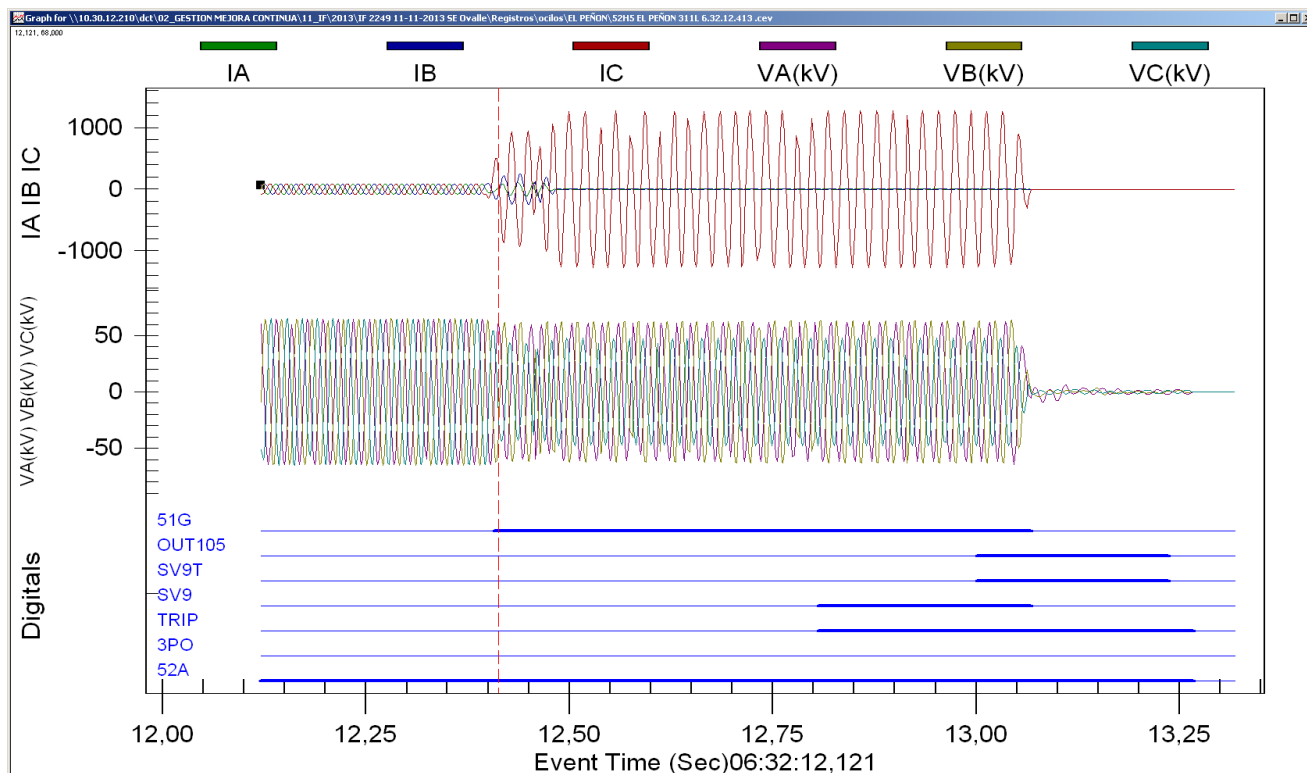
En el registro oscilográfico se puede observar una sobrecorriente y una baja tensión en la fase C, por lo que se concluye que se estuvo en presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En el registro de señales digitales se aprecia la activación de la zona 1 del elemento de distancia residual y su correspondiente orden de trip en tiempo instantáneo. De acuerdo con los eventos N°15 y N°9, el tiempo de despeje del interruptor fue de 50 ms.

A continuación se presenta el registro oscilográfico de la protección SEL-311C correspondiente al sistema de protecciones N°1 del paño H5 de S/E El Peñón:



En el registro oscilográfico se puede observar una sobrecorriente y una baja tensión en la fase C, por lo que se concluye que se estuvo en presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En el registro de señales digitales se aprecia que en forma previa al inicio del registro se encontraba activa la zona 2 del elemento de distancia residual. Posteriormente se observa su operación, sin embargo el interruptor permanece cerrado (señal 52A) los siguientes 10 ciclos posteriores a la operación.

A continuación se presentan los registros de la protección SEL-311L correspondiente al sistema de protecciones N°2 del paño H5 de S/E El Peñón:



EL 311L LT EL PENON-OVALLE Date: 11/11/2013 Time: 08:29:11.259
52H5

FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616 CID=CA02

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
24	11/11/2013	06:32:12.408	51G	Asserted
23	11/11/2013	06:32:12.408	51P	Asserted
22	11/11/2013	06:32:12.438	Z2G	Asserted
21	11/11/2013	06:32:12.838	Z2T	Asserted
20	11/11/2013	06:32:12.838	OUT104	Asserted
19	11/11/2013	06:32:12.858	IN102	Asserted
18	11/11/2013	06:32:13.038	OUT105	Asserted
17	11/11/2013	06:32:13.038	OUT107	Asserted
16	11/11/2013	06:32:13.103	Z2T	Deasserted
15	11/11/2013	06:32:13.103	Z2G	Deasserted
14	11/11/2013	06:32:13.103	51G	Deasserted
13	11/11/2013	06:32:13.103	OUT104	Deasserted
12	11/11/2013	06:32:13.103	51P	Deasserted
11	11/11/2013	06:32:13.283	OUT105	Deasserted
10	11/11/2013	06:32:13.283	OUT107	Deasserted
9	11/11/2013	06:32:13.858	IN102	Deasserted

En el registro oscilográfico se puede observar una sobrecorriente y una baja tensión en la fase C, por lo que se concluye que se estuvo en presencia de una falla monofásica en la mencionada fase. En el registro de señales digitales se aprecia la operación de la zona 2 del elemento de distancia residual (evento N°21 del registro de eventos), sin embargo el interruptor permanece cerrado (señal 52A). Luego de 200 ms (señal OUT105, evento N°18) se aprecia la operación en respaldo del elemento de falla de interruptor, el cual da orden de apertura sobre los interruptores 5252H1, 52H2, 52H3, 52H4 y 52HT1 de S/E El Peñón.

De acuerdo con lo señalado por Transnet S.A. la no apertura del interruptor 52H5 de S/E El Peñón luego de la operación del elemento de distancia residual en zona 2, se debió a una falencia en el control implementado en dichas protecciones, al no incluir la variable TRIP en los elementos de salida de las protecciones que daban orden de apertura al interruptor.

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

- Detalle de la generación programada para el día 11 de Noviembre de 2013 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 11 de Noviembre de 2013 (Anexo N°2).
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 11 de Noviembre de 2013 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 11 de Noviembre de 2013 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por las empresas Transnet S.A., Transelec S.A. y Minera Teck Carmen de Andacollo S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Transnet S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

De acuerdo con lo informado por Transnet S.A., se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV El Peñón - Ovalle N°2 y de la barra de 110 kV de S/E El Peñón, debido a flashover en cadena de aisladores de la fase superior en la estructura N°58, a 13.72 km de S/E Ovalle. Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de consumos de las SS/EE El Peñón, Minera Carmen de Andacollo 110 kV, Ovalle, Monte Patria, Punitaqui y El Sauce.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes de la falla proporcionados por Transnet S.A., a los registros disponibles y a los ajustes de las protecciones involucradas:

- Se concluye correcta operación de la protección del paño H3 de S/E Ovalle.
- Se concluye incorrecta operación del elemento de distancia residual del paño H5 de S/E El Peñón, por problema de su lógica de control.
- Se concluye correcta operación en respaldo del elemento de falla de interruptor (50BF) del 52H5 de S/E El Peñón.

9.3 Desempeño EDAC

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

9.4. Desempeño EDAG

No aplica.

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

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

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

No se solicitó información adicional.

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

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 11 de Noviembre de
2013

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 11 de Noviembre de 2013

Junio 11 noviembre 2013

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Unidad	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	1001	1002	1003	1004	1005	1006	1007	1008	1009	1010	1011	1012	1013	1014	1015	1016	1017	1018	1019	1020	1021	1022	1023	1024	1025	1026	1027	1028	1029	1030	1031	1032	1033	1034	1035	1036	1037	1038	1039	1040	1041	1042	1043	1044	1045	1046	1047	1048	1049	1050	1051	1052	1053	1054	1055	1056	1057	1058	1059	1060	1061	1062	1063	1064	1065	1066	1067	1068	1069	1070	1071	1072	1073	1074	1075	1076	1077	1078	1079	1080	1081	1082	1083	1084	1085	1086	1087	1088	1089	1090	1091	1092	1093	1094	1095	1096	1097	1098	1099	1100	1101	1102	1103	1104	1105	1106	1107	1108	1109	1110	1111	1112	1113	1114	1115	1116	1117	1118	1119	1120	1121	1122	1123	1124	1125	1126	1127	1128	1129	1130	1131	1132	1133	1134	1135	1136	1137	1138	1139	1140	1141	1142	1143	1144	1145	1146	1147	1148	1149	1150	1151	1152	1153	1154	1155	1156	1157	1158	1159	1160	1161	1162	1163	1164	1165	1166	1167	1168	1169	1170	1171	1172	1173	1174	1175	1176	1177	1178	1179	1180	1181	1182	1183	1184	1185	1186	1187	1188	1189	1190	1191	1192	1193	1194	1195	1196	1197	1198	1199	1200	1201	1202	1203	1204	1205	1206	1207	1208	1209	1210	1211	1212	1213	1214	1215	1216	1217	1218	1219	1220	1221	1222	1223	1224	1225	1226	1227	1228	1229	1230	1231	1232	1233	1234	1235	1236	1237	1238	1239	1240	1241	1242	1243	1244	1245	1246	1247	1248	1249	1250	1251	1252	1253	1254	1255	1256	1257	1258	1259	1260	1261	1262	1263	1264	1265	1266	1267	1268	1269	1270	1271	1272	1273	1274	1275	1276	1277	1278	1279	1280	1281	1282	1283	1284	1285	1286	1287	1288	1289	1290	1291	1292	1293	1294	1295	1296	1297	1298	1299	1300	1301	1302	1303	1304	1305	1306	1307	1308	1309	1310	1311	1312	1313	1314	1315	1316	1317	1318	1319	1320	1321	1322	1323	1324	1325	1326	1327	1328	1329	1330	1331	1332	1333	1334	1335	1336	1337	1338	1339	1340	1341	1342	1343	1344	1345	1346	1347	1348	1349	1350	1351	1352	1353	1354	1355	1356	1357	1358	1359	1360	1361	1362	1363	1364	1365	1366	1367	1368	1369	1370	1371	1372	1373	1374	1375	1376	1377	1378	1379	1380	1381	1382	1383	1384	1385	1386	1387	1388	1389	1390	1391	1392	1393	1394	1395	1396	1397	1398	1399	1400	1401	1402	1403	1404	1405	1406	1407	1408	1409	1410	1411	1412	1413	1414	1415	1416	1417	1418	1419	1420	1421	1422	1423	1424	1425	1426	1427	1428	1429	1430	1431	1432	1433	1434	1435	1436	1437	1438	1439	1440	1441	1442	1443	1444	1445	1446	1447	1448	1449	1450	1451	1452	1453	1454	1455	1456	1457	1458	1459	1460	1461	1462	1463	1464	1465	1466	1467	1468	1469	1470	1471	1472	1473	1474	1475	1476	1477	1478	1479	1480	1481	1482	1483	1484	1485	
--------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	--

ANEXO N°3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 11 de Noviembre de 2013

Fecha: lunes 11 de noviembre de 2013									
	Sincron.		POTENCIA (EN MW)	MOTIVO		Etapas de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central	
	de Unidad		SUBE BAJA QUEDA						
0:01		Pehuenche		80 120 DCR			Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
0:11		Colbún	100	400 QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
0:12		Pangue		40 400 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
0:20		El Peñón		20 0 Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar				(8) F/S	
0:21		Pehuenche		120 0 DCR			Agotamiento	(8) F/S	
0:35		Punta Colorada		16 0 Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar				(8) F/S	
0:40		Colbún		100 300 DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
1:00		Pangue		100 300 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
1:03		Colbún		100 200 DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
1:29		Nueva Ventanas		15 255 Segun SD 34593/2013				(6) E/S	
1:35		Colbún		50 150 DCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
2:12		Nueva Ventanas	15	270 Segun SD 34593/2013				(7) E/S Plena Carga	
2:24		Colbún		50 100 DCR		COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico	
3:19		Pangue		100 200 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
4:32		Pangue	200	400 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
5:26		Pehuenche		120 QCR			Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
5:29		Colbún		100 200 QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
6:12		Pehuenche		80 200 QCR			Agotamiento	(6) E/S	
6:14		Colbún		100 300 QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
6:14		Pehuenche		80 280 QCR			Agotamiento	(6) E/S	
7:10		Colbún		100 400 QCR		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
7:21		Pehuenche		280 En servicio segunda unidad			Agotamiento	(6) E/S	
7:37		Colbún	60	460 QCR		COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga	
7:40		San Isidro II		50 250 QCR		SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S	
7:51		Pehuenche		40 240 DCR			Agotamiento	(6) E/S	
8:00		San Isidro II	130	380 Cambio en la política de precios		SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga	
8:06		Pehuenche		300 U-1 toma la regulación de frecuencia			Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro	
8:06		Ralco		550 Deja la regulación de frecuencia y control Tx ATR 5 y 6 de S/E Charrúa.		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
8:17		Ralco	30	580 Control Tx ATR 5 y 6 de S/E Charrúa.		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
8:17		Canutillar		80 Trabajos programados de U-1 según SD33901/2013			Normal	(6) E/S	
8:24		Valdivia		21 0 Se retira de servicio según SD33180/2013		VALDIVIA_1_PINO		(8) F/S	
8:25		Ralco	70	650 Control Tx ATR 5 y 6 de S/E Charrúa.		RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga	
8:27		Licantén	2	4 QCR		LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga	
8:28		San Isidro	50	250 QCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S	
8:35	8.44	Punta Colorada	16	16 Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar				(7) E/S Plena Carga	
8:36		Pangue	40	440 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(7) E/S Plena Carga	
8:38		San Isidro	90	340 QCR		SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga	
8:40		Lautaro	9	22 Control Tx ATR 5 y 6 de S/E Charrúa.		LAUTARO_2		(7) E/S Plena Carga	
8:42		Machicura		70 Control Cota Machicura. Continúa limitada según IL00462/2013		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
8:44		Cipreses	12	12 QCR. Máxima generación para no destruir pretel de Curilínque		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S	
8:44	9.13	Quintero 1A	100	100 QCR. Continúa bajo IL00463/2013		QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico	
8:44	8.56	Quintero 1B	75	75 QCR		QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico	
8:47		Arauco	20	20 QCR		ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga	
8:47		Lautaro	4	26 QCR		LAUTARO_3		(7) E/S Plena Carga	
8:48		Arauco	4	24 QCR		ARAUCO_3		(7) E/S Plena Carga	
9:19	10.45	Nehuenco I	310	310 Inicia proceso de partida por disponibilidad de GNL		NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga	
9:28		El Peñón	20	20 Control Tx LT 220 kV Las Palmas - Pan de Azúcar				(5) E/S Min Técnico	
9:35		Antuco		20 110 Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
9:49		Quellón 2	3	3 Control Tx TR2 de S/E Ancud				(7) E/S Plena Carga	
9:49	10.02	Los Pinos	90	90 QCR				(7) E/S Plena Carga	
9:50		Quintero 1A	20	120 QCR		QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga	
9:50		Quintero 1B	60	120 QCR		QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga	
9:52		Transelec		Falla L. 220 kV Cautín - Ciruelos					
9:55		Santa Fe	11	43 Control Tx LT 220 kV Cautín - Valdivia		SANTA_FE_4		(7) E/S Plena Carga	
9:55		CMPC Laja	10	25 Control Tx LT 220 kV Cautín - Valdivia		CMPC_LAJA_3		(7) E/S Plena Carga	
9:55		NEWEN		0 Control suministro de gas butano				(8) F/S	
9:55	10.05	Trapén	68	68 Control Tx LT 220 kV Cautín - Valdivia		NEWEN_Butano		(7) E/S Plena Carga	
10:05		El Peñón	45	65 QCR				(7) E/S Plena Carga	
10:09		Calle Calle	13	13 Control Tx LT 220 kV Cautín - Valdivia				(7) E/S Plena Carga	
10:11		Guacolda 3	75	75 Sincroniza en pruebas				(3) E/S En Prueba	
10:18		Transelec		Cerrada L. 220 kV Cautín - Ciruelos					
10:23		Calle Calle		13 0 Control Tx LT 220 kV Cautín - Valdivia				(8) F/S	
10:23		Trapén		68 0 Control Tx LT 220 kV Cautín - Valdivia				(8) F/S	
11:46		Cipreses	8	20 QCR. Máxima generación para no destruir pretel de Curilínque		CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S	
11:57		El Peñón		35 30 DCR				(6) E/S	
11:57		Pangue		40 400 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
12:42		El Peñón		10 20 DCR. No continúa bajando por control Tx L. 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón				(5) E/S Min Técnico	
12:45		Antuco	10	120 Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
12:55		Los Pinos		60 30 DCR				(5) E/S Min Técnico	
12:57		Pangue		20 380 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
13:58		Los Pinos	60	90 QCR				(7) E/S Plena Carga	
14:11		Ralco		50 600 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
14:59		El Peñón	45	65 QCR				(7) E/S Plena Carga	
15:27		El Peñón		45 20 No se retira por Control Tx línea 110 kV Pan de Azúcar-Ovalle				(5) E/S Min Técnico	
15:41		Quellón 2		3 No se retira por Control Tx TR-2 de S/E Ancud				(7) E/S Plena Carga	
15:55		Nehuenco I		310 Sincroniza TV		NEHUENCO_1_GNL		(7) E/S Plena Carga	
16:09		Ralco	60	540 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
16:10		Guacolda 3	75	150 En Pruebas				(7) E/S Plena Carga	
16:12		Ralco		60 480 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
16:20		Ralco		80 400 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
16:23		Ralco		50 350 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
16:38		Ralco		30 320 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
16:55		Los Pinos		60 30 DCR				(5) E/S Min Técnico	
17:00		Quellón 2		3 0 Control Tx TR2 de S/E Ancud				(8) F/S	
17:28		El Peñón		20 0 Control Tx línea 110 kV Pan de Azúcar-Ovalle				(8) F/S	
17:50		Pangue		80 300 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
17:57		Los Pinos		30 0 DCR				(8) F/S	
17:58		Punta Colorada		16 0 DCR				(8) F/S	
17:58		CMPC Laja		10 15 DCR		CMPC_LAJA_2		(7) E/S Plena Carga	
17:58		Santa Fe		11 32 DCR		SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga	
18:04		Ralco		70 250 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
18:59		Ralco		50 200 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
19:25		Quintero 1A		15 105 DCR		QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico	
19:25		Quintero 1B		50 70 DCR		QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico	
19:54		Pangue	100	400 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
20:13		Colbún		160 300 Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
20:17		Ralco	100	300 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
20:19		Colbún		100 200 Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
20:24		Ralco	100	400 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
20:27		Ralco	100	500 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
20:31		Ralco	100	600 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
20:36		Quintero 1A		15 120 QCR		QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga	
20:37		Quintero 1B		50 120 QCR		QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga	
20:42		Colbún	150	350 Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
20:44		Antuco	40	160 Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
20:45		Rapel	80	80 QCR			Agotamiento	(6) E/S	
20:46		Colbún	50	400 Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
21:03		Colbún		80 320 Control Cota Machicura		COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S	
21:06		Quellón 2	3	3 Control Tx TR2 de S/E Ancud				(6) E/S	
21:24		Rapel		40 40 DCR			Agotamiento	(5) E/S Min Técnico	
21:48		Ralco	80	680 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga	
21:49		Rapel		40 0 DCR			Agotamiento	(8) F/S	
21:52		Antuco		40 120 Control Cota Polcura		ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S	
21:54		Pangue		50 350 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
21:58		Pangue		50 300 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
22:04		Cipreses		20 0 Se retira para no destruir pretel en loma Alta		CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S	
22:40		Ralco	100	580 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
22:54		Quintero 1B		120 0 DCR		QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S	
23:00		Ralco		80 500 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
23:15		Quintero 1A		120 0 DCR		QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S	
23:16		Arauco		4 20 DCR		ARAUCO_2		(7) E/S Plena Carga	
23:16		Lautaro		4 22 DCR		LAUTARO_2		(7) E/S Plena Carga	
23:16		Arauco		10 10 DCR		ARAUCO_1		(7) E/S Plena Carga	
23:21		Pangue	100	200 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
23:27		Ralco	100	600 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
23:27		Pangue	100	100 Control Cota Embalse Pangue			Normal	(6) E/S	
23:33		Quellón 2		3 0 Control Tx TR2 de S/E Ancud				(8) F/S	
23:38		El Toro		1 0 Control Reserva en Giro		ELTORO_sinv	Agotamiento	(8) F/S	
23:40		Ralco	50	550 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
23:46		San Isidro		50 290 DCR		SANISIDRO_GNL		(6) E/S	
23:49		Ralco		50 500 Control Cota		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	
23:50		San Isidro		125 165 DCR		SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico	
23:51		Licantén		2 2 DCR		LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga	
23:51		Lautaro		12.5 9.5 DCR		LAUTARO_1		(7) E/S Plena Carga	
23:55		Ralco		50 450 Control cota de acuerdo a limitación		RALCO_sinv	Normal	(6) E/S	

INFORME DE TURNO

TURNO 1	Desde:	Domingo	10 de Noviembre de 2013	22:15 hrs.
	Hasta:	Lunes	11 de Noviembre de 2013	07:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Ralco 1	De	22:15	hrs. a	07:15	hrs.
---------	---------	----	-------	--------	-------	------

2.- PROGRAMACIÓN:

- Modificada por condición de agotamiento de C. Pehuenche e indisponibilidades de Cs. Bocamina 2 y Nehuenco 2.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. El Toro, Rapel y Pehuenche: Continúan en condición de agotamiento.
- Cs. Energía Pacífico y Santa Marta: Continúan en pruebas.
- C. Campiche: De 01:30 a 02:12 hrs. limitada a 255 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Cambio de pulverizador 3A por 3B.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Maule: A las 00:55 hrs. TR2 de 154/66 kV, 60 MVA entregado a la explotación.
- A las 06:35 hrs. línea de 110 kV El Peñón – Ovalle circuito 2 interrupción forzada por protecciones.
- S/E El Peñón: A las 06:35 hrs. barra de 110 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 45,2 MW de consumos correspondientes a las SS/EE El Peñón, Ovalle, Monte Patria, Punitaqui, El Sauce, Los Molles. A las 06:58 hrs. se recuperan los consumos de S/E Monte Patria. A las 07:02 hrs. recuperados los consumos de SS/EE Punitaqui y El Sauce. A las 07:11 hrs. recuperados los consumos del Tr. N° 1 de S/E Ovalle.
- Chilectra: A las 06:56 hrs. SDAC habilitado.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

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 Yervas Buenas: Continúa data scada F/S.
- C. Teno: 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.

6.- COMUNICACIONES:

- COR Centro: Continúa hot line F/S.
- COR Sur: Continúa teléfono satelital F/S.
- C. La Higuera: Continúa teléfono satelital F/S.
- C.C. Puyehue: A las 00:00 hrs. hot line F/S

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 11 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
SD33320/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : 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.	11-11-2013	7:00	11-11-2013	15:00	11-11-2013	8:26	11-11-2013	14:04
SD33330/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : 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.	11-11-2013	7:00	11-11-2013	15:00	11-11-2013	8:26	11-11-2013	14:04
SD33340/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : 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.	11-11-2013	7:00	11-11-2013	15:00	11-11-2013	8:47	11-11-2013	12:44
SD33350/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : 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.	11-11-2013	7:00	11-11-2013	15:00	11-11-2013	11:47	11-11-2013	12:44
SD33366/2013	colbun	Central :QUILLECO/Unidad : U1/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-11-16Hora de Termino:23:59Solicita intervencion:COLBUNDsoler	Desconexion	Programada	Solicita desconexión por mantenimiento Mayor Programado periodo 2013	11-11-2013	7:00	16-11-2013	23:59	11-11-2013	8:37	15-11-2013	19:15
SD33616/2013	cge	Subestacion : E.PENON_____110 Linea : 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 Ovale.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	11:37	11-11-2013	18:54
SD33626/2013	cge	Subestacion : E.PENON_____066 Linea : 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 Ovale.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	11:37	11-11-2013	18:56
SD33858/2013	cge	Subestacion : NEWEN_____066 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 52B1 de S/E Newen. Esto por trabajos de lavado de aislación en la línea LT 66 kV San Vicente-Newen.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	9:05	11-11-2013	16:26
SD33863/2013	cge	Subestacion : MARCHIGUE_____066 Linea : PANIAHUE_____066 - MARCHIGUE_____066 Tramo : PANIAHUE_____066 - LIHUEIMO_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la desconexión de la linea por trabajos de reemplazo de estructuras. Esto esta asociado a proyecto de reemplazo de conductor en el tramo de linea Paniahue - Lihueimo. Al momento de desconectar y energizar la linea, se requiere el bloqueo de la reconexión automatica del interruptor 52-89B1 de S/E Portezuelo.	11-11-2013	8:30	11-11-2013	18:00	11-11-2013	8:21	11-11-2013	18:31
SD33963/2013	chilectra	Subestacion : C.NAVIA_____110 Linea : C.CHENA_____110 - C.NAVIA_____110 CTO1 Tramo : C.NAVIA_____110 - PUDAHUEL_____110 CTO1 Tramo : PUDAHUEL_____110 - S.JOSE_____110 CTO1 Tramo : S.JOSE_____110 - PAJARITOS_____110 CTO1 Tramo : PAJARITOS_____110 - L.VALLADOR_____110 CTO1 Tramo : L.VALLADOR_____110 - MAIPU_____110 CTO1 Tramo : MAIPU_____110 - S.MARTA_____110 CTO1 Tramo : S.MARTA_____110 - CHENA_____110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del circuito por trabajos en proximidad al arranque hacia S/E Pajaritos de montaje de torres spax	11-11-2013	8:00	13-11-2013	18:00	11-11-2013	8:47	12-11-2013	15:50
SD34457/2013	gener	Central : ALFALFAL / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Cambio de rodete.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	20:00	11-11-2013	10:18	11-11-2013	18:45
SD34098/2013	cge	Subestacion : MARCHIGUE_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Por trabajo de implementación de Scada, se realizara tendido de cable y alambrado control en gabinetes para futuras señales Scada en dicha subestación de Poder. Por lo que se realizaran pruebas de Scada a los paños E1, CT1,C1,C2 los cuales se bloquearan analógica en los relés, sin pérdida de consumo.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	19:00	11-11-2013	14:53	11-11-2013	18:59
SD34188/2013	cge	Subestacion : CHILLAN_____066 Linea : PARRAL_____066 - CHILLAN_____066 Tramo : CHILLAN_____066 - COCHARCAS_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará desconexión del tramo de línea LT 66kV Chillán-Cocharcas, por trabajos asociados a la habilitación de la LT 66kV Monterrico - Tap El Nevado y LT66kV Monterrico-Chillán. Los consumos serán transferidos a hacia SE Parral mediante sistema de 66kV. Al término de la jornada se considera dejar la LT66kV Chillán-Cocharcas energizada en vacío desde Chillán y los consumos alimentados desde Parral.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	8:03	11-11-2013	19:21

SD34229/2013	transelec	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:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	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	11-11-2013	8:00	11-11-2013	19:00	11-11-2013	9:32	11-11-2013	17:50
SD34232/2013	transelec	Subestacion :RANCAGUA _____154Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Rancagua: URT tipo D20 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Parametrización IEC-104 en URT's General Electric, por nuevo Sistema Scada Monarch Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas TELECONTROL DE S/E RANCAGUA EN OPERACIÓN LOCAL Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA DE RANCAGUA (Pérdida de datos) Observaciones Obra Nuevo Sistema Scada de Transelec Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Rancagua: URT tipo D20 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Rancagua: Parametrización IEC-104 en URT's General Electric, por nuevo Sistema Scada Monarch Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas TELECONTROL DE S/E RANCAGUA EN OPERACIÓN LOCAL Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA DE RANCAGUA (Pérdida de datos) Observaciones Obra Nuevo Sistema Scada de Transelec	11-11-2013	9:00	11-11-2013	19:00	11-11-2013	11:38	11-11-2013	18:32
SD34233/2013	transelec	Subestacion :HUALPEN _____220Línea :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:Postergable en Una Semana 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:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	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:Postergable en Una Semana 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.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	19:00	11-11-2013	9:32	11-11-2013	17:50
SD34237/2013	transelec	Subestacion :ANCOA _____500Línea :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 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 1 Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	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 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 1 Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	11-11-2013	8:00	11-11-2013	20:00	11-11-2013	8:13	11-11-2013	17:08

SD34241/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 500 KV ANCOA - A JAHUEL 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 ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L. 500 KV ANCOA - A JAHUEL 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 ANCOA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	11-11-2013	8:00	11-11-2013	20:00	11-11-2013	7:43	11-11-2013	18:24
SD34247/2013	transelec	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:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	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	11-11-2013	8:00	11-11-2013	19:00	11-11-2013	8:42	11-11-2013	18:15
SD34250/2013	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____154Linea :S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CTO1Tramo: S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Concepción - San Vicente N°1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo **Remplazo de Plancha peligro muerte **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 154 kV Concepción - San Vicente N°1 o Línea 154 kV Concepción - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Concepción, no reconectar 52A3. En S/E San Vicente, no reconectar 52A3. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Concepción - San Vicente N°1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo **Remplazo de Plancha peligro muerte **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 154 kV Concepción - San Vicente N°1 o Línea 154 kV Concepción - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Concepción, no reconectar 52A3. En S/E San Vicente, no reconectar 52A3.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	19:00	11-11-2013	8:36	11-11-2013	17:12
SD34251/2013	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____154Linea :S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CTO2Tramo: S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Concepción - San Vicente 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo **Remplazo de Plancha peligro muerte **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 154 kV Concepción - San Vicente N°1 o Línea 154 kV Concepción - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Concepción, no reconectar 52A6. En S/E San Vicente, no reconectar 52A10. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 154kV Concepción - San Vicente 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo **Remplazo de Plancha peligro muerte **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 154 kV Concepción - San Vicente N°1 o Línea 154 kV Concepción - San Vicente N°2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Concepción, no reconectar 52A6. En S/E San Vicente, no reconectar 52A10.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	19:00	11-11-2013	8:36	11-11-2013	17:12
SD34259/2013	chilectra	Subestacion : L.DEHESA_____110 Transformador: Transf. A1 110/12 kV - 15/25 MVA S/E L.DEHESA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se necesita indisponible el Tr N°1 de S/E La Dehesa, con motivo de la revisión periódica de sus interruptores en 110 y 12 kV	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	6:05	11-11-2013	17:21
SD34269/2013	cge	Subestacion : CONSTIT_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a la SODI N°1036/2013, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución, por trabajos en sus instalaciones.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	20:00	11-11-2013	9:18	11-11-2013	17:48

SD34275/2013	chilectra	Subestacion : C.CHENA 110 Línea : C.CHENA 110 - OCHAGAVIA 110 CTO1 Tramo : CHENA 110 - TORRE65 110 CTO1 Tramo : TORRE65 110 - CISTERNA 110 CTO1 Tramo : CISTERNA 110 - FFCC 110 CTO1 Tramo : FFCC 110 - OCHAGAVIA 110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se necesita la restricción de reconexión en caso de operación automática de AMBOS circuitos de la Línea 110 kV Chena - Ochagavía, por cambio de aislación con tensión en la línea, utilizando método a distancia	11-11-2013	8:00	29-11-2013	18:00	11-11-2013	9:32	29-11-2013	22:36
SD34277/2013	talinay	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	No Reconectar 52JL Talinay, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos en Línea 2x220Kv Las Palmas-Pan de Azucar Cto 1 y 2, de Lunes a viernes en horario de 08:00 a 18:00 Hrs	11-11-2013	8:00	15-11-2013	18:00	11-11-2013	13:38	15-11-2013	18:00
SD34281/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR 110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, por trabajos en sus instalaciones, relacionados con SODI N°2540. Requiere Bloqueo reconexión interruptor 52H1, 52H6 y Precaución interruptor 52HT8 y 52HT2 de S/E Pan de Azúcar.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	15:38	11-11-2013	17:57
SD34311/2013	transelec	Subestacion : L.VILOS 220 Línea : L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2 Tramo : L.VILOS 220 - LAS_PALMAS 220 CTO2 Intervención / Programada Comentario: Equipo: L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS C2 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de aislación Restricciones: Restricción a la reconexión Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas /E Los Vilos : No reconectar 52J4 S/E Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Los Vilos- Las Palmas C2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-11-11 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2013-11-11 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo: L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS C2 Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de aislación Restricciones: Restricción a la reconexión Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas /E Los Vilos : No reconectar 52J4 S/E Las Palmas: No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Los Vilos- Las Palmas C2 Observaciones No hay	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	11:10	11-11-2013	14:00
SD34331/2013	colbun	Central : CHACABUQUITO/Unidad : U2/Potencia : 0 Desconexión /Origen Interno/Programada Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-11-11 Hora de Inicio: 06:00 Fecha Termino: 2013-11-15 Hora de Termino: 23:59 Solicita intervención: COLBUNDsoler	Desconexion	Programada	Se solicita Unidad para Mantenimiento Preventivo Segundo Semestre según Calendario.	11-11-2013	6:00	15-11-2013	23:59	11-11-2013	5:56	13-11-2013	11:25
SD34341/2013	transelec	Subestacion : CARDONES 220 Línea : CARDONES 220 - C.PINTO 220 Tramo : CARDONES 220 - C.PINTO 220 Intervención / Programada Comentario: Equipo: Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 390 a 457. Restricciones: Restricción a la reconexión 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 Afectado Fecha Inicio: 2013-11-11 Hora de Inicio: 08:00 Fecha Termino: 2013-11-11 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo: Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Tipo Trabajo: Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 390 a 457. Restricciones: Restricción a la reconexión 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	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	7:46	11-11-2013	15:51

SD34350/2013	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: Sw 79/52B3 EN POSICIÓN MANUAL S/E CONSTITUCIÓN : NO RECONECTAR 52B1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:20:00Solicita intervención: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 MANUAL S/E CONSTITUCIÓN : NO RECONECTAR 52B1. Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones Mantenimiento de líneas.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	20:00	11-11-2013	9:14	11-11-2013	17:48
SD34351/2013	transelec	Subestacion :S.VICENTE____066Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio o Línea 66kV San Vicente-Newen o Línea 13,2kV San Vicente-Inchalam o Línea 13,2kV San Vicente-Molycop (Durante la faena). Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52B1 En S/E Cementos Bio Bio, no reconectar interruptor de línea. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio o Línea 66kV San Vicente-Newen o Línea 13,2kV San Vicente-Inchalam o Línea 13,2kV San Vicente-Molycop (Durante la faena). Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52B1 En S/E Cementos Bio Bio, no reconectar interruptor de línea.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	8:43	11-11-2013	17:00
SD34352/2013	transelec	Subestacion :S.VICENTE____13.8Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 13,2kV San Vicente - Molycop Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio o Línea 66kV San Vicente-Newen o Línea 13,2kV San Vicente-Inchalam o Línea 13,2kV San Vicente-Molycop (Durante la faena). Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52C2 En S/E Molycop, no reconectar interruptor de línea. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 13,2kV San Vicente - Molycop Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio o Línea 66kV San Vicente-Newen o Línea 13,2kV San Vicente-Inchalam o Línea 13,2kV San Vicente-Molycop (Durante la faena). Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52C2 En S/E Molycop, no reconectar interruptor de línea.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	8:43	11-11-2013	17:00
SD34353/2013	transelec	Subestacion :S.VICENTE____13.8Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 13,2kV San Vicente - Inchalam Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio o Línea 66kV San Vicente-Newen o Línea 13,2kV San Vicente-Inchalam o Línea 13,2kV San Vicente-Molycop (Durante la faena). Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52C3. En S/E Inchalam, no reconectar interruptor de línea. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 13,2kV San Vicente - Inchalam Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio o Línea 66kV San Vicente-Newen o Línea 13,2kV San Vicente-Inchalam o Línea 13,2kV San Vicente-Molycop (Durante la faena). Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52C3. En S/E Inchalam, no reconectar interruptor de línea.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	8:43	11-11-2013	17:00

SD34355/2013	transelec	Subestacion :S.VICENTE____066Linea :S.VICENTE____066 - NEWEN____066Tramo: S.VICENTE____066 - NEWEN____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 66kV San Vicente - Newen Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 Linea 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio o Linea 66kV San Vicente-Newen o Linea 13,2kV San Vicente-Inchalam o Linea 13,2kV San Vicente-Molycop (Durante la faena). Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52B2 En S/E Newen, no reconectar 52B1. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Linea 66kV San Vicente - Newen Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación 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 Linea 66kV San Vicente-Cementos Bio Bio o Linea 66kV San Vicente-Newen o Linea 13,2kV San Vicente-Inchalam o Linea 13,2kV San Vicente-Molycop (Durante la faena). Observaciones En S/E San Vicente, no reconectar 52B2 En S/E Newen, no reconectar 52B1.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	8:43	11-11-2013	17:00
SD34356/2013	transelec	Subestacion :CONCEPCION____220Linea :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 Linea 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:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	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 Linea 220 kV Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	19:00	11-11-2013	9:32	11-11-2013	17:55
SD34360/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E P. Azúcar: Paño JS Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E P. Azúcar : Lavado de aislación paño JS- Seccionador de barras 220 kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Azúcar: No reconectar interruptores asociados a barra 220 k V Sección 1 ó 2 Instalaciones con Riesgo S/E P. Azúcar: Barras 220 kV Sección 1 ó 2 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:14:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Desconexion	Programada	Equipo:S/E P. Azúcar: Paño JS Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E P. Azúcar : Lavado de aislación paño JS- Seccionador de barras 220 kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Azúcar: No reconectar interruptores asociados a barra 220 k V Sección 1 ó 2 Instalaciones con Riesgo S/E P. Azúcar: Barras 220 kV Sección 1 ó 2 Observaciones No Hay	11-11-2013	8:00	11-11-2013	14:00	11-11-2013	13:18	11-11-2013	15:06
SD34364/2013	cge	Subestacion : M.VELASCO____066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N ° : Bco CCEE 2,5 MVar, Transf. 066/015 kV 25 MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexion de Banco de Condensadores 2.5 MVar, 15 kV de S/E Manso de Velasco por trabajos de roce dentro del recinto.	11-11-2013	9:00	11-11-2013	15:00	11-11-2013	10:10	11-11-2013	11:14
SD34366/2013	transelec	Subestacion :QUILLOTA____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Quillota: URT Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Quillota: Mantenimiento Preventivo básico a URT General Electric Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Telecontrol en posición Local Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E Quillota Observaciones Programa de Mantenimiento de URT's 2013. Durante la intervención se producen breves interrupciones de los datos. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Quillota: URT Sistema SCADA Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Quillota: Mantenimiento Preventivo básico a URT General Electric Restricciones:Telecontrol en posición local Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Telecontrol en posición Local Instalaciones con riesgo Sistema Scada S/E Quillota Observaciones Programa de Mantenimiento de URT's 2013. Durante la intervención se producen breves interrupciones de los datos.	11-11-2013	9:00	11-11-2013	17:00	11-11-2013	10:26	11-11-2013	16:07

SD34367/2013	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 1.- Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. * 2.- CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. 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:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo 1.- Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. * 2.- CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. 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.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	7:56	11-11-2013	16:24
SD34368/2013	transelec	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 1.- Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. * 2.- CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. 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:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo 1.- Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. * 2.- CAPEX: Tratamiento anticorrosivo en estructuras N° 165, 220, 221, 228, 237, 239, 240 y 241. 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.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	7:56	11-11-2013	16:24
SD34385/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO_____110Línea :VALLENAR_____110 - MAITENCILLO_____110Tramo: VALLENAR_____110 - MAITENCILLO_____110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 KV MAITENCILLO - VALLENAR Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo de aislación dañada por falla. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52H4 Instalaciones con riesgo Línea 1110 kV Maitencillo Vallenar Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 110 KV MAITENCILLO - VALLENAR Tipo Trabajo:Reemplazo de Aislación Descripción del Trabajo Reemplazo de aislación dañada por falla. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52H4 Instalaciones con riesgo Línea 1110 kV Maitencillo Vallenar Observaciones No Hay	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	8:30	11-11-2013	16:56
SD34392/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____110Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E P. Azúcar: Barra 110 k V Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación a equipos a asociados a la barra 110 kV, sección 1 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la barra 110 kV sección 1 Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar: Barra 110 kV Sección 1 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E P. Azúcar: Barra 110 k V Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación a equipos a asociados a la barra 110 kV, sección 1 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la barra 110 kV sección 1 Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar: Barra 110 kV Sección 1 1 Observaciones No Hay	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	15:30	11-11-2013	17:53

SD34393/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____110Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E P. Azúcar: Barra 110 k V Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de asilación a equipos asociados a la barra 110 k V Sección 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Azúcar:No reconectar interruptores asociados a la Barra 110 kV Sección 2. Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar: Barra 110 kV Sección 2 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:S/E P. Azúcar: Barra 110 k V Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de asilación a equipos asociados a la barra 110 k V Sección 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Azúcar:No reconectar interruptores asociados a la Barra 110 kV Sección 2. Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar: Barra 110 kV Sección 2 Observaciones No Hay	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	15:30	11-11-2013	17:53
SD34394/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS____220Linea :L.VILOS____220 - LAS_PALMAS____220 CTO1Tramo: L.VILOS____220 - LAS_PALMAS____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de aislación Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos : No reconectar 52J3 S/E Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Los Vilos- Las Palmas C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV LOS VILOS - LAS PALMAS, C1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado e inspección de aislación Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Los Vilos : No reconectar 52J3 S/E Las Palmas: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Los Vilos- Las Palmas C1 Observaciones No hay	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	11:10	11-11-2013	14:00
SD34396/2013	cge	Subestacion : B.MELIP____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará modificación de malla a tierra. Se requiere precaución sobre los interruptores 52HT1, 52HT3, 52CT1 y 52CT3.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	11:04	11-11-2013	18:30
SD34419/2013	cge	Subestacion : TAPOFF_A.MELIP____110 Linea : TAPOFF_A.MELIP____110 - BOLLENAR____110 Tramo : TAPOFF_A.MELIP____110 - BOLLENAR____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere el bloqueo de reconexión de Interruptor 52-89H2 en T.O. Alto Melipilla, por trabajos de poda, tala y descope de árboles, dentro y fuera de la faja de seguridad, y que puedan representar un riesgo para las instalaciones. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	11-11-2013	9:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	9:38	11-11-2013	16:58
SD34444/2013	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Aerogenerador E05, 1.5 MW indisponibles. - Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Acciona.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	17:30	11-11-2013	9:19	11-11-2013	17:32
SD34445/2013	colbun	Central :CHACABUQUITO/Unidad : Central Completa/Potencia :24Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-13Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNDsoler	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo a Grupo electrógeno de la central, al terminar cada jornada de trabajo el equipo quedara disponible para su uso.	11-11-2013	8:30	13-11-2013	18:00	11-11-2013	14:10	14-11-2013	9:45
SD34493/2013	hjh	Subestacion : LA_CONFLUENCIA____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Verificacion y ajuste de Protecciones, Segun informe Hidroelectrica San Andres revisado y aprobado por CDEC	11-11-2013	8:00	11-11-2013	20:00	11-11-2013	11:37	11-11-2013	18:27
SD34447/2013	colbun	Subestacion :ACONCAGUA____110Linea :ESPERANZA____110 - ACONCAGUA____110 CTO1Tramo: L.QUILOS____110 - ACONCAGUA____110 CTO1Tramo: S.RAFAEL____110 - L.QUILOS____110 CTO1Tramo: TAP_S.FELIPE____110 - TAP_S.RAFAEL____110 CTO1Tramo: TAP_CHAGRES____110 - TAP_S.FELIPE____110 CTO1Tramo: ESPERANZA____110 - TAP_CHAGRES____110 CTO1Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNDsoler	Desconexion	Programada	Limpieza manual aislación a cto. 1 110 Kv Aconcagua- Esperanza desde estructuras 64 a 240. Se requiere el cierre interruptor 52H6 S/E Esperanza y abrir 52L2A S/E Chagres .	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	9:34	11-11-2013	19:09
SD34448/2013	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Unidad N°2. - 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.	11-11-2013	9:00	11-11-2013	17:00	11-11-2013	9:10	11-11-2013	18:30

SD34449/2013	cge	Subestacion : OVALLE_____066 Línea : ILLAPEL_____066 - OVALLE_____066 Tramo : PUNITAQUI_____066 - OVALLE_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza poda, roce y tala de arboles cercanos a la línea. Considera bloqueo reconexión interruptor 52B5 de S/E Ovalle.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	13:38	11-11-2013	19:08
SD34453/2013	endesa	Central : LOS MOLLES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 18 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	#¿NOMBRE?	11-11-2013	8:00	30-11-2013	19:00	11-11-2013	8:32	27-11-2013	19:57
SD34463/2013	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 períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	14:00	11-11-2013	8:55	11-11-2013	13:25
SD34465/2013	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Inspeccion y evaluacion de cono rodete de la unidad, en coordinacion con el CDEC.	11-11-2013	0:00	11-11-2013	23:59	11-11-2013	0:11	11-11-2013	16:58
SD34466/2013	cge	Subestacion : CHOAPA_____110 Línea : ILLAPEL_____110 - CHOAPA_____110 Tramo : ILLAPEL_____110 - CHOAPA_____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 52H4 de S/E Choapa, línea hacia S/E Illapel. El bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo durante los períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	13:28	11-11-2013	17:53
SD34486/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H2 - Llantá 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llantá 1, al normalizar Observaciones No hay Consumo: ReguladoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:17:00Solicita intervención:OPA1	Desconexion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño H2 - Llantá 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión solicitada por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueos ejecutados por CODELCO por trabajos en sus instalaciones. Instalaciones con Riesgo Diego de Almagro: Paño H2 - Llantá 1, al normalizar Observaciones No hay	11-11-2013	9:00	11-11-2013	17:00	11-11-2013	9:15	11-11-2013	17:27
SD34487/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H3 - Llantá 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro:No reconectar 52H3 - Llantá 2 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llantá 2 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-11Hora de Termino:17:00Solicita intervención:OPA1	Intervencion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño H3 - Llantá 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Restricción a la reconexión, por trabajos en circuito adyacente. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro:No reconectar 52H3 - Llantá 2 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H3 - Llantá 2 Observaciones No hay.	11-11-2013	9:00	11-11-2013	17:00	11-11-2013	9:15	11-11-2013	17:27
SD34494/2013	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.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	8:08	11-11-2013	19:10
SD34496/2013	hlh	Subestacion : LA HIGUERA_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Verificación y ajuste de Protecciones, Según informe Hidroeléctrica San Andres revisado y aprobado por CDEC	11-11-2013	8:00	11-11-2013	20:00	11-11-2013	11:37	11-11-2013	18:27
SD34498/2013	cge	Subestacion : CALDERA_____110 Línea : COPIAPO_____110 - CALDERA_____110 Tramo : HERNAN FUENTES_110 - TAP IMPULSION Tramo : TAP IMPULSION_110 - CALDERA_110 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con las instalaciones en servicio. Se bloquea reconexión automática del 52H3 en S/E Hernan Fuentes. El bloqueo reconexión se realizara en forma efectiva durante la realización de los trabajos.	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	10:13	11-11-2013	16:30
SD34504/2013	endesa	Central : ANTUCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 320 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Enlace MM.OO. R/E La Puntilla. Investigar anomalía; se requiere desconectar TPHs: Antuco; 201A,201B, 204A y 204B; S/E Charúa; 201A, 201B, 202A, 202B y 203, Pangue; 202A,202B,204A,204B y 203. Se realizaran interrupciones al enlace por períodos menores a 5 minutos.	11-11-2013	9:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	10:14	11-11-2013	14:52

SD34506/2013	chilquinta	Subestacion : C.CALERA____110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislacion en patios 110, 44 y 12 kV	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	10:03	11-11-2013	13:30
SD34510/2013	chilquinta	Subestacion : EL_MELON____044 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislacion en patios 110, 44 y 12 kV	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	14:06	11-11-2013	15:18
SD34516/2013	chilquinta	Subestacion : EL_MELON____044 Línea : EL_MELON____044 - TUNEL_MELON____044 Tramo : EL_MELON____044 - TUNEL_MELON____044 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislacion en patios 44 y 12 kV, ademas se realizara lavado en S/E Tunel el Melon	11-11-2013	8:00	11-11-2013	18:00	11-11-2013	15:29	11-11-2013	16:15
SD34593/2013	gener	Central : NUEVA VENTANAS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 255 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Cambio de pulverizador 3A por 3B.	11-11-2013	1:30	11-11-2013	2:30	11-11-2013	1:30	11-11-2013	2:12
SD34595/2013	sga	Central : MASISA-CABRERO (ECODALKIA) / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Impurezas en agua para alimentar el sistema de enfriamiento de la caldera	11-11-2013	7:20	11-11-2013	10:00	11-11-2013	7:20	11-11-2013	8:07
SD34662/2013	cge	Subestacion : OVALLE____110 Línea : OVALLE____110 - P.AZUCAR____110 Tramo : E.PENON____110 - OVALLE____110 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Se requiere orden de precaución sobre el 52H2 de S/E Ovalle y el bloqueo de la reconexión automática del 52H1 de S/E El Peñón, por revisión de aislación en la estructura #58 de la LT 110 kV Ovalle-El Peñón N°2.	11-11-2013	10:20	11-11-2013	15:20	11-11-2013	10:22	11-11-2013	11:23
SD34695/2013	cge	Subestacion : A.D.RIBERA____066 Línea : A.D.RIBERA____066 - PENCO____066 Tramo : A.D.RIBERA____066 - PENCO____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de CGED de Concepción, por reparación de estructura dañada en alimentador MT cuya línea pasa por debajo de la LT 66 kV Alonso de Ribera-Penco, se requiere el bloqueo de la reconexión automática del 52B3 de S/E Alonso de Ribera.	11-11-2013	11:30	11-11-2013	17:30	11-11-2013	11:22	11-11-2013	14:08
SD34720/2013	transelec	Subestacion : CIRUELOS____220 Línea : CAUTIN (NVA TCO)____220 - CIRUELOS____220 Tramo: CAUTIN (NVA TCO)____220 - CIRUELOS____220 Intervención / Curso Forzoso Comentario: Equipo: Línea 220 kV Cautín-Ciruelos Tipo Trabajo: Trabajos varios Descripción del Trabajo Inspección visual pedestre por falla (sin trepado a estructuras) Restricciones: Sin restricciones Nivel Riesgo: No significativo Prio. Ejec: En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay.- Instalaciones con riesgo . Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-11-11 Hora de Inicio: 11:40 Fecha Termino: 2013-11-11 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: CC-TRANSELEC	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo: Línea 220 kV Cautín-Ciruelos Tipo Trabajo: Trabajos varios Descripción del Trabajo Inspección visual pedestre por falla (sin trepado a estructuras) Restricciones: Sin restricciones Nivel Riesgo: No significativo Prio. Ejec: En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay.- Instalaciones con riesgo . Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-11-11 Hora de Inicio: 11:40 Fecha Termino: 2013-11-11 Hora de Termino: 18:00 Solicita intervención: CC-TRANSELEC	11-11-2013	11:40	11-11-2013	18:00	11-11-2013	17:09	12-11-2013	15:46
SD34721/2013	cge	Subestacion : E.PENON____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Revisión de sistema de control del paño H5.	11-11-2013	11:55	11-11-2013	14:00	11-11-2013	11:55	11-11-2013	16:44
SD34722/2013	endesa	Central : CIPRESES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Destabar Servomotor BY-PASS de llenado tubería intermedia Lado B.	11-11-2013	12:00	11-11-2013	17:00	11-11-2013	12:46	11-11-2013	23:00
SD34736/2013	cge	Subestacion : L.COMPAÑIAS____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Revisión y eventual relleno de gas SF6 en 52H2.	11-11-2013	15:40	11-11-2013	16:40	11-11-2013	15:50	11-11-2013	16:37
SD34740/2013	transelec	Subestacion : OVALLE____066 Línea : MOLLES____066 - OVALLE____066 CTO2 Tramo: MOLLES____066 - M.PATRIA____066 CTO2 Tramo: M.PATRIA____066 - OVALLE____066 CTO2 Intervención / Curso Forzoso Comentario: Equipo: Línea 66 k V Los Molles - Ovalle C2 Tipo Trabajo: Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente. Por reparación de conductor cortado en línea 1 Restricciones: Restricción a la reconexión Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: Atención inmediata Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Molles: 52B2 No reconectar. S/E Ovalle: 52B2 No reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 66 k V Los Molles - Ovalle C2 Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2013-11-11 Hora de Inicio: 14:00 Fecha Termino: 2013-11-11 Hora de Termino: 21:00 Solicita intervención: CC-TRANSELEC	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo: Línea 66 k V Los Molles - Ovalle C2 Tipo Trabajo: Trabajos en el circuito adyacente Descripción del Trabajo Restricción por trabajos en circuito adyacente. Por reparación de conductor cortado en línea 1 Restricciones: Restricción a la reconexión Nivel Riesgo: Bajo Prio. Ejec: Atención inmediata Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Molles: 52B2 No reconectar. S/E Ovalle: 52B2 No reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 66 k V Los Molles - Ovalle C2 Observaciones No hay.	11-11-2013	14:00	11-11-2013	21:00	11-11-2013	16:44	11-11-2013	20:53
SD34768/2013	gener	Subestacion : VENTANAS____110 Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 180/300 MVA S/E VENTANAS Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Autotransformador será conectado a ambas barras mediante acoplador de barras para disminuir temperatura de puntos calientes en desconectores a barra N° 1 y N° 2.	11-11-2013	17:20	12-11-2013	18:00	11-11-2013	17:20	11-11-2013	17:20

SD34787/2013	colbun	Central :NEHUENCO I/Unidad : Central Completa/Potencia :500Intervencion /Origen Interno/Curso ForzosoNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-11Hora de Inicio:19:30Fecha Termino:2013-11-12Hora de Termino:17:00Solicita intervenci3n:COLBUNeolivares	Intervencion	Curso Forzoso	Se presenta falla en bomba principal de aceite lubricaci3n en bomba de agua alimentaci3n LAC11, mientras dure esta situaci3n no se tendr3 respaldo. El sistema posee dos bombas al 100% cada una.	11-11-2013	19:30	12-11-2013	17:00	11-11-2013	19:57	21-11-2013	16:10
--------------	--------	---	--------------	---------------	---	------------	-------	------------	-------	------------	-------	------------	-------

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema
CDEC por las empresas Transnet S.A., Transelec S.A. y Minera Teck
Carmen de Andacollo

INFORME DE FALLA - N° IF02249/2013**Empresa**
:**TRANSNET****Fecha** : 11/11/2013**Hora** : 13:43

Equipo Afectado :	OVALLE 110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA SECCION 1 Genera Indisponibilidad Tramo:E.PENON 110 - OVALLE 110 CTO1 Transf.:Transf. HT4 110/66/23 kV - 36/60 MVA S/E OVALLE Transf.:Transf. HT3 110/66 kV - 19.5/30 MVA S/E OVALLE																							
Perturbación :	Fecha: 11/11/2013 Hora Inicio: 06:35 Empresa instalación afectada:TRANSNET																							
Zona Afectada :	Cuarta region /																							
Comuna Origen de Falla :	Ovalle																							
Informe con causa reiterada	NO																							
Causa Presunta:	Se investiga.																							
Causa Definitiva:	<table><tr><td>Código</td><td>Descripción</td></tr><tr><td>2037</td><td>Flashover/arco eléctrico</td></tr><tr><td colspan="2">Detalle</td></tr><tr><td colspan="2">Flashover en cadena de aisladores de la fase superior de la estructura N°58 de la LT 110kV Ovalle – El Peñón.</td></tr></table>			Código	Descripción	2037	Flashover/arco eléctrico	Detalle		Flashover en cadena de aisladores de la fase superior de la estructura N°58 de la LT 110kV Ovalle – El Peñón.														
Código	Descripción																							
2037	Flashover/arco eléctrico																							
Detalle																								
Flashover en cadena de aisladores de la fase superior de la estructura N°58 de la LT 110kV Ovalle – El Peñón.																								
Observaciones:	Apertura por protecciones del interruptor 52H3 de S/E Ovalle, LT 110kV El Peñón-Ovalle Cto. N°2. y adicionalmente se registra la apertura de los interruptores 52H1, 52H2, 52HT1, 52H3 y H4 de S/E El Peñón, afectando los consumos de las SS/EE Minera Carmen de Andacollo, El Peñón, Monte Patria, Punitaqui, El Sauce, T3 y T4 de 110/66kV y T1 y T2 de 66/23KV de S/E Ovalle																							
Acciones Inmediatas:	Revisión de protecciones, recorrido de línea y recuperación de consumos por procedimientos TRANSNET.																							
Acciones a Corto Plazo :																								
Acciones a Largo Plazo :																								
Consumo Afectado :	CONAFE / Perd. Estm. de Potencia: 45.2 MW / Region : Cuarta																							
Retorno :	<table><tr><td>Estimado</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Fecha</td><td></td><td>Hora</td></tr><tr><td>11/11/2013</td><td></td><td>06:58</td></tr><tr><td colspan="3">Retorno efectivo (a servicio o disponibilidad completa por equipo afectado)</td></tr><tr><td>Equipo Afectado</td><td>Fecha</td><td>Hora</td></tr><tr><td>Tramo:E.PENON 110 - OVALLE 110 CTO1</td><td>11/11/2013</td><td>07:33</td></tr><tr><td>Transf.:Transf. HT4 110/66/23 kV - 36/60 MVA S/E OVALLE</td><td>11/11/2013</td><td>07:42</td></tr></table>			Estimado			Fecha		Hora	11/11/2013		06:58	Retorno efectivo (a servicio o disponibilidad completa por equipo afectado)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo:E.PENON 110 - OVALLE 110 CTO1	11/11/2013	07:33	Transf.:Transf. HT4 110/66/23 kV - 36/60 MVA S/E OVALLE	11/11/2013	07:42
Estimado																								
Fecha		Hora																						
11/11/2013		06:58																						
Retorno efectivo (a servicio o disponibilidad completa por equipo afectado)																								
Equipo Afectado	Fecha	Hora																						
Tramo:E.PENON 110 - OVALLE 110 CTO1	11/11/2013	07:33																						
Transf.:Transf. HT4 110/66/23 kV - 36/60 MVA S/E OVALLE	11/11/2013	07:42																						

	Transf.:Transf. HT3 110/66 kV - 19.5/30 MVA S/E OVALLE	11/11/2013	07:42
Reporta Falla:	Pablo Pino Tobar		

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

INFORME DE FALLA - N° IF02249/2013**Empresa**
: TRANSNET**Fecha** : 11/11/2013**Hora** : 13:43

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	E.PENON_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H1
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:32
	Consumo (MW)	16.20
	Comentario	Se energiza LT 110kV El Peñón-Ovalle Cto. 1
	Subestación	E.PENON_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H2
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:26
	Consumo (MW)	
	Comentario	
	Subestación	E.PENON_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H3
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:44
	Consumo (MW)	4.00
	Comentario	Se energiza LT 110kV El Peñón-M. El Carmen
	Subestación	E.PENON_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H4
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:42
	Consumo (MW)	
	Comentario	Se energiza LT 110kV El Peñón-Central El Peñón
	Subestación	OVALLE_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H3
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	11:23
	Consumo (MW)	
	Comentario	
	Subestación	E.PENON_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35

Protección o Alarma Operada	
Interruptor	52HT1
Fecha Normaliza	11/11/2013
Hora Normaliza	07:28
Consumo (MW)	9.80
Comentario	
Subestación	OVALLE_____066
Fecha	11/11/2013
Hora	06:55
Protección o Alarma Operada	
Interruptor	52BT1
Fecha Normaliza	11/11/2013
Hora Normaliza	07:11
Consumo (MW)	
Comentario	7.8
Subestación	OVALLE_____066
Fecha	11/11/2013
Hora	06:55
Protección o Alarma Operada	
Interruptor	52B5
Fecha Normaliza	11/11/2013
Hora Normaliza	07:56
Consumo (MW)	9.90
Comentario	
Subestación	OVALLE_____110
Fecha	11/11/2013
Hora	06:56
Protección o Alarma Operada	
Interruptor	52H2
Fecha Normaliza	11/11/2013
Hora Normaliza	07:33
Consumo (MW)	
Comentario	Anillo Ovalle-El Peñon Cto. 1
Subestación	E.PENON_____110
Fecha	11/11/2013
Hora	07:22
Protección o Alarma Operada	
Interruptor	52H5
Fecha Normaliza	11/11/2013
Hora Normaliza	11:22
Consumo (MW)	
Comentario	Se energiza LT 110kV El Peñón-Ovalle Cto. 2
Subestación	OVALLE_____066
Fecha	11/11/2013
Hora	06:57
Protección o Alarma Operada	
Interruptor	52ET2 (Apertura manual por recuperación)
Fecha Normaliza	11/11/2013
Hora Normaliza	07:27
Consumo (MW)	
Comentario	

Consumos Afectados	Subestación	E.PENON_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H1
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:32
	Consumo (MW)	16.20
	Comentario	Se energiza LT 110kV El Peñón-Ovalle Cto. 1
	Subestación	E.PENON_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52H3
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:44
	Consumo (MW)	4.00
	Comentario	Se energiza LT 110kV El Peñón-M. El Carmen
	Subestación	E.PENON_____110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52HT1
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:28
	Consumo (MW)	9.80
	Comentario	
	Subestación	OVALLE_____066
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:55
	Protección o Alarma Operada	
	Interruptor	52B5
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:56
	Consumo (MW)	9.90
	Comentario	
Hechos Sucedidos		

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02245/2013**Empresa**
:
Transelec S.A.**Fecha :** 11/11/2013**Hora :** 07:08

Equipo Afectado :	Tramo : MOLLES 066 - M.PATRIA 066 CTO2 Tramo : M.PATRIA 066 - OVALLE 066 CTO2																							
Perturbación :	Fecha: 11/11/2013 Hora Inicio: 06:32 Empresa instalación afectada:Transelec S.A.																							
Zona Afectada :	Cuarta region /																							
Comuna Origen de Falla :	Monte Patria																							
Informe con causa reiterada	NO																							
Causa Presunta:	Se investiga																							
Causa Definitiva:																								
Observaciones:	A las 06:32 horas, la línea queda sin tensión por falla en instalación de tercero, se pierde Monte Patria con 5MW.																							
Acciones Inmediatas:																								
Acciones a Corto Plazo :																								
Acciones a Largo Plazo :																								
Consumo Afectado :	Monte Patria / Perd. Estm. de Potencia: 5 MW / Region : Cuarta																							
Retorno :	<table><tr><td>Estimado</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Fecha</td><td></td><td>Hora</td></tr><tr><td>11/11/2013</td><td></td><td>06:58</td></tr><tr><td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td></tr><tr><td>Equipo Afectado</td><td>Fecha</td><td>Hora</td></tr><tr><td>Tramo : MOLLES 066 - M.PATRIA 066 CTO2</td><td>11/11/2013</td><td>06:58</td></tr><tr><td>Tramo : M.PATRIA 066 - OVALLE 066 CTO2</td><td>11/11/2013</td><td>06:58</td></tr></table>			Estimado			Fecha		Hora	11/11/2013		06:58	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : MOLLES 066 - M.PATRIA 066 CTO2	11/11/2013	06:58	Tramo : M.PATRIA 066 - OVALLE 066 CTO2	11/11/2013	06:58
Estimado																								
Fecha		Hora																						
11/11/2013		06:58																						
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																								
Equipo Afectado	Fecha	Hora																						
Tramo : MOLLES 066 - M.PATRIA 066 CTO2	11/11/2013	06:58																						
Tramo : M.PATRIA 066 - OVALLE 066 CTO2	11/11/2013	06:58																						
Reporta Falla:	Luis Soto E.																							

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

INFORME DE FALLA - N° IF02245/2013**Empresa**
:
Transelec S.A.**Fecha :** 11/11/2013**Hora :** 07:08

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	MOLLES_____066	
	Fecha	11/11/2013	
	Hora	06:32	
	Protección o Alarma Operada	No hay	
	Interruptor	No hay	
	Fecha Normaliza	11/11/2013	
	Hora Normaliza	06:58	
	Consumo (MW)		
	Comentario		
Consumos Afectados			
Hechos Sucedidos	Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta
	11/11/2013 07:06	Al quedar sin tensión la línea se pierde la data en Ovalle y Los Molles, se verifica que la línea no tiene interruptores operados.	Luis Soto E.

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02246/2013

Empresa
:
Transelec S.A.**Fecha** : 11/11/2013**Hora** : 07:47

Equipo Afectado :	Tramo : MOLLES 066 - M.PATRIA 066 CTO1 Tramo : M.PATRIA 066 - OVALLE 066 CTO1																							
Perturbación :	Fecha: 11/11/2013 Hora Inicio: 06:32 Empresa instalación afectada:Transelec S.A.																							
Zona Afectada :																								
Comuna Origen de Falla :	Monte Patria																							
Informe con causa reiterada	NO																							
Causa Presunta:																								
Causa Definitiva:	<table><tr><td>Código</td><td>Descripción</td></tr><tr><td>3007</td><td>Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)</td></tr><tr><td>Detalle</td><td></td></tr></table>			Código	Descripción	3007	Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)	Detalle																
Código	Descripción																							
3007	Falla originada en terceros (accidentes, interferencias, rodado, deslizamiento de tierra)																							
Detalle																								
Observaciones:	A las 06:32 horas, la línea queda sin tensión por falla en instalación de tercero. Tap-Off Monte Patria por el circuito 2, potencia transferida antes de la falla 5MW.																							
Acciones Inmediatas:	Informar al CDC.																							
Acciones a Corto Plazo :																								
Acciones a Largo Plazo :																								
Consumo Afectado :	Tap-Off Monte Patria / Perd. Estm. de Potencia: 5 MW / Region : Cuarta																							
Retorno :	<table><tr><td>Estimado</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Fecha</td><td></td><td>Hora</td></tr><tr><td>11/11/2013</td><td></td><td>06:58</td></tr><tr><td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td></tr><tr><td>Equipo Afectado</td><td>Fecha</td><td>Hora</td></tr><tr><td>Tramo : MOLLES 066 - M.PATRIA 066 CTO1</td><td>11/11/2013</td><td>06:58</td></tr><tr><td>Tramo : M.PATRIA 066 - OVALLE 066 CTO1</td><td>11/11/2013</td><td>06:58</td></tr></table>			Estimado			Fecha		Hora	11/11/2013		06:58	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : MOLLES 066 - M.PATRIA 066 CTO1	11/11/2013	06:58	Tramo : M.PATRIA 066 - OVALLE 066 CTO1	11/11/2013	06:58
Estimado																								
Fecha		Hora																						
11/11/2013		06:58																						
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																								
Equipo Afectado	Fecha	Hora																						
Tramo : MOLLES 066 - M.PATRIA 066 CTO1	11/11/2013	06:58																						
Tramo : M.PATRIA 066 - OVALLE 066 CTO1	11/11/2013	06:58																						
Reporta Falla:	Omar Pincheira Roa																							

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02246/2013**Empresa**
:
Transelec S.A.**Fecha :** 11/11/2013**Hora :** 07:47

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	MOLLES_____066	
	Fecha	11/11/2013	
	Hora	06:32	
	Protección o Alarma Operada		
	Interruptor	52B1	
	Fecha Normaliza	11/11/2013	
	Hora Normaliza	06:58	
	Consumo (MW)		
	Comentario		
	Subestación	OVALLE_____066	
	Fecha	11/11/2013	
	Hora	06:32	
	Protección o Alarma Operada		
	Interruptor	52B1	
	Fecha Normaliza	11/11/2013	
	Hora Normaliza	06:58	
	Consumo (MW)		
	Comentario		
Consumos Afectados			
Hechos Sucedidos	Fecha y Hora	Hechos Sucedidos	Reporta
	11/11/2013 07:30	Al quedar sin tensión la línea se pierde la data en Ovalle y Los Molles, se verifica que la línea no tiene interruptores operados.	Omar Pincheira Roa

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02262/2013**Empresa**
:
C. MIN. C. DE ANDACOLLO**Fecha** : 13/11/2013**Hora** : 08:10

Equipo Afectado :	CM_C.ANDACOLLO_110 Transformador: Transf. 110/13.2 kV - 12/15 MVA CM_C.ANDACOLLO																				
Perturbación :	Fecha: 11/11/2013 Hora Inicio: 06:35 Empresa instalación afectada:C. Min. C. de Andacollo																				
Zona Afectada :	Ninguna																				
Informe con causa reiterada	SI																				
Causa Presunta:																					
Causa Definitiva:	<table><tr><td>Código</td><td>Descripción</td></tr><tr><td>1014</td><td>Baja tensión en subestación</td></tr><tr><td colspan="2">Detalle Pérdida de suministro en LAT 110kV ocasiona operacion de rele 27 por bajo voltaje y posterior apertura de 52H1.</td></tr></table>			Código	Descripción	1014	Baja tensión en subestación	Detalle Pérdida de suministro en LAT 110kV ocasiona operacion de rele 27 por bajo voltaje y posterior apertura de 52H1.													
Código	Descripción																				
1014	Baja tensión en subestación																				
Detalle Pérdida de suministro en LAT 110kV ocasiona operacion de rele 27 por bajo voltaje y posterior apertura de 52H1.																					
Observaciones:	Se confirma con personal de turno de TRANSNET falla en sistema de transmision.																				
Acciones Inmediatas:	Se informa y coordina con personal de turno de TRANSNET																				
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																				
Retorno :	<table><tr><td>Estimado</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Fecha</td><td></td><td>Hora</td></tr><tr><td>11/11/2013</td><td></td><td>07:50</td></tr><tr><td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td></tr><tr><td>Equipo Afectado</td><td>Fecha</td><td>Hora</td></tr><tr><td>Transformador: Transf. 110/13.2 kV - 12/15 MVA CM_C.ANDACOLLO</td><td></td><td></td></tr></table>			Estimado			Fecha		Hora	11/11/2013		07:50	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Transf. 110/13.2 kV - 12/15 MVA CM_C.ANDACOLLO		
Estimado																					
Fecha		Hora																			
11/11/2013		07:50																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado	Fecha	Hora																			
Transformador: Transf. 110/13.2 kV - 12/15 MVA CM_C.ANDACOLLO																					
Reporta Falla:	C. Delgado																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02262/2013**Empresa**
:
C. MIN. C. DE ANDACOLLO**Fecha :** 13/11/2013**Hora :** 08:10

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación	CM_C.ANDACOLLO_110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	27
	Interruptor	
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:50
	Consumo (MW)	4.00
	Comentario	
Consumos Afectados	Subestación	CM_C.ANDACOLLO_110
	Fecha	11/11/2013
	Hora	06:35
	Protección o Alarma Operada	27
	Interruptor	
	Fecha Normaliza	11/11/2013
	Hora Normaliza	07:50
	Consumo (MW)	4.00
	Comentario	
Hechos Sucedidos		

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

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por las empresas Transnet S.A. y
Transelec S.A.

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	11 de Noviembre 2013
Hora	06:32

1.2. Localización de la falla:

Circuito N° 2 LT110 kV Ovalle – El Peñón, en la estructura N°58, aproximadamente a 13,55 km desde SE Ovalle.

1.3. Causa de la Falla:

Flashover en cadena de aisladores de la fase superior de la estructura N°58 de la LT 110kV Ovalle – El Peñón. (Ver Anexo N°1)

1.4. Código falla:

2037, Flashover/arco eléctrico

1.5. Comuna donde se originó la falla:

4301, Ovalle.

1.6. Reiteración:

No Hay

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

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

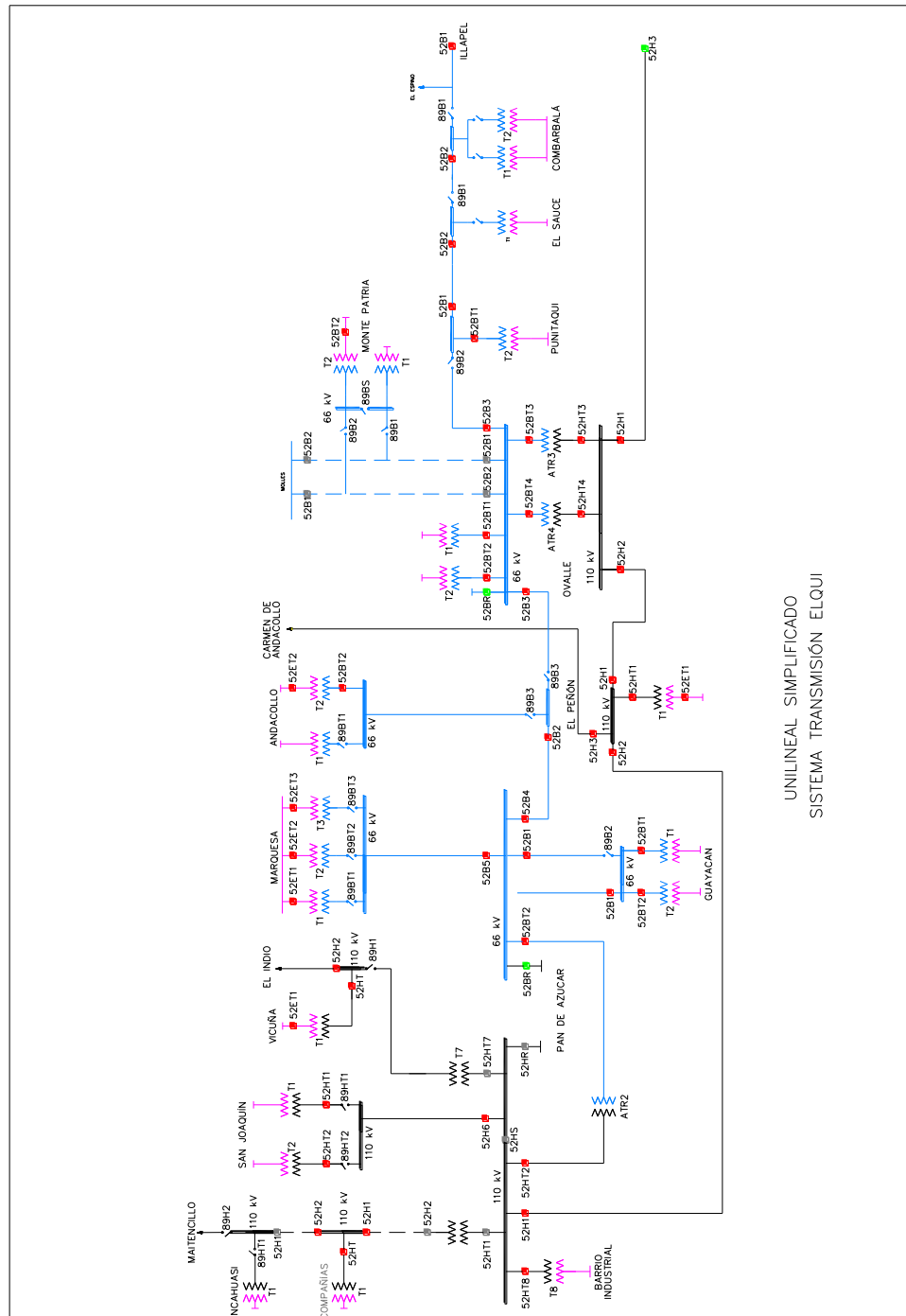
SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN	ESTADO PREVIO A LA FALLA
OVALLE	CTO2 LT110 kV OVALLE – PEÑON	06:32	07:33	ENERGIZADA
EL PEÑON	BARRA 110 kV	06:32	07:26	ENERGIZADA

INFORME (S) CDEC N°: IF02249/2013

FECHA DE FALLA:
11 DE NOVIEMBRE DE 2013

INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2

3. DIAGRAMA SIMPLIFICADO

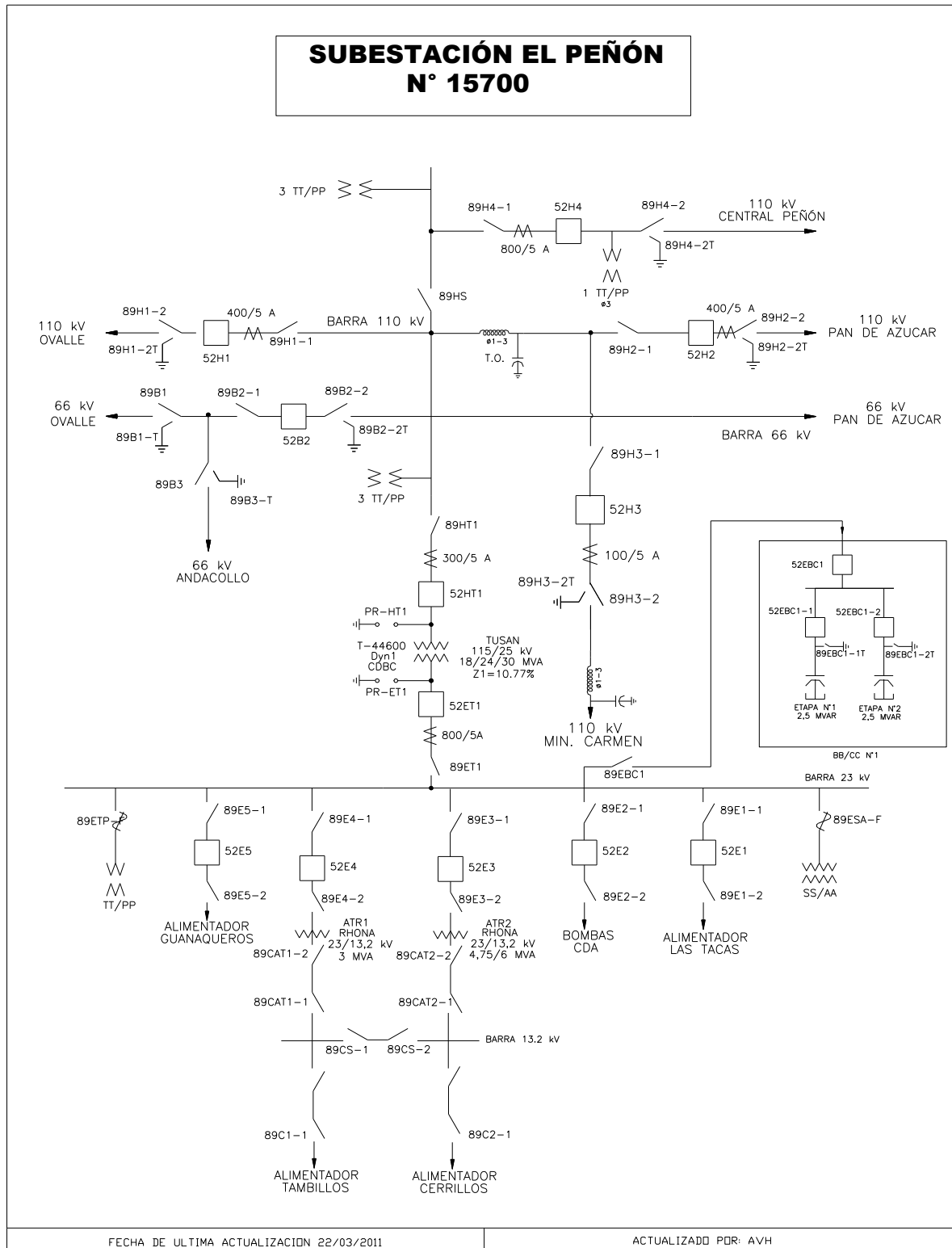


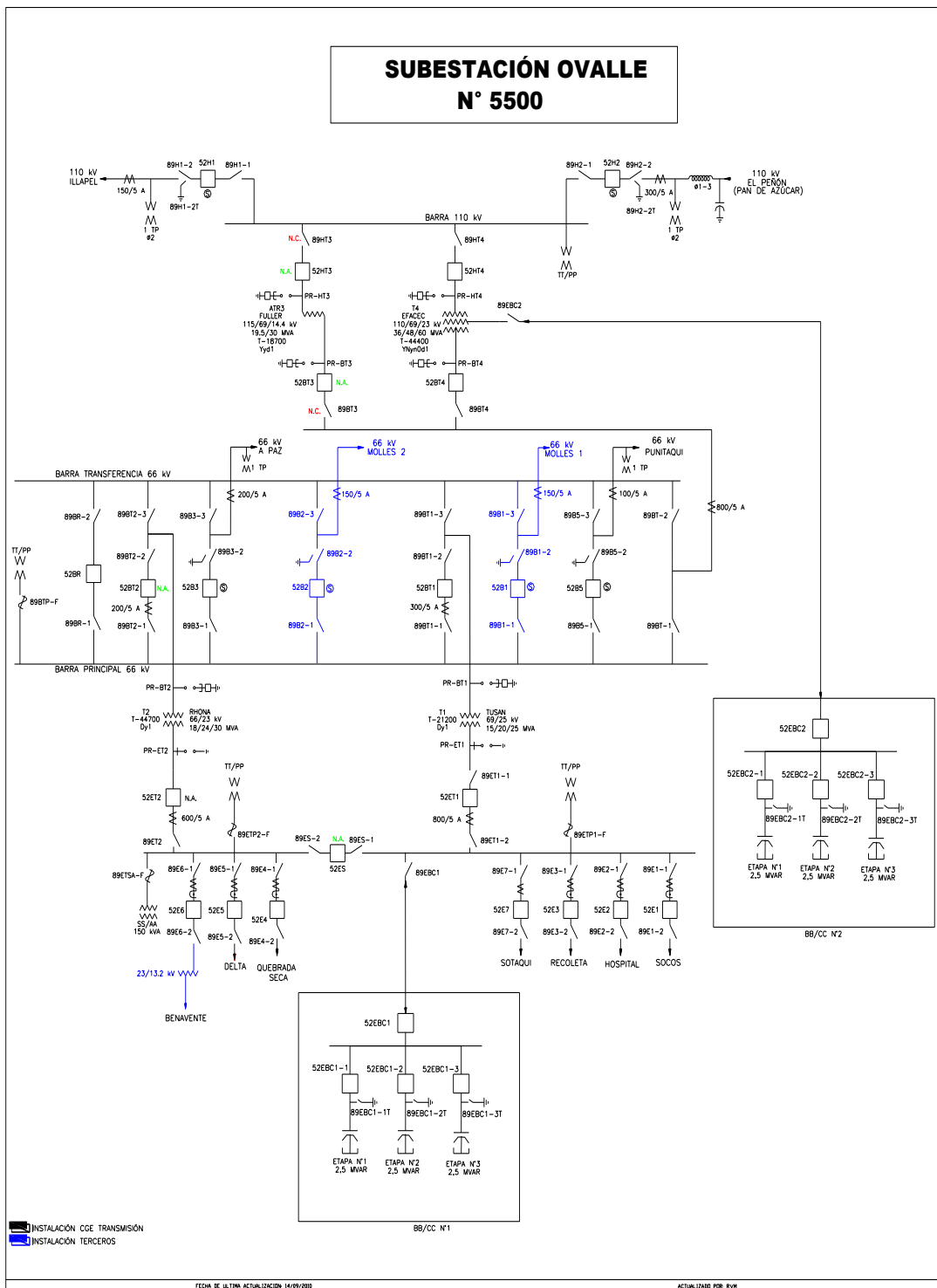
INFORME (S) CDEC N°: IF02249/2013

FECHA DE FALLA:

11 DE NOVIEMBRE DE 2013

INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2





INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

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

SUBESTACIÓN	INSTALACION	MW DESCONECTADOS	HORA INICIO	HORA FINAL	CLIENTES AFECTADOS	OBS
EL PEÑON	TRANSFORMADOR N° 1	9,7	06:32	07:28	CONAFE	
MINERA CARMEN	LT110KV EL PEÑON – MIN. CARMEN	3,9	06:32	07:44	CM. C. de Andacollo	Cliente Libre
OVALLE	TRANSFORMADOR N° 1	7,7	06:32	07:11	CONAFE	
OVALLE	TRANSFORMADOR N° 2	8,7	06:32	07:27	CONAFE	
MONTE PATRIA	TRANSFORMADOR N° 1	2,6	06:32	06:58	CONAFE	
MONTE PATRIA	TRANSFORMADOR N° 2	1,7	06:32	06:58	CONAFE	
PUNITAQUI	TRANSFORMADOR N° 1	9,4	06:32	07:02	CONAFE	
EL SAUCE	TRANSFORMADOR N° 1	0,1	06:32	07:02	CONAFE	
	TOTAL	43,8				

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

HORA	SUBESTACIÓN	EVENTO	Obs.
06:32	OVALLE	APERTURA 52H3, POR OPERACIÓN DE PROTECCIÓN DE DISTANCIA 21N.	FALLA EN LA LÍNEA 110 KV OVALLE – EL PEÑÓN N°2, A 13,5 KM DESDE SE OVALLE.
06:32	EL PEÑÓN	APERTURA DE TODOS LOS INTERRUPTORES DE LA BARRA DE 110 KV EXCEPTO H5. POR OPERACIÓN DE PROTECCIÓN 50BF	50BF OPERA EN RESPALDO, ANTE LA NO APERTURA DEL INTERRUPTOR 52H5 CORRESPONDIENTE A LA LÍNEA 110 KV OVALLE – EL PEÑÓN N°2.
06:55	OVALLE	APERTURA MANUAL 52BT1	
06:55	OVALLE	APERTURA MANUAL 52B5	
06:56	OVALLE	APERTURA MANUAL 52H2	
06:57	OVALLE	APERTURA MANUAL 52ET2	
06:58	ILLAPEL	CIERRE MANUAL 52H3	SE ENERGIZA BARRA 110KV DE S/E OVALLE Y ATR3, SE RECUPERAN LOS CONSUMOS DEL TRANSFORMADOR N°1 Y N° 2 DE SE MONTE PATRIA
07:02	COMBARBALÁ	CIERRE MANUAL 52B2	SE RECUPERAN CONSUMOS DE S/E EL SAUCE Y S/E PUNITAQUI
07:11	OVALLE	CIERRE MANUAL 52BT1	SE RECUPERAN CONSUMOS ASOCIADOS A TRANSFORMADOR N°1 DE S/E OVALLE
07:26:	EL PEÑON	CIERRE MANUAL 52H2	SE ENERGIZA BARRA 110KV EL PEÑÓN A TRAVÉS LT110KV PAN DE AZUCAR – EL PEÑON
07:27	OVALLE	APERTURA MANUAL 52ET2	SE RECUPERAN CONSUMOS ASOCIADOS A TRANSFORMADOR N°2 DE S/E OVALLE
07:28	EL PEÑON	CIERRE MANUAL 52HT1	SE RECUPERAN LOS CONSUMOS ASOCIADOS A TRANSFORMADOR N°1 DE S/E EL PEÑON

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

07:32	EL PEÑON	CIERRE MANUAL 52H1	SE ENERGIZA EN VACIO LT110KV OVALLE – EL PEÑON N°1
07:33	OVALLE	CIERRE MANUAL 52H2	SE ENMALLA LOS SISTEMAS ZONA ELQUI Y ACONCAGUA A TRAVÉS LT110KV OVALLE - ILLAPEL
07:42	EL PEÑON	CIERRE MANUAL 52H4	SE NORMALIZA LT110KV EL PEÑON – LAS PIEDAS ASOCIADA A CENTRAL EL PEÑON.
07:44	EL PEÑON	CIERRE MANUAL 52H3	SE RECUPERAN LOS CONSUMOS DE MINERA CARMEN.
07:55	OVALLE	CIERRE MANUAL 52B5	SISTEMA ZONA ELQUI Y ACONCAGUA EN PARALELO
07:57	COMBARBALÁ	APERTURA MANUAL 52B2	NORMALIZACIÓN TOPOLOGÍA
07:58	ILLAPEL	APERTURA MANUAL 52H3	NORMALIZACION TOPOLOGIA

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	TIEMPO OPERACIÓN	OBSERVACIONES
Ovalle	H3	06:32	21N	Inst.	
El Peñón	H1,H2,H3,H4,HT1	06:32	50BF	0,2 seg.	

- Secuencia de la operación de las Protecciones.
- SE Ovalle: 11/11/2013 06:32 Hrs.: Opera la protección de distancia para fallas a tierra
- SE El Peñón: 11/11/2013 06:32 Hrs.: Opera la protección de distancia para fallas a tierra, sin embargo, el interruptor H5 no abre.
- SE El Peñón: 11/11/2013 06:32 Hrs.: Opera la protección de respaldo por falla de interruptor 50BF asociada al paño H5 de SE El Peñón dando orden de apertura a todos los interruptores asociados a la barra de 110 KV de dicha subestación (H1,H2,H3,H4,HT1).

El día 11 de noviembre del 2013 a las a las 06:32 hrs. se registra la apertura de los interruptores de los paños H1, H2, H3, H4 y HT1 de la SE El Peñón, las operaciones se produjeron por medio de la función 50BF respaldo de falla de interruptor, ante la no apertura del paño H5 de dicha Subestación que registro una falla en la línea El Peñón-Ovalle sin que esta fuera despejada de forma oportuna por dicho interruptor.

Ese mismo día al revisar los eventos de la protección y la programación del relé asociado al paño H5 de SE El Peñón se pudo concluir que existió una falencia en el control implementado en dicha protección, esta consistía en que no se incluyó la variable TRIP en los elementos de la salida utilizada en el relé para dar orden de apertura del interruptor, inmediatamente detectada ésta condición, se procedió vía curso forzoso (SD34721/2013) a corregir esta situación.

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

PAÑO H5 SE EL PEÑON

PROTECCION PRINCIPAL PAÑO H5 S/E EL PEÑÓN							
Marca			Schweitzer Laboratories				
Modelo			SEL 311L				
Versión y Firmware							
Tipo			Numérico				
TT/CC			400/5				
TT/PP			115000/115				
Polarización			(Q) Polarización de Voltaje Secuencia Negativa y Secuencia Cero (V)				
K0			0,692 $\angle 27^{\circ}$				
Z1MAG			Z1ANG	Z0MAG		Z0ANG	
2,33			56°	6,98		74,3°	
Protección de Distancia Entre Fases (21) Unidad MHO							
Zona	Modulo		Angulo	Tiempo de Operación	Dirección		
	$[\Omega_{SEC}]$	$[\Omega_{PRIM}]$					
1	1,86	23,25	56°	Instantáneo	El Peñón - Ovalle		Forward
2	2,67	33,375	56°	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle		Forward
3	3,06	38,25	56°	1,6 [s]	El Peñón - Ovalle		Forward
Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad MHO							
Zona	Modulo		Angulo	Tiempo de Operación	Dirección		
	$[\Omega_{SEC}]$	$[\Omega_{PRIM}]$					
1	1,86	23,25	56°	Instantáneo	El Peñón - Ovalle		Forward
2	2,67	33,375	56°	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle		Forward
3	3,06	38,25	56°	1,6 [s]	El Peñón - Ovalle		Forward
Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad Cuadrilateral							
Zona	Resistivo		Impedancia		Tiempo de Operación	Dirección	
	$[\Omega_{SEC}]$	$[\Omega_{PRIM}]$	$[\Omega_{SEC}]$	$[\Omega_{PRIM}]$			
1	1,04	13	1,49	18,625	Instantáneo	El Peñón - Ovalle	
2	1,44	18	2,14	26,75	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle	
Protección de Sobrecorriente Direccional (67/67N)							
Ajustes			Fase (67)			Residual (67N)	
Pick Up			3,35 [A _{sec}]		268 [A _{prim}]	0,58 [A _{sec}]	46,4 [A _{prim}]
Curva			U1			U1	
Lever			5,5			4,35	
Sumador			--			--	
Actuación			Apertura 52H5				

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (S) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Protección de Sobrecorriente Instantánea (50/50N) (50*LOP) (1)			
Ajustes	Fase (50) (1)		Residual (50N)
Pick Up	21,75 [A _{sec}]	1740 [A _{prim}]	Deshabilitado
Actuación	Apertura 52H5		

PROTECCION RESPALDO PAÑO H5 S/E EL PEÑÓN			
Marca	Schweitzer Laboratories		
Modelo	SEL 311C		
Versión y Firmware			
Tipo	Numérico		
TT/CC	400/5		
TT/PP	115000/115		
Polarización	(Q) Polarización de Voltaje Secuencia Negativa y Secuencia Cero (V)		
K0	0,692 ∠27°		
Z1MAG	Z1ANG	Z0MAG	Z0ANG
2,33	56°	6,98	74,3°

Protección de Distancia Entre Fases (21) Unidad MHO						
Zona	Modulo		Angulo	Tiempo de Operación	Dirección	
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]				
1	1,86	23,25	56°	Instantáneo	El Peñón - Ovalle	Forward
2	2,67	33,375	56°	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle	Forward
3	3,06	38,25	56°	1,6 [s]	El Peñón - Ovalle	Forward

Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad MHO						
Zona	Modulo		Angulo	Tiempo de Operación	Dirección	
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]				
1	1,86	23,25	56°	Instantáneo	El Peñón - Ovalle	Forward
2	2,67	33,375	56°	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle	Forward
3	3,06	38,25	56°	1,6 [s]	El Peñón - Ovalle	Forward

Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad Cuadrilateral						
Zona	Resistivo		Impedancia		Tiempo de Operación	Dirección
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]		
1	1,04	13	1,49	18,625	Instantáneo	El Peñón - Ovalle Forward
2	1,44	18	2,14	26,75	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle Forward

Protección de Sobrecorriente Direccional (67/67N)			
Ajustes	Fase (67)		Residual (67N)
Pick Up	3,35 [A _{sec}]	268 [A _{prim}]	0,58 [A _{sec}] 46,4 [A _{prim}]
Curva	U1		U1
Lever	5,5		4,35

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Sumador	--		--
Actuación	Apertura 52H5		
Protección de Sobrecorriente Instantánea (50/50N) (50*LOP) (1)			
Ajustes	Fase (50) (1)		Residual (50N)
Pick Up	21,75 [A _{sec}]	1740 [A _{prim}]	Deshabilitado
Actuación	Apertura 52H5		

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

PAÑO H3 SE EL OVALLE

PROTECCION PRINCIPAL PAÑO H3 S/E OVALLE							
Marca		Schweitzer Laboratories					
Modelo		SEL 311C					
Versión y Firmware							
Tipo		Numérico					
TT/CC		400/5					
TT/PP		115000/115					
Polarización		(Q) Polarización de Voltaje Secuencia Negativa y Secuencia Cero (V)					
K0		0,692 $\angle 27^{\circ}$					
Z1MAG		Z1ANG		Z0MAG		Z0ANG	
2,33		56°		6,98		74,3°	
Protección de Distancia Entre Fases (21) Unidad MHO							
Zona	Modulo		Angulo	Tiempo de Operación	Dirección		
	$[\Omega_{SEC}]$	$[\Omega_{PRIM}]$					
1	1,86	23,25	56°	Instantáneo	El Peñón - Ovalle		Forward
2	2,67	33,375	56°	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle		Forward
3	3,06	38,25	56°	1,6 [s]	El Peñón - Ovalle		Forward
Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad MHO							
Zona	Modulo		Angulo	Tiempo de Operación	Dirección		
	$[\Omega_{SEC}]$	$[\Omega_{PRIM}]$					
1	1,86	23,25	56°	Instantáneo	El Peñón - Ovalle		Forward
2	2,67	33,375	56°	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle		Forward
3	3,06	38,25	56°	1,6 [s]	El Peñón - Ovalle		Forward
Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad Cuadrilateral							
Zona	Resistivo		Impedancia		Tiempo de Operación	Dirección	
	$[\Omega_{SEC}]$	$[\Omega_{PRIM}]$	$[\Omega_{SEC}]$	$[\Omega_{PRIM}]$			
1	1,04	13	1,49	18,625	Instantáneo	El Peñón - Ovalle	
2	1,44	18	2,14	26,75	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle	
Protección de Sobrecorriente Direccional (67/67N)							
Ajustes		Fase (67)			Residual (67N)		
Pick Up		3,35 [A _{sec}]		268 [A _{prim}]	0,45 [A _{sec}]		36 [A _{prim}]
Curva		U1			U1		
Lever		6,5			4,25		
Sumador		--			--		
Actuación		Apertura 52H5					

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (S) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Protección de Sobrecorriente Instantánea (50/50N) (50*LOP) (1)			
Ajustes	Fase (50) (1)		Residual (50N)
Pick Up	21,75 [A _{sec}]	1740 [A _{prim}]	Deshabilitado
Actuación	Apertura 52H5		

PROTECCION PRINCIPAL PAÑO H3 S/E OVALLE			
Marca	Schweitzer Laboratories		
Modelo	SEL 311L		
Versión y Firmware			
Tipo	Numérico		
TT/CC	400/5		
TT/PP	115000/115		
Polarización	(Q) Polarización de Voltaje Secuencia Negativa y Secuencia Cero (V)		
K0	0,692 ∠27°		
Z1MAG	Z1ANG	Z0MAG	Z0ANG
2,33	56°	6,98	74,3°

Protección de Distancia Entre Fases (21) Unidad MHO						
Zona	Modulo		Angulo	Tiempo de Operación	Dirección	
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]				
1	1,86	23,25	56°	Instantáneo	El Peñón - Ovalle	Forward
2	2,67	33,375	56°	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle	Forward
3	3,06	38,25	56°	1,6 [s]	El Peñón - Ovalle	Forward

Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad MHO						
Zona	Modulo		Angulo	Tiempo de Operación	Dirección	
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]				
1	1,86	23,25	56°	Instantáneo	El Peñón - Ovalle	Forward
2	2,67	33,375	56°	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle	Forward
3	3,06	38,25	56°	1,6 [s]	El Peñón - Ovalle	Forward

Protección de Distancia Residuales (21N) Unidad Cuadrilateral						
Zona	Resistivo		Impedancia		Tiempo de Operación	Dirección
	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]	[Ω _{SEC}]	[Ω _{PRIM}]		
1	1,04	13	1,49	18,625	Instantáneo	El Peñón - Ovalle Forward
2	1,44	18	2,14	26,75	0,4 [s]	El Peñón - Ovalle Forward

Protección de Sobrecorriente Direccional (67/67N)			
Ajustes	Fase (67)		Residual (67N)
Pick Up	3,35 [A _{sec}]	268 [A _{prim}]	0,45 [A _{sec}] 36 [A _{prim}]
Curva	U1		U1
Lever	6,5		4,25

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Sumador	--		--
Actuación	Apertura 52H5		
Protección de Sobrecorriente Instantánea (50/50N) (50*LOP) (1)			
Ajustes	Fase (50) (1)		Residual (50N)
Pick Up	21,75 [A _{sec}]	1740 [A _{prim}]	Deshabilitado
Actuación	Apertura 52H5		

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

ANALISIS DE LA ACTUACIÓN DE LAS PROTECCIONES

Protección Sistema 1 SEL311C, Protección Línea 110kV El Ovalle-El Peñon 52H3 SE Ovalle

- Reporte operación

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dct\02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2013\IF 2249 11-11-2013 SE Ovalle\Registros\ocilos\52H3 OVALLE 311C.cev

Relay FID: FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307

Frequency: 50.03 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: Lunes, 11 de Noviembre de 2013 06:32:12,415

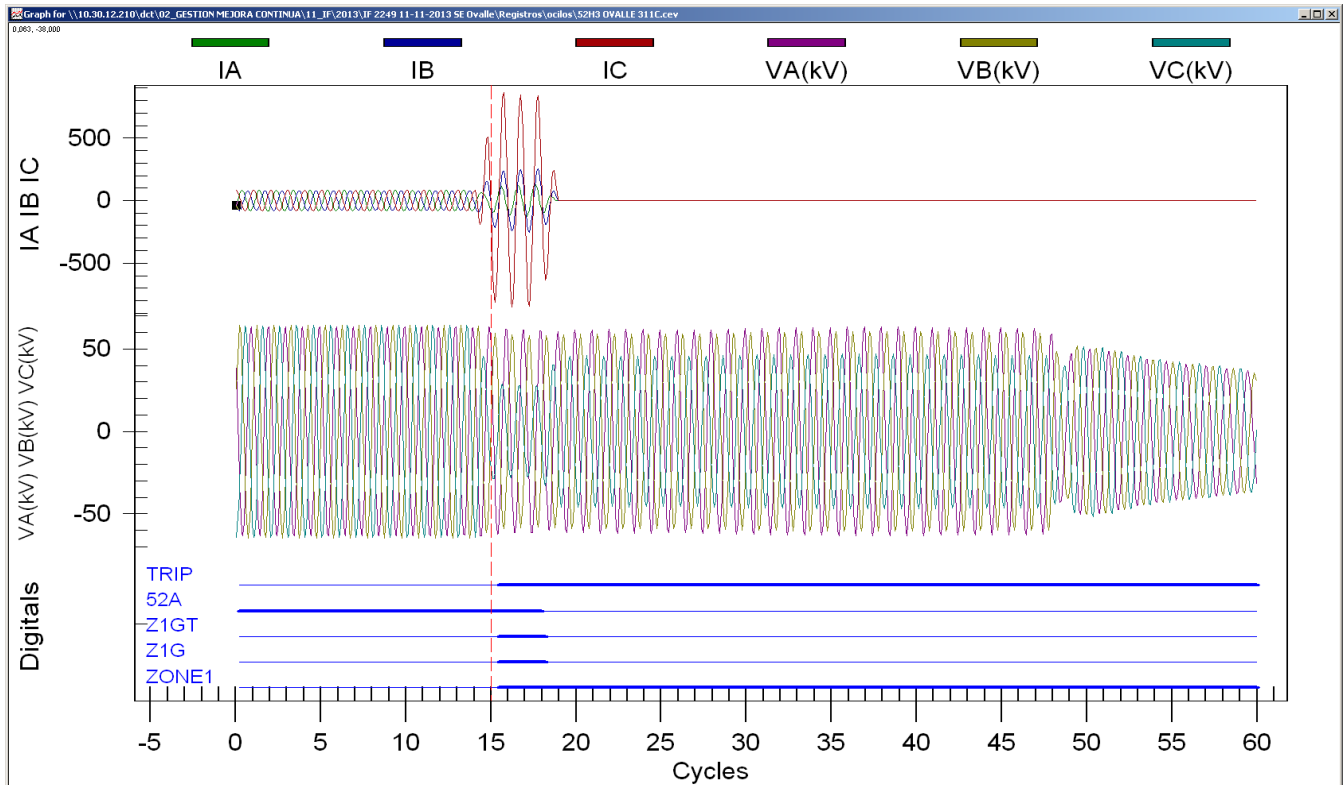
Miscellaneous:

EVENT	CG T
LOCATION	13.55
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	116
IB	245
IC	852
IP	0
IG	1176
3I2	778
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	15.000
START_TIME	11-11-2013 06:32:12,116
TRIG_TIME	11-11-2013 06:32:12,415

Print **Close**

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

- Oscilografía operación



De la Oscilografía se observa la correcta operación de la protección SEL-311C por medio de su función de distancia para fallas a tierra zona 1 (ZONE1) dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52H3 de la SE Ovalle, por falla monofásica entre la fase C y tierra.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Protección Sistema 2 SEL311L, Protección Línea 110kV El Ovalle-El Peñón 52H3 SE Ovalle

- Reporte operación**

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dcf\02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2013\IF 2249 11-11-2013 SE Ovalle\Registros\ocilos\52H3 OVALLE 311L.cev

Relay FID: FID=SEL-311L-1-R215-V0-Z011005-D20130307

Frequency: 50,03 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: Lunes, 11 de Noviembre de 2013 06:32:12,423

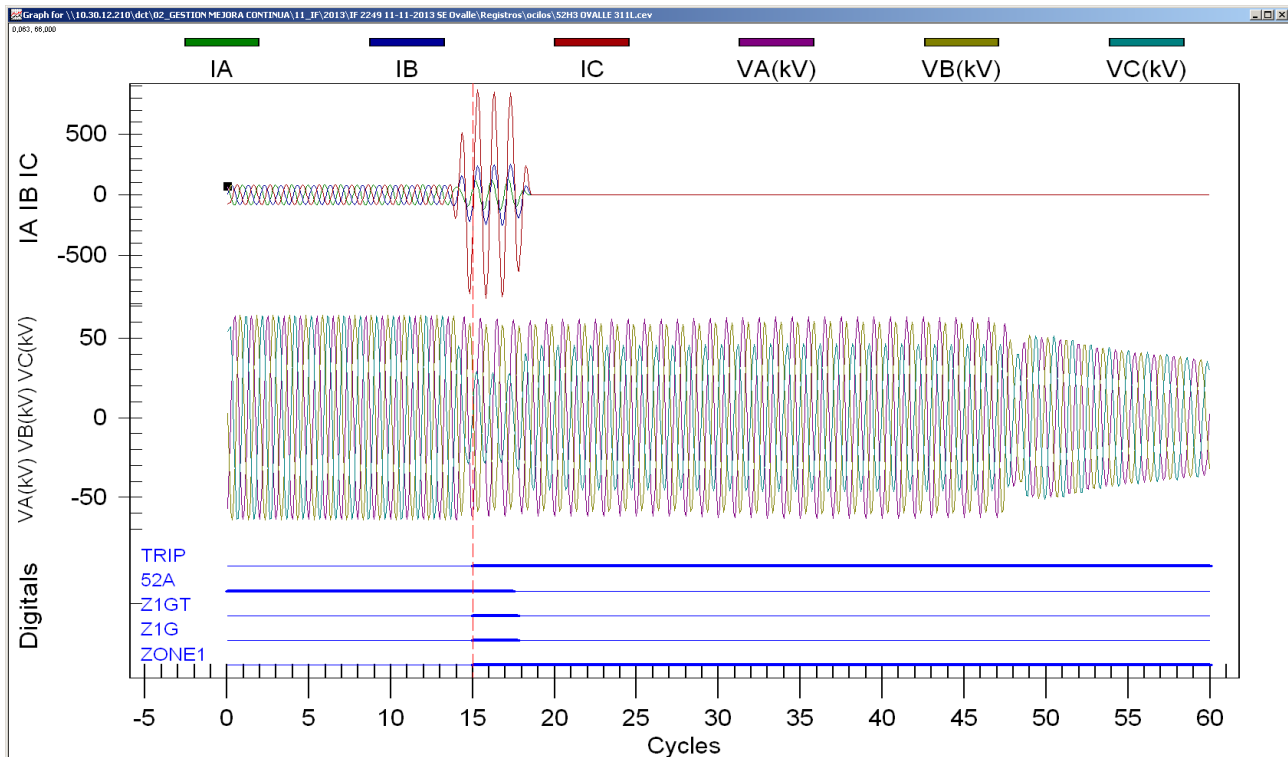
Miscellaneous:

EVENT	CG T
LOCATION	13.76
SHOT	0
TARGETS	ZONE1
IA	117
IB	242
IC	850
IP	0
IG	1174
3I2	786
IAL	0
IBL	0
ICL	0
IAX	13108

Print Close

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Oscilografía operación



De la Oscilografía se observa la correcta operación de la protección SEL-311L por medio de su función de distancia para fallas a tierra zona 1 (ZONE1) dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52H3 de la SE Ovalle, por falla monofásica entre la fase C y tierra.

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Registro de eventos

SEL 311C 52H3 Date: 11/11/2013 Time: 08:52:55.489

52H3 LT OVALLE - PEÑON 110 KV

FID=SEL-311C-R114-V0-Z006004-D20130307 CID=7BFD

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
20	11/11/2013	06:32:12.410	51G	Asserted
19	11/11/2013	06:32:12.410	51P	Asserted
18	11/11/2013	06:32:12.420	Z2G	Asserted
17	11/11/2013	06:32:12.425	Z1T	Asserted
16	11/11/2013	06:32:12.425	Z1G	Asserted
15	11/11/2013	06:32:12.425	SV9	Asserted
14	11/11/2013	06:32:12.425	TRIP	Asserted
13	11/11/2013	06:32:12.425	OUT101	Asserted
12	11/11/2013	06:32:12.425	OUT104	Asserted
11	11/11/2013	06:32:12.465	SV9	Deasserted
10	11/11/2013	06:32:12.465	IN101	Deasserted
9	11/11/2013	06:32:12.475	52A	Deasserted
8	11/11/2013	06:32:12.480	Z1T	Deasserted
7	11/11/2013	06:32:12.480	Z1G	Deasserted
6	11/11/2013	06:32:12.480	OUT104	Deasserted

En relé SEL 311C el SER 16 muestra la activación del elemento de distancia para fallas a tierra Z1G, dando orden de trip (SER 14) de forma instantánea (OUT101, SER13) sobre el interruptor 52H3 de SE Ovalle.

SEL 311L 52H3 Date: 11/11/2013 Time: 10:29:57.979

52H3 LT OVALLE - PEÑON 110 KV

FID=SEL-311L-1-R215-V0-Z011005-D20130307 CID=CBA6

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
21	11/11/2013	06:32:12.408	51G	Asserted
20	11/11/2013	06:32:12.408	51P	Asserted
19	11/11/2013	06:32:12.418	Z2G	Asserted
18	11/11/2013	06:32:12.423	Z1T	Asserted
17	11/11/2013	06:32:12.423	Z1G	Asserted
16	11/11/2013	06:32:12.423	SV9	Asserted
15	11/11/2013	06:32:12.423	TRIP	Asserted
14	11/11/2013	06:32:12.423	OUT101	Asserted
13	11/11/2013	06:32:12.423	OUT103	Asserted
12	11/11/2013	06:32:12.463	LT1	Asserted
11	11/11/2013	06:32:12.463	SV9	Deasserted
10	11/11/2013	06:32:12.463	IN101	Deasserted
9	11/11/2013	06:32:12.473	52A	Deasserted
8	11/11/2013	06:32:12.478	Z1T	Deasserted
7	11/11/2013	06:32:12.478	Z1G	Deasserted
2	11/11/2013	06:32:13.423	TRIP	Deasserted
1	11/11/2013	06:32:13.423	OUT101	Deasserted

En Relé SEL 311L se muestra que en SER 17 se produce la activación del elemento de distancia para fallas a tierra Z1G, dando orden de trip (SER 15) de forma instantánea (OUT101, SER14) sobre el interruptor 52H3 de SE Ovalle.

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Protección Sistema 1 SEL311C, Protección Línea 110kV El Peñón-Ovalle 52H5 SE El Peñón

- **Reporte operación**

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dc\02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2013\IF2249 11-11-2013 SE Ovalle\Registros\ocilos\EL PEÑON\52H5 EL PEÑON 311C .cev

Relay FID: FID=SEL-311C-R112-V0-Z005004-D20070918

Frequency: 50,01 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: Lunes, 11 de Noviembre de 2013 06:32:12,850

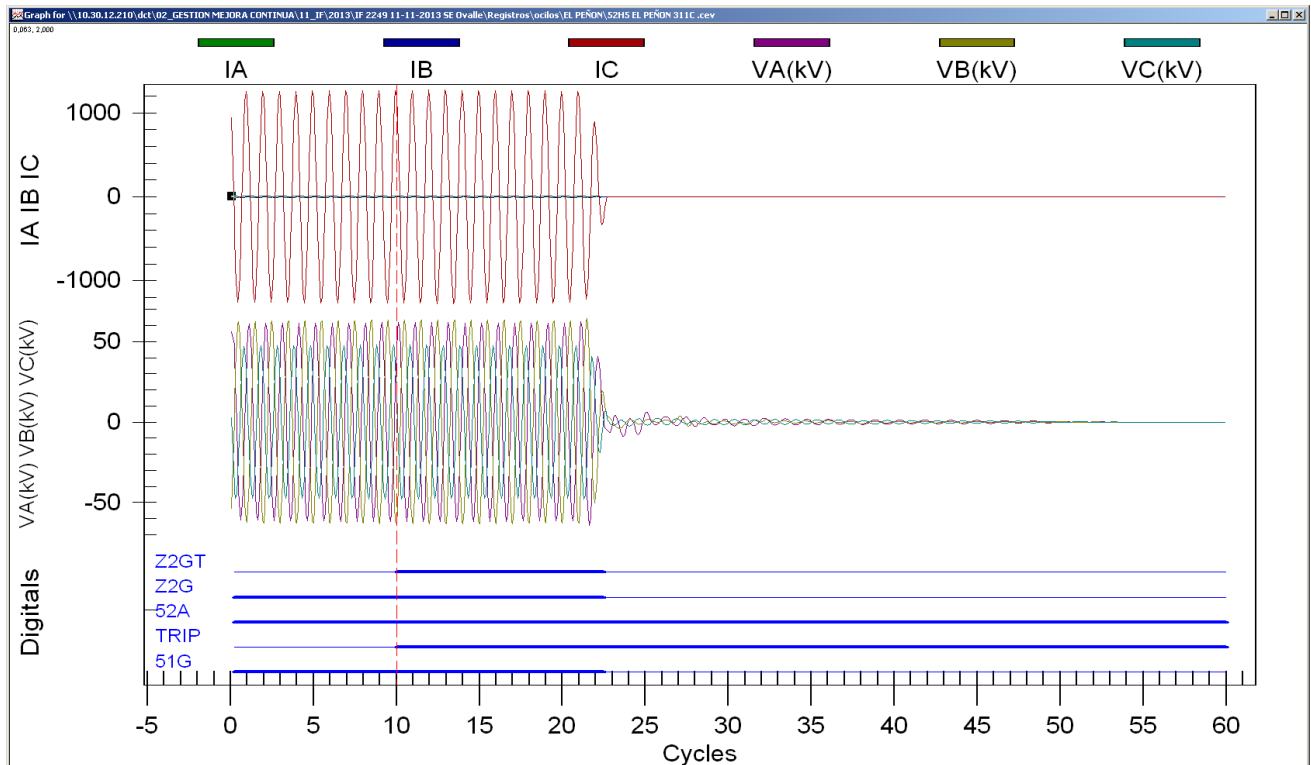
Miscellaneous:

EVENT	CG T
LOCATION	34.22
SHOT	
TARGETS	TIME ZONE2
IA	10
IB	10
IC	1268
IP	1274
IG	1274
3I2	1276
NFREQ	50
PRE_FAULT_CYCLES	10.000
START_TIME	11-11-2013 06:32:12,651
TRIG_TIME	11-11-2013 06:32:12,850

Print Close

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

- Oscilografía operación



En la Oscilografía se puede apreciar la activación de los elementos de protección de distancia para fallas a tierra (Z2G, Z2GT) junto con la orden de TRIP, sin embargo el interruptor permanece cerrado 52A=1, lo que correctamente da paso a la activación del esquema de falla de interruptor 50BF

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Protección Sistema 2 SEL311L, Protección Línea 110kV El Peñón-Ovalle 52H5 SE El Peñón

- **Reporte operación**

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: \\10.30.12.210\dct\02_GESTION MEJORA CONTINUA\11_IF\2013\IF 2249 11-11-2013 SE Ovalle\Registros\ocilos\EL PEÑON\52H5 EL PEÑON 311L 6.32.12.413 .cev

Relay FID: FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616

Frequency: 50,03 # Cycles: 60 Samples/Cycle: 16

Event Date/Time: Lunes, 11 de Noviembre de 2013 06:32:12,413

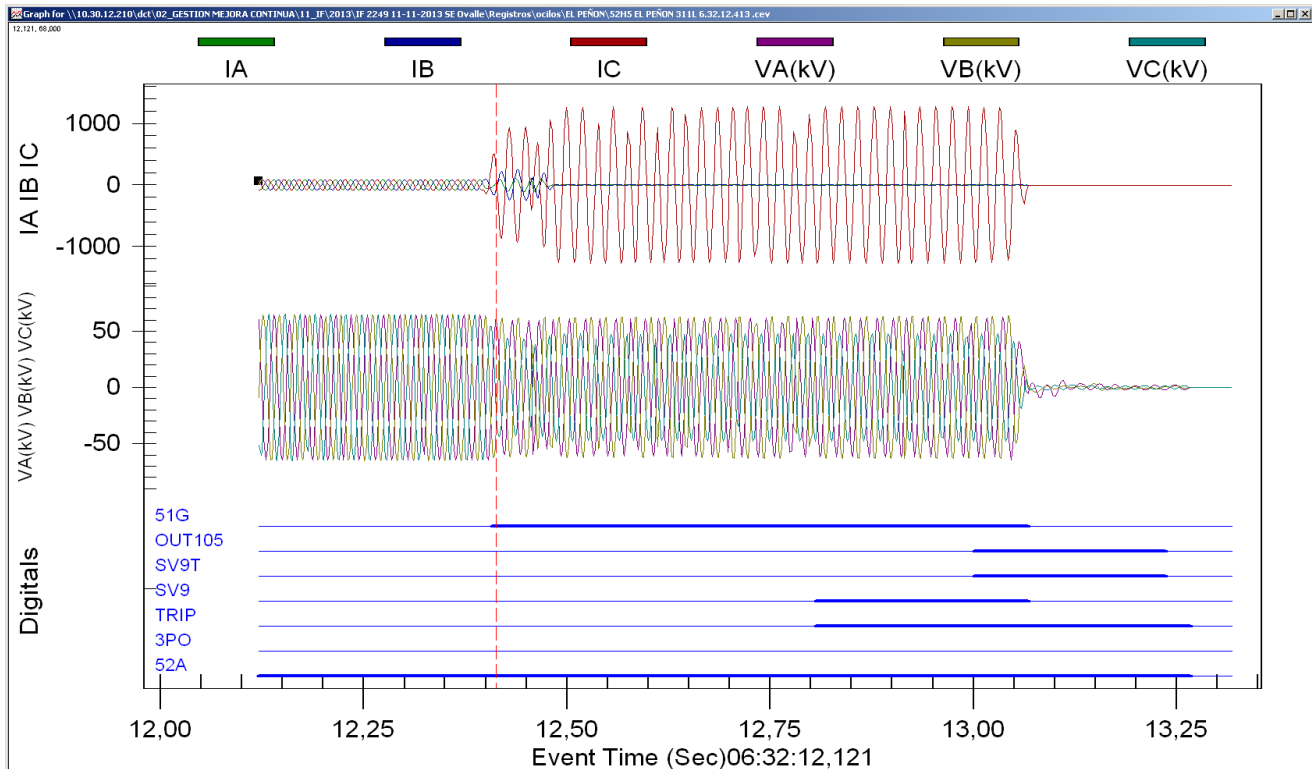
Miscellaneous:

EVENT	CG T
LOCATION	37.74
SHOT	
TARGETS	ZONE2
IA	25
IB	107
IC	1129
IP	1023
IG	1023
3I2	1132
IAL	0

Print Close

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

• Oscilografía operación



La Oscilografía muestra la correcta operación de la protección SEL-311L por medio del esquema 50BF falla de interruptor, ante la apertura fallida del interruptor 52H5 de SE El Peñón, se puede observar que se cumplen simultáneamente las cuatro condiciones para que el esquema 50BF se active, estas condiciones son:

Existe una falla monofásica entre la fase C y tierra.

Esta activa la función de sobrecorriente residual 51G.

Han transcurrido 0.2 Seg. Desde que se inicia el Trip.

El interruptor 52H5 se mantiene cerrado. 52A = 1

Correctamente la salida *OUT105* (50BF), da orden de Trip sobre los interruptores de la barra de 110kV de SE El Peñón.

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Registro de eventos

EL 311L LT EL PENON-OVALLE Date: 11/11/2013 Time: 08:29:11.259
52H5

FID=SEL-311L-1-R214-V0-Z011005-D20100616 CID=CA02

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
24	11/11/2013	06:32:12.408	51G	Asserted
23	11/11/2013	06:32:12.408	51P	Asserted
22	11/11/2013	06:32:12.438	Z2G	Asserted
21	11/11/2013	06:32:12.838	Z2T	Asserted
20	11/11/2013	06:32:12.838	OUT104	Asserted
19	11/11/2013	06:32:12.858	IN102	Asserted
18	11/11/2013	06:32:13.038	OUT105	Asserted
17	11/11/2013	06:32:13.038	OUT107	Asserted
16	11/11/2013	06:32:13.103	Z2T	Deasserted
15	11/11/2013	06:32:13.103	Z2G	Deasserted
14	11/11/2013	06:32:13.103	51G	Deasserted
13	11/11/2013	06:32:13.103	OUT104	Deasserted
12	11/11/2013	06:32:13.103	51P	Deasserted
11	11/11/2013	06:32:13.283	OUT105	Deasserted
10	11/11/2013	06:32:13.283	OUT107	Deasserted
9	11/11/2013	06:32:13.858	IN102	Deasserted

SER 24 Y 25 muestra activos los elementos de sobrecorriente, condición necesaria para la activación de la función 50BF

SER 18, muestra la activación de la salida OUT105 asociada al trip por falla en interruptor

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica.

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No aplica.

10. CONCLUSIONES

En base a los antecedentes y registros analizados, así como otros datos aportados en los puntos anteriores de este informe, se puede establecer que existe una correcta operación de las protecciones de distancia SEL 311C y SEL 311L asociadas al paño H3 de SE Ovalle, ante los aportes a la falla en la línea El Peñón – Ovalle N°2.

Por otra parte, se produce la correcta operación de las protecciones SEL 311C y SEL 311L del paño H5 de SE El Peñón, sin embargo el interruptor no abre.

Ante lo anterior se produce la correcta operación de los interruptores asociados a los paños H1, H2, H3, H4 y HT1 de SE El Peñón por función 50BF, ante la no apertura del interruptor 52H5 de dicha subestación. La no apertura del paño H5 se debió a una falencia en la implementación del control del paño. Esto fue corregido, el mismo día 11/11/2013, a través de intervención de curso forzoso (SD 34721/2013).

11. ANÁLISIS CONJUNTO

A las 06:32 hrs. del día 11 de Noviembre, se produce la apertura del interruptor 52H3 en SE Ovalle, equipo que protege la línea N° 2 110 kV Ovalle – El Peñón, debido a un flashover en la fase C en estructura N°58. Además producto de la misma falla, se produce la apertura de la barra de 110 kV de S/E El Peñón por la operación de la protección 50BF la que actúa en respaldo del interruptor 52H5.

Se coordina en conjunto con el CDEC-SIC la recuperación de los consumos de SSEE Ovalle, Monte Patria, Punitaqui y El Sauce a través del traspaso de cargas al nodo Choapa.

Se solicita a personal de mantenimiento interrogar las protecciones, encontrándose que ambos sistemas de protecciones de ambos extremos habrían operado ante la falla, registrando una falla en fase C a 34km desde S/E El Peñón y 13,55 km desde S/E Ovalle, lo que corresponde a la

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

estructura N°58 de la línea 110 kV Ovalle – El Peñón N° 2. Una vez que se obtienen los datos de falla, se descarta alguna falla en la barra de SE El Peñón y el CDEC-SIC autoriza a la energización de la barra de 110kV de SE El Peñón a través del cierre del interruptor 52H2 de SE El Peñón, recuperando los consumos de ésta.

Por otro lado, vía curso forzoso (SD34721/2013) se procede con la revisión del control de las protecciones asociadas al paño H5 de SE El Peñón, encontrándose una falencia que fue corregida de forma inmediata, quedando las protecciones del paño en óptimas condiciones para seguir en servicio.

Además en paralelo se realiza el recorrido de la línea y se solicita a empresa contratista que prepare personal en caso de reparación. La causa de la falla se encontró a 13.72 km app. Desde SE El Peñón, una vez que se encuentra el punto de falla se solicita a contratista que se dirija a la estructura para realizar el cambio de cadena. El cambio de cadena de aisladores se realiza bajo la SD34662/2013. La recuperación de los consumos se realiza a partir de las 07:02 hrs.

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

ANEXO 1

SOLICITUDES CDEC

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

TRANSNET			
Principio del formulario			
CONSULTA	SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BUSQUEDA
Número:	SD34662/2013		Fecha: 11/11/2013
Empresa:	TRANSNET		Hora: 10:21
Instalación o Equipo:	Línea: OVALLE 110 - P.AZUCAR 110 Tramo: E.PENON 110 - OVALLE 110 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado		
Objetivo del trabajo:	Se requiere orden de precaución sobre el 52H2 de S/E Ovalle y el bloqueo de la reconexión automática del 52H1 de S/E El Peñón, por revisión de aislación en la estructura #58 de la LT 110 kV Ovalle-El Peñón N°2.		
INICIO		TÉRMINO	
Fecha:	11/11/2013	Hora:	10:20
Fecha:	11/11/2013	Hora:	15:20
INICIO EFECTIVO		TÉRMINO EFECTIVO	
Fecha:	//	Hora:	
Fecha:	//	Hora:	
Solicitante:	Roberto Matus Aravena		
DPO	DCO	DOP	
Ejecu	Pend	Pend	
Autorizada Automáticamente			

Reemplazo de cadena de aislador dañana (fase superior)

TRANSNET			
Principio del formulario			
CONSULTA	SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BUSQUEDA
Número:	SD34721/2013		Fecha: 11/11/2013
Empresa:	TRANSNET		Hora: 12:02
Instalación o Equipo:	Subestacion: E.PENON 110 Otro Elemento de Subestacion: OTROS N°: Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado		
Objetivo del trabajo:	Revisión de sistema de control del paño H5.		
INICIO		TÉRMINO	
Fecha:	11/11/2013	Hora:	11:55
Fecha:	11/11/2013	Hora:	14:00
INICIO EFECTIVO		TÉRMINO EFECTIVO	
Fecha:	11/11/2013	Hora:	11:55
Fecha:	00/00/0000	Hora:	
Solicitante:	Victor Mena B.		
DPO	DCO	DOP	
Ejecu	Pend	Pend	
Autorizada Automáticamente			

Revisión lógica de control 52H5 de S/E El Peñón.

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

ANEXO 2

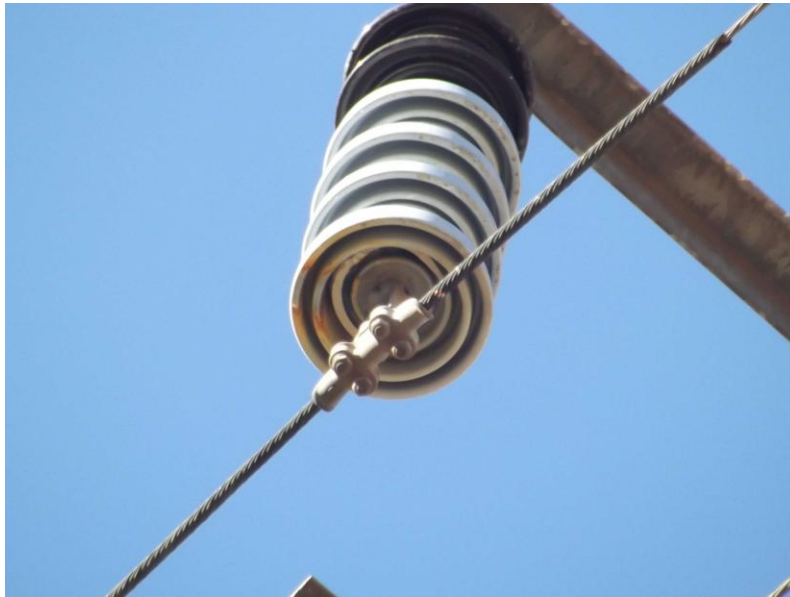
REGISTRO FOTOGRAFICO

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	



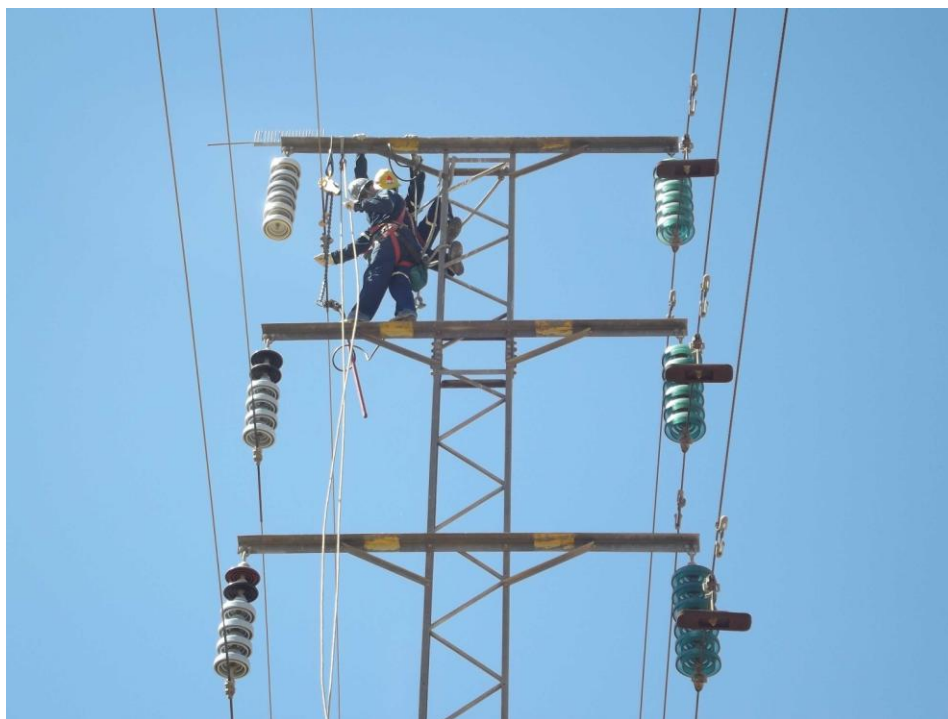
Ubicación geográfica Est. N°58 LT110kV Ovalle – El Peñón

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

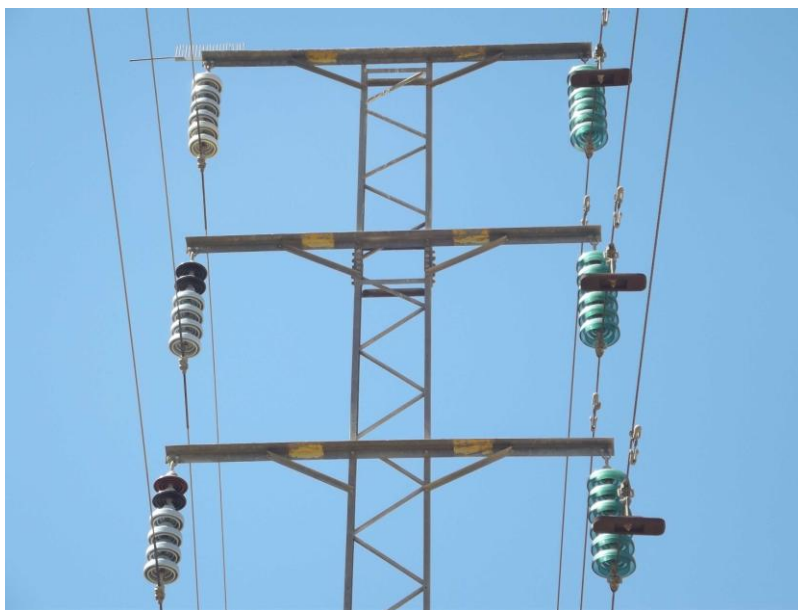


Cadena de aisladores fase C con flashover

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	



Reemplazo de cadena con línea desenergizada.



Estructura N°58 con la cadena de la fase C reemplazada.

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

ANEXO 3

REGISTROS SCADA

CON ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Estampas por nodo SCADA La Serena

Fecha	Hora	Módulo	Estado	Descripción
2013/11/11	06:32:12.728	202	1	ElPeñón_ALM_Pérdida_Alimentación_Mal_Funcion_Apertura_52E5_52E4
2013/11/11	06:32:13.075	34	0	ElPeñón_110_ST_Cerrado_52H1
2013/11/11	06:32:13.084	36	0	ElPeñón_110_ST_Cerrado_52H3
2013/11/11	06:32:13.097	33	1	ElPeñón_110_ST_Abierto_52H1
2013/11/11	06:32:13.097	197	1	ElPeñón_ALM_Apertura_52H1
2013/11/11	06:32:13.100	35	1	ElPeñón_110_ST_Abierto_52H3
2013/11/11	06:32:13.101	208	1	ElPeñón_ALM_Apertura_52H3
2013/11/11	06:32:13.714	201	1	ElPeñón_ALM_Pérdida_Alimentación_Mal_Funcion_Apertura_52E1_52E3
2013/11/11	07:28:10.573	202	0	ElPeñón_ALM_Pérdida_Alimentación_Mal_Funcion_Apertura_52E5_52E4
2013/11/11	07:28:11.273	201	0	ElPeñón_ALM_Pérdida_Alimentación_Mal_Funcion_Apertura_52E1_52E3
2013/11/11	07:32:10.141	33	0	ElPeñón_110_ST_Abierto_52H1
2013/11/11	07:32:10.141	197	0	ElPeñón_ALM_Apertura_52H1
2013/11/11	07:32:10.161	34	1	ElPeñón_110_ST_Cerrado_52H1
2013/11/11	07:43:36.490	35	0	ElPeñón_110_ST_Abierto_52H3
2013/11/11	07:43:36.492	208	0	ElPeñón_ALM_Apertura_52H3
2013/11/11	07:43:36.512	36	1	ElPeñón_110_ST_Cerrado_52H3
2013/11/11	06:32:12.459	531	1	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4
2013/11/11	06:32:12.575	432	1	Ovalle_ALM_Falta_Corri_altern_Carga_Bate
2013/11/11	06:32:12.602	544	1	Ovalle_ALM_SobrePresión_Bomb_Aceite_CDBC_T1
2013/11/11	06:32:13.513	471	1	Ovalle_ALM_Pérd_Pot_Falla_SEL451
2013/11/11	06:32:13.543	428	1	Ovalle_ALM_Bajo_Voltaje_SSAA_T2
2013/11/11	06:32:13.833	526	1	Ovalle_ALM_Per_Alimentación_Cto_Ctrol_cdbc_Atr4
2013/11/11	06:32:14.269	1321	0	Ovalle_23_ST_Cerrado_52EBC2
2013/11/11	06:32:14.275	1320	1	Ovalle_23_ST_Abierto_52EBC2
2013/11/11	06:32:21.873	525	1	Ovalle_ALM_Per_Alimentación_Cto_Ctrol_cdbc_Atr3
2013/11/11	06:54:53.274	112	0	Ovalle_66_ST_Cerrado_52BT1
2013/11/11	06:54:53.287	111	1	Ovalle_66_ST_Abierto_52BT1
2013/11/11	06:54:53.287	467	1	Ovalle_ALM_Apertura_52BT1
2013/11/11	06:55:16.538	106	0	Ovalle_66_ST_Cerrado_52B5
2013/11/11	06:55:16.551	105	1	Ovalle_66_ST_Abierto_52B5
2013/11/11	06:55:16.551	461	1	Ovalle_ALM_Apertura_52B5
2013/11/11	06:56:10.561	100	0	Ovalle_110_ST_Cerrado_52H2
2013/11/11	06:56:10.574	486	1	Ovalle_ALM_Apertura_52H2

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

2013/11/11	06:56:10.575	99	1	Ovalle_110_ST_Abierto_52H2
2013/11/11	06:56:46.191	637	0	Ovalle_13_ST_Cerrado_52CT2
2013/11/11	06:56:46.203	479	1	Ovalle_ALM_Apertura_52CT2
2013/11/11	06:56:46.217	636	1	Ovalle_13_ST_Abierto_52CT2
2013/11/11	06:57:36.608	471	0	Ovalle_ALM_Pérd_Pot_Falla_SEL451
2013/11/11	07:11:08.992	111	0	Ovalle_66_ST_Abierto_52BT1
2013/11/11	07:11:08.992	467	0	Ovalle_ALM_Apertura_52BT1
2013/11/11	07:11:09.008	112	1	Ovalle_66_ST_Cerrado_52BT1
2013/11/11	07:11:21.234	463	1	Ovalle_ALM_21/21N_/Falla_INTER_SEL52B5
2013/11/11	07:11:26.227	463	0	Ovalle_ALM_21/21N_/Falla_INTER_SEL52B5
2013/11/11	07:26:51.373	636	0	Ovalle_13_ST_Abierto_52CT2
2013/11/11	07:26:51.374	479	0	Ovalle_ALM_Apertura_52CT2
2013/11/11	07:26:51.377	637	1	Ovalle_13_ST_Cerrado_52CT2
2013/11/11	07:26:51.704	432	0	Ovalle_ALM_Falta_Corri_altern_Carga_Bate
2013/11/11	07:26:51.794	428	0	Ovalle_ALM_Bajo_Voltaje_SSAA_T2
2013/11/11	07:26:51.868	544	0	Ovalle_ALM_SobrePresión_Bomb_Aceite_CDBC_T1
2013/11/11	07:26:51.974	531	0	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4
2013/11/11	07:26:59.489	525	0	Ovalle_ALM_Per_Alimentación_Cto_Ctrol_cdbc_Atr3
2013/11/11	07:26:59.845	526	0	Ovalle_ALM_Per_Alimentación_Cto_Ctrol_cdbc_Atr4
2013/11/11	07:28:01.223	560	0	Ovalle_Disponible
2013/11/11	07:28:01.260	123	0	Ovalle_Disponible
2013/11/11	07:28:01.261	124	1	Ovalle_Disponible
2013/11/11	07:28:01.412	432	1	Ovalle_ALM_Falta_Corri_altern_Carga_Bate
2013/11/11	07:28:01.433	544	1	Ovalle_ALM_SobrePresión_Bomb_Aceite_CDBC_T1
2013/11/11	07:28:01.437	531	1	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4
2013/11/11	07:28:01.879	526	1	Ovalle_ALM_Per_Alimentación_Cto_Ctrol_cdbc_Atr4
2013/11/11	07:28:02.094	432	0	Ovalle_ALM_Falta_Corri_altern_Carga_Bate
2013/11/11	07:28:02.300	544	0	Ovalle_ALM_SobrePresión_Bomb_Aceite_CDBC_T1
2013/11/11	07:28:02.347	531	0	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4
2013/11/11	07:28:10.488	526	0	Ovalle_ALM_Per_Alimentación_Cto_Ctrol_cdbc_Atr4
2013/11/11	07:31:19.029	432	1	Ovalle_ALM_Falta_Corri_altern_Carga_Bate
2013/11/11	07:31:19.045	531	1	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4
2013/11/11	07:31:19.088	544	1	Ovalle_ALM_SobrePresión_Bomb_Aceite_CDBC_T1
2013/11/11	07:31:20.111	432	0	Ovalle_ALM_Falta_Corri_altern_Carga_Bate
2013/11/11	07:31:20.306	544	0	Ovalle_ALM_SobrePresión_Bomb_Aceite_CDBC_T1
2013/11/11	07:31:20.360	531	0	Ovalle_Alm_Apertura_TM_Ventilador_T4
2013/11/11	07:33:00.895	99	0	Ovalle_110_ST_Abierto_52H2
2013/11/11	07:33:00.896	486	0	Ovalle_ALM_Apertura_52H2
2013/11/11	07:33:00.913	100	1	Ovalle_110_ST_Cerrado_52H2
2013/11/11	07:55:25.958	105	0	Ovalle_66_ST_Abierto_52B5
2013/11/11	07:55:25.959	461	0	Ovalle_ALM_Apertura_52B5
2013/11/11	07:55:25.974	106	1	Ovalle_66_ST_Cerrado_52B5
2013/11/11	06:32:14.824	1146	1	Punitaqu_ALM_Perd_Pot_o_Fall_Cierre_52B1
2013/11/11	07:02:20.006	1146	0	Punitaqu_ALM_Perd_Pot_o_Fall_Cierre_52B1

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

2013/11/11	06:32:12.860	1272	1	El_Peñón_Disponible
2013/11/11	06:32:12.872	1270	1	El_Peñón_Disponible
2013/11/11	06:32:13.090	1193	0	El_Peñón_110_ST_Cerrado_52H4
2013/11/11	06:32:13.091	1251	0	El_Peñón_110_ST_Cerrado_52HT1
2013/11/11	06:32:13.095	1195	0	El_Peñón_110_ST_Cerrado_52H2
2013/11/11	06:32:13.102	1250	1	El_Peñón_110_ST_Abierto_52HT1
2013/11/11	06:32:13.102	1300	1	El_Peñón_ALM_Apertura_52HT1
2013/11/11	06:32:13.104	1192	1	El_Peñón_110_ST_Abierto_52H4
2013/11/11	06:32:13.104	1237	1	El_Peñón_ALM_Apertura_52H4
2013/11/11	06:32:13.106	1194	1	El_Peñón_110_ST_Abierto_52H2
2013/11/11	06:32:13.107	1240	1	El_Peñón_ALM_Apertura_52H2
2013/11/11	06:32:13.123	1272	0	El_Peñón_Disponible
2013/11/11	06:32:13.350	1218	1	El_Peñón_ALM_Falla_Cargador_de_Baterías
2013/11/11	06:32:13.441	1278	1	El_Peñón_ALM_Fall_Ctrl_Pérd_Alím_CA_52E2
2013/11/11	06:32:13.474	1210	0	El_Peñón_Grl_ST_Vent_T1
2013/11/11	06:32:13.474	1211	0	El_Peñón_Grl_ST_Vent2_T1
2013/11/11	06:32:14.120	1270	0	El_Peñón_Disponible
2013/11/11	06:32:15.125	1246	1	El_Peñón_ALM_perd_pot_110_Falla_Int_SEL
2013/11/11	07:26:00.962	1194	0	El_Peñón_110_ST_Abierto_52H2
2013/11/11	07:26:00.962	1240	0	El_Peñón_ALM_Apertura_52H2
2013/11/11	07:26:00.981	1195	1	El_Peñón_110_ST_Cerrado_52H2
2013/11/11	07:26:01.485	1246	0	El_Peñón_ALM_perd_pot_110_Falla_Int_SEL
2013/11/11	07:28:06.506	1250	0	El_Peñón_110_ST_Abierto_52HT1
2013/11/11	07:28:06.507	1300	0	El_Peñón_ALM_Apertura_52HT1
2013/11/11	07:28:06.532	1218	0	El_Peñón_ALM_Falla_Cargador_de_Baterías
2013/11/11	07:28:06.535	1251	1	El_Peñón_110_ST_Cerrado_52HT1
2013/11/11	07:28:06.564	1210	1	El_Peñón_Grl_ST_Vent_T1
2013/11/11	07:28:06.565	1211	1	El_Peñón_Grl_ST_Vent2_T1
2013/11/11	07:28:06.698	1278	0	El_Peñón_ALM_Fall_Ctrl_Pérd_Alím_CA_52E2
2013/11/11	07:41:59.266	1192	0	El_Peñón_110_ST_Abierto_52H4
2013/11/11	07:41:59.266	1237	0	El_Peñón_ALM_Apertura_52H4
2013/11/11	07:41:59.282	1193	1	El_Peñón_110_ST_Cerrado_52H4

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Estampas por nodo SCADA Aconcagua

Fecha	Hora	Módulo	Estado	Descripción
2013/11/11	06:57:36.497	38	0	Illapel_110_ST_Abierto_52H3
2013/11/11	06:57:36.520	37	1	Illapel_110_ST_Cerrado_52H3
2013/11/11	07:57:38.869	37	0	Illapel_110_ST_Cerrado_52H3
2013/11/11	07:57:38.880	38	1	Illapel_110_ST_Abierto_52H3
2013/11/11	07:02:17.922	1344	0	Combarbala_66_ST_Abierto_52B2
2013/11/11	07:02:17.952	1345	1	Combarbala_66_ST_Cerrado_52B2
2013/11/11	07:56:34.131	1345	0	Combarbala_66_ST_Cerrado_52B2
2013/11/11	07:56:34.146	1344	1	Combarbala_66_ST_Abierto_52B2

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

ANEXO 4

SETTINGS RELE SEL 311L,
52H5 S/E EL PEÑON

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Group 1

Group Settings:

RID =SEL 311L LT EL PENON-OVALLE TID =52H5
 CTR = 80 APP = 311L
 E87L = N
 CTRP = 80 PTR = 1000.00 PTRS = 1000.00
 Z1MAG = 2.33 Z1ANG = 56.00
 Z0MAG = 6.98 Z0ANG = 74.30 LL = 56.03
 E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 2
 E50P = 1 E50G = 1 E50Q = N
 E51P = Y E51G = Y E51Q = N
 E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
 EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
 ELOP = Y
 EBBPT = N ECOMM = N E79 = N EZ1EXT = N
 ECCVT = Y ESV = 16 ELAT = 16 EDP = 16
 EDEM = THM EADVS = N
 Z1P = 1.86 Z2P = 2.67 Z3P = 3.06
 50PP1 = 1.00

Press RETURN to continue

Z1MG = 1.86 Z2MG = 2.67 Z3MG = 3.06
 XG1 = 1.49 XG2 = 2.14
 RG1 = 1.04 RG2 = 1.44
 50L1 = 1.00
 50GZ1 = 0.50
 k0M1 = 0.692 k0A1 = 27.00
 Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 80.00
 Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 80.00
 Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 80.00
 50P1P = 21.75
 67P1D = 0.00
 50G1P = 5.90
 67G1D = 0.00
 51PP = 3.35 51PC = U1 51PTD = 5.50 51PRS = N
 51GP = 0.58 51GC = U1 51GTD = 4.35 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = R
 ORDER = QV
 CLOEND = OFF 52AEND = OFF SOTFD = 30.00
 DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 50.00 CFD = 50.00 3POD = 1.00 OPO = 52

Press RETURN to continue

50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 50.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 50.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 50.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 50.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 50.00
 SV9PU = 10.00 SV9DO = 9.00 SV10PU = 0.00 SV10DO = 0.00
 SV11PU = 0.00 SV11DO = 0.00 SV12PU = 0.00 SV12DO = 0.00
 SV13PU = 0.00 SV13DO = 0.00 SV14PU = 0.00 SV14DO = 0.00
 SV15PU = 0.00 SV15DO = 0.00 SV16PU = 0.00 SV16DO = 0.00

=>SHO L

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

TR =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + 51PT + 51GT
+ OC + LOP * 50P1

TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1 + 50G1

DTT =0

ULTR =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + 51PT + 51GT
+ OC + LOP * 50P1)

52A =IN101

CL =CC

ULCL =TRIP + LOP

SET1 =TRIP + IN102

RST1 =IN101

SET2 =0

RST2 =0

SET3 =0

RST3 =0

SET4 =0

RST4 =0

Press RETURN to continue

SET5 =0

RST5 =0

SET6 =0

RST6 =0

SET7 =0

RST7 =0

SET8 =0

RST8 =0

SET9 =0

RST9 =0

SET10 =0

RST10 =0

SET11 =0

RST11 =0

SET12 =0

RST12 =0

SET13 =0

RST13 =0

SET14 =0

RST14 =0

Press RETURN to continue

SET15 =0

RST15 =0

SET16 =0

RST16 =0

67P1TC=1

67G1TC=1

51PTC =32QF

51GTC =32GF

SV1 =M1P + M2PT + M3PT

SV2 =Z1G + Z2GT + Z3GT

SV3 =(SV1 + SV3) * !TRGTR

SV4 =(SV2 + SV4) * !TRGTR

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

SV5 =(51PT + SV5) * !TRGTR
SV6 =(51GT + SV6) * !TRGTR
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =(TRIP + SV9) * IN101 * (51P + 51G)
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0

Press RETURN to continue

SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=CLOSE + CC
OUT102=OC+TRIP
OUT103=!LT1 * !IN101
OUT104=SV1T + SV2T + SV5T + SV6T
OUT105=SV9T
OUT106=1
OUT107=SV9T
OUT201=SV9T
OUT202=SV9T
OUT203=SV9T
OUT204=LOP
OUT205=0
OUT206=M4PT
DP1 =1
DP2 =IN101
DP3 =SV3T

Press RETURN to continue

DP4 =SV4T
DP5 =SV5T
DP6 =SV6T
DP7 =0
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/M1P + /M2P + /Z1G + /Z2G + /51G + /LOP + /51P + /IN101

Press RETURN to continue

FAULT =TRIP + LOP
BSYNCH=0

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

CLMON =0
E32IV =1
ESTUB =0

T1X =0
T2X =0
T3X =0
T4X =0
T1Y =0
T2Y =0
T3Y =0
T4Y =0

=>SHO R

Sequential Events Recorder trigger lists:

SER1 =M1P,Z1G,M2P,Z2G,Z1T,Z2T,51P,51PT,51G,51GT,LOP,CC,OC
SER2 =IN101,IN102,IN103,OUT101,OUT102,OUT103,OUT104,OUT105
SER3 =52A,OUT107

=>SHO T

Text Labels:

NLB1 =	CLB1 =	SLB1 =	PLB1 =
NLB2 =	CLB2 =	SLB2 =	PLB2 =
NLB3 =	CLB3 =	SLB3 =	PLB3 =
NLB4 =	CLB4 =	SLB4 =	PLB4 =
NLB5 =	CLB5 =	SLB5 =	PLB5 =
NLB6 =	CLB6 =	SLB6 =	PLB6 =
NLB7 =	CLB7 =	SLB7 =	PLB7 =
NLB8 =	CLB8 =	SLB8 =	PLB8 =
NLB9 =	CLB9 =	SLB9 =	PLB9 =
NLB10 =	CLB10 =	SLB10 =	PLB10 =
NLB11 =	CLB11 =	SLB11 =	PLB11 =
NLB12 =	CLB12 =	SLB12 =	PLB12 =
NLB13 =	CLB13 =	SLB13 =	PLB13 =
NLB14 =	CLB14 =	SLB14 =	PLB14 =
NLB15 =	CLB15 =	SLB15 =	PLB15 =
NLB16 =	CLB16 =	SLB16 =	PLB16 =

DP1_1 =52H5 PENON-OVALL DP1_0 =

Press RETURN to continue

DP2_1 =52H5 CERRADO	DP2_0 =52H5 ABIERTO
DP3_1 =OPERACION 21	DP3_0 =
DP4_1 =OPERACION 21N	DP4_0 =
DP5_1 =OPERACION 51P	DP5_0 =
DP6_1 =OPERACION 51G	DP6_0 =
DP7_1 =	DP7_0 =
DP8_1 =	DP8_0 =
DP9_1 =	DP9_0 =
DP10_1 =	DP10_0 =
DP11_1 =	DP11_0 =
DP12_1 =	DP12_0 =
DP13_1 =	DP13_0 =
DP14_1 =	DP14_0 =
DP15_1 =	DP15_0 =

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

DP16_1= DP16_0=
79LL = 79SL =

=>SHO G

Global Settings:

TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLD= 2
LER = 60 PRE = 15 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

ANEXO 5

SETTINGS RELE SEL 311C,
52H5 S/E EL PEÑON

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Group 1

Group Settings:

RID =LT EL PENON-OVALLE RESPALDO TID =52H5
 CTR = 80
 CTRP = 80 PTR = 1000.00 PTRS = 600.00
 APP = 311C
 Z1MAG = 2.33 Z1ANG = 56.00
 Z0MAG = 6.98 Z0ANG = 74.30 LL = 56.03
 E21P = 3 E21MG = 3 E21XG = 2
 E50P = 1 E50G = 1 E50Q = N
 E51P = Y E51G = Y E51Q = N
 E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
 EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
 ELOP = Y ECOMM = N E79 = N EZ1EXT = N
 ECCVT = Y ESV = 16 ELAT = 16 EDP = 16
 EDEM = THM EADVS = N
 Z1P = 1.86 Z2P = 2.67 Z3P = 3.06
 50PP1 = 1.00
 Z1MG = 1.86 Z2MG = 2.67 Z3MG = 3.06
 XG1 = 1.49 XG2 = 2.14
 RG1 = 1.04 RG2 = 1.44
 50L1 = 0.50
 50GZ1 = 0.50
 k0M1 = 0.692 k0A1 = 27.00
 Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 80.00
 Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 80.00
 Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 80.00
 50P1P = 21.75
 67P1D = 0.00
 50G1P = 5.90
 67G1D = 15.00
 51PP = 3.35 51PC = U1 51PTD = 5.50 51PRS = N
 51GP = 0.58 51GC = U1 51GTD = 4.35 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = R
 ORDER = QV
 CLOEND = OFF 52AEND = OFF SOTFD = 500.00
 DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 50.00 CFD = 0.00 3POD = 1.00
 OPO = 52 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 50.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 50.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 50.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 50.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 50.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 50.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 0.00 SV9DO = 1000.00 SV10PU = 0.00 SV10DO = 50.00
 SV11PU = 0.00 SV11DO = 1000.00 SV12PU = 0.00 SV12DO = 50.00
 SV13PU = 0.00 SV13DO = 0.00 SV14PU = 0.00 SV14DO = 0.00
 SV15PU = 0.00 SV15DO = 0.00 SV16PU = 0.00 SV16DO = 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

$TR = M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + 51PT + 51GT$
 $+ OC + LOP * 50P1$
 $TRSOTF = M2P + Z2G + 50P1 + 50G1$
 $DTT = 0$

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

ULTR =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + 51PT + 51GT
+ OC + LOP * 50P1)

52A =IN101

CL =CC

ULCL =TRIP + LOP

SET1 =0

RST1 =0

SET2 =0

RST2 =0

SET3 =0

RST3 =0

SET4 =0

RST4 =0

SET5 =0

RST5 =0

SET6 =0

RST6 =0

SET7 =0

RST7 =0

SET8 =0

RST8 =0

SET9 =0

RST9 =0

SET10 =0

RST10 =0

SET11 =0

RST11 =0

SET12 =0

RST12 =0

SET13 =0

RST13 =0

SET14 =0

RST14 =0

SET15 =0

RST15 =0

SET16 =0

RST16 =0

67P1TC=1

67G1TC=1

51PTC =32QF

51GTC =32GF

SV1 =M1P + M2PT + M3PT

SV2 =Z1G + Z2GT + Z3GT

SV3 =(SV1 + SV3) * !TRGTR

SV4 =(SV2 + SV4) * !TRGTR

SV5 =(51PT + SV5) * !TRGTR

SV6 =(51GT + SV6) * !TRGTR

SV7 =0

SV8 =0

SV9 =0

SV10 =0

SV11 =0

SV12 =0

SV13 =0

SV14 =0

SV15 =0

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

SV16 =0
 OUT101=OC
 OUT102=SV1T + SV2T + SV5T + SV6T
 OUT103=TRIP + OC
 OUT104=CLOSE + CC
 OUT105=0
 OUT106=0
 OUT107=LOP
 OUT201=0
 OUT202=0
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=0
 DP1 =1
 DP2 =IN101
 DP3 =SV3T
 DP4 =SV4T
 DP5 =SV5T
 DP6 =SV6T
 DP7 =SV7
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =1
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =M1P + Z1G + M2PT + Z2GT + M3PT + Z3GT + 51GT + LOP + OC + CC
 FAULT =50P1 + 50P2 + 50G1 + 50G2
 BSYNCH=0
 CLMON =0
 E32IV =1

Global Settings:

TGR = 500.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 30.00 SCROLLD= 2
 LER = 60 PRE = 10 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
 IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
 IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N

=>

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

ANEXO 6

SETTINGS RELE SEL 311C,
52H3 S/E OVALLE

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

Group 1

Group Settings:

RID =SEL 311C 52H3 TID =52H3 LT OVALLE - PEÑON 110 KV
 CTR = 80
 CTRP = 80 PTR = 1000.00 PTRS = 1000.00
 APP = 311C
 Z1MAG = 2.33 Z1ANG = 56.00
 Z0MAG = 6.98 Z0ANG = 74.30 LL = 56.03
 E21P = 4 E21MG = 4 E21XG = 2
 E50P = 1 E50G = 1 E50Q = N
 E51P = Y E51G = Y E51Q = N
 E32 = AUTO EOOS = N ELOAD = N ESOTF = Y
 EVOLT = N E25 = N E81 = N EFLOC = Y
 ELOP = Y
 EBBPT = N ECOMM = N E79 = 1 EZ1EXT = N
 ECCVT = Y ESV = 16 ELAT = 16 EDP = 16
 EDEM = THM EADVS = N
 Z1P = 1.86 Z2P = 2.67 Z3P = 3.06 Z4P = 2.06
 50PP1 = 1.00

Press RETURN to continue

Z1MG = 1.86 Z2MG = 2.67 Z3MG = 3.06 Z4MG = 2.06
 XG1 = 1.49 XG2 = 2.14
 RG1 = 1.04 RG2 = 1.44
 50L1 = 1.00
 50GZ1 = 0.50
 k0M1 = 0.692 k0A1 = 27.00
 Z1PD = 0.00 Z2PD = 20.00 Z3PD = 90.00 Z4PD = 100.00
 Z1GD = 0.00 Z2GD = 20.00 Z3GD = 80.00 Z4GD = 100.00
 Z1D = 0.00 Z2D = 20.00 Z3D = 80.00 Z4D = 100.00
 50P1P = 19.03
 67P1D = 0.00
 50G1P = 6.26
 67G1D = 0.00
 51PP = 3.35 51PC = U1 51PTD = 6.50 51PRS = N
 51GP = 0.45 51GC = U1 51GTD = 4.25 51GRS = N
 DIR3 = F DIR4 = R
 ORDER = QV
 79OI1 = 500.00
 79RSD = 4500.00 79RSLD = 4500.00 79CLSD = OFF
 CLOEND = OFF 52AEND = 2.00 SOTFD = 500.00

Press RETURN to continue

DMTC = 15 PDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 50.00 CFD = 50.00 3POD = 1.00
 OPO = 52 50LP = 0.25
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 50.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 50.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 50.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 10.00 SV9DO = 9.00 SV10PU = 20.00 SV10DO = 20.00
 SV11PU = 0.00 SV11DO = 0.00 SV12PU = 0.00 SV12DO = 0.00
 SV13PU = 30.00 SV13DO = 0.00 SV14PU = 0.00 SV14DO = 0.00
 SV15PU = 0.00 SV15DO = 0.00 SV16PU = 0.00 SV16DO = 0.00

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

=>SHO L
SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

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

TRSOTF=M2P + Z2G + 50P1 + 50G1

DTT =0

ULTR =!(M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
+ 51GT + LOP * 50P1)

52A =IN101

CL =0

ULCL =TRIP + LOP

79RI =M1P + Z1G + 51GT

79RIS =SV8

79DTL =!SV8 + OC + SOTFT + LOP * 50P1

79DLS =0

79SKP =0

79STL =0

79BRS =0

79SEQ =0

Press RETURN to continue

79CLS =1

SET1 =TRIP

RST1 =IN101

SET2 =0

RST2 =0

SET3 =0

RST3 =0

SET4 =0

RST4 =0

SET5 =0

RST5 =0

SET6 =0

RST6 =0

SET7 =0

RST7 =0

SET8 =0

RST8 =0

SET9 =0

RST9 =0

SET10 =0

Press RETURN to continue

RST10 =0

SET11 =0

RST11 =0

SET12 =0

RST12 =0

SET13 =0

RST13 =0

SET14 =0

RST14 =0

SET15 =0

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

RST15 =0
 SET16 =0
 RST16 =0
 67P1TC=1
 67G1TC=1
 51PTC =32QF
 51GTC =32GF
 SV1 =M1P + M2PT + M3PT
 SV2 =Z1G + Z1GT + Z3GT
 SV3 =(SV1 + SV3) * !TRGTR

Press RETURN to continue

SV4 =(SV2 + SV4) * !TRGTR
 SV5 =(51PT + SV5) * !TRGTR
 SV6 =(51GT + SV6) * !TRGTR
 SV7 =(SV7 + RB1) * !RB2
 SV8 =SV7
 SV9 =(TRIP + SV9) * IN101 * (51P + 51G)
 SV10 =!IN101
 SV11 =M1P + Z1G + Z1T + M2PT + Z2GT + Z2T + M3PT + Z3GT + Z3T + 51PT
 + 51GT + LOP * 50P1
 SV12 =0
 SV13 =0
 SV14 =0
 SV15 =0
 SV16 =0
 OUT101=TRIP
 OUT102=CC + CLOSE
 OUT103=LOP
 OUT104=SV11
 OUT105=!LT1 * !IN101
 OUT106=SV9T

Press RETURN to continue

OUT107=0
 OUT201=0
 OUT202=0
 OUT203=0
 OUT204=0
 OUT205=0
 OUT206=0
 OUT207=0
 OUT208=0
 OUT209=0
 OUT210=0
 OUT211=0
 OUT212=M1P + M2PT + M3PT
 DP1 =1
 DP2 =IN101
 DP3 =SV3T
 DP4 =SV4T
 DP5 =SV5T
 DP6 =SV6T
 DP7 =SV7

Press RETURN to continue

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) CDEC N°: IF02249/2013	FECHA DE FALLA: 11 DE NOVIEMBRE DE 2013
INSTALACIÓN (ES) : LÍNEA 110 KV EL PEÑON- OVALLE N°2	

DP8 =SV9T
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =0
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =/M1P +/M2P +/Z1G +/Z2G +/51G +/LOP +/51P +/IN101 +/M3P
 +/Z3G +/M4P +/Z4G
 FAULT =TRIP + LOP
 BSYNCH=0
 CLMON =0

Press RETURN to continue
 E32IV =1

=>SHO G

Global Settings:
 TGR = 0.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
 DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLLD= 2
 LER = 60 PRE = 15 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
 IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
 IN201D= 0.00 IN202D= 0.00 IN203D= 0.00 IN204D= 0.00
 IN205D= 0.00 IN206D= 0.00 IN207D= 0.00 IN208D= 0.00
 EBMON = N
 EPMU = N

=>

Informe de Desconexión Forzada IF 2245 e IF 2246 día 11 de Noviembre de 2013. Código 2011.

1. Características de la desconexión forzada

A las 06:32 horas del día 11 de Noviembre de 2013 se produjo la pérdida de tensión de ambos circuitos de la línea 2 x 66 kV Los Molles – Ovalle como consecuencia de una falla instalaciones de Transnet.

2. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 2 x 66 kV Los Molles – Ovalle.
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. S/E Monte Patria, propiedad de Transnet.
 - ii. Central Los Molles.
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en la Cuarta Región, provincia de Limarí, comuna de Ovalle, código de comuna 4301.

3. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.

TRANSELEC no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

4. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.

De acuerdo a los registros SCADA se transmitían alrededor de 5MW a través de la línea 2 x 66 kV Los Molles – Ovalle hacia la S/E Los Molles.

5. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.
 - i. A las 6:32 horas, se produjo la pérdida de tensión en la barra de 66 kV de S/E Ovalle, producto de una falla en instalaciones de Transnet y de las condiciones de operación existentes, Central Los Molles y Monte Patria se encontraban fuera de servicio.
- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
 - i. A las 6:58 horas, fue energizada la barra de 66kV de la S/E Ovalle desde la S/E Illapel, propiedad de Transnet, recuperándose con esto los consumos de las SS/EE Monte Patria y Los Molles.

6. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

- a. Detalle de las protecciones operadas
Línea 2 x 66 kV Los Molles – Ovalle
No hay protecciones operadas.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
No hay protecciones operadas.
- c. Registros de la falla.
No aplica.

d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

7. Análisis conjunto de:

a. Causas y consecuencias de la falla

- i. La pérdida de tensión en la barra de 66kV de la S/E Ovalle, se produjo debido a una falla en instalaciones de Transnet.
- ii. Debido a la pérdida de tensión, quedaron desenergizados ambos circuitos de la línea 66kV Los Molles – Ovalle y en consecuencia se interrumpieron aproximadamente 5 MW, correspondientes al consumo de la S/E Monte Patria.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control,
No aplica.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.
i. Ver punto 5.b.

8. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos doce meses

Se registran las siguientes desconexiones previas en la barra 66 kV de la S/E Ovalle:

- IF00172/2012; 15/01/2013; código Causa 2011: *Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.*
- IF00173/2012; 15/01/2013; código Causa 2011: *Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.*
- IF00174/2012; 15/01/2013; código Causa 2011: *Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.*
- IF00176/2012; 15/01/2013; código Causa 2011: *Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.*
- IF01689/2013; 06/08/2013; código Causa 2011: *Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.*

9. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.
No hay.

10. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.

- En el Anexo 1, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama Unilineal de las instalaciones involucradas en la falla

