

Estudio para análisis de falla EAF 300/2014

" Falla en línea 66 kV Santa Rosa - Alhué "

Fecha de Emisión : 09-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	17-12-2014
Hora	03:14:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	12.10
------------------------------------	-------

c. Origen de la falla:

De acuerdo a lo informado por Transnet S.A., se produjo la desconexión de la línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué por falla trifásica, causada por caída de estructura de anclaje N°185, la cual fue provocada por actos vandálicos realizados por terceros.

c.1 Fenómeno físico:

VAN2: Atentado/explosivos/sabotaje.

La instalación ha sido afectada por este fenómeno físico en el periodo de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX4: Estructuras o postación.

c.3 Fenómeno eléctrico:

DI21: Distancia (admitancia, impedancia, reactancia).

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado.

d. Comuna donde se presenta la falla :

13502: Alhué

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total : MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Línea 66 kV Santa Rosa – Alhué		03:14	17:37

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
Alhué (alimentador Polulo)	0.6	0.012	03:14	06:07
Alhué (alimentador Cantillana)	0.2	0.004	03:14	06:07
Alhué (alimentador Cantillana)	6.4	0.124	03:14	18:27
Alhué (alimentador Minera La Florida)	0.2	0.004	03:14	06:07
Alhué (alimentador Minera La Florida)	4.7	0.091	03:14	18:23

Total : 12.10 MW 0.235%

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

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
Alhué (alimentador Polulo)	CGE	REGULADO	0.6	2.88	1.73
Alhué (alimentador Cantillana)	CGE	REGULADO	0.2	2.88	0.58
Alhué (alimentador Cantillana)	CGE	REGULADO	6.4	15.22	97.41
Alhué (alimentador Minera La Florida)	MINERA LA FLORIDA	LIBRE	0.2	2.88	0.58
Alhué (alimentador Minera La Florida)	MINERA LA FLORIDA	LIBRE	4.7	15.15	71.21

Clientes Regulados : 99.7 MWhr

Clientes Libres : 71.8 MWhr

Total : 171.5 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 005150.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1.

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 17 de Diciembre de 2014.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 17 de Diciembre de 2014.

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 17 de Diciembre de 2014.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de Diciembre de 2014.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

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

"El día miércoles 17 de diciembre del 2014 a las 03:14 horas, se produce la apertura por operación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, asociado a Línea 66 kV Santa Rosa - Alhué, a causa de vandalismo, donde delincuentes cortan los tirantes y fracturan base de poste de hormigón armado correspondiente a la estructura de anclaje N°185, y además fracturan la base del poste de hormigón armado de estructura portante N°186, provocando el desplome de ambas estructuras y además los mismos vándalos producen un amago de incendio en la vegetación aledaña, afectando los consumos de SE Alhué, con una potencia interrumpida de 12,1 MW.

Inmediatamente ocurrida la falla, el COT informa al coordinador de turno quien envía 3 brigadas de atención de emergencias para inspeccionar la línea, y paralelamente personal de mantenimiento interroga las protecciones operadas, las que indican que la falla se situó a 20,2 km. de SE Santa Rosa.

Aproximadamente a las 05:00 horas, una de las brigadas que inspeccionaba la línea informa que encontró la estructura de anclaje N°185 destruida en su base, con 1 juego de sus tirantes cortados y sólo retenida de caer al suelo por el segundo juego de tirantes y por los conductores que no lograron cortarse. A continuación se dirige hacia la zona el Coordinador de Turno, quien verifica estado de la estructura N°185 con clara evidencia de haber sido derribada por terceros (Ver Anexo 1 y 2) ante lo cual se toma contacto con Carabineros denunciando la situación. Este recorrido logró verificar, a diferencia de los atentados anteriores, que igualmente había sido derribada la estructura portante N°186, con claras evidencias de haber sido destruida en su base por terceros.

Entre las 05:40 y 07:40 horas se realizan maniobras de configuración de la zona de trabajo y recuperación del suministro del 100% de Circuito Polulo de SE Alhué, de un 3% de Circuito Cantillana y de un 4% de Circuito Minera Florida, todos éstos desde Circuito El Membrillo de SE Santa Rosa, lo que se concreta a las 06:07 horas. Los dos últimos circuitos alimentan las bombas de relave de la planta de Minera La Florida, quedando recuperados en su totalidad a las 18:27 horas."

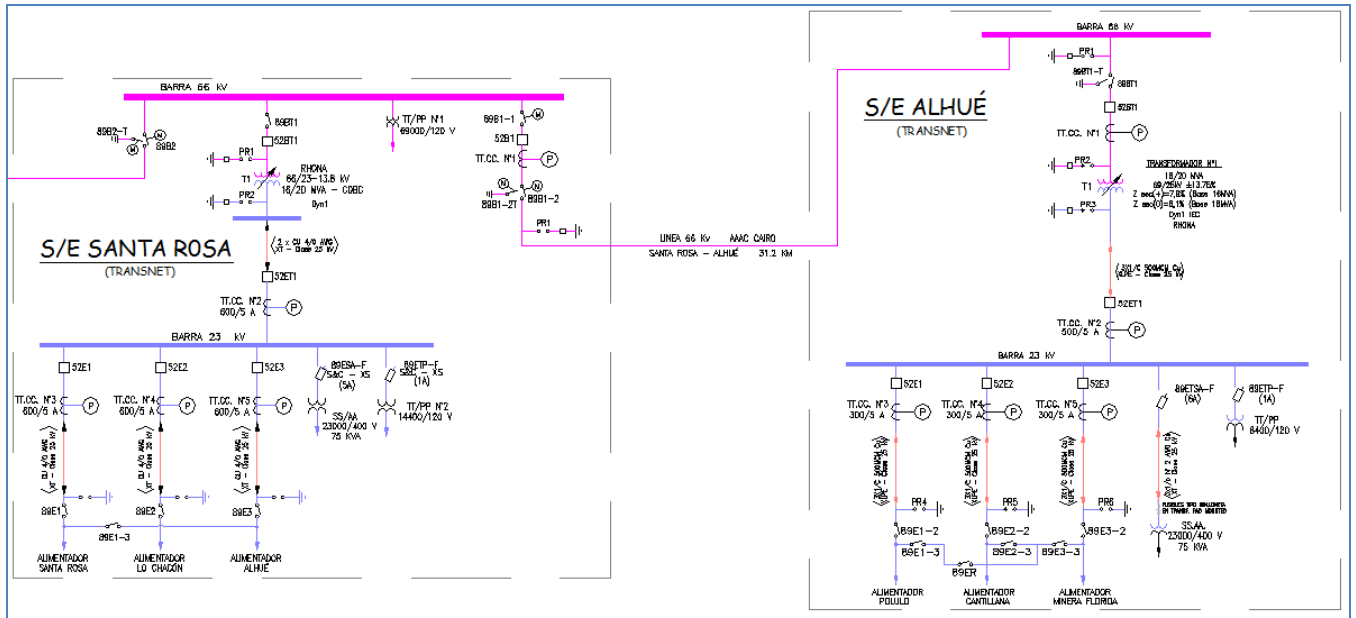
Acciones correctivas a corto plazo

No se indican.

Acciones correctivas a largo plazo

No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
03:14	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, asociado a línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué, por operación de protección de distancia de fases 21.
03:14 ⁺	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, asociado a línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué, por operación de protección de distancia de fases, ante reencendido de la falla.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
17-12-2014	05:31	Apertura manual del interruptor 52E1 de S/E Alhué, asociado a alimentador Polulo, por maniobras operacionales.
17-12-2014	05:31	Apertura manual del interruptor 52E2 de S/E Alhué, asociado a alimentador Cantillana, por maniobras operacionales.
17-12-2014	05:31	Apertura manual del interruptor 52E3 de S/E Alhué, asociado a alimentador Minera La Florida, por maniobras operacionales.
17-12-2014	05:40	Apertura manual del interruptor 52BT1 de S/E Alhué, asociado a transformador 66/23 kV, por maniobras operacionales.
17-12-2014	05:41	Apertura manual del desconectador 89BT1 de S/E Alhué, por maniobras operacionales.
17-12-2014	05:41	Apertura manual del desconectador 89B1-2 de S/E Santa Rosa, por maniobras operacionales.
17-12-2014	05:42	Apertura manual del desconectador 89B1-1 de S/E Santa Rosa, por maniobras operacionales.
17-12-2014	06:07	Se recupera el 100% de los consumos asociados al alimentador Polulo de S/E Alhué, el 3% de los consumos asociados al alimentador Cantillana, y el 4% de los consumos asociados al alimentador Minera La Florida de S/E Alhué, a través de alimentador El Membrillo de S/E Santa Rosa.

17-12-2014	06:18	Cierre manual del desconectador 89B1-T de S/E Alhué, asociado a transformador 66/23 kV, por maniobras operacionales.
17-12-2014	06:22	Cierre manual del desconectador 89B1-2T de S/E Santa Rosa, asociado a transformador 66/23 kV, por maniobras operacionales. Comienzan trabajos de reparación de la línea.
17-12-2014	17:15	Término de trabajos de reparación de la línea.
17-12-2014	17:18	Apertura manual del desconectador 89B1-T de S/E Alhué, asociado a transformador 66/23 kV, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:20	Apertura manual del desconectador 89B1-2T de S/E Santa Rosa, asociado a transformador 66/23 kV, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:28	Cierre manual del desconectador 89B1-1 de S/E Santa Rosa, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:29	Cierre manual del desconectador 89B1-2 de S/E Santa Rosa, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:30	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:31	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:33	Cierre manual del desconectador 89BT1 de S/E Alhué, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:35	Apertura manual del interruptor 52ET1 de S/E Alhué, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:36	Cierre manual del interruptor 52BT1 de S/E Alhué, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:36	Cierre manual del interruptor 52ET1 de S/E Alhué, por maniobras operacionales.
17-12-2014	17:37	Cierre manual del interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, por maniobras operacionales.
17-12-2014	18:12	Cierre manual del interruptor 52E1 de S/E Alhué, asociado a alimentador Polulo, por maniobras operacionales.
17-12-2014	18:23	Cierre manual del interruptor 52E3 de S/E Alhué, asociado a alimentador Minera La Florida, por maniobras operacionales. Se recupera el 96% de consumos restantes asociados a alimentador Minera La Florida.
17-12-2014	18:27	Cierre manual del interruptor 52E2 de S/E Alhué, asociado a alimentador Cantillana, por maniobras operacionales. Se recupera el 97% de consumos restantes asociados a alimentador Cantillana.
17-12-2014	18:34	Concluyen maniobras de normalización de topología en redes MT de CGE.

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

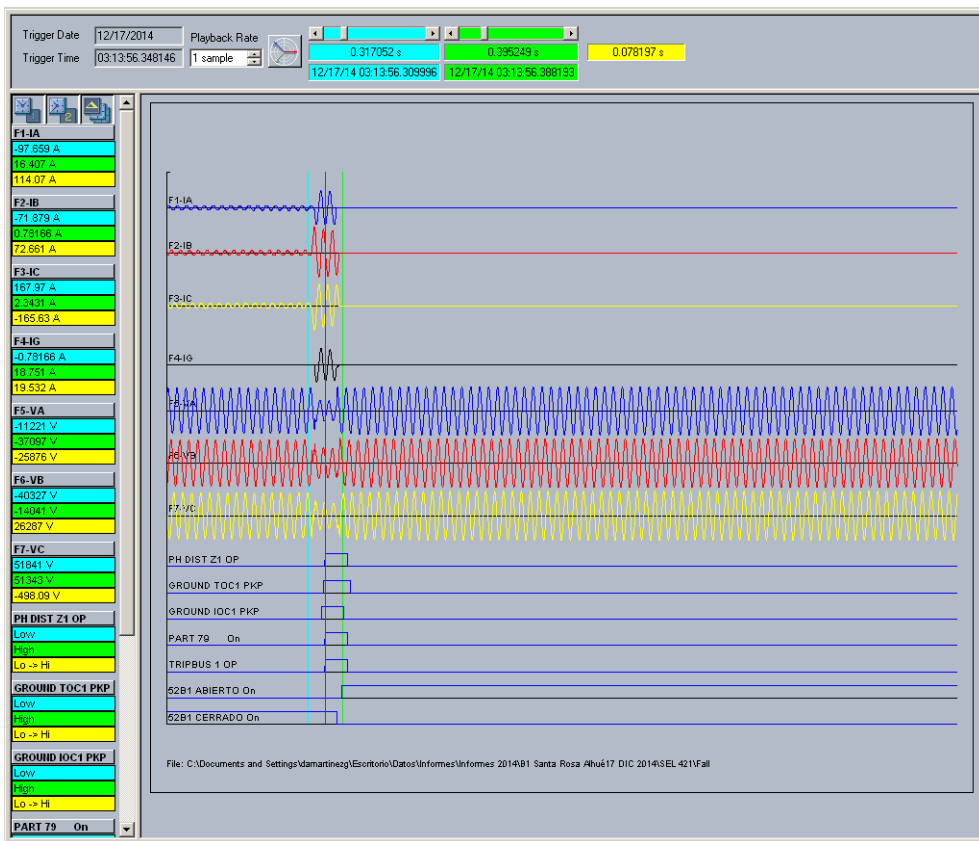
7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión de la línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué por falla trifásica, causada por caída de estructura de anclaje N°185, la cual fue provocada por actos vandálicos realizados por terceros.

De acuerdo a lo informado por Transnet S.A., la falla fue despejada desde el 52B1 de S/E Santa Rosa por la protección de distancia de fases en zona 1. Después de transcurridos 10 [s], ocurre la reconexión automática del 52B1 de S/E Santa Rosa, de acuerdo con sus ajustes, la cual resulta no exitosa

A continuación se muestran los registros enviados por la empresa Transnet S.A.:

Registros oscilográficos y de señales digitales asociados al paño B1 de S/E Santa Rosa (primera operación):



A partir del registro oscilográfico se observa sobrecorriente por las tres fases y sobrecorriente residual, además de caída de tensión por las tres fases, lo que permite inferir que se trata de una falla trifásica a tierra. Por otro lado, el registro de señales digitales permite apreciar que opera la protección de distancia de fases 21 en zona 1, enviando orden de trip de forma instantánea sobre el 52B1 de S/E Santa Rosa.

Por otra parte el registro de eventos, muestra la activación del ciclo de reconexión automática ajustado en 10 [s] (evento 5038) y un tiempo de apertura de interruptor de 33.72 [ms] (diferencia entre eventos 5035 y 5051).

Registro de eventos asociado al paño B1 de S/E Santa Rosa (primera y segunda operación):

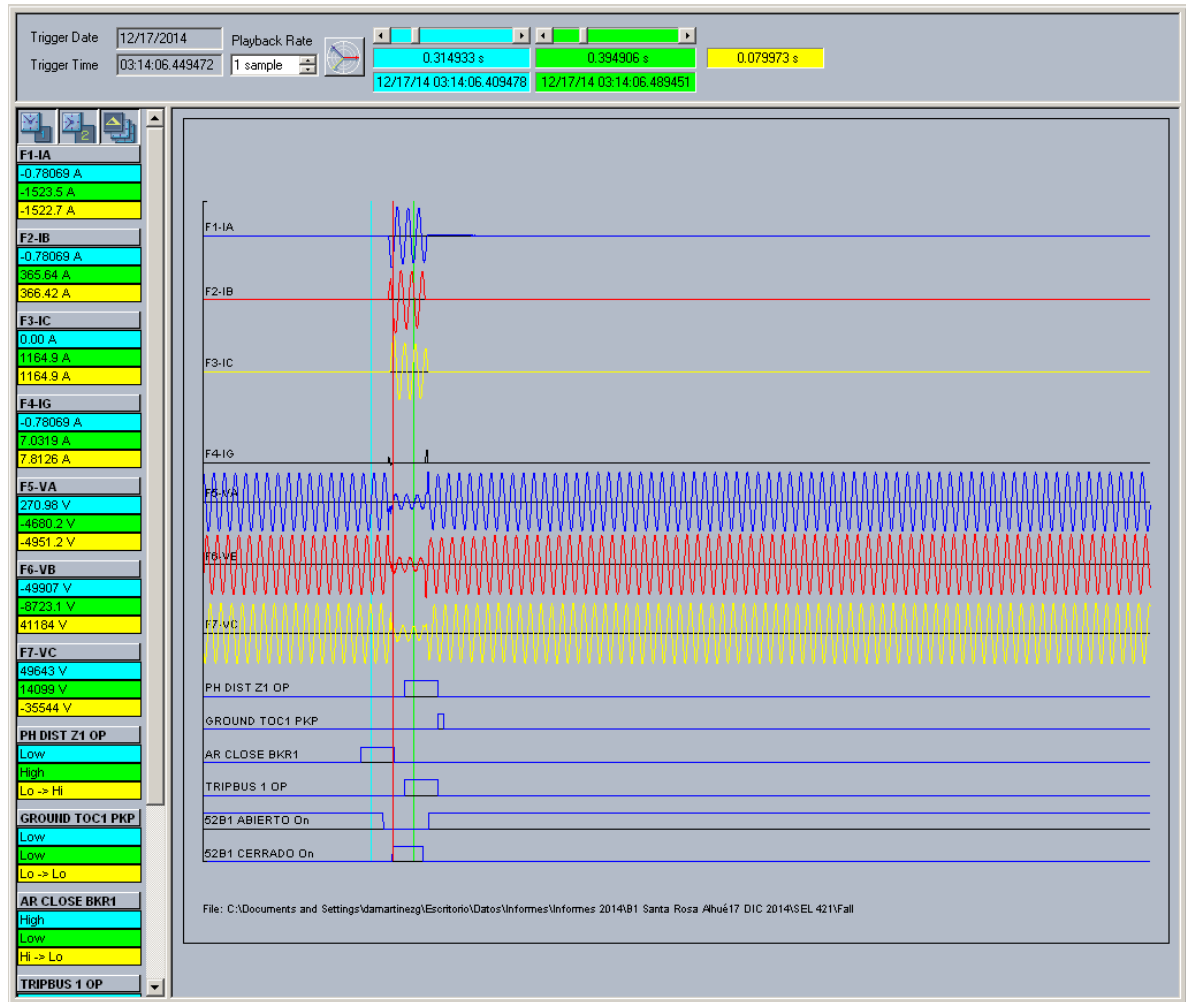
FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause
SHORT_EVENT	5117	Dec 17 2014 03:14:06.513844	52B1 ABIERTO On
SHORT_EVENT	5116	Dec 17 2014 03:14:06.506953	BREAKER 1 A INTERM
SHORT_EVENT	5115	Dec 17 2014 03:14:06.503839	52B1 CERRADO Off
SHORT_EVENT	5114	Dec 17 2014 03:14:06.476957	F79 DESHABIL On
SHORT_EVENT	5113	Dec 17 2014 03:14:06.476957	F79 HABILIT Off
SHORT_EVENT	5112	Dec 17 2014 03:14:06.476957	AR DISABLED
SHORT_EVENT	5111	Dec 17 2014 03:14:06.476957	AR LO
SHORT_EVENT	5110	Dec 17 2014 03:14:06.476957	PH DIST Z1 OP CA
SHORT_EVENT	5109	Dec 17 2014 03:14:06.476957	PH DIST Z1 PKP CA
SHORT_EVENT	5108	Dec 17 2014 03:14:06.474459	FAULT RPT TRIG

SHORT_EVENT	5107	Dec 17 2014 03:14:06.474459	SYNC 1 CLS DPO
SHORT_EVENT	5106	Dec 17 2014 03:14:06.474459	SYNC 1 DEAD S DPO
SHORT_EVENT	5105	Dec 17 2014 03:14:06.474459	PH DIST Z1 OP BC
SHORT_EVENT	5104	Dec 17 2014 03:14:06.474459	PH DIST Z1 PKP BC
SHORT_EVENT	5103	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PAR.79>SIS.2 On
SHORT_EVENT	5102	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIP-2 52B1 On
SHORT_EVENT	5101	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIP-1 52B1 On
SHORT_EVENT	5100	Dec 17 2014 03:14:06.471962	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5099	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PART 79 On
SHORT_EVENT	5098	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PART LOC 79 On
SHORT_EVENT	5097	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIP PROT On
SHORT_EVENT	5096	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT	5095	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT	5094	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PH DIST Z1 OP AB
SHORT_EVENT	5093	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PH DIST Z1 PKP AB
SHORT_EVENT	5092	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z3 PKP CA
SHORT_EVENT	5091	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z3 PKP BC
SHORT_EVENT	5090	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z2 PKP CA
SHORT_EVENT	5089	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z2 PKP BC
SHORT_EVENT	5088	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z2 PKP AB
SHORT_EVENT	5087	Dec 17 2014 03:14:06.456971	PH DIST Z3 PKP AB
SHORT_EVENT	5086	Dec 17 2014 03:14:06.454471	BLOCK SOTF PKP
SHORT_EVENT	5085	Dec 17 2014 03:14:06.451971	CIERRE x F79 Off
SHORT_EVENT	5084	Dec 17 2014 03:14:06.449472	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5083	Dec 17 2014 03:14:06.449472	BREAKER 1 CLOSED
SHORT_EVENT	5082	Dec 17 2014 03:14:06.445322	52B1 CERRADO On
SHORT_EVENT	5081	Dec 17 2014 03:14:06.444819	52B1 BLK CTR On
SHORT_EVENT	5080	Dec 17 2014 03:14:06.435818	52B1 BLK CTR Off
SHORT_EVENT	5079	Dec 17 2014 03:14:06.431973	BREAKER 1 A INTERM
SHORT_EVENT	5078	Dec 17 2014 03:14:06.428319	52B1 ABIERTO Off
SHORT_EVENT	5077	Dec 17 2014 03:14:06.424815	52B1 BLK CTR On
SHORT_EVENT	5076	Dec 17 2014 03:14:06.389479	CIERRE x F79 On
SHORT_EVENT	5075	Dec 17 2014 03:14:06.389479	RSC 79H1 OPE On
SHORT_EVENT	5074	Dec 17 2014 03:14:06.389479	BREAKER 1 ON CMD
SHORT_EVENT	5073	Dec 17 2014 03:14:06.389479	AR SHOT CNT>0
SHORT_EVENT	5072	Dec 17 2014 03:14:06.389479	AR SHOT CNT=1
SHORT_EVENT	5071	Dec 17 2014 03:14:06.389479	AR CLOSE BKR1
SHORT_EVENT	5070	Dec 17 2014 03:13:56.405713	GROUND TOC1 DPO
SHORT_EVENT	5069	Dec 17 2014 03:13:56.398207	PAR.79>SIS.2 Off
SHORT_EVENT	5068	Dec 17 2014 03:13:56.398207	TRIP-2 52B1 Off

SHORT_EVENT	5067	Dec 17 2014 03:13:56.398207	TRIP-1 52B1 Off
SHORT_EVENT	5066	Dec 17 2014 03:13:56.398207	PART 79 Off
SHORT_EVENT	5065	Dec 17 2014 03:13:56.398207	PART LOC 79 Off
SHORT_EVENT	5064	Dec 17 2014 03:13:56.398207	TRIP PROT Off
SHORT_EVENT	5063	Dec 17 2014 03:13:56.398207	PH DIST Z3 DPO BC
SHORT_EVENT	5062	Dec 17 2014 03:13:56.395705	BLOCK SOTF DPO
SHORT_EVENT	5061	Dec 17 2014 03:13:56.395705	SYNC 1 CLS OP
SHORT_EVENT	5060	Dec 17 2014 03:13:56.395705	SYNC 1 DEAD S OP
SHORT_EVENT	5059	Dec 17 2014 03:13:56.393203	PH DIST Z2 DPO BC
SHORT_EVENT	5058	Dec 17 2014 03:13:56.390698	GROUND IOC1 DPO
SHORT_EVENT	5057	Dec 17 2014 03:13:56.388194	AR 3-P/1 RIP
SHORT_EVENT	5056	Dec 17 2014 03:13:56.388194	PH DIST Z3 DPO AB
SHORT_EVENT	5055	Dec 17 2014 03:13:56.388194	PH DIST Z2 DPO AB
SHORT_EVENT	5054	Dec 17 2014 03:13:56.388194	PH DIST Z1 DPO BC
SHORT_EVENT	5053	Dec 17 2014 03:13:56.385692	BREAKER 1 OPEN
SHORT_EVENT	5052	Dec 17 2014 03:13:56.383188	PH DIST Z3 DPO CA
SHORT_EVENT	5051	Dec 17 2014 03:13:56.381867	52B1 ABIERTO On
SHORT_EVENT	5050	Dec 17 2014 03:13:56.375680	BREAKER 1 A INTERM
SHORT_EVENT	5049	Dec 17 2014 03:13:56.371361	52B1 CERRADO Off
SHORT_EVENT	5048	Dec 17 2014 03:13:56.355653	SYNC 1 CLS DPO
SHORT_EVENT	5047	Dec 17 2014 03:13:56.355653	SYNC 1 DEAD S DPO
SHORT_EVENT	5046	Dec 17 2014 03:13:56.353153	79 RIP On
SHORT_EVENT	5045	Dec 17 2014 03:13:56.353153	AR RIP
SHORT_EVENT	5044	Dec 17 2014 03:13:56.353153	PH DIST Z3 PKP CA
SHORT_EVENT	5043	Dec 17 2014 03:13:56.350652	FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT	5042	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PAR.79>SIS.2 On
SHORT_EVENT	5041	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIP-2 52B1 On
SHORT_EVENT	5040	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIP-1 52B1 On
SHORT_EVENT	5039	Dec 17 2014 03:13:56.348146	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5038	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PART 79 On
SHORT_EVENT	5037	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PART LOC 79 On
SHORT_EVENT	5036	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIP PROT On
SHORT_EVENT	5035	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT	5034	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT	5033	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PH DIST Z2 PKP AB
SHORT_EVENT	5032	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PH DIST Z1 OP BC
SHORT_EVENT	5031	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PH DIST Z1 PKP BC
SHORT_EVENT	5030	Dec 17 2014 03:13:56.345643	GROUND TOC1 PKP
SHORT_EVENT	5029	Dec 17 2014 03:13:56.343141	PH DIST Z3 PKP AB
SHORT_EVENT	5028	Dec 17 2014 03:13:56.343141	NTRL DIR OC1 FWD

SHORT_EVENT	5027	Dec 17 2014 03:13:56.340642	GROUND IOC1 PKP
SHORT_EVENT	5026	Dec 17 2014 03:13:56.333134	PH DIST Z3 PKP BC
SHORT_EVENT	5025	Dec 17 2014 03:13:56.333134	PH DIST Z2 PKP BC
SHORT_EVENT	5024	Dec 14 2014 09:42:55.665305	AR RESET

Registros oscilográficos y de señales digitales asociados al paño B1 de S/E Santa Rosa (segunda operación):



A partir del registro oscilográfico se observa que al producirse la reconexión automática la falla sigue presente, evolucionando de trifásica a tierra a trifásica aislada de tierra. Por otro lado, el registro de señales digitales permite apreciar que opera la protección de distancia de fases 21 en zona 1.

El registro de eventos muestra un tiempo de reconexión automática de 10.06 [s], lo cual es acorde a sus ajustes. Por otro lado, se observa un tiempo de apertura de interruptor de 41.88 [ms] (diferencia entre eventos 5117 y 5096).

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

Detalle de la generación programada para el día 17 de Diciembre de 2014 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 17 de Diciembre de 2014 (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 17 de Diciembre de 2014 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 17 de Diciembre de 2014 (Anexo N°4).

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

Otros antecedentes aportados por la empresa Transnet S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Se produjo la desconexión de la línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué por falla trifásica, causada por caída de estructura de anclaje N°185, la cual fue provocada por actos vandálicos realizados por terceros.
- Se pierden 12.1 MW de consumos en S/E Alhué.
- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Transnet S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

- De acuerdo con los antecedentes proporcionados por Transnet S.A.:
 - o Se concluye correcta operación de la protección de distancia de fases 21 asociada al paño B1 de S/E Santa Rosa.
 - o Se concluye correcta operación de la protección de distancia de fases 21, ante reconexión automática no exitosa del 52B1 de S/E Santa Rosa.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación de EDAC ante este evento.

9.4. Desempeño EDAG

- No aplica.

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

- No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 17-12-2014.

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

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 17 de Diciembre de 2014

ANEXO Nº 2

Detalle de la generación real del día 17 de Diciembre de 2014

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)																												
Módulo	Código	01		02		03		04		05		06		07		08		09		10		11		12		Total	Promedio	
		01	02	01	02	01	02	01	02	01	02	01	02	01	02	01	02	01	02	01	02	01	02					
01	01	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC
correspondientes al día 17 de Diciembre de 2014

Fecha: miércoles 17 de diciembre de 2014									
	Sincron. de Unidad		POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA	QUEDA				
0:02		San Isidro II		40	60	Baja para preparar vapor y sincronizar la T.V.	SANISIDRO_2_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
0:06		Pehuenche		120	0	DCR y realizar pruebas de partida autónoma según SD39895 y 39897/2014		Agotamiento	(8) F/S
0:11		Taital 1		30	90	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
0:44		Pangue		100	200	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
0:55		Colbún		80	400	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
1:16		Colbún		100	300	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
1:18		Taital 1		25	65	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
1:47		Pangue		50	150	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
1:54		Angostura		60	120	Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
2:05		Colbún		100	200	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
2:49		Guacolda 2	75		150	Cumple tiempo de estabilización. Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(7) E/S Plena Carga
2:49		Colbún		50	150	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
3:08		Angostura		80	40	Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
3:14		Taital 1		65	0	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV	TALTAL_1_GNL_1		(8) F/S
4:07		Pangue		50	100	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
4:10		Guacolda 1	70		150	Cumple tiempo de estabilización. Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(7) E/S Plena Carga
4:24		San Isidro II	15		75	T.V. sincronizada	SANISIDRO_2_GNL_CA		(6) E/S
4:52		Colbún		50	100	DCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
4:52		Pangue		50	50	Control Cota Pangue		Normal	(5) E/S Min Técnico
5:05		San Isidro II	260		380	T. V. estable y subiendo a plena carga	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
5:05		San Isidro		120	220	T.V. con SDCF SD39943/2014	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
5:27		Pangue		100	150	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
5:34		San Isidro II			380	Cancelada SDCF SD36493	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
5:46		Colbún		50	150	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
5:58		San Isidro		115	105	No se retira por costo de partida y cambio en política de precios a las 08:00 hrs.	SANISIDRO_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
6:02		Colbún		50	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:06		Pehuenche		120	120	QCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
7:08		Colbún		40	240	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:30		Pehuenche		120	240	QCR		Agotamiento	(6) E/S
7:53		Colbún		60	300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
7:58		Colbún		50	350	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
8:00		Cipreses		40	10	Cambio en la política de precio	CIPRESES_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
8:00		San Isidro		135	240	Cambio en la política de precio	SANISIDRO_GNL_CA		(7) E/S Plena Carga
8:00		Colbún		130	480	Cambio en la política de precio	COLBUN_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:20		Cipreses		67	77	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
8:21		Pangue		90	240	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
8:21		Guacolda 1		75	75	Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(5) E/S Min Técnico
8:21		Guacolda 2		75	75	Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(5) E/S Min Técnico
8:28		Pehuenche		90	330	QCR		Agotamiento	(6) E/S
8:32		Angostura		60	100	QCR		Normal	(6) E/S
8:39		Pehuenche		70	400	QCR		Agotamiento	(6) E/S
8:44		Pehuenche		50	450	QCR		Agotamiento	(6) E/S
9:04		Pehuenche		70	520	QCR		Agotamiento	(6) E/S
9:21		Pehuenche		20	540	QCR		Agotamiento	(7) E/S Plena Carga
9:27		Angostura		40	140	Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
9:57		Rapel		60	60	QCR		Agotamiento	(6) E/S
10:07		El Toro		5	175	Control riego		Agotamiento	(6) E/S
10:39		Pangue		60	300	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
11:49		Angostura		50	190	Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
12:21		El Toro		5	180	Control Cota		Agotamiento	(6) E/S
12:45		Santa María		30	370	sin limitación			(7) E/S Plena Carga
13:01		Pangue		50	350	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
14:19		Pangue		50	400	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
17:05		Pangue		100	300	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
17:09		Rapel		60	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
17:54		Pehuenche		150	390	DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:34		Pehuenche		90	300	DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:40		Pehuenche		60	240	DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:59		Guacolda 1		75	150	Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(7) E/S Plena Carga
19:17		Cipreses		57	20	DCR	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
19:53		Guacolda 2		75	150	Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas por tiempo de estabilización de 12 hrs.			(7) E/S Plena Carga
20:43		Pangue		50	350	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
20:43		Pehuenche		110	350	QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:59		Cipreses		57	77	QCR	CIPRESES_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
21:02		Pehuenche		100	450	QCR		Agotamiento	(6) E/S
21:07		Pehuenche		100	550	QCR		Agotamiento	(7) E/S Plena Carga
21:10		Rapel		70	70	QCR		Agotamiento	(6) E/S
21:14		El Peñón		20	20	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(5) E/S Min Técnico

21:46	Rapel	50		120	QCR		Agotamiento	(6) E/S
22:22	El Peñón		20	0	Control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV			(8) F/S
23:01	Nehuenco II	240		240	TG sincronizada en pruebas con diesel.	NEHUENCO_2_DIE		(6) E/S
23:06	Rapel		80	40	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
23:07	Pangue		150	200	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
23:20	Nehuenco II		240	0	TG F/S en pruebas.	NEHUENCO_2_DIE		(8) F/S
23:26	Rapel		40	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
23:51	Pangue		50	150	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
23:53	Pehuenche		100	450	DCR		Agotamiento	(6) E/S
23:57	Pehuenche		50	400	DCR		Agotamiento	(6) E/S

INFORME DE TURNO

TURNO 1	Desde:	Martes	16 de Diciembre de 2014	22:15 hrs.
	Hasta:	Miércoles	17 de Diciembre de 2014	07:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

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

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Centrales Laja 1, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal, Fotovoltaica El Salvador, CMPC Santa Fe y Fotovoltaica Chañares: Continúan en pruebas.
- Cs. El Toro, Rapel y Pehuenche: Continúan en condición de agotamiento.
- C. San Isidro II: A las 04:24 hrs. TV sincronizada. A las 05:34 hrs. TV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- C. San Isidro I: A las 05:05 hrs. TV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falta en cantidad y calidad de agua para abastecer el sistema de enfriamiento del ciclo y dar cumplimiento al DS N°90.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Cerro Navia: A las 22:55 hrs. deshabilitado trip por contingencia del banco ATR-2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia - El Salto 2.
- S/E Chena: A las 22:55 hrs. deshabilitado trip por sobrecarga del banco ATR de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Chena - Cerro Navia 1 y 2.
- S/E Itahue: A las 00:05 hrs. cerrado interruptores 52A3 y 52A4 de línea de 154 kV Itahue – Tinguiririca 1 y 2.
- Chilectra: A las 00:14 hrs. SDAC deshabilitado.
- S/E Carena: A las 00:30 hrs. paño F2 de línea de 44 kV Carena – Polpaico 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- A las 03:14 hrs. línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué interrupción forzada por protecciones, se pierden 12,4 MW de consumos correspondientes a S/E Alhué. Causa informada: Vandalismo afecta a estructura N° 185 y 186. A las 06:05 hrs. recuperados parcialmente los consumos de S/E Alhué a través de red de MT. Quedan reducidos los consumos de Cia. Minera Florida.

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, la zona centro podrá indisponer los datos de supervisión en tiempo real por un lapso de hasta 20 minutos. Esta situación se mantendrá hasta el término de la PES del scada Monarch, la cual se espera para el segundo semestre del 2014.
- CDC: Está en proceso la implementación de una solución por parte del proveedor ABB a los problemas esporádicos que se han presentado en software del servidor ICCP.
- C. Olivos: Continúa data scada F/S.
- C. Lautaro Comasa: Continúa data scada ABB F/S en forma intermitente.
- C. Termopacífico: Continúa data scada F/S.
- C. Rapel: Continúa data de cota errónea.
- C. Eólica Punta Colorada: Continúa data scada F/S.
- C. Monte Redondo: Continúa data scada F/S.
- C. Trapén: Continúa data scada F/S.
- S/E Ancoa: Patio de 500 y 220 kV continúa data scada F/S (congelada) en forma intermitente.

6. - COMUNICACIONES:

- C. Totoral: Hot line continúa F/S.
- C.C. Barrick: Hot line del despacho alterno del CDC continúa F/S.
- C.C. Puyehue: Continúa hot line de respaldo F/S.
- C. Monte Redondo: Hot line del despacho alterno del CDC continúa F/S.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes
al día 17 de Diciembre de 2014

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Quando	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
SD36267/2014	cge	Subestacion : NEWEN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. A solicitud de Transelec según SODI N° 790, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52B1 de la S/E señalada con anterioridad.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:27	17-12-2014	18:19
SD37161/2014	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Linea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 500 kV Ancoa-A. Jahuel 2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ANCOA - A JAHUEL 2 Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-17Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 500 kV Ancoa-A. Jahuel 2 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ALTO JAHUEL: NO RECONECTAR 52K2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ANCOA - A JAHUEL 2 Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	9:30	17-12-2014	17:44
SD37677/2014	cmp	Subestacion : CARDONES_____220 Línea : CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORALILLO_____220 Tramo : CNN_____220 - TOTORALILLO_____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación estructuras LTE 1 x 220 kV CNN - Totoralillo / Con bloqueo a la reconexión en 52J2 S/E CNN y 52J1 S/E Totoralillo.	17-12-2014	8:00	19-12-2014	18:00	17-12-2014	7:57	19-12-2014	13:05
SD37899/2014	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Línea :PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1Tramo: PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1 Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV. Punta Colorada Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada : No reconectar 52J5 - 52J6 S/E Maitencillo : No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo L. 220 kV. Punta Colorada Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV. Punta Colorada Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada : No reconectar 52J5 - 52J6 S/E Maitencillo : No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo L. 220 kV. Punta Colorada Maitencillo 1 Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:34	17-12-2014	16:42
SD37904/2014	transelec	Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Línea :PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO2Tramo: PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO2 Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kV. Punta Colorada Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3. Instalaciones con riesgo L. 220 kV. Punta Colorada Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervencion:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 kV. Punta Colorada Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P.Colorada: No reconectar 52J2-52J3. S/E Maitencillo: No reconectar 52J3. Instalaciones con riesgo L. 220 kV. Punta Colorada Maitencillo 2 Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:34	17-12-2014	16:42

SD37956/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA_____066 Línea : RANCAGUA_____066 - PAINE_____066 Tramo : S.F.MOSTAZAL_066 - TAP_HOSPITAL_066 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ISA Intervial, como medida de precaución, ante las labores de tronaduras asociadas al proyecto de terceras pistas y nueva plaza de peaje en el sector de Angostura por parte de la empresa ISA INTERVIAL, se requiere realizar desconexión del tramo de línea 66KV Tap Hospital-San Francisco de Mostazal. No hay pérdidas de consumos, ya que la instalación se encuentra normalmente energizada en vacío desde Tap Hospital.	17-12-2014	11:00	17-12-2014	14:00	17-12-2014	12:21	17-12-2014	14:53
SD38544/2014	gener	Subestacion : QUELTEHUES____110 Línea : QUELTEHUES____110 - L.LAJA____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES____110 - L.LAJA____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	17-12-2014	6:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	5:55	17-12-2014	17:57
SD38552/2014	gener	Subestacion : LOS_MAITENES____110 (AesGener) Línea : MAITENES____110 - L.LAJA____110 CTO2 Tramo : MAITENES____110 - L.LAJA____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	17-12-2014	6:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	5:55	17-12-2014	17:57
SD38557/2014	gener	Subestacion : L.LAJA____110 (chilec) Línea : L.LAJA____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Tramo : L.LAJA____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	17-12-2014	6:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	5:55	17-12-2014	17:57
SD38562/2014	gener	Subestacion : L.VIZCACHAS____110 Línea : FLORIDA____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Tramo : FLORIDA____110 - L.VIZCACHAS____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	17-12-2014	6:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	5:55	17-12-2014	17:57
SD38660/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA____500 Línea : :CHARRUA____500 - ANCOA____500 CTO2\nTramo: CHARRUA____500 - ANCOA____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kV Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:56	17-12-2014	17:28

SD38666/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 500 kv Charrúa-Ancoa 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexión de circuitos de control de sincronización en paños K3 y K4, por proyecto Nuevo paño K5, de Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloqueos, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 1, Ó LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones S/E Ancoa: Trabajos de Obras del Cliente Elecnor Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 500 kv Charrúa-Ancoa 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexión de circuitos de control de sincronización en paños K3 y K4, por proyecto Nuevo paño K5, de Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloqueos, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 1, Ó LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones S/E Ancoa: Trabajos de Obras del Cliente Elecnor</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:34	17-12-2014	16:09
SD38669/2014	transelec	<p>Subestacion :MAITENCILLO____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Caserones: N° 3528, Guacolda: Sodi N° 3520, Agrosuper: N° 3536 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014 12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Caserones: N° 3528, Guacolda: Sodi N° 3520, Agrosuper: N° 3536 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Observaciones No hay</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:26	17-12-2014	16:43
SD38674/2014	transelec	<p>Subestacion :S.VICENTE_____066 Línea :S.VICENTE_____066 - NEWEN_____066\n Tramo: S.VICENTE_____066 - NEWEN_____066 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kV San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1.</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:17	17-12-2014	18:19

SD38676/2014	traselec	<p>Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 500 kv Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexonado de circuitos de control de sincronización en paños K3 y K4, por proyecto Nuevo paño K5, de Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloqueos, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1, Ó LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones S/E Ancoa: Trabajos de Obra de Cliente Elecnor Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 500 kv Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexonado de circuitos de control de sincronización en paños K3 y K4, por proyecto Nuevo paño K5, de Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloqueos, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1, Ó LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones S/E Ancoa: Trabajos de Obra de Cliente Elecnor</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:34	17-12-2014	16:09
SD38678/2014	traselec	<p>Subestacion :MAITENCILLO___220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislación con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3520, Caserones: N° 3528 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Observaciones No hay DPO DCO Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3520, Caserones: N° 3528 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Observaciones No hay DPO DCO</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:26	17-12-2014	16:43
SD38691/2014	traselec	<p>Subestacion :CONCEPCION___220 Línea :CONCEPCION___220 - CHARRUA_____220\n Tramo: CONCEPCION___220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kv Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reparación de fundaciones dañadas por corrosión. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kv Charrúa-Concepción (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52J6. S/E Concepción: No reconectar 52J1. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220kv Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reparación de fundaciones dañadas por corrosión. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kv Charrúa-Concepción (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52J6. S/E Concepción: No reconectar 52J1.</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:45	17-12-2014	17:17

SD38707/2014	transelec	<p>Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\</p> <p>Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada</p> <p>Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/ ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/ ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	7:55	17-12-2014	18:23
SD38765/2014	transelec	<p>Subestacion :VALDIVIA_____220 Otro Elemento :OTROS\</p> <p>Elemento: Intervencion /Programada</p> <p>Comentario:Equipo:Servicio auxiliares c. alterna Valdivia Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Valdivia: Investigar y corregir anomalía por alarma operada RED II Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SSAA CA - VALDIVIA DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:10:30 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Servicio auxiliares c. alterna Valdivia Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Valdivia: Investigar y corregir anomalía por alarma operada RED II Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo SSAA CA - VALDIVIA DURANTE LA FAENA Observaciones NO HAY.-</p>	17-12-2014	10:30	17-12-2014	18:00	17-12-2014	15:21	17-12-2014	16:59
SD38812/2014	chilectra	<p>Subestacion : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Desconexion	Programada	<p>A petición de empresa AES Gener, se desconecta el circuito de la línea por mantenimiento correctivo en estructuras de torres de transmisión</p>	17-12-2014	5:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	5:54	17-12-2014	19:00
SD38904/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO3\</p> <p>Tramo: ANTUCO_____220 - PANGUE_____220 Tramo: PANGUE_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kV Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52JT1. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J22 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kV Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52JT1. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J22</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:06	17-12-2014	18:01

SD38908/2014	traselec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :PANGUE_____220 - CHARRUA_____220\n Tramo: PANGUE_____220 - CHOLGUAN_____220 Tramo: CHOLGUAN_____220 - CHARRUA_____220</p> <p>Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre.sector Santa Barbara Trupan.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kV Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52JT1. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J22 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre.sector Santa Barbara Trupan. <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kV Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 52J5. En S/E Pangue: No reconectar 52J1 y 52J4 y 52J2 y 52J3. En S/E STS: No reconectar 52JT1. En S/E Charrúa: No reconectar 52J1 y 52J22</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:06	17-12-2014	18:01
SD38914/2014	traselec	<p>Subestacion :CHARRUA_____154 Línea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154\n Tramo: CHARRUA_____154 - PARRAL_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:17	17-12-2014	17:49
SD38918/2014	traselec	<p>Subestacion :C.CHENA_____220 Línea :C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2\n Tramo: C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2</p> <p>Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Chena - Cerro Navia Circ.2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Chena: No reconectar 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV CHENA - C. NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Chena - Cerro Navia Circ.2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Chena: No reconectar 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV CHENA - C. NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:30	17-12-2014	9:06	17-12-2014	18:00

SD38919/2014	transelec	<p>Subestacion :ITAHUE_____154 Línea :ITAHUE_____154 - PARRAL_____154\n Tramo: ITAHUE_____154 - MAULE_____154 Tramo: MAULE_____154 - LINARES_____154 Tramo: LINARES_____154 - PARRAL_____154 Tramo: MAULE_____154 - YERBAS_BUENAS_____154 Tramo: YERBAS_BUENAS_____154 - LINARES_____154 Intervencion /Programada</p> <p>Comentario:Equipo:L. 154 kV Itahue-Charrúa, s. Itahue-Parr Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo RESTRICCIÓN POR INSTALACIÓN DE GORROS CHINOS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE-CHARRÚA, S. ITAHUE- PARRAL Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN DE GORROS CHINOS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12- 17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	Equipo:L. 154 kV Itahue-Charrúa, s. Itahue-Parr Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo RESTRICCIÓN POR INSTALACIÓN DE GORROS CHINOS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52A5 S/E MAULE: NO RECONECTAR 52AT S/E LINARES: NO RECONECTAR 52AT1 S/E YERBAS BUENAS: NO RECONECTAR 52A1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 KV ITAHUE-CHARRÚA, S. ITAHUE-PARRAL Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN DE GORROS CHINOS	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	10:14	17-12-2014	17:20
SD38921/2014	transelec	<p>Subestacion :C.NAVIA_____220 Línea :C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1\n Tramo: C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Chena - Cerro Navia Circ.1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Chena: No reconectar 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV CHENA - C. NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12- 17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Chena - Cerro Navia Circ.1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cerro Navia: No reconectar 52J5 y 52J6. S/E Chena: No reconectar 52J1 y 52J2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2x220 KV CHENA - C. NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:30	17-12-2014	9:06	17-12-2014	18:00
SD38925/2014	transelec	<p>Subestacion :NOGALES_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1\n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: No reconectar 52J7 y 52J8 S/E Los Vilos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C1 A 2X220 kV NOGALES Observaciones NO hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación</p>	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: No reconectar 52J7 y 52J8 S/E Los Vilos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C1 A 2X220 kV NOGALES Observaciones NO hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	6:47	17-12-2014	18:14

SD38926/2014	transelec	Subestacion :NOGALES_____220 Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2\n Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislamiento Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales:No reconectar 52J4 y 52J5 S/E Los Vilos: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C2 NEA 2X220 kV NOGALES Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014 12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislamiento Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales:No reconectar 52J4 y 52J5 S/E Los Vilos: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV NOGALES - LOS VILOS, C2 NEA 2X220 kV NOGALES Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	6:47	17-12-2014	18:14
SD38930/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220\n Tramo: CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa: No reconectar 52J15. En S/E Lagunillas: No reconectar 52J4 y 52J5. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa: No reconectar 52J15. En S/E Lagunillas: No reconectar 52J4 y 52J5.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:30	17-12-2014	18:10
SD38933/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1\n Tramo: RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:06	17-12-2014	17:44

SD38936/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2\n</p> <p>Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220</p> <p>Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220</p> <p>Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 ó Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco : No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa : No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caída: No Reconectar 52JT</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:06	17-12-2014	17:44
SD38940/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1\n</p> <p>Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220</p> <p>CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7.</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:05	17-12-2014	18:06
SD38944/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2\n</p> <p>Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220</p> <p>CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 52J3 y 52J4. S/E Charrúa: No reconectar 52J4 y 52J7.</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:05	17-12-2014	18:06
SD39050/2014	gener	<p>Subestacion : MAITENCILLO__220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 N ° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado</p>	Intervencion	Programada	<p>Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión A solicitud de Transelec se debe realizar lavado de aislación en Barras seccion 1 y 2. Restricciones: En S/E Maitencillo: No reconectar 52J5; 52J6; 52J9; 52J10 En S/E Guacolda: No reconectar 52J1; 52J2; 52J3; 52J4</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:40	17-12-2014	16:13

SD39058/2014	cge	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°764/14 se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT de S/E Maule, por trabajos en sus instalaciones.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	10:16	17-12-2014	17:29
SD39060/2014	cge	Subestacion : LINARES_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°764/14, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Linares, por trabajos en sus instalaciones.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	10:16	17-12-2014	17:29
SD39070/2014	cge	Subestacion : PARRAL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°833, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:27	17-12-2014	17:49
SD39071/2014	cge	Subestacion : MONTERRICO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, según SODI N°833, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:27	17-12-2014	17:49
SD39099/2014	sts	Subestacion : SCADA STS Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Chiloé N ° : S/E Melipulli N ° : S/E Pid Pid NO Genera Disponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Cambio de estado a nivel de bornera en entrada de RTU y variación de variables a nivel de equipo de medida en S/E Melipulli, S/E Chiloé, y S/E Pid Pid, según pruebas con consultor por verificación de tiempos de refresco de estados en Scada del CDEC.	17-12-2014	9:00	20-12-2014	20:30	18-12-2014	10:39	18-12-2014	21:07
SD39155/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO__220 Línea :MAITENCILLO__220 - CARDONES_____220 CTO3 Tramo: MAITENCILLO__220 - CARDONES_____220 CTO3 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J8 S/E Cardones: No reconectar 52J6 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C3 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J8 S/E Cardones: No reconectar 52J6 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C3 Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:59	17-12-2014	19:40
SD39160/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO__220 Línea :MAITENCILLO__220 - CARDONES_____220 CTO2 Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J2 S/E Cardones: No reconectar 52J5 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J2 S/E Cardones: No reconectar 52J5 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C2 Observaciones No hay	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:59	17-12-2014	19:40

SD39161/2014	transelec	<p>Subestacion :MAITENCILLO____220 Línea :MAITENCILLO____220 - CARDONES____220 CTO1\n Tramo: MAITENCILLO____220 - CARDONES____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV. Maitencillo - Cardones C1 Observaciones No hay</p>	17-12-2014	7:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:59	17-12-2014	19:40
SD39174/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA____066 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:Línea 66kV Charrúa-Monte Águila Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Pruebas de control, en posición Normal, intermedio, Transferido, medidas de aislación y reaprete de conexiones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (durante la faena) Observaciones No hay. Consumo: Regulado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:Línea 66kV Charrúa-Monte Águila Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Pruebas de control, en posición Normal, intermedio, Transferido, medidas de aislación y reaprete de conexiones. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (durante la faena) Observaciones No hay.</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:05	17-12-2014	18:28
SD39175/2014	transelec	<p>Subestacion :CHARRUA____066 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño BR - Acoplador Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Medidas de aislación, reaprete de conexiones y pruebas de control en posición Normal-Intermedio-Transferido con Paño BR-Acoplador. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (durante la faena) Observaciones Trabajos relacionados con desconexión Paño B2-Monteaguila. Consumo: Regulado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:S/E Charrúa: Paño BR - Acoplador Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Medidas de aislación, reaprete de conexiones y pruebas de control en posición Normal-Intermedio-Transferido con Paño BR-Acoplador. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con Riesgo Línea 66kV Charrúa-Laja (durante la faena) Observaciones Trabajos relacionados con desconexión Paño B2-Monteaguila.</p>	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:05	17-12-2014	18:28

SD39182/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: S. Auxiliares CA - 220kV Tipo Trabajo:Verificación y/o calibracion de protecc Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Verificación y análisis fasorial a la protección de bajo Voltaje de corriente Alterna de Servicios Auxiliares 220kV Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa, Servicios Auxiliares de Corriente Alterna de 220 kV (Durante la faena) Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: S. Auxiliares CA - 220kV Tipo Trabajo:Verificación y/o calibracion de protecc Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Verificación y análisis fasorial a la protección de bajo Voltaje de corriente Alterna de Servicios Auxiliares 220kV Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa, Servicios Auxiliares de Corriente Alterna de 220 kV (Durante la faena) Observaciones No Hay	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:42	17-12-2014	17:06
SD39185/2014	traselec	Subestacion :CONCEPCION_____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Concepción: Servicios Auxiliares CC Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Limpieza y verificación de niveles de tensión del Inversor. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Jefe de faena maniobrara ITE Alimentación 48 VCC de Equipo Inversor. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Servicios auxiliares de corriente continua (durante la faena). Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014 12-17 Hora de Termino:12:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Concepción: Servicios Auxiliares CC Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Limpieza y verificación de niveles de tensión del Inversor. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Jefe de faena maniobrara ITE Alimentación 48 VCC de Equipo Inversor. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Servicios auxiliares de corriente continua (durante la faena). Observaciones No hay.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	12:30	17-12-2014	10:06	17-12-2014	10:46
SD39198/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°1 y N°2 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio de salida a estructura N° 94	17-12-2014	8:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	10:08	17-12-2014	15:08
SD39203/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°1 y N°2 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio de salida a estructura N° 94	17-12-2014	8:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	10:08	17-12-2014	15:08
SD39209/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°3 y N°4 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio mufas salida a estructuras N° 114	17-12-2014	8:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	7:49	17-12-2014	15:30
SD39216/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°3 y N°4 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio mufas salida a estructuras N° 114	17-12-2014	8:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	7:48	17-12-2014	15:30
SD39253/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Línea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	S/E GUACOLDA Y MAITENCILLO: PROYECTO IMPLEMENTACION TELEPROTECCION F.O EN LT GUACOLDA ? MAITENCILLO, CIRCUITO 2. INSTALACION RELES AUXILIARES Y ALAMBRADO DE CONTROL PARA SISTEMA DE PROTECCIONES EN SISTEMA 1 Y SISTEMA 2. SISTEMA ENERGIZADO.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:41	17-12-2014	18:00

SD39265/2014	emel	Subestacion : D.ALMAGRO____110 Línea : D.ALMAGRO____110 - TALTAL____110 Tramo : C_MIN_LAS LUCES____110 - TAL-TAL____110 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Obras Civiles / Con Bloqueo a la reconexión del equipo 52H5, Montaje de torre de derivación.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	9:13	17-12-2014	17:40
SD39289/2014	comasa	Central : LAUTARO COMASA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	MANTENCION PROGRAMADA UNIDAD 1	17-12-2014	22:00	19-12-2014	8:00	17-12-2014	21:44	19-12-2014	13:43
SD39302/2014	hsandres	Subestacion : SAN_ANDRES____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizara mantención a celda EDAG- ERAG de la Central Hidroeléctrica San Andrés.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	8:14	17-12-2014	12:19
SD39309/2014	cge	Subestacion : CURANILAHUE____066 Línea : HORCONES____066 - LEBU____066 Tramo : CURANILAHUE____066 - T.PINOS____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea mencionada con anterioridad, por tal motivo se requiere el bloqueo de la reconexión automática asociada al interruptor 52B1 de S/E Curanilahue. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:13	17-12-2014	17:30
SD39313/2014	cge	Subestacion : EL_MAITEN____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Asociado a Proyecto SCADA, se realizarán trabajos de tendido de conductor, alambrado de control, alambrado de medidores para SCADA, pruebas de comunicación con los equipos de la subestación y pruebas generales SCADA.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:04	17-12-2014	21:01
SD39326/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	EN S/E GUACOLDA Y MAITENCILLO: INSTALACION DE ARMARIO DE TELEPROTECCIONES, ALAMBRADO DE CONTROL Y COMUNICACIONES F.O. PARA CIRCUITOS N°1 y N°2 DE L/T 220kV GUACOLDA?MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR 52J5; 52J6	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:41	17-12-2014	18:00
SD39380/2014	transelec	Subestacion : NOGALES____220 Línea :NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO1\n Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo 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 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo 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 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:39	17-12-2014	17:49

SD39382/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transemel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3580 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transemel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3580 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Observaciones No hay	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	10:41	17-12-2014	18:44
SD39389/2014	chilquinta	Subestacion : S.PEDRO____110 Línea : MIRAFLORES____110 - S.PEDRO____110 CTO2 Tramo : MIRAFLORES____110 - ACHUPALLAS____110 CTO2 Tramo : ACHUPALLAS____110 - QUILPUE____110 CTO2 Tramo : QUILPUE____110 - S.PEDRO____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión para aislar la zona entre las estructuras 14 y 15 por trabajos de Endesa en la línea 220 kV San Luis - Quillota.	17-12-2014	7:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	7:20	17-12-2014	19:49
SD39391/2014	chilquinta	Subestacion : S.PEDRO____110 Línea : MIRAFLORES____110 - S.PEDRO____110 CTO1 Tramo : QUILPUE____110 - S.PEDRO____110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de la LT 110 kV San Pedro Miraflores N°1 en extremo San Pedro hasta puentes abiertos en la estructura N°71, para aislar la zona por trabajos de Endesa en la línea 220 kV San Luis Quillota.	17-12-2014	7:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	7:20	17-12-2014	19:41
SD39405/2014	transelec	Subestacion :L.VILOS____220 Línea :NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO2\n Tramo: NOGALES____220 - L.VILOS____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislamiento. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo 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 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislamiento. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo 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 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:39	17-12-2014	17:49
SD39424/2014	transelec	Subestacion :ANCOA____220 Línea :ITAHUE____220 - ANCOA____220 CTO2\n Tramo: ITAHUE____220 - ANCOA____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roces de arbustos en Franja de servidumbre de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: No Reconectar 52J6 S/E Itahue: No Reconectar 52J2 y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO. 1 ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Repaso de roces de arbustos en Franja de servidumbre de la línea Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: No Reconectar 52J6 S/E Itahue: No Reconectar 52J2 y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO. 1 ó CTO. 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	17-12-2014	8:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	10:50	17-12-2014	18:53

SD39426/2014	transelec	Subestacion :ANCOA_____220 Línea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO1\n Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo REPASO DE ROCES DE ARBUSTOS EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J8 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J1 y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO.1 ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre	Intervencion	Programada	Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo REPASO DE ROCES DE ARBUSTOS EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52J8 S/E ITAHUE: NO RECONECTAR 52J1 y 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CTO.1 ó CTO. 2 Observaciones PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	17-12-2014	8:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	10:50	17-12-2014	18:53
SD39436/2014	transelec	Subestacion :RANCAGUA_____154 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: SISTEMA SCADA Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Rancagua: URT Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: INSTALACIÓN EQUIPO SUPERVISOR DE ALARMAS CSS ConVIEW POR PROYECTO NUEVO SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA S/E RANCAGUA (Pérdida de datos) Observaciones S/E RANCAGUA: INSTALACIÓN EQUIPO SUPERVISOR DE ALARMAS CSS ConVIEW POR PROYECTO SCADA MONARCH Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2014-12-18 Hora de Termino:18:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Rancagua: URT Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E RANCAGUA: INSTALACIÓN EQUIPO SUPERVISOR DE ALARMAS CSS ConVIEW POR PROYECTO NUEVO SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN DE LA ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA S/E RANCAGUA (Pérdida de datos) Observaciones S/E RANCAGUA: INSTALACIÓN EQUIPO SUPERVISOR DE ALARMAS CSS ConVIEW POR PROYECTO SCADA MONARCH	17-12-2014	10:00	18-12-2014	18:30	17-12-2014	10:42	18-12-2014	18:28
SD39441/2014	codelco	Subestacion : CORDILLERA_____110 (Teniente) Línea : MINERO_____110 - CORDILLERA_____110 CTO2 Tramo : MINERO_____110 - CORDILLERA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se solicita la desconexión para lavado de aisladores en S/E Cordillera y cambio de proteccion 87L en S/E Minero el Jueves 17 de Diciembre	17-12-2014	8:00	17-12-2014	16:00	17-12-2014	8:19	17-12-2014	16:28
SD39459/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realiza mantenimiento preventivo básico a interruptor 52B4 de S/E Pan de Azúcar. Para realizar estos trabajos se realiza la apertura del 52B4, transfiriendo previamente los consumos y protecciones al interruptor de transferencia 52BR de S/E Pan de Azúcar.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:51	17-12-2014	16:04
SD39466/2014	cge	Subestacion : MARGA_MARGA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución en barra de MT Nº 1 y Nº 3 por trabajos de reemplazo de cables acopladores de barra 1-3.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	11:14	17-12-2014	18:44
SD39470/2014	emel	Subestacion : D.ALMAGRO_____110 Línea : D.ALMAGRO_____110 - TALTAL_____110 Tramo : D.ALMAGRO_____110 - PTA_OXIDOS_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Bloqueo a la reconexión de equipo 52H5, por Energización Bypass línea 110 kV DD Almagro - Taltal a potencial.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	9:13	17-12-2014	18:30
SD39482/2014	cge	Subestacion : PUMAHUE_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Intervencion centro de control scada por reemplazo de reconectores 52C3 52C4 y 52C5	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:08	17-12-2014	18:27

SD39490/2014	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del aerogenerador N° 14 por mantenimiento preventivo por horas de funcionamiento.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	9:11	17-12-2014	20:15
SD39554/2014	gener	Central : QUELTEHUÉS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Revisión Periódica en la Unidad Queltehués N°2	17-12-2014	8:30	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:36	17-12-2014	14:50
SD39556/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de carga de estrategia e instalación de alambrado y equipos por futura habilitación de automatismo BBCC y CDBC del Transformador N°1 para la conexión/desconexión de los banco condensadores al sistema. Mientras duren los trabajos existirán pérdidas de comunicaciones con el NODO por periodos menores a 5 minutos.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:06	17-12-2014	20:03
SD39558/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO RANCAGUA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Tuniche N° : S/E Graneros N° : S/E Pta Cortés N° : S/E Lo Miranda N° : S/E Loreto N° : S/E San Francisco de Mostazal N° : S/E Alameda N° : S/E Cachapoal N° : S/E Rancagua N° : S/E Chumaquito N° : S/E Machalí NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán labores de actualización en la base de datos del NODO SCADA Rancagua esto por los trabajos de automatización de los BBCC de S/E Rancagua asociado a SD39556/2014 . Por lo anterior existirá pérdida de comunicación con las subestaciones asociadas al nodo por periodos no superiores a 5 minutos.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:06	17-12-2014	20:03
SD39564/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA_____066 Transformador: Transf. BT1 154/66 kV - 34.5/56 MVA S/E RANCAGUA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Dados los trabajos de habilitación de automatismo a los BBCC de Rancagua asociados a SD39556/2014 , se requiere pruebas sobre el CDBC del transformador N°1, específicamente subir y bajar TAP.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:06	17-12-2014	20:03
SD39590/2014	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:SSAA CA - DDA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Reemplazo equipo aire acondicionado fallado, en caseta de los paños H9 y HT4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D.Almagro: Abierto interruptor termomagnético, alimentación equipo de aire acondicionado. Instalaciones con riesgo . Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:30 Fecha Termino:2014-12-18 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:SSAA CA - DDA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Diego de Almagro: Reemplazo equipo aire acondicionado fallado, en caseta de los paños H9 y HT4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E D.Almagro: Abierto interruptor termomagnético, alimentación equipo de aire acondicionado. Instalaciones con riesgo . Observaciones No hay	17-12-2014	9:30	18-12-2014	18:00	17-12-2014	11:04	17-12-2014	14:33

SD39594/2014	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS____220 Línea :LAS_PALMAS____220 - LA_CEBADA____220\n Tramo: LAS_PALMAS____220 - TAP_MONTE_REDONDO____220 Tramo: TAP_MONTE_REDONDO____220 - MONTE_REDONDO____220 Tramo: TAP_MONTE_REDONDO____220 - LA_CEBADA____220 Intervención /Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protecc Descripción del Trabajo S/E Las Palmas: Cambio de ajustes y verificación de protecciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: Bloqueo de teip protecciones sistema 1 y 2 en forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:12:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protecc Descripción del Trabajo S/E Las Palmas: Cambio de ajustes y verificación de protecciones Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: Bloqueo de teip protecciones sistema 1 y 2 en forma alternada. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - LA CEBADA Observaciones No Hay	17-12-2014	8:00	17-12-2014	12:00	17-12-2014	11:30	17-12-2014	18:14
SD39605/2014	cge	Subestacion : QUILLOTA____110 Línea : QUILLOTA____110 - QUINQUIMO____110 (con Marbella) Tramo : MARBELLA____110 - C.VIEJAS____110 Tramo : C.VIEJAS____110 - QUINQUIMO____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H1 de S/E Marbella, línea hacia Quinquimo.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:45	17-12-2014	17:09
SD39622/2014	cge	Subestacion : CACHAPOAL____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	De acuerdo a proyecto de habilitación de nuevo paño B1 de SE Cachapoal, se requiere realizar trabajos de alambrado Remoto, Panel N°1, Panel SCADA y Alarmas.No hay pérdidas de consumos.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:00	17-12-2014	9:51	17-12-2014	17:45
SD39636/2014	cge	Subestacion : CARAMPANGUE____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará la puesta en servicio de un nuevo paño de 23 kV en S/E Carampangue. De acuerdo a estudio enviado al CDEC-SIC con fecha 12/12/2014. Adicionalmente, se considera realizar las pruebas de faseo.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	12:11	17-12-2014	18:36
SD39664/2014	panguip	Subestacion : TAPOFF_TALTAL____220 Línea : D.ALMAGRO____220 - PAPOSO____220 CTO2 Tramo : D.ALMAGRO____220 - TAPOFF_TALTAL____220 CTO2 Tramo : TAPOFF_TALTAL____220 - PAPOSO____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No Reconectar 52JL1 S/E Tap-Off PE Taltal, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos programados en Línea 220 KV Paposos ? Diego de Almagro 1.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	22:00	17-12-2014	1:08	17-12-2014	22:16
SD39666/2014	cge	Subestacion : CORONEL____066 Línea : CORONEL____066 - HORCONES____066 CTO1 Tramo : CORONEL____066 - TAP_LOTA____066 CTO1 Tramo : TAP_LOTA____066 - HORCONES____066 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación con instalación energizada, se requiere el bloqueo de reconexión 52B4 de S/E Coronel. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:49	17-12-2014	16:40

SD39667/2014	cge	Subestacion : CORONEL_____066 Línea : CORONEL_____066 - HORCONES_____066 CTO2 Tramo : CORONEL_____066 - EL_MANCO_____066 Tramo : EL_MANCO_____066 - TAP_ENACAR_____066 CTO2 Tramo : CORONEL_____066 - TAP_ENACAR_____066 CTO2 Tramo : TAP_ENACAR_____066 - TAP_LOTA_____066 CTO2 Tramo : TAP_ENACAR_____066 - ENACAR_____066 CTO2 Tramo : TAP_LOTA_____066 - COLCURA_____66 CTO2 Tramo : COLCURA_____66 - HORCONES_____066 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación con instalación energizada. Se requiere el bloqueo de reconexión del 52BT6 de S/E Coronel, 52B1 y 52B2 de S/E El Manco y 52B3 de S/E Horcones. Los bloqueos solicitados, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:49	17-12-2014	16:40
SD39668/2014	chilectra	Subestacion : L.PRADO_____044 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Central Carena se envía tensión 44 kV por Cto.N°1 Carena-Lo Prado	17-12-2014	0:00	18-12-2014	20:00	17-12-2014	0:00	18-12-2014	21:56
SD39671/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Aerogenerador H02, Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	17:30	17-12-2014	8:30	17-12-2014	17:40
SD39674/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TALCA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Villa Alegre N ° : S/E Parral N ° : S/E Maule N ° : S/E Talca N ° : S/E La Palma N ° : S/E Linares N ° : S/E Piduco N ° : S/E San Rafael N ° : S/E Chacahuín N ° : S/E Nirivilo N ° : S/E Cauquenes N ° : S/E Constitución N ° : S/E La Vega N ° : S/E Licantén N ° : S/E San Miguel N ° : S/E San Clemente N ° : S/E Panguilemo N ° : S/E Los Maquis N ° : S/E Villa Prat N ° : S/E Ranguilí Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Actualización de base datos en el sistema SCADA.Por lo que se interumpira las comunicaciones por espacios de tiempo de 5 minutos en varias oportunidades.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	15:52	17-12-2014	20:01
SD39678/2014	cge	Subestacion : MAULE_____154 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Actualización de base datos en el sistema SCADA.Por la incorporación de nuevo BBCC de 15 MVAR . Por lo que se interumpira las comunicaciones por espacios de tiempo de 5 minutos en varias oportunidades.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	15:52	17-12-2014	20:01
SD39686/2014	cge	Subestacion : TALCAHUANO_____066 Transformador: Transf. BT4 66/15 kV - 22.5 MVA S/E TALCAHUANO Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión de equipo primario para efectuar mediciones eléctricas a interruptor 52CT4. Los consumos asociados serán transferidos al transformador T3 de la misma SE.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:24	17-12-2014	17:17
SD39691/2014	cge	Subestacion : CORONEL_____066 Línea : CORONEL_____066 - BOCAMINA_____066 Tramo : CORONEL_____066 - BOCAMINA_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	A solicitud de ENDESA, se requiere desconexión de la Línea con ocasión de trabajos en instalaciones de Central Bocamina. Se aprovechará de verificar estructuras de soporte asociadas a la línea 66kV.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:40	17-12-2014	19:42
SD39693/2014	chilectra	Subestacion : E.SALTO_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el Interruptor 110 kV del circuito Los Almendros-El Salto N°1, con motivo de pruebas efectivas de operación por cambio de unidad central de control a distancia	17-12-2014	0:00	17-12-2014	3:00	17-12-2014	0:02	17-12-2014	5:27

SD39695/2014	transelec	<p>Subestacion :CONCEPCION____220 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Intervencion /Programada</p> <p>Comentario:Equipo:S/E Concepción: Servicios Auxiliares CA</p> <p>Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control</p> <p>Descripción del Trabajo S/E Concepción: Pruebas de Control y medidas de aislación a Compresoras.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel</p> <p>Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay.</p> <p>Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Servicios auxiliares de corriente alterna (durante la faena).</p> <p>Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:14:30 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:S/E Concepción: Servicios Auxiliares CA Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Concepción: Pruebas de Control y medidas de aislación a Compresoras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E Concepción: Servicios auxiliares de corriente alterna (durante la faena). Observaciones No hay.</p>	17-12-2014	14:30	17-12-2014	17:30	17-12-2014	15:37	17-12-2014	17:24
SD39696/2014	transelec	<p>Subestacion :MAITENCILLO____220 Linea :MAITENCILLO____220 - CASERONES____220 CTO2\n Tramo: MAITENCILLO____220 - JORQUERA____220 CTO2 Tramo: JORQUERA____220 - CASERONES____220 CTO2</p> <p>Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo .Montaje de antena en la estructura N°138 y tendido de cable coaxial hasta gabinete, trabajos relacionado con la implementación de vía de comunicación enlace VHF. (SODI-3588)</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel</p> <p>Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E</p> <p>MANITENCILLO: No reconectar 52J12 S/E CASERONES : No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Observaciones NO HAY</p> <p>Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo .Montaje de antena en la estructura N°138 y tendido de cable coaxial hasta gabinete, trabajos relacionado con la implementación de vía de comunicación enlace VHF. (SODI-3588)</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MANITENCILLO: No reconectar 52J12 S/E CASERONES : No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C2 Observaciones NO HAY</p>	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	11:32	17-12-2014	16:42
SD39699/2014	transelec	<p>Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC BIO BIO Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS\n Elemento: Enlace: Concepcion - Hualpen Intervencion /Programada</p> <p>Comentario:Equipo:Sistema MMOO Transelec Bio Bio Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Concepción: Cambio de repartidor telefónico en sala de comunicaciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Hualpen o Línea 154kV Charrúa-Concepción. (Durante la faena). Observaciones Teleprotección vía MM.OO de Línea 220kV Charrúa-Hualpen DESCONECTADA desde CNOT. Switches de mantenimiento de teleprotección TP-33 DESCONECTADOS en Charrúa y Concepción. Cortes de datos en el CNOT de S/E Hualpén durante aprox. 2 horas a través del único sistema Monarch. Corte de datos por antigua vía Sherpa de 500kV de Charrúa durante aprox. 2 horas. Con respaldo por vía Monarch. Línea 220kV Charrúa-Concepción sin respaldo de Teleprotección. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Sistema MMOO Transelec Bio Bio Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo S/E Concepción: Cambio de repartidor telefónico en sala de comunicaciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Hualpen o Línea 154kV Charrúa-Concepción. (Durante la faena). Observaciones Teleprotección vía MM.OO de Línea 220kV Charrúa-Hualpen DESCONECTADA desde CNOT. Switches de mantenimiento de teleprotección TP-33 DESCONECTADOS en Charrúa y Concepción. Cortes de datos en el CNOT de S/E Hualpén durante aprox. 2 horas a través del único sistema Monarch. Corte de datos por antigua vía Sherpa de 500kV de Charrúa durante aprox. 2 horas. Con respaldo por vía Monarch. Línea 220kV Charrúa-Concepción sin respaldo de Teleprotección.</p>	17-12-2014	9:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	13:54	17-12-2014	18:35

SD39700/2014	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____220 Linea :MAITENCILLO____220 - CASERONES____220 CTO1\nTramo: MAITENCILLO____220 - JORQUERA____220 CTO1 Tramo: JORQUERA____220 - CASERONES____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo .Montaje de antena en la estructura N°138 y tendido de cable coaxial hasta gabinete, trabajos relacionado con la implementación de vía de comunicación enlace VHF. (SODI-3588) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MANITENCILLO: No reconectar 52J11 S/E CASERONES : No reconectar 52J11 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo .Montaje de antena en la estructura N°138 y tendido de cable coaxial hasta gabinete, trabajos relacionado con la implementación de vía de comunicación enlace VHF. (SODI-3588) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E MANITENCILLO: No reconectar 52J11 S/E CASERONES : No reconectar 52J11 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV MAITENCILLO - CASERONES, C1 Observaciones NO HAY	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	11:32	17-12-2014	16:42
SD39703/2014	transelec	Subestacion :CHARRUA____220 Otro Elemento :OTROS\nElemento: Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño JR2 - Acoplador Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrua: Mantenimiento preventivo Normal a desconectador 89JR2-2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del desconectador 89JR2-2. Instalaciones con Riesgo LÍNEA 220 kV CHARRUA - CONCEPCION Observaciones S/E Charrua: Mantenimiento preventivo Normal a desconectador 89JR2-2 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Charrúa: Paño JR2 - Acoplador Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrua: Mantenimiento preventivo Normal a desconectador 89JR2-2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del desconectador 89JR2-2. Instalaciones con Riesgo LÍNEA 220 kV CHARRUA - CONCEPCION Observaciones S/E Charrua: Mantenimiento preventivo Normal a desconectador 89JR2-2	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:11	17-12-2014	18:15
SD39705/2014	chilectra	Subestacion : E.SALTO____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se desconecta el Interruptor 110 kV del circuito Los Almendros-El Salto N°2, con motivo de pruebas efectivas de operación por cambio de unidad central de control a distancia	17-12-2014	3:30	17-12-2014	7:00	17-12-2014	5:27	17-12-2014	5:35
SD39714/2014	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 155.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento correctivo sistema de comunicaciones de Fibra Óptica OPGW. Durante la intervención quedará operando sistema de comunicación de respaldo. El Sistema EDAG quedará fuera de servicio durante la intervención.	17-12-2014	7:00	17-12-2014	12:00	17-12-2014	7:14	17-12-2014	11:50
SD39715/2014	endesa	Central : HUASCO TG / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Lavado de Bushing y Mufas Trafo de Poder TG N° 3 , MPB Mensual, Solución averías varias, con prueba hasta Velocidad Nominal.	17-12-2014	7:30	17-12-2014	18:00	17-12-2014	7:25	17-12-2014	17:24
SD39716/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO CONCEPCION Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E ColoColo N ° : S/E Ejército N ° : S/E San Pedro N ° : S/E Concepción N ° : S/E Andalién N ° : S/E Alonso de Rivera N ° : S/E Chiguayante N ° : S/E Penco N ° : S/E Lirquén N ° : S/E Tomé N ° : S/E Mahns N ° : S/E Newen N ° : S/E Loma Colorada Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará mantenimiento a enlaces radiales asociados al nodo SCADA Concepción. Se perderá comunicaciones por breves instantes con ocasión de esta actividad en el horio indicado.	17-12-2014	8:30	17-12-2014	18:30	17-12-2014	11:11	17-12-2014	22:50

SD39719/2014	gnlquintero	Subestacion : GNLQUINTERO____110 Transformador: Transf. BARRA 1 110/6.6 kV - 30/50 MVA S/E GNLQUINTERO Transformador: Transf. BARRA 2 110/6.6 kV 30/50 MVA S/E GNLQUINTERO Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Trabajos en esquema de transferencia entre alimentadores AES Gener y Endesa. Se requieren realizar transferencias entre ambas fuentes lo que requerirá puestas en paralelo en algunas ocasiones	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:57	17-12-2014	11:24
SD39720/2014	endesa	Central : LOS MOLLES / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 18 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	CANAL DE ADUCCIÓN SECTOR A.INSPECCIÓN INTERIOR CANAL EN SECTOR DE BOCATOMA.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	10:00	17-12-2014	9:02	17-12-2014	10:51
SD39722/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO LA SERENA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Las Compañías N ° : S/E San Joaquín N ° : S/E Pan de Azúcar N ° : S/E Guayacán N ° : S/E El Peñón N ° : S/E Ovale N ° : S/E Marquesa N ° : S/E Vicuña N ° : S/E San Juan N ° : S/E Punitaqui N ° : S/E Monte Patria N ° : S/E Andacollo N ° : S/E El Sauce Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Revisión de equipos SCADA de nodo La Serena, por falla de comunicación entre el nodo y las subestaciones. Considera pérdidas intermitentes de comunicación.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	9:31	17-12-2014	20:27
SD39723/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TALCAHUANO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Tumbes N ° : S/E Talcahuano N ° : S/E Latorre N ° : S/E Perales Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará mantenimiento a enlaces radiales asociados al nodo SCADA Talcahuano. Se perderá comunicaciones por breves instantes con ocasión de esta actividad en el horario indicado.	17-12-2014	8:30	17-12-2014	18:30	17-12-2014	17:00	17-12-2014	22:50
SD39731/2014	odelco	Subestacion : SAG____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	17_12_2014 Conexión equipos de medida de calidad de suministro eléctrico en secundarios de TTPP y TTCC ,obtención de señales de corriente y tension desde conexiones de equipos de protección existentes en SWG Molino (celda equipos protección interruptor 52B3B4), sistema 66 kV, alimentado desde S/E SAG. 24_12_2014 Retiro de equipos.	17-12-2014	8:00	24-12-2014	19:00	17-12-2014	9:52	29-12-2014	13:50
SD39732/2014	chilquinta	Subestacion : S.ANTONIO____066 Línea : S.ANTONIO____066 - ALGARROBO____066 CTO2 Tramo : S.ANTONIO____066 - S.SEBASTIAN____066 CTO2 Tramo : S.SEBASTIAN____066 - ALGARROBO____066 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento de aislacion, reemplazo de aisladores, poda y tala de arboles, verificacion y/o reemplazo de Indicadores de Falla	17-12-2014	7:00	17-12-2014	19:00	17-12-2014	7:29	17-12-2014	18:52
SD39734/2014	cge	Subestacion : B.MELIP____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan pruebas a reconecador de alimentador de MT fuera de servicios 52C6.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	14:53	17-12-2014	19:10
SD39749/2014	sts	Subestacion : PILAUCO____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Traspaso de carga del 52B1 al 52BR1 para verificar estampa de tiempo de 52B1, 89B1 1 y 89B1-2.	17-12-2014	8:30	17-12-2014	20:30	17-12-2014	8:52	17-12-2014	9:59
SD39755/2014	sts	Subestacion : NEGRETE____066 Otro Elemento de Subestacion : EQUIPOS DE MEDIDA FACTURACIÓN N ° : NEGRETE_066_BT1 - ST-Q121 - Q-19404486 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de medidor de facturación tipo ST-Q121 por ION 8650.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	18:30	17-12-2014	9:10	17-12-2014	15:10
SD39758/2014	colbun	Subestacion :MINERO____110Línea :MINERO____110 - CORDILLERA____110 CTO2Tramo: MINERO____110 - CORDILLERA____110 CTO2Desconexión /ProgramadaComentario:Cambio de protección diferencial de línea por motivo de falla de equipo, asociado a circuito 2 Minero-Cordillera en SE Minero. En S/E Cordillera, Codelco realizará Mantenimiento a equipos propiosNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-17Hora de Termino:16:30Solicita intervencion:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Cambio de protección diferencial de línea por motivo de falla de equipo, asociado a circuito 2 Minero-Cordillera en SE Minero. En S/E Cordillera, Codelco realizará Mantenimiento a equipos propios	17-12-2014	8:00	17-12-2014	16:30	17-12-2014	8:25	17-12-2014	20:22

SD39760/2014	transelec	<p>Subestacion :QUILLOTA_____220 Línea S.LUIS_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1\n Tramo: S.LUIS_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1</p> <p>Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kV San Luis - Quillota Circ.1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Quillota: Solicitud de Tranquillota para trabajos de levantamiento de señales por proyecto de reemplazo sistema SCADA.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Delimitación y señalización zona de trabajo. SW. LOCAL-REMOTO de equipos (int. y desc.) en modo LOCAL</p> <p>Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV San Luis - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-20 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Intervencion	Programada	<p>Equipo:Línea 220 kV San Luis - Quillota Circ.1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Quillota: Solicitud de Tranquillota para trabajos de levantamiento de señales por proyecto de reemplazo sistema SCADA.</p> <p>Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Delimitación y señalización zona de trabajo. SW. LOCAL-REMOTO de equipos (int. y desc.) en modo LOCAL Instalaciones con riesgo Línea de 220 kV San Luis - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay.</p>	17-12-2014	8:00	20-12-2014	18:00	17-12-2014	9:18	22-12-2014	18:29
SD39761/2014	transelec	<p>Subestacion :PEHUENCHE_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Pehuenche: Sección 2 Barra de 220 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: DESCONEJÓN SOLICITADA POR CLIENTE ENDESA, PARA REALIZAR PRUEBAS DE PARTIDA AUTÓNOMA DE LOS GENERADORES DE CENTRAL PEHUENCHE CONEJÓN A BARRA MUERTA.</p> <p>Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pehuenche: A solicitud de Cliente Endesa se Abriran los Interruptores 52J1 y 52J2, correspondientes a ambos circuitos de Línea Pehuenche-Ancoa Instalaciones con Riesgo Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó Línea 220 kV Pehuenche- Ancoa 2 Observaciones Desconexión solicitada por Endesa, para Pruebas de Conexión de las Unidades Generadoras de Central Pehuenche a la Barra sin Tensión (Barra Muerta). No hay faena de Transelec. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:00:01 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:06:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo</p>	Desconexion	Programada	<p>Equipo:S/E Pehuenche: Sección 2 Barra de 220 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: DESCONEJÓN SOLICITADA POR CLIENTE ENDESA, PARA REALIZAR PRUEBAS DE PARTIDA AUTÓNOMA DE LOS GENERADORES DE CENTRAL PEHUENCHE CONEJÓN A BARRA MUERTA.</p> <p>Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pehuenche: A solicitud de Cliente Endesa se Abriran los Interruptores 52J1 y 52J2, correspondientes a ambos circuitos de Línea Pehuenche-Ancoa Instalaciones con Riesgo Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó Línea 220 kV Pehuenche Ancoa 2 Observaciones Desconexión solicitada por Endesa, para Pruebas de Conexión de las Unidades Generadoras de Central Pehuenche a la Barra sin Tensión (Barra Muerta). No hay faena de Transelec.</p>	17-12-2014	0:01	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:17	17-12-2014	2:06

SD39762/2014	transelec	Subestacion :PEHUENCHE_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Desconexion /Programada Comentario:Equipo:S/E Pehuenche: Sección 1 Barra de 220 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: DESCONEXIÓN SOLICITADA POR CLIENTE ENDESA, PARA REALIZAR PRUEBAS DE PARTIDA AUTÓNOMA DE LOS GENERADORES DE CENTRAL PEHUENCHE CONEXIÓN A BARRA MUERTA. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pehuenche: a solicitud de Cliente Endesa se Abriran los Interruptores 52J1 y 52J2, correspondientes a ambos circuitos de Línea Pehuenche-Ancoa Instalaciones con Riesgo Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó Línea 220 kV Pehuenche- Ancoa 2 Observaciones Desconexión solicitada por Endesa, para Pruebas de Conexión de las Unidades Generadoras de Central Pehuenche a la Barra sin Tensión (Barra Muerta). No hay faena de Transelec Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:00:01 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:06:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Equipo:S/E Pehuenche: Sección 1 Barra de 220 kV Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E PEHUENCHE: DESCONEXIÓN SOLICITADA POR CLIENTE ENDESA, PARA REALIZAR PRUEBAS DE PARTIDA AUTÓNOMA DE LOS GENERADORES DE CENTRAL PEHUENCHE CONEXIÓN A BARRA MUERTA. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pehuenche: a solicitud de Cliente Endesa se Abriran los Interruptores 52J1 y 52J2, correspondientes a ambos circuitos de Línea Pehuenche-Ancoa Instalaciones con Riesgo Línea 220 kV Pehuenche-Canal Melado-Ancoa 1 ó Línea 220 kV Pehuenche- Ancoa 2 Observaciones Desconexión solicitada por Endesa, para Pruebas de Conexión de las Unidades Generadoras de Central Pehuenche a la Barra sin Tensión (Barra Muerta). No hay faena de Transelec	17-12-2014	0:01	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:17	17-12-2014	2:06
SD39785/2014	colbun	Subestacion :RUCUE_____220Línea :RUCUE_____220 - QUILLECO_____220Tramo: RUCUE_____220 - QUILLECO_____220Desconexion /ProgramadaComentario:Se realizaran pruebas funcionales a relés de línea y teleprotecciones asociadas al circuito 2.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Se realizaran pruebas funcionales a relés de línea y teleprotecciones asociadas al circuito 2.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:54	17-12-2014	17:57
SD39819/2014	scmaipo	Central : FLORIDA / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 20.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Pruebas de señales entre servidor ICCP Central florida y Cdec, para normalización de sistema SITR.	17-12-2014	10:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	12:27	17-12-2014	14:27
SD39841/2014	sts	Subestacion : SCADA STS Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : S/E Pichirropulli Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Perdida de comunicación por traslado de antena de enlace.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	11:00	17-12-2014	10:59	17-12-2014	12:20
SD39850/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220 Otro Elemento :CER\n Elemento: Banco CCEE 1 ?CER 2 -12,1 MVAR ? Pan de Azúcar Desconexion /Programada Comentario:Equipo:BANCO CC.EE. 1 - PAZ Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadores estáticos CE1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR Observaciones S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadore Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Desconexion	Programada	Equipo:BANCO CC.EE. 1 - PAZ Tipo Trabajo:Limpieza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadores estáticos CE1. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo CER 1 - PAN DE AZÚCAR Observaciones S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadore	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	15:36	17-12-2014	18:13

SD39851/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220 Otro Elemento :CER\n Elemento: Banco CCEE 2 ?CER 2 -12,1 MVAR ? Pan de Azúcar Desconexión /Programada Comentario:Equipo:BANCO CC.EE. 2 - PAZ Tipo Trabajo:Limpeza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadores estáticos CE2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo CER 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014 12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Desconexion	Programada	Equipo:BANCO CC.EE. 2 - PAZ Tipo Trabajo:Limpeza de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Limpieza manual de aislación a bancos de Condensadores estáticos CE2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: Se instalarán tierras provisionales en la zona de trabajo. Instalaciones con Riesgo CER 2 - PAN DE AZÚCAR Observaciones No Hay	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	14:00	17-12-2014	15:35
SD39852/2014	talinay	Central : TALINAY / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	52JL Abierto, P.E.Talinay O. Fuera de Servicio. Modificaciones SS.AA. Tableros de Corriente continua P.E. Talinay O. existente , para alimentacion de circuitos P.E. Talinay P.	17-12-2014	1:30	17-12-2014	10:30	17-12-2014	1:35	17-12-2014	6:52
SD39853/2014	ibener	Central : MAMPIL / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 27.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará cambio de tubería en descarga de Rodete. La generación será de acuerdo al caudal disponible.	17-12-2014	8:00	17-12-2014	22:00	17-12-2014	8:16	17-12-2014	19:47
SD39867/2014	transelec	Subestacion :PARRAL_____154 Otro Elemento :SISTEMA SCADA\n Elemento: SISTEMA SCADA Intervencion /Programada Comentario:Equipo:SS/EE Ancoa y Parral: Scada Parral Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E ANCOA y S/E PARRAL: INSTALACIÓN DE TARJETA ETHERNET EN MUX INTRAPLEX DIRECCIÓN PARRAL y DIRECCIÓN ANCOA; PROTOCOLIZACIÓN DE CANAL PARA INTEGRACIÓN DE URT DE S/E PARRAL AL SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA ? PARRAL (Pérdida de datos) Observaciones S/E ANCOA y S/E PARRAL: TRABAJOS DE TELECOMUNICACIONES POR OBRA NUEVO SCADA Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-17 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2014 12-19 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Equipo:SS/EE Ancoa y Parral: Scada Parral Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E ANCOA y S/E PARRAL: INSTALACIÓN DE TARJETA ETHERNET EN MUX INTRAPLEX DIRECCIÓN PARRAL y DIRECCIÓN ANCOA; PROTOCOLIZACIÓN DE CANAL PARA INTEGRACIÓN DE URT DE S/E PARRAL AL SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA ? PARRAL (Pérdida de datos) Observaciones S/E ANCOA y S/E PARRAL: TRABAJOS DE TELECOMUNICACIONES POR OBRA NUEVO SCADA	17-12-2014	10:00	19-12-2014	19:00	17-12-2014	10:05	18-12-2014	19:15
SD39890/2014	chilquinta	Subestacion : S.RAFael_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Reemplazo de relé de protección de barra 12 kv N°2. Se inhiben las vías de disparo del relé maestro de la barra 12 kv N°2	17-12-2014	10:00	17-12-2014	15:00	17-12-2014	10:04	17-12-2014	20:00
SD39893/2014	colbun	Central :ANGOSTURA/Unidad : Central Completa/Potencia :329Intervencion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizaran pruebas de verificación de la tramas de tiempo de ICCP.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2014-12-19Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Programada	Se realizaran pruebas de verificación de la tramas de tiempo de ICCP.	17-12-2014	8:30	19-12-2014	18:00	17-12-2014	10:38	19-12-2014	18:00
SD39895/2014	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Prueba de partida autónoma y conexión a barra muerta (requiere barra 220 kv. de S/E Pehuenche desenergizada)	17-12-2014	0:00	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:06	17-12-2014	2:11

SD39897/2014	pehuenche	Central : PEHUENCHE / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Prueba de partida autónoma y conexión a barra muerta (requiere barra 220 kV. de S/E Pehuenche desenergizada)	17-12-2014	0:00	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:06	17-12-2014	2:11
SD39898/2014	chilectra	Subestacion : L.ANDES_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	8:00	17-12-2014	0:03	17-12-2014	1:41
SD39899/2014	chilectra	Subestacion : S.ELENA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	8:00	17-12-2014	3:16	17-12-2014	5:15
SD39900/2014	chilectra	Subestacion : MACUL_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	8:00	17-12-2014	5:15	17-12-2014	7:10
SD39901/2014	chilectra	Subestacion : L.REINA_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	8:00	17-12-2014	1:41	17-12-2014	3:16
SD39902/2014	colbun	Central :LOS QUILOS/Unidad : U3/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaComentario:Medición de Vibraciones a distintas cargasNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-17Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-17Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Programada	Medición de Vibraciones a distintas cargas	17-12-2014	8:00	17-12-2014	18:00	17-12-2014	8:07	17-12-2014	14:36
SD39904/2014	chilectra	Subestacion : C.CHENA_____220 Línea : C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1 Tramo : C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del circuito en subestación Chena a solicitud de Transelec	17-12-2014	9:00	18-12-2014	17:30	17-12-2014	9:07	18-12-2014	17:43
SD39905/2014	chilectra	Subestacion : C.CHENA_____220 Línea : C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2 Tramo : C.CHENA_____220 - C.NAVIA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Restricción de reconexión del circuito en subestación Chena a solicitud de Transelec	17-12-2014	9:00	18-12-2014	17:30	17-12-2014	9:07	18-12-2014	17:43
SD39906/2014	pehuenche	Subestacion : PEHUENCHE_____220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 N ° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Barra 220 kV. de S/E Pehuenche. Pruebas de cierre contra barra muerta de unidades generadoras de C. Pehuenche, se realizarán coordinadamente con S/D N° 39895 y 39897 y SODI N° 11.	17-12-2014	0:00	17-12-2014	6:00	17-12-2014	0:06	17-12-2014	2:11
SD39908/2014	cge	Subestacion : CACHAPOAL_____066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 N ° : SECCION 2 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Producto de los trabajos de obras civiles a realizar en SE Cachapoal (Proyecto de construcción nuevo paño B1), se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52B4 y 52B5 de SE Cachapoal.	17-12-2014	9:00	17-12-2014	17:30	17-12-2014	9:51	17-12-2014	17:45
SD39943/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Transformador TV / Potencia Disponible : 240 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Indisponibilidad de Turbina a Vapor (ciclo de vapor), por falta en cantidad y calidad de Agua para abastecer el sistema de Enfriamiento del ciclo, y dar cumplimiento al DS90.	17-12-2014	5:05	31-12-2014	23:59	17-12-2014	5:05	31-12-2014	23:59
SD40062/2014	cge	Subestacion : S.JOAQUIN_____110 (CGE) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Por trabajos cercanos de Conafe cerca de LT, se considera precaución en 52HT2 de S/E San Joaquín.	17-12-2014	10:32	17-12-2014	18:00	17-12-2014	10:35	17-12-2014	20:27
SD40119/2014	arauco	Central : VIÑALES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Central Viñales quedará fuera de servicio para reparar VTI de caldera de poder.	17-12-2014	18:00	17-12-2014	21:00	17-12-2014	15:54	17-12-2014	22:40

SD40135/2014	cge	Subestacion : RANCAGUA____066 Línea : S.FERNANDO____066 - RANCAGUA____066 Tramo : L.LIRIOS____066 - MAESTRANZA____066 Tramo : MAESTRANZA____066 - RANCAGUA____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	A solicitud de ELEC METAL según SODI N° 2, se requiere bloqueo de reconexión automática 52B4 S/E Rancagua por trabajo de poda y roce de árbol en sus instalaciones (con riesgo de operación).	17-12-2014	18:00	17-12-2014	20:00	17-12-2014	17:56	17-12-2014	20:20
--------------	-----	--	--------------	---------------	---	------------	-------	------------	-------	------------	-------	------------	-------

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - N° IF02346/2014

Empresa : TRANSNET

Fecha : 17/12/2014

Hora : 03:41

Equipo Afectado :	Tramo : S.ROSA__066 (Emelectric) - ALHUE__066										
Perturbación :	Fecha: 17/12/2014 Hora Inicio: 03:13 Empresa instalación afectada:TRANSNET										
Zona Afectada :	Region metropolitana /										
Comuna Origen de Falla :	Alhué										
Informe con causa reiterada	SI										
Causa Presunta:	Se investiga.										
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Código</td> <td>Descripción</td> </tr> <tr> <td>2031</td> <td>Falla causada por atentados o vandalismo.</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Acto vandálico realizado por desconocidos que atentan contra línea de transmisión, derribando estructura de anclaje N°185 y estructura portante N°186 de la línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué.</td> </tr> </table>	Código	Descripción	2031	Falla causada por atentados o vandalismo.	Detalle		Acto vandálico realizado por desconocidos que atentan contra línea de transmisión, derribando estructura de anclaje N°185 y estructura portante N°186 de la línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué.			
Código	Descripción										
2031	Falla causada por atentados o vandalismo.										
Detalle											
Acto vandálico realizado por desconocidos que atentan contra línea de transmisión, derribando estructura de anclaje N°185 y estructura portante N°186 de la línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué.											
Observaciones:	Desconexión forzada del interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, afectando los consumos de S/E Alhué.										
Acciones Inmediatas:	Interrogación de protecciones y recorrido pedestre.										
Acciones a Corto Plazo :											
Acciones a Largo Plazo :											
Consumo Afectado :	EMELECTRIC / Perd. Estm. de Potencia: 12.4 MW / Region : METROPOLITANA										
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td>Estimado Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>17/12/2014</td> <td>06:00</td> </tr> <tr> <td colspan="2">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td style="border-bottom: 1px solid black;">Equipo Afectado</td> <td style="border-bottom: 1px solid black;">Fecha Hora</td> </tr> <tr> <td style="border-bottom: 1px solid black;">Tramo : S.ROSA__066 (Emelectric) - ALHUE__066</td> <td style="border-bottom: 1px solid black;">17/12/2014 17:37</td> </tr> </table>	Estimado Fecha	Hora	17/12/2014	06:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)		Equipo Afectado	Fecha Hora	Tramo : S.ROSA__066 (Emelectric) - ALHUE__066	17/12/2014 17:37
Estimado Fecha	Hora										
17/12/2014	06:00										
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)											
Equipo Afectado	Fecha Hora										
Tramo : S.ROSA__066 (Emelectric) - ALHUE__066	17/12/2014 17:37										
Reporta Falla:	Pablo Pino Tobar										

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

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa

Transnet S.A.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	17 de Diciembre de 2014
Hora	03:14

1.2. Localización de la falla:

Línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué, en las estructuras N°185 y N°186, a una distancia aproximada de 20 km de S/E Santa Rosa.

1.3. Causa de la Falla:

Acto vandálico realizado por desconocidos que atentan contra línea de transmisión, derribando estructura de anclaje N°185 y estructura portante N°186 de la línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué, cortando los tirantes de estructura de anclaje, también rompen la base de los postes de hormigón armado de 16,5 metros y cortan su enfierradura, produciendo su debilitamiento con el consecuente desplome de ambas estructuras. Adicionalmente, los vándalos causan incendio intencional de la vegetación existente, el que es controlado rápidamente por bomberos de la comuna de Alhué (ver Anexos N°1 y N°2).

1.4. Código falla:

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	VAN2	Atentado/explosivos/sabotaje.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX4	Estructuras o Postación.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
Modo	13	Opera según lo esperado.

1.5. Comuna donde se originó la falla:

Código	Comuna:
13502	Alhué.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

1.6. Reiteración:

IF N°	FECHA FALLA	HORA FALLA
IF01292/2014	26/06/2014	00:34
IF02290/2014	06/12/2014	01:24

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA DESCONEXIÓN	HORA NORMALIZACIÓN
Santa Rosa	LT 66 kV Santa Rosa – Alhué	03:14	17:37
Alhué	Transformador N°1 66/23 kV	03:14	17:37

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS

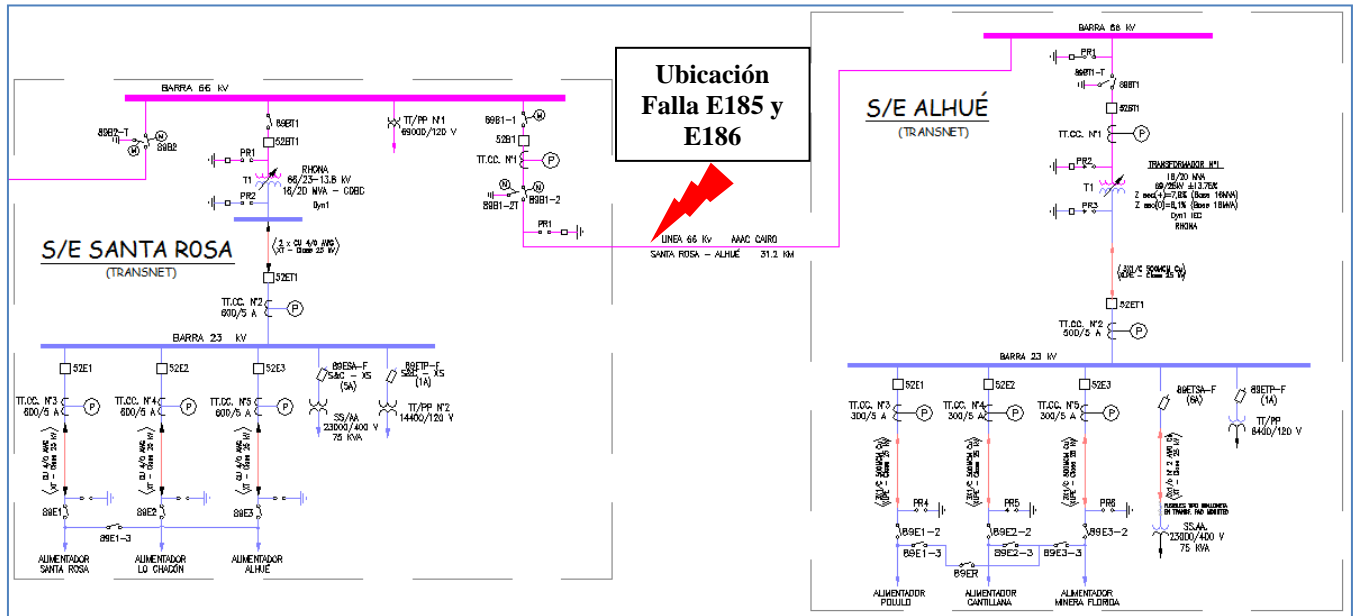


Figura N°1: Unilineal simplificado Sistema Melipilla

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

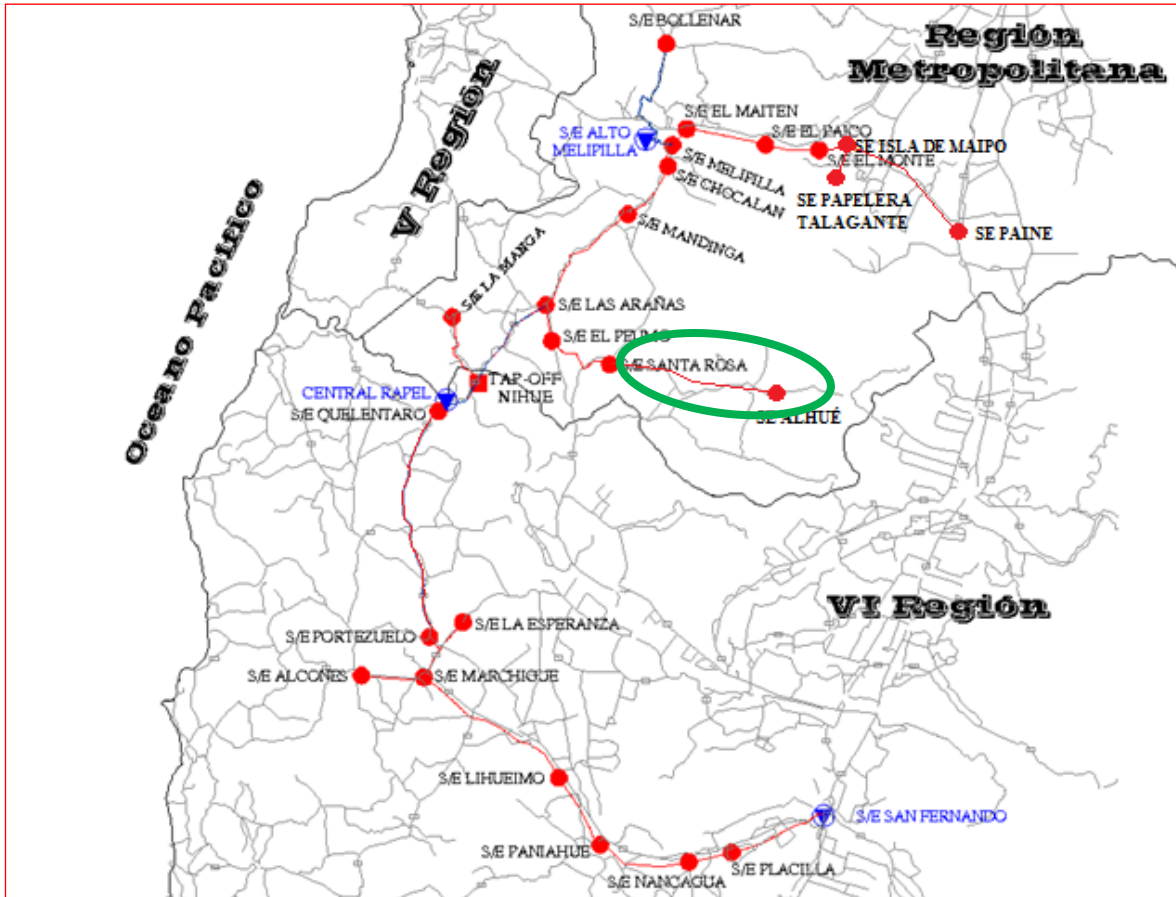


Figura N°2: En plano geográfico se indica la zona afectada de Transmisión

4. PÉRDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Instalación	MW	Hora desconexión	Hora normalización	Clientes Afectados	Observaciones
Alhué	Alimentador Polulo 52E1	0,6	03:14	06:07	Consumos asociados a CGED.	Se recupera 100% de los consumos del Alimentador Polulo a través de circuito 52E3 El Membrillo de SE Sta. Rosa
Alhué	Alimentador Cantillana 52E2	0,2	03:14	06:07	Consumos asociados a CGED.	Recuperación parcial de los consumos, cercano al 3%, a través de circuito 52E3 El Membrillo de SE Sta. Rosa
Alhué	Alimentador Cantillana 52E2	6,4	03:14	18:27	Consumos asociados a CGED.	Recuperación del 97% restante.
Alhué	Alimentador Minera Florida 52E3	0,2	03:14	06:07	Consumos asociados a CGED.	Recuperación parcial de los consumos, cercano al 4%, a través de circuito 52E3 El Membrillo de SE Sta. Rosa
Alhué	Alimentador Minera Florida 52E3	4,7	03:14	18:23	Consumos asociados a CGED.	Recuperación del 96% restante.
	TOTAL	12,1				

ENS = 171,5 MWH

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

Lugar/Subestación	Evento	Horario
SE Santa Rosa	Desconexión Forzada de Interruptor 52B1, LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	03:14
SE Alhué	Apertura manual del interruptor 52E1, alimentador Polulo, para realizar transferencias de cargas.	05:31
SE Alhué	Apertura manual de interruptor 52E2, alimentador Cantillana, para realizar transferencias de cargas.	05:31
SE Alhué	Apertura manual de interruptor 52E3, alimentador Minera Florida, para realizar transferencias de cargas.	05:31
SE Alhué	Apertura manual de interruptor 52BT1, para configurar Zona de Trabajo.	05:40
SE Alhué	Apertura por manual desconectador 89BT1, para configurar Zona de Trabajo.	05:41
SE Santa Rosa	Apertura manual desconectador 89B1-2, para configurar Zona de Trabajo.	05:41
SE Santa Rosa	Apertura manual desconectador 89B1-1, para configurar Zona de Trabajo.	05:42
SE Alhué	Apertura manual desconectador 89E1-2, alimentador Polulo, para realizar transferencias de cargas.	05:45
SE Alhué	Apertura manual desconectador 89E2-2, alimentador Cantillana, para realizar transferencias de cargas.	05:47
SE Alhué	Apertura manual desconectador 89E3-2, alimentador Minera Florida, para realizar transferencias de cargas.	05:49
SE Alhué	Cierre manual desconectador 89E3-3, Interconexión entre alimentadores Minera Florida y Cantillana, para realizar transferencias de cargas.	05:52
SE Alhué	Cierre manual desconectador 89E2-3, Interconexión entre alimentadores Minera Florida y Cantillana, para realizar transferencias de cargas.	05:54
SE Alhué	Cierre manual desconectador 89E1-3 y aldutti 89ER, Interconexión entre alimentadores Polulo, Minera Florida y Cantillana, para realizar transferencias de cargas.	05:56

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

SE Alhué	Se recupera a través de redes MT el 100 % de los consumos del Alimentador Polulo 52E1, el 3% de los consumos del Alimentador Cantillana 52E2 y el 4% de los consumos de Alimentador Minera Florida 52E3, desde SE Alhué hacia el alimentador El Membrillo 52E3 de SE Santa Rosa.	06:07
SE Alhué	Cierre manual desconectador puesta a tierra 89B1-T, para configurar Zona de Trabajo.	06:18
SE Santa Rosa	Cierre manual desconectador puesta a tierra 89B1-2T, para configurar Zona de Trabajo. * SE ENTREGA LÍNEA CONFIGURADA PARA SU REPARACIÓN *	06:22
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Instalación de Tierras Provisionales.	07:40
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	* TÉRMINO DE TRABAJOS DE REPARACIÓN * Tierras Provisionales Retiradas	17:15
SE Alhué	Apertura manual desconectador puesta a tierra 89B1-T.	17:18
SE Santa Rosa	Apertura manual desconectador puesta a tierra 89B1-2T.	17:20
SE Santa Rosa	Cierre manual desconectador 89B1-1.	17:28
SE Santa Rosa	Cierre manual desconectador 89B1-2.	17:29
SE Santa Rosa	Cierre manual de interruptor 52B1 * Prueba en Vacío exitosa de LT 66 kV Santa Rosa – Alhué *	17:30
SE Santa Rosa	Apertura manual interruptor 52B1	17:31
SE Alhué	Cierre manual desconectador 89BT1.	17:33
SE Alhué	Apertura manual interruptor 52ET1.	17:35
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52BT1.	17:36
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52ET1.	17:36
SE Santa Rosa	Cierre manual interruptor 52B1 * Se energiza LT 66 kV Santa Rosa – Alhué, T1 SE Alhué y Barra MT SE Alhué *	17:37
SE Alhué	Cierre manual desconectador 89E1-2, alimentador Polulo.	17:58
SE Alhué	Cierre manual desconectador 89E2-2, alimentador Cantillana.	17:59
SE Alhué	Cierre manual desconectador 89E3-2, alimentador Minera Florida.	18:00

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

SE Alhué	Cierre manual interruptor 52E1, alimentador Polulo. Anillamiento con Alimentador El Membrillo 52E3 de SE Alhué.	18:12
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52E3, alimentador Minera Florida. Anillamiento con Alimentador Polulo de SE Alhué y El Membrillo 52E3 de SE Alhué. Se recupera el 96% restante de los consumos del alimentador.	18:23
SE Alhué	Apertura manual aldutti 89ER, Interconexión entre alimentadores Polulo, Minera Florida y Cantillana.	18:24
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52E2, alimentador Cantillana. Se recupera el 97% restante de los consumos del alimentador.	18:27
SE Alhué	Apertura manual desconectador 89E3-3, se deshace interconexión entre alimentadores Minera Florida y Cantillana.	18:29
SE Alhué	Apertura manual desconectador 89E1-3, se deshace interconexión entre alimentadores Polulo, Minera Florida y Cantillana.	18:33
SE Alhué	Apertura manual desconectador 89E2-3, se deshace interconexión entre alimentadores Minera Florida y Cantillana.	18:34

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

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

Secuencia de la operación de las Protecciones.

SUBESTACIÓN	INSTALACIÓN	HORA	PROTECCIÓN OPERADA	OBSERVACIONES
S/E Santa Rosa	Línea 66kV Sta.Rosa- Alhué	03:13:56 hrs.	21 zona 1	-

AJUSTE ACTUAL DE LAS PROTECCIONES

Protecciones - Subestación Santa Rosa.

LT66KV SANTA ROSA – ALHUE PAÑO B1

Protección de Distancia, 21 / 21N

Razón de TTPP = $69000:\sqrt{3} / 115:\sqrt{3}$

Razón de TTCC = 400/5

Relé: GE UR D-60, SEL 421

Ajustes protección de distancia para fallas entre fases: Unidad MHO

Z1	: 1,43 Ω	$\angle 52^\circ$	Ω sec forward	0.0	s
Z2	: 4,29 Ω	$\angle 52^\circ$	Ω sec forward	0,4	s
Z3	: 5,41 Ω	$\angle 52^\circ$	Ω sec forward	1,5	s

Ajustes protección de distancia para fallas a tierra: Unidad Poligonal

XG1	: 1,12 Ω sec	RG1	: 4,48 Ω sec forward	0.0	s
XG2	: 3,91 Ω sec	RG2	: 7,82 Ω sec forward	0,4	s
XG3	: 4,99 Ω sec	RG3	: 9,98 Ω sec forward	1,5	s

Protección de sobre-corriente de fases y residual 51/51N

Relé: GE UR D-60, SEL 421

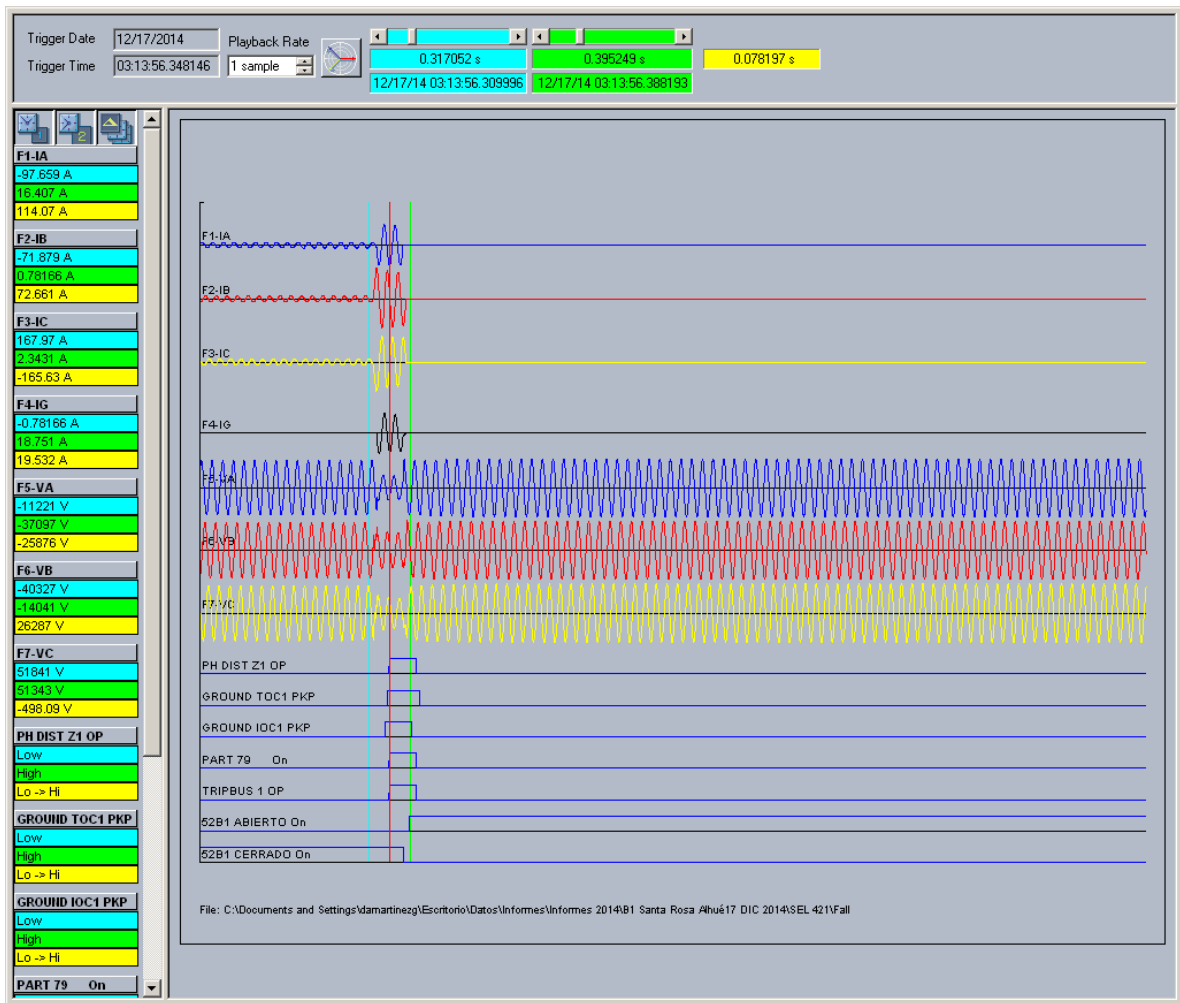
	Protección de Fase	Protección Residual
Pick up	295 A.	40 A.
TT/CC	400/5	400/5
Curva	IEC Curva B	IEC Curva A
Lever	0,14	0,15
Instantáneo	No	No

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

ANÁLISIS ACTUACIÓN DE PROTECCIONES.

RELÉ GE UR D-60 LT 66KV SANTA ROSA – ALHUE, SISTEMA 1

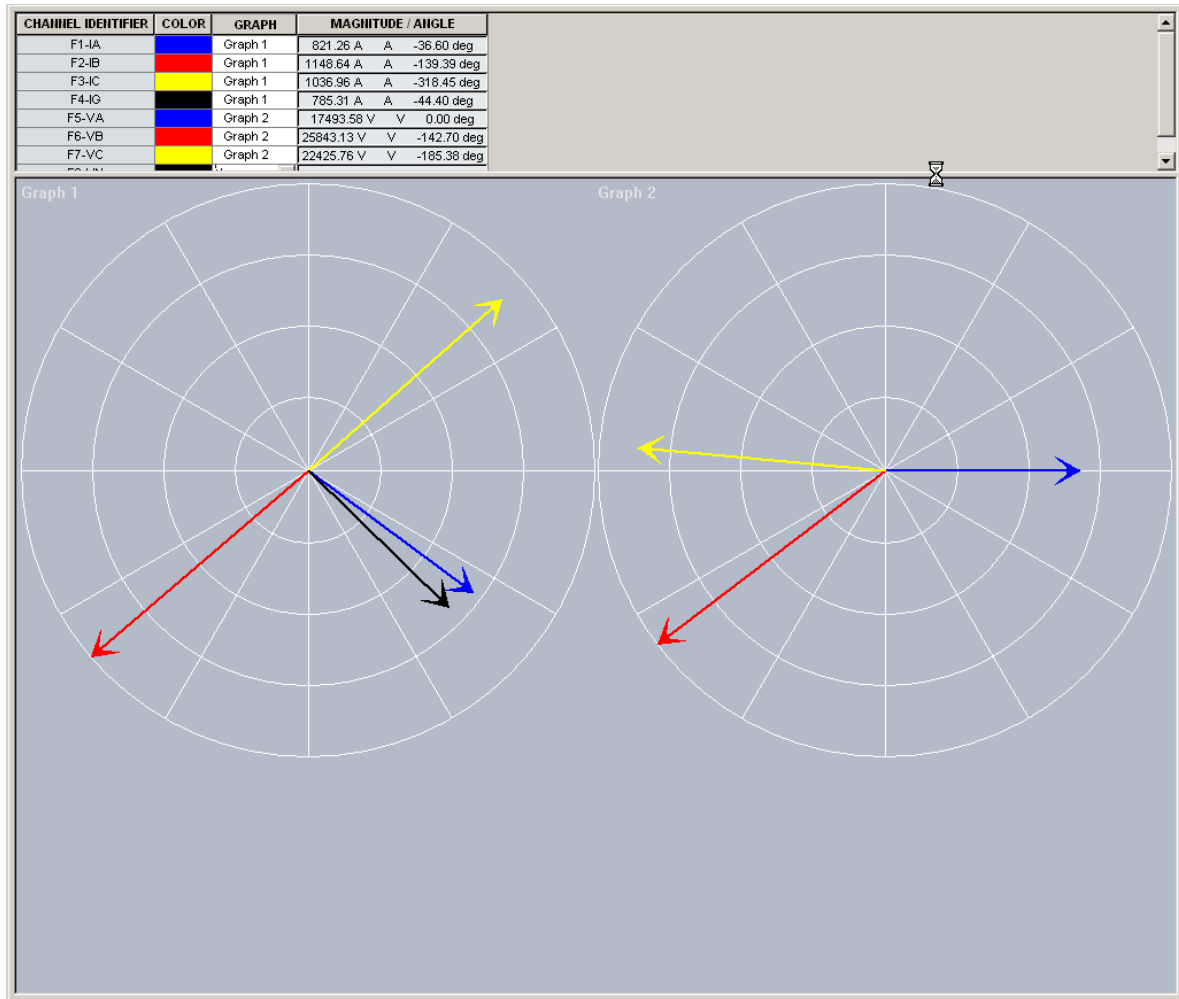
Oscilografía primera operación



En el registro oscilografico se observa la correcta operación de la protección por medio de su elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (PH DIST Z1 OP), dando orden de trip en forma instantánea, ante la falla generada en la LT66kV SE Sta. Rosa – SE Alhue por acto vandálico

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

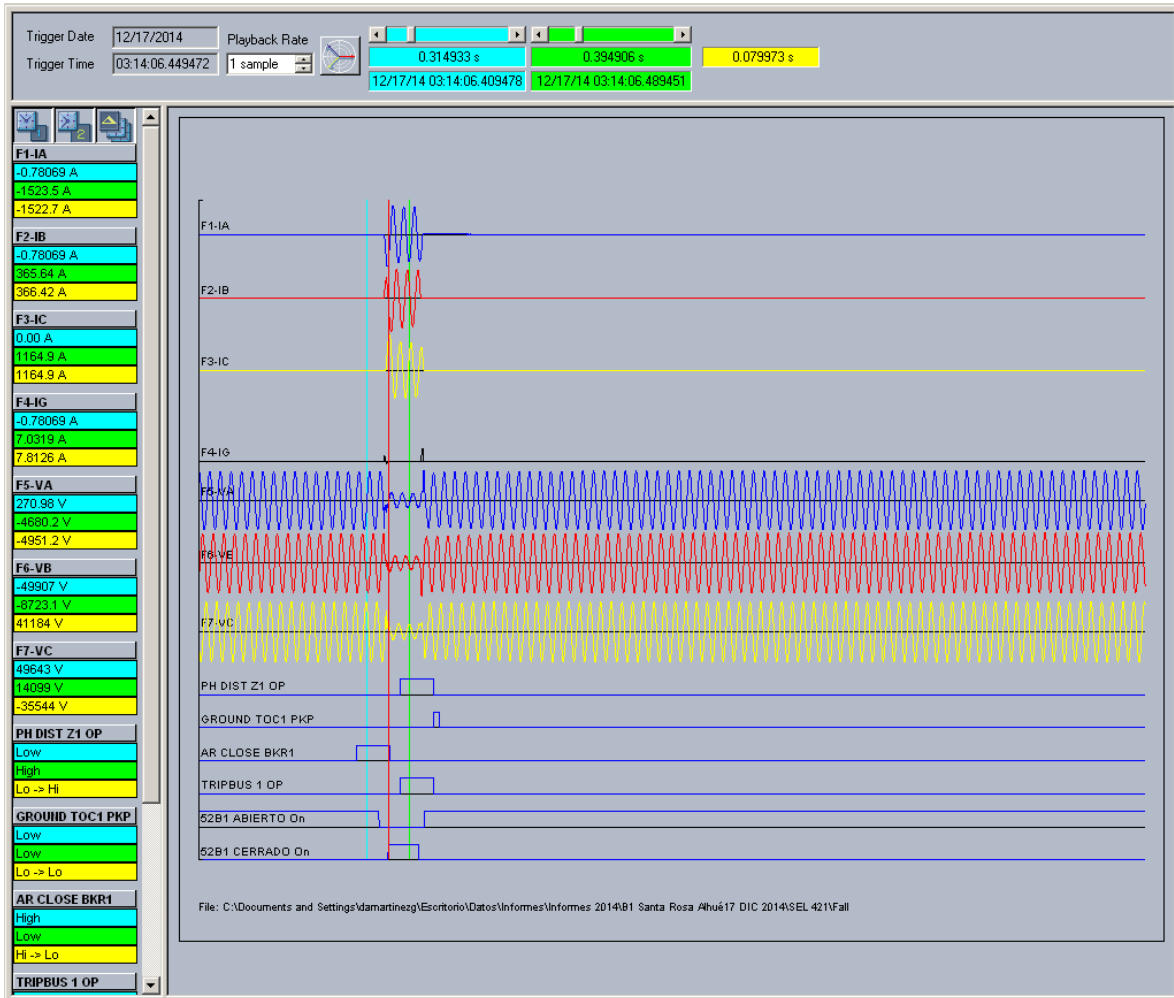
Diagrama fasorial primera operación.



Se aprecia en el diagrama fasorial el aumento de las corriente de las 3 fases, para el caso de la fase A esta tiene una magnitud y angulo similar a la corriente residual, por lo que se puede deducir que esta fase tuvo contacto con tierra, con respecto a la fase B y la C estas tienen una magnitud similar pero desfasada en 180° características típicas de fallas entre fases, se observa que la corriente maxima lleo a 1148 Amp.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

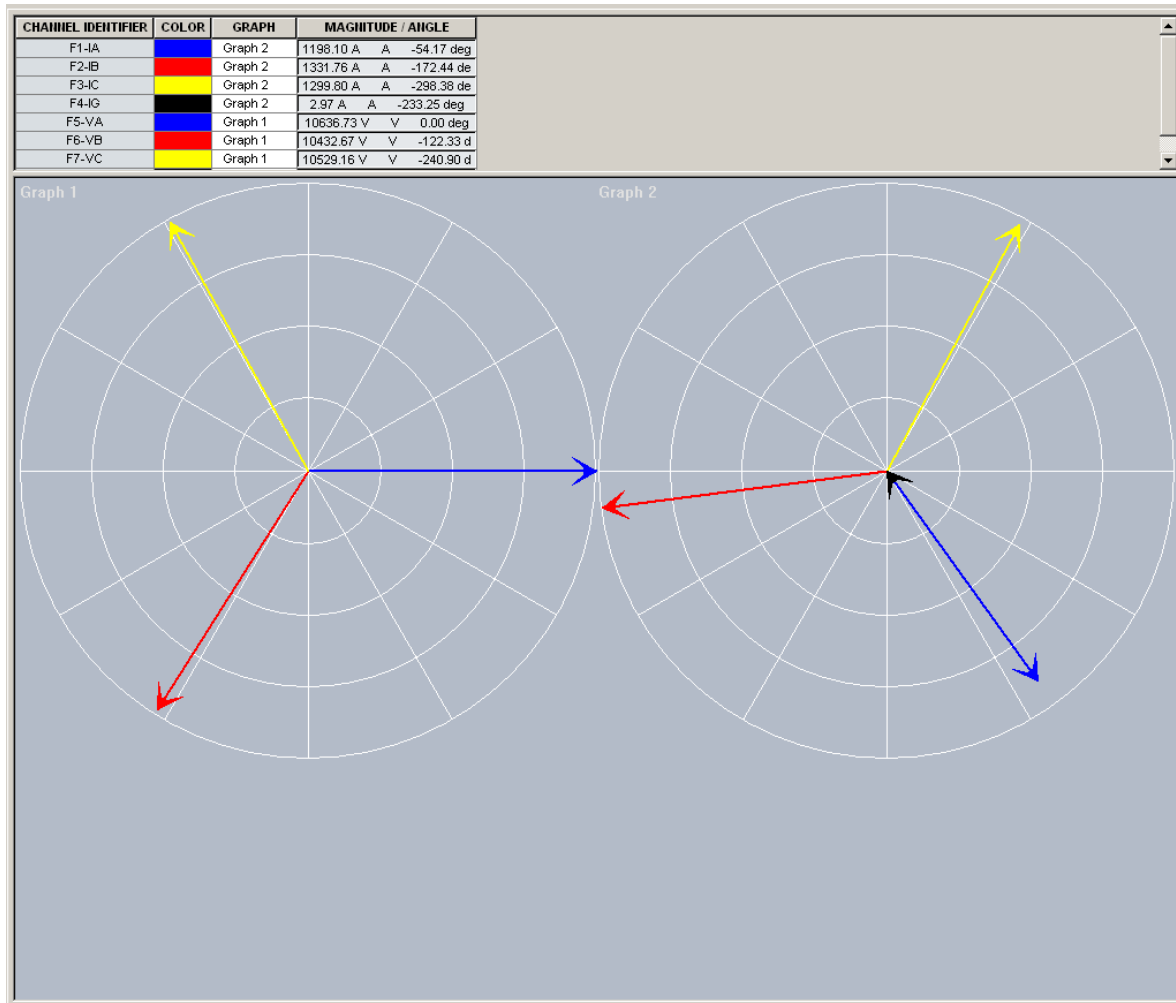
Oscilografía reconexión automática sin éxito



En el registro oscilografico se observa la correcta operación de la protección, posterior al cierre automático con reencendido de la falla, por medio de su elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (PH DIST Z1 OP), dando orden de trip en forma instantánea, ante la falla generada en la LT66kV SE Sta. Rosa – SE Alhue por acto vandálico.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

Diagrama fasorial reconexión automática sin éxito



Se aprecia en el diagrama fasorial el aumento de las corrientes de las 3 fases, junto con la disminución de los voltajes de todas las fases. Características típicas de fallas trifásica, se observa que la corriente máxima llegó a 1331 Amp.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

Registro de eventos

FORMAT	Event Number	Date/Time	Cause
SHORT_EVENT	5145	Dec 17 2014 03:14:21.520777	DESH/HAB 79 On
SHORT_EVENT	5144	Dec 17 2014 03:14:21.453235	RSC 79H1 OPE Off
SHORT_EVENT	5143	Dec 17 2014 03:14:11.357678	79 RIP Off
SHORT_EVENT	5142	Dec 17 2014 03:14:10.436684	52B1 RS DEST Off
SHORT_EVENT	5141	Dec 17 2014 03:14:10.419676	52B1 BLK CTR Off
SHORT_EVENT	5140	Dec 17 2014 03:14:07.005028	52B1 RS DEST On
SHORT_EVENT	5139	Dec 17 2014 03:14:06.549458	AR BKR1 BLK
SHORT_EVENT	5138	Dec 17 2014 03:14:06.544457	GROUND TOC1 DPO
SHORT_EVENT	5137	Dec 17 2014 03:14:06.534456	PAR.79>SIS.2 Off
SHORT_EVENT	5136	Dec 17 2014 03:14:06.534456	TRIP-2 52B1 Off
SHORT_EVENT	5135	Dec 17 2014 03:14:06.534456	TRIP-1 52B1 Off
SHORT_EVENT	5134	Dec 17 2014 03:14:06.534456	PART 79 Off
SHORT_EVENT	5133	Dec 17 2014 03:14:06.534456	PART LOC 79 Off
SHORT_EVENT	5132	Dec 17 2014 03:14:06.534456	TRIP PROT Off
SHORT_EVENT	5131	Dec 17 2014 03:14:06.534456	SYNC 1 CLS OP
SHORT_EVENT	5130	Dec 17 2014 03:14:06.534456	SYNC 1 DEAD S OP
SHORT_EVENT	5129	Dec 17 2014 03:14:06.534456	GROUND TOC1 PKP
SHORT_EVENT	5128	Dec 17 2014 03:14:06.531956	PH DIST Z3 DPO CA
SHORT_EVENT	5127	Dec 17 2014 03:14:06.531956	PH DIST Z2 DPO CA
SHORT_EVENT	5126	Dec 17 2014 03:14:06.526956	PH DIST Z3 DPO BC
SHORT_EVENT	5125	Dec 17 2014 03:14:06.526956	PH DIST Z3 DPO AB
SHORT_EVENT	5124	Dec 17 2014 03:14:06.526956	PH DIST Z2 DPO BC
SHORT_EVENT	5123	Dec 17 2014 03:14:06.526956	PH DIST Z2 DPO AB
SHORT_EVENT	5122	Dec 17 2014 03:14:06.521953	PH DIST Z1 DPO CA
SHORT_EVENT	5121	Dec 17 2014 03:14:06.521953	PH DIST Z1 DPO BC
SHORT_EVENT	5120	Dec 17 2014 03:14:06.516955	BREAKER 1 OPEN
SHORT_EVENT	5119	Dec 17 2014 03:14:06.516955	PH DIST Z1 DPO AB
SHORT_EVENT	5118	Dec 17 2014 03:14:06.514454	BLOCK SOTF DPO
SHORT_EVENT	5117	Dec 17 2014 03:14:06.513844	52B1 ABIERTO On
SHORT_EVENT	5116	Dec 17 2014 03:14:06.506953	BREAKER 1 A INTERM
SHORT_EVENT	5115	Dec 17 2014 03:14:06.503839	52B1 CERRADO Off
SHORT_EVENT	5114	Dec 17 2014 03:14:06.476957	F79 DESHABIL On
SHORT_EVENT	5113	Dec 17 2014 03:14:06.476957	F79 HABILIT Off
SHORT_EVENT	5112	Dec 17 2014 03:14:06.476957	AR DISABLED
SHORT_EVENT	5111	Dec 17 2014 03:14:06.476957	AR LO
SHORT_EVENT	5110	Dec 17 2014 03:14:06.476957	PH DIST Z1 OP CA
SHORT_EVENT	5109	Dec 17 2014 03:14:06.476957	PH DIST Z1 PKP CA
SHORT_EVENT	5108	Dec 17 2014 03:14:06.474459	FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT	5107	Dec 17 2014 03:14:06.474459	SYNC 1 CLS DPO
SHORT_EVENT	5106	Dec 17 2014 03:14:06.474459	SYNC 1 DEAD S DPO
SHORT_EVENT	5105	Dec 17 2014 03:14:06.474459	PH DIST Z1 OP BC
SHORT_EVENT	5104	Dec 17 2014 03:14:06.474459	PH DIST Z1 PKP BC
SHORT_EVENT	5103	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PAR.79>SIS.2 On

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

SHORT_EVENT	5102	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIP-2 52B1 On
SHORT_EVENT	5101	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIP-1 52B1 On
SHORT_EVENT	5100	Dec 17 2014 03:14:06.471962	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5099	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PART 79 On
SHORT_EVENT	5098	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PART LOC 79 On
SHORT_EVENT	5097	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIP PROT On
SHORT_EVENT	5096	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT	5095	Dec 17 2014 03:14:06.471962	TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT	5094	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PH DIST Z1 OP AB
SHORT_EVENT	5093	Dec 17 2014 03:14:06.471962	PH DIST Z1 PKP AB
SHORT_EVENT	5092	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z3 PKP CA
SHORT_EVENT	5091	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z3 PKP BC
SHORT_EVENT	5090	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z2 PKP CA
SHORT_EVENT	5089	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z2 PKP BC
SHORT_EVENT	5088	Dec 17 2014 03:14:06.461969	PH DIST Z2 PKP AB
SHORT_EVENT	5087	Dec 17 2014 03:14:06.456971	PH DIST Z3 PKP AB
SHORT_EVENT	5086	Dec 17 2014 03:14:06.454471	BLOCK SOTF PKP
SHORT_EVENT	5085	Dec 17 2014 03:14:06.451971	CIERRE x F79 Off
SHORT_EVENT	5084	Dec 17 2014 03:14:06.449472	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5083	Dec 17 2014 03:14:06.449472	BREAKER 1 CLOSED
SHORT_EVENT	5082	Dec 17 2014 03:14:06.445322	52B1 CERRADO On
SHORT_EVENT	5081	Dec 17 2014 03:14:06.444819	52B1 BLK CTR On
SHORT_EVENT	5080	Dec 17 2014 03:14:06.435818	52B1 BLK CTR Off
SHORT_EVENT	5079	Dec 17 2014 03:14:06.431973	BREAKER 1 A INTERM
SHORT_EVENT	5078	Dec 17 2014 03:14:06.428319	52B1 ABIERTO Off
SHORT_EVENT	5077	Dec 17 2014 03:14:06.424815	52B1 BLK CTR On
SHORT_EVENT	5076	Dec 17 2014 03:14:06.389479	CIERRE x F79 On
SHORT_EVENT	5075	Dec 17 2014 03:14:06.389479	RSC 79H1 OPE On
SHORT_EVENT	5074	Dec 17 2014 03:14:06.389479	BREAKER 1 ON CMD
SHORT_EVENT	5073	Dec 17 2014 03:14:06.389479	AR SHOT CNT>0
SHORT_EVENT	5072	Dec 17 2014 03:14:06.389479	AR SHOT CNT=1
SHORT_EVENT	5071	Dec 17 2014 03:14:06.389479	AR CLOSE BKR1
SHORT_EVENT	5070	Dec 17 2014 03:13:56.405713	GROUND TOC1 DPO
SHORT_EVENT	5069	Dec 17 2014 03:13:56.398207	PAR.79>SIS.2 Off
SHORT_EVENT	5068	Dec 17 2014 03:13:56.398207	TRIP-2 52B1 Off
SHORT_EVENT	5067	Dec 17 2014 03:13:56.398207	TRIP-1 52B1 Off
SHORT_EVENT	5066	Dec 17 2014 03:13:56.398207	PART 79 Off
SHORT_EVENT	5065	Dec 17 2014 03:13:56.398207	PART LOC 79 Off
SHORT_EVENT	5064	Dec 17 2014 03:13:56.398207	TRIP PROT Off
SHORT_EVENT	5063	Dec 17 2014 03:13:56.398207	PH DIST Z3 DPO BC
SHORT_EVENT	5062	Dec 17 2014 03:13:56.395705	BLOCK SOTF DPO
SHORT_EVENT	5061	Dec 17 2014 03:13:56.395705	SYNC 1 CLS OP
SHORT_EVENT	5060	Dec 17 2014 03:13:56.395705	SYNC 1 DEAD S OP
SHORT_EVENT	5059	Dec 17 2014 03:13:56.393203	PH DIST Z2 DPO BC
SHORT_EVENT	5058	Dec 17 2014 03:13:56.390698	GROUND IOC1 DPO
SHORT_EVENT	5057	Dec 17 2014 03:13:56.388194	AR 3-P/1 RIP
SHORT_EVENT	5056	Dec 17 2014 03:13:56.388194	PH DIST Z3 DPO AB
SHORT_EVENT	5055	Dec 17 2014 03:13:56.388194	PH DIST Z2 DPO AB

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

SHORT_EVENT	5054	Dec 17 2014 03:13:56.388194	PH DIST Z1 DPO BC
SHORT_EVENT	5053	Dec 17 2014 03:13:56.385692	BREAKER 1 OPEN
SHORT_EVENT	5052	Dec 17 2014 03:13:56.383188	PH DIST Z3 DPO CA
SHORT_EVENT	5051	Dec 17 2014 03:13:56.381867	52B1 ABIERTO On
SHORT_EVENT	5050	Dec 17 2014 03:13:56.375680	BREAKER 1 A INTERM
SHORT_EVENT	5049	Dec 17 2014 03:13:56.371361	52B1 CERRADO Off
SHORT_EVENT	5048	Dec 17 2014 03:13:56.355653	SYNC 1 CLS DPO
SHORT_EVENT	5047	Dec 17 2014 03:13:56.355653	SYNC 1 DEAD S DPO
SHORT_EVENT	5046	Dec 17 2014 03:13:56.353153	79 RIP On
SHORT_EVENT	5045	Dec 17 2014 03:13:56.353153	AR RIP
SHORT_EVENT	5044	Dec 17 2014 03:13:56.353153	PH DIST Z3 PKP CA
SHORT_EVENT	5043	Dec 17 2014 03:13:56.350652	FAULT RPT TRIG
SHORT_EVENT	5042	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PAR.79>SIS.2 On
SHORT_EVENT	5041	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIP-2 52B1 On
SHORT_EVENT	5040	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIP-1 52B1 On
SHORT_EVENT	5039	Dec 17 2014 03:13:56.348146	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	5038	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PART 79 On
SHORT_EVENT	5037	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PART LOC 79 On
SHORT_EVENT	5036	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIP PROT On
SHORT_EVENT	5035	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT	5034	Dec 17 2014 03:13:56.348146	TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT	5033	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PH DIST Z2 PKP AB
SHORT_EVENT	5032	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PH DIST Z1 OP BC
SHORT_EVENT	5031	Dec 17 2014 03:13:56.348146	PH DIST Z1 PKP BC
SHORT_EVENT	5030	Dec 17 2014 03:13:56.345643	GROUND TOC1 PKP
SHORT_EVENT	5029	Dec 17 2014 03:13:56.343141	PH DIST Z3 PKP AB
SHORT_EVENT	5028	Dec 17 2014 03:13:56.343141	NTRL DIR OC1 FWD
SHORT_EVENT	5027	Dec 17 2014 03:13:56.340642	GROUND IOC1 PKP
SHORT_EVENT	5026	Dec 17 2014 03:13:56.333134	PH DIST Z3 PKP BC
SHORT_EVENT	5025	Dec 17 2014 03:13:56.333134	PH DIST Z2 PKP BC
SHORT_EVENT	5024	Dec 14 2014 09:42:55.665305	AR RESET

- A las 03:13:56.348146 Hrs, opera el elemento de distancia de fases (PH DIST Z1 OP BC) (evento 5032) . La apertura del interruptor se declara con la activación de la señal 52B1 Abierto (evento 5051) en un tiempo de 33,7 [ms].
- A las 03:13:56.348146 Hrs, se inicia el ciclo de reconexión automática a través de la activación de la señal PART 79 (evento 5038).
- A las 03:14:06.389479 Hrs. se produce la orden de cierre por reconexión automática del interruptor a través de la señal CIERRE X F79 (evento 5076) en un tiempo de 10 [s].
- A las 03:14:06:471962 Hrs, se produce la operación del elemento de distancia de fases (PH DIST Z1 OP AB) (evento 5094). La apertura del interruptor se declara con la activación de la señal 52H2 AB 52B1 Abierto (evento 5117), en un tiempo de 41,8 [ms].

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

RELÉ SEL421 LT 66KV SANTA ROSA – ALHUE, SISTEMA 2

Reporte de Falla primera operación.

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

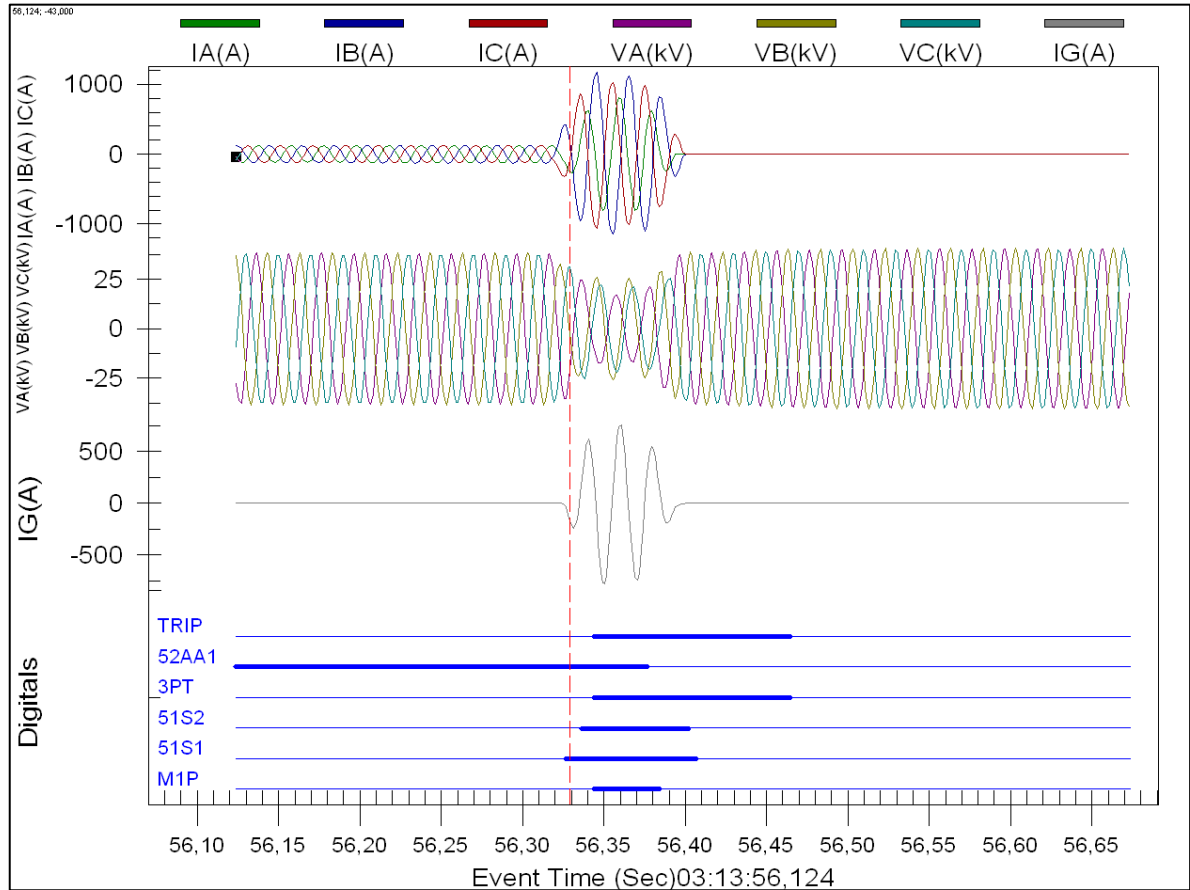
- Event Report File:** C:\Documents and Settings\damartinezg\Escritorio\Datos\Informes\Informes 2014\B1 Santa Rosa Alhué17 DIC 2014\UR D60\2014 12 17 _ SEL 421 B1 Santa Rosa C8_02.cev
- Relay FID:** FID=SEL-421-2-R128-V0-Z012011-D20090428
- Frequency:** 49,97 **# Cycles:** 50,125 **Samples/Cycle:** 8
- Event Date/Time:** Miércoles, 17 de Diciembre de 2014 03:13:56,329
- Miscellaneous:**

RID	21/21N S2
SID	S/E SANTA ROSA
EVENT_NUM	12024
EVENT	BCG T
LOCATION	19.15
NFREQ	50
SER_NUM	2009176372

Buttons for "Print" and "Close" are visible at the bottom right of the window.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

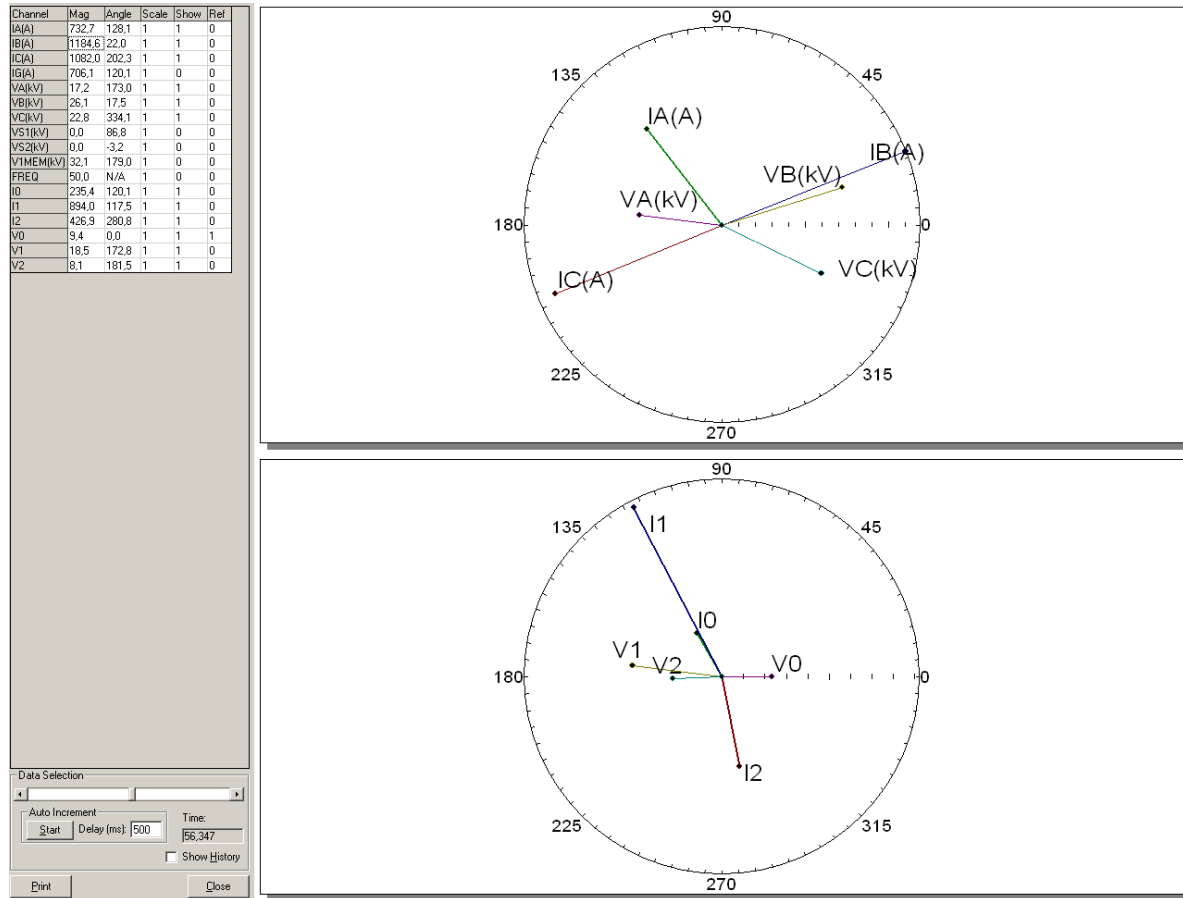
Registro Oscilográfico primera operación



En el registro oscilografico se observa la correcta operación de la protección por medio de su elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (M1P), dando orden de trip en forma instantánea, ante la falla generada en la LT66kV SE Sta. Rosa – SE Alhue por acto vandálico.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

Diagrama Fasorial primera operación



Se aprecia en el diagrama fasorial el aumento de las corriente de las 3 fases, para el caso de la fase A esta tiene una magnitud y angulo similar a la corriente residual, por lo que se puede deducir que esta fase tuvo contacto con tierra, con respecto a la fase B y la C estas tienen una magnitud similar pero desfasada en 180° características típicas de fallas entre fases, se observa que la corriente maxima llego a 1184 Amp.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

Reporte de Falla reconexión automática sin éxito

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: C:\Documents and Settings\damartinezg\Escritorio\Datos\Informes\Informes 2014\B1 Santa Rosa Alhué17 DIC 2014\UR D60\2014 12 17 _ SEL 421 B1 Santa Rosa C8_01.cev

Relay FID: FID=SEL-421-2-R128-V0-Z012011-D20090428

Frequency: 50 # Cycles: 50,125 Samples/Cycle: 8

Event Date/Time: Miércoles, 17 de Diciembre de 2014 03:14:06,453

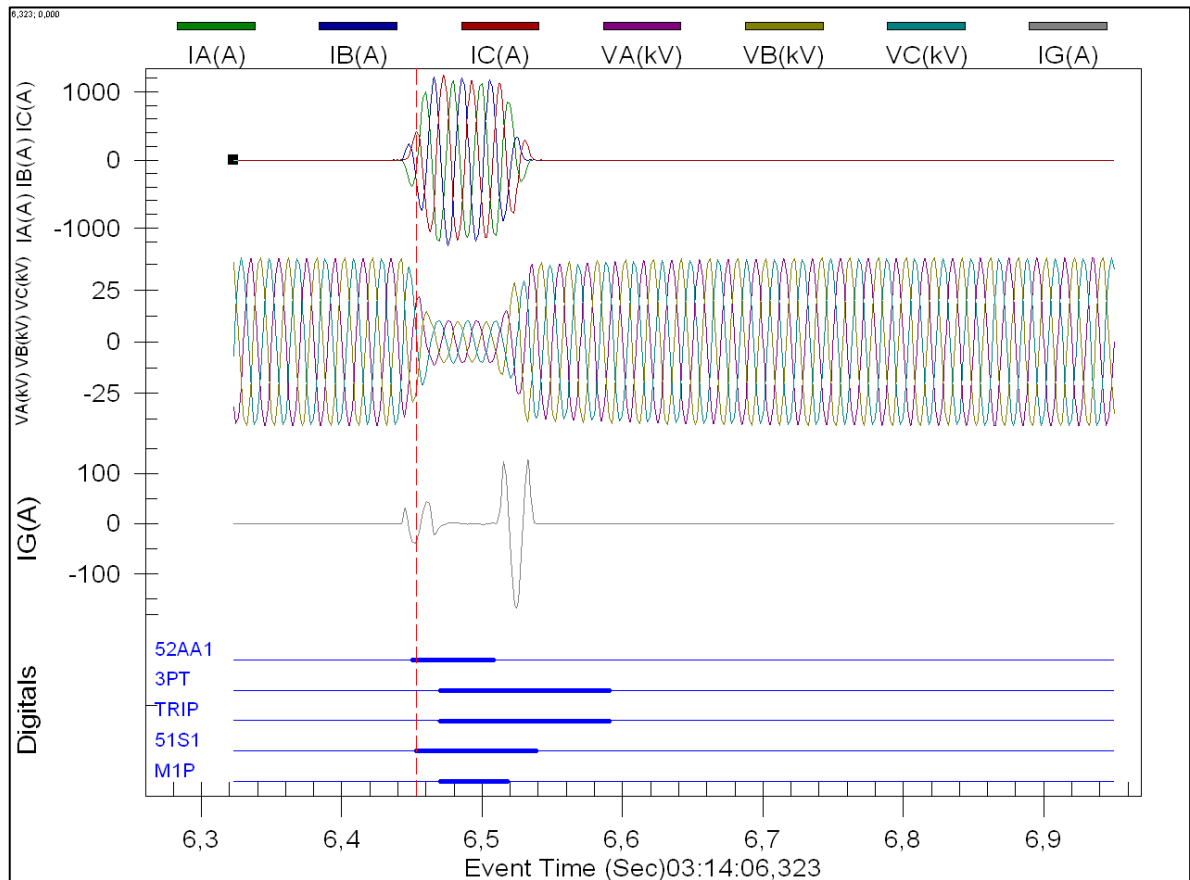
Miscellaneous:

RID	21/21N S2
SID	S/E SANTA ROSA
EVENT_NUM	12025
EVENT	ABC T
LOCATION	20.45
NFREQ	50
SER_NUM	2009176372

Print Close

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

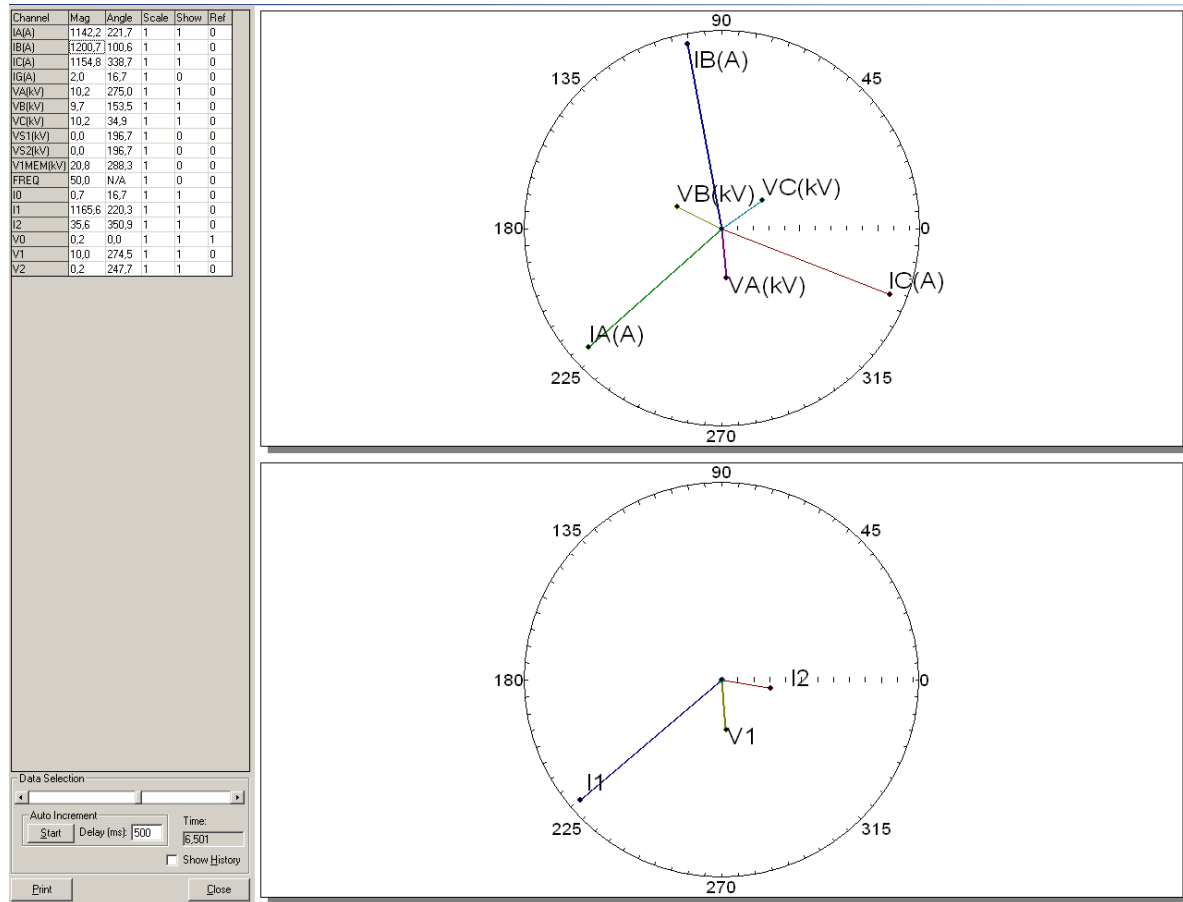
Registro Oscilográfico reconexión automática sin éxito



En el registro oscilografico se observa la correcta operación de la protección, posterior al cierre automático con reencendido de la falla, por medio de su elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (M1P), dando orden de trip en forma instantánea, ante la falla generada en la LT66kV SE Sta. Rosa – SE Alhue por acto vandálico.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

Diagrama Fasorial reconexión automática sin éxito



Se aprecia en el diagrama fasorial el aumento de las corrientes de las 3 fases, junto con la disminución de las tensiones de todas las fases. Características típicas de fallas trifásicas, se observa que la corriente máxima llegó a 1200 Amp.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

Registro SER

21/21N S2		Date: 12/17/2014 Time: 05:35:46.659
S/E SANTA ROSA		Serial Number: 2009176372
FID=SEL-421-2-R128-V0-Z012011-D20090428		
54	12/13/2014 21:43:14.207 BK1RS	Asserted
53	12/17/2014 03:13:56.326 51S1	Asserted
52	12/17/2014 03:13:56.334 M3P	Asserted
51	12/17/2014 03:13:56.336 M2P	Asserted
50	12/17/2014 03:13:56.336 51S2	Asserted
49	12/17/2014 03:13:56.344 M1P	Asserted
48	12/17/2014 03:13:56.344 TRIP	Asserted
47	12/17/2014 03:13:56.344 OUT102	Asserted
46	12/17/2014 03:13:56.344 OUT103	Asserted
45	12/17/2014 03:13:56.359 IN106	Asserted
44	12/17/2014 03:13:56.361 BK1RS	Deasserted
43	12/17/2014 03:13:56.376 52AA1	Deasserted
42	12/17/2014 03:13:56.376 IN102	Deasserted
41	12/17/2014 03:13:56.384 M1P	Deasserted
40	12/17/2014 03:13:56.389 IN101	Asserted
39	12/17/2014 03:13:56.391 M3P	Deasserted
38	12/17/2014 03:13:56.391 M2P	Deasserted
37	12/17/2014 03:13:56.401 51S2	Deasserted
36	12/17/2014 03:13:56.406 51S1	Deasserted
35	12/17/2014 03:13:56.409 IN106	Deasserted
34	12/17/2014 03:13:56.464 TRIP	Deasserted
33	12/17/2014 03:13:56.464 OUT102	Deasserted
32	12/17/2014 03:13:56.464 OUT103	Deasserted
31	12/17/2014 03:14:06.403 BK1CL	Asserted
30	12/17/2014 03:14:06.403 OUT101	Asserted
29	12/17/2014 03:14:06.435 IN101	Deasserted
28	12/17/2014 03:14:06.450 52AA1	Asserted
27	12/17/2014 03:14:06.450 IN102	Asserted
26	12/17/2014 03:14:06.453 51S1	Asserted
25	12/17/2014 03:14:06.458 M3P	Asserted
24	12/17/2014 03:14:06.460 M2P	Asserted
23	12/17/2014 03:14:06.463 51S2	Asserted
22	12/17/2014 03:14:06.463 BK1CL	Deasserted
21	12/17/2014 03:14:06.463 OUT101	Deasserted
20	12/17/2014 03:14:06.468 51S2	Deasserted
19	12/17/2014 03:14:06.470 M1P	Asserted
18	12/17/2014 03:14:06.470 TRIP	Asserted
17	12/17/2014 03:14:06.470 OUT102	Asserted
16	12/17/2014 03:14:06.470 OUT103	Asserted
15	12/17/2014 03:14:06.483 IN106	Asserted
14	12/17/2014 03:14:06.508 52AA1	Deasserted
13	12/17/2014 03:14:06.508 IN102	Deasserted
12	12/17/2014 03:14:06.518 M1P	Deasserted
11	12/17/2014 03:14:06.520 IN101	Asserted
10	12/17/2014 03:14:06.528 M3P	Deasserted
9	12/17/2014 03:14:06.528 M2P	Deasserted
8	12/17/2014 03:14:06.533 51S2	Asserted
7	12/17/2014 03:14:06.538 51S1	Deasserted
6	12/17/2014 03:14:06.543 51S2	Deasserted
5	12/17/2014 03:14:06.543 BK1LO	Asserted
4	12/17/2014 03:14:06.545 IN106	Deasserted
3	12/17/2014 03:14:06.590 TRIP	Deasserted
2	12/17/2014 03:14:06.590 OUT102	Deasserted
1	12/17/2014 03:14:06.590 OUT103	Deasserted

En el registro N°49, se aprecia la correcta operación de la porteccción por medio su elemento de distancia para falla entre fases en primera zona (M1P) dando orden de trip en forma instantánea. El tiempo de apertura del interruptor es de 32[ms]. Luego de 10[s], se concreta el cierre automático con reencendido de la falla (registro N°43), operando el elemento de distancia para fallas entre fases en primera zona (M1P, registro N°19) en forma instantánea. El tiempo propio de apertura del interruptor es de 38[ms].

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

8. ACCIONES CORRECTIVAS A CORTO PLAZO

No aplica

9. ACCIONES CORRECTIVAS A LARGO PLAZO

No hay.

10. CONCLUSIONES.

En base a los antecedentes y registros analizados, se concluye correcta operación de las protecciones asociadas al paño B1 de S/E Santa Rosa, por medio de su función de distancia para fallas entre fases en primera zona (M1P), con reconexión automática sin éxito, en el despeje selectivo, rápido y oportuno de la falla, provocada por acto vandálico.

11. ANÁLISIS CONJUNTO

El día miércoles 17 de diciembre del 2014 a las 03:14 horas, se produce la apertura por operación de protecciones del interruptor 52B1 de S/E Santa Rosa, asociado a Línea 66 kV Santa Rosa - Alhué, a causa de vandalismo, donde delincuentes cortan los tirantes y fracturan base de poste de hormigón armado correspondiente a la estructura de anclaje N°185, y además fracturan la base del poste de hormigón armado de estructura portante N°186, provocando el desplome de ambas estructuras y además los mismos vándalos producen un amago de incendio en la vegetación aledaña, afectando los consumos de SE Alhué, con una potencia interrumpida de 12,1 MW.

Inmediatamente ocurrida la falla, el COT informa al coordinador de turno quien envía 3 brigadas de atención de emergencias para inspeccionar la línea, y paralelamente personal de mantenimiento interroga las protecciones operadas, las que indican que la falla se situó a 20,2 km. de SE Santa Rosa.

Aproximadamente a las 05:00 horas, una de las brigadas que inspeccionaba la línea informa que encontró la estructura de anclaje N°185 destruida en su base, con 1 juego de sus tirantes cortados y sólo retenida de caer al suelo por el segundo juego de tirantes y por los conductores que no lograron cortarse. A continuación se dirige hacia la zona el Coordinador de Turno, quien verifica estado de la estructura N°185 con clara evidencia de haber sido derribada por terceros (Ver Anexo 1 y 2) ante lo cual se toma contacto con Carabineros denunciando la situación. Este recorrido logró verificar, a diferencia de los atentados anteriores, que igualmente había sido derribada la estructura portante N°186, con claras evidencias de haber sido destruida en su base por terceros.

Entre las 05:40 y 07:40 horas se realizan maniobras de configuración de la zona de trabajo y recuperación del suministro del 100% de Circuito Polulo de SE Alhué, de un 3% de Circuito Cantillana y de un 4% de Circuito Minera Florida, todos éstos desde Circuito El Membrillo de SE Santa Rosa, lo que se concreta a las 06:07 horas. Los dos últimos circuitos alimentan las bombas de relave de la planta de Minera La Florida, quedando recuperados en su totalidad a las 18:27 horas.

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

ANEXO N° 1
REGISTRO FOTOGRÁFICO

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	



Foto 1: Estructura N° 185 dañada por acto vandálico

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	




Foto 2: Estructura N° 186 dañada por acto vandálico

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

ANEXO N° 2
DENUNCIA EN PDI

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	


POLICÍA DE INVESTIGACIONES DE CHILE
 BRIGADA DE INVESTIGACIÓN CRIMINAL MELIPILLA
 MGI

22 DIC 2014
 N°: 4100

A LA
FISCALIA MELIPILLA

I.- ANTECEDENTES DE LA DENUNCIA

FECHA : 17/12/2014
 HORA : 10:00
 LUGAR : BRIGADA DE INVESTIGACIÓN CRIMINAL MELIPILLA

II.- ANTECEDENTES DEL DELITO

CODIGO DELITO : 840
 DELITO : DAÑOS SIMPLES. ART. 487.
 FECHA : 17/12/2014
 HORA : 03:13
 LUGAR DE OCURRENCIA : DOMICILIO PARTICULAR-RECINTO PRIVADO
 AVDA/CALLE/PASAJE : -RUTA G-692, ALTURA KM 23,5
 -RUTA G-692, KM 24, INTERIOR VIÑA SANTA RITA
 NRO DIRECCIÓN : NO INDICA,
 COMUNA : ALHUÉ
 PROVINCIA : MELIPILLA
 REGION : 13ª REGION METROPOLITANA DE SANTIAGO

III.- ANTECEDENTES DEL DENUNCIANTE

NOMBRES : OCTAVIO EDGARDO
 APELLIDO PATERNO : CASTRO
 APELLIDO MATERNO : SAAVEDRA
 LUGAR Y FECHA DE NAC. : SANTIAGO - 18/05/1959
 EDAD : 55 AÑOS
 ESTADO CIVIL : CASADO/A
 SEXO : MASCULINO
 ESCOLARIDAD : UNIVERSITARIOS
 PROFESION U OFICIO : NO INDICA,
 LUGAR DE TRABAJO : EMPRESA TRANSNET
 REGION DE TRABAJO : 13ª REGION METROPOLITANA DE SANTIAGO

1 de 5

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

ANEXO N° 3
REGISTROS SCADA

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

12/17/2014	03:13:56.3	[MLPSS]	SROS_B1_PS1-79_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	PS1 (79) RECONEXION TRIP
12/17/2014	03:13:56.3	[MLPSS]	SROS_B1_PS1-21Z1_AL_TRIP	CFN	ACTIVA	PS1 (21Z1) DISTANCIA ZONA 1 TRIP
12/17/2014	03:13:56.3	[MLPSS]	SROS_B1_52B1_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52B1 ABIERTO
12/17/2014	03:14:11.3	[MLPSS]	SROS_B1_PS1-79_AL_TRIP	OK	NORMAL	PS1 (79) RECONEXION TRIP
12/17/2014	03:14:21.5	[MLPSS]	SROS_B1_PS1-21Z1_AL_TRIP	OK	NORMAL	PS1 (21Z1) DISTANCIA ZONA 1 TRIP
12/17/2014	05:30:47.5	[MLPSS]	ALHU_E3_52E3_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52E3 ABIERTO
12/17/2014	05:30:52.5	[MLPSS]	ALHU_E2_52E2_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52E2 ABIERTO
12/17/2014	05:31:05.9	[MLPSS]	ALHU_E1_52E1_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52E1 ABIERTO
12/17/2014	05:39:55.9	[MLPSS]	ALHU_BT1_52BT1_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52BT1 ABIERTO
12/17/2014	05:41:00.7	[MLPSS]	ALHU_BT1_89BT1_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	89BT1 ABIERTO
12/17/2014	05:41:10.5	[MLPSS]	SROS_B1_89B1-2_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	89B1-2 ABIERTO
12/17/2014	05:41:51.2	[MLPSS]	SROS_B1_89B1-1_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	89B1-1 ABIERTO
12/17/2014	17:27:46.8	[MLPSS]	EPEU_B1_PS1-79_OR_DESHAB			1 PS1 (79) DESHABILITAR RECONEXION
12/17/2014	17:28:05.0	[MLPSS]	SROS_B1_89B1-1_OR_CERRAR			1 89B1-1 CERRAR
12/17/2014	17:28:38.1	[MLPSS]	SROS_B1_89B1-2_OR_CERRAR			1 89B1-2 CERRAR
12/17/2014	17:30:22.5	[MLPSS]	SROS_B1_52B1_OR_CERRAR			1 52B1 CERRAR
12/17/2014	17:31:24.2	[MLPSS]	SROS_B1_52B1_ST_ABIERTO	CFN	ABIERTO	52B1 ABIERTO
12/17/2014	17:36:52.4	[MLPSS]	SROS_B1_52B1_OR_CERRAR			1 52B1 CERRAR
12/17/2014	17:38:21.0	[MLPSS]	EPEU_B1_PS1-79_OR_HABILIT			1 PS1 (79) HABILITAR RECONEXION
12/17/2014	17:38:37.6	[MLPSS]	SROS_B1_PS1S2-79_OR_HABILIT			1 PS1S2 (79) HABILITAR RECONEXION

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

ANEXO N° 4

AJUSTE DE LAS PROTECCIONES

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

AJUSTE DE PROTECCIONES RELÉ GE UR-D60 S/E SANTA ROSA, ASOCIADO AL PAÑO B1 (PROTECCION SISTEMA 1).

TABLA RESUMEN PROTECCIONES HABILITADAS EN RELE UR D60 DE INTERRUPTOR 52B1.

GROUPED ELEMENTS	TB1	TB2	TB3	TB4	TB5	TB6	GROUP 1	GROUP 2	GROUP 3	GROUP 4	GROUP 5	GROUP 6
Phase Distance Z 1	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Phase Distance Z 2	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Phase Distance Z 3	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Ground Distance Z 1	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Ground Distance Z 2	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Ground Distance Z 3	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Phase TOC 1	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Neutral Directional OC 1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Ground TOC 1	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Ground IOC 1	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Breaker Failure 1	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
CONTROL ELEMENTS	TB1	TB2	TB3	TB4	TB5	TB6	STATUS					
Trip Bus 1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Trip Bus 2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Synchrocheck 1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 2	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 3	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 4	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 5	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 6	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 7	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 8	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 9	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 10	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 11	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 12	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 13	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 14	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 15	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 46	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 47	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Element 48	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
Digital Counter 1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						
VT Fuse Failure 1	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>						

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

AJUSTES DE PROTECCIONES DE DISTANCIA

AJUSTES DE FASE

PARAMETER	PHASE DISTANCE Z1	PHASE DISTANCE Z2	PHASE DISTANCE Z3
Distance Shape Graph	View	View	View
Function	Enabled	Enabled	Enabled
Direction	Forward	Forward	Forward
Shape	Mho	Mho	Mho
Xfmr Vol Connection	None	None	None
Xfmr Curr Connection	None	None	None
Reach	1.43 ohms	4.08 ohms	5.12 ohms
RCA	52 deg	52 deg	52 deg
Rev Reach	2.00 ohms	2.00 ohms	2.00 ohms
Rev Reach RCA	85 deg	85 deg	85 deg
Comp Limit	90 deg	90 deg	90 deg
DIR RCA	52 deg	52 deg	52 deg
DIR Comp Limit	90 deg	90 deg	90 deg
Quad Right Blinder	10.00 ohms	10.00 ohms	10.00 ohms
Quad Right Blinder RCA	85 deg	85 deg	85 deg
Quad Left Blinder	10.00 ohms	10.00 ohms	10.00 ohms
Quad Left Blinder RCA	85 deg	85 deg	85 deg
Supervision	0.200 pu	0.200 pu	0.200 pu
Volt Level	0.000 pu	0.000 pu	0.000 pu
Delay	0.000 s	0.400 s	1.500 s
Block	BLOCK 21/21N On (VO10)	BLOCK 21/21N On (VO10)	BLOCK 21/21N On (VO10)
Target	Latched	Latched	Latched
Events	Enabled	Enabled	Enabled

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

AJUSTES RESIDUAL

PARAMETER	GROUND DISTANCE Z1	GROUND DISTANCE Z2	GROUND DISTANCE Z3
	View	View	View
Distance Shape Graph	Enabled	Enabled	Enabled
Function	Forward	Forward	Forward
Direction	Quad	Quad	Quad
Shape	4.23	4.23	4.23
Z0/Z1 Mag	25 deg	25 deg	25 deg
Z0/Z1 Ang	0.00	0.00	0.00
Z0M Z1 Mag	0 deg	0 deg	0 deg
Z0M Z1 Ang	1.12 ohms	3.70 ohms	4.70 ohms
Reach	90 deg	90 deg	90 deg
RCA	2.00 ohms	2.00 ohms	2.00 ohms
Rev Reach	85 deg	85 deg	85 deg
Rev Reach RCA	Zero-seq	Zero-seq	Zero-seq
POL Current	-3.0 deg	-3.0 deg	-3.0 deg
Non-Homogen Ang	90 deg	90 deg	90 deg
Comp Limit	80 deg	80 deg	80 deg
DIR RCA	90 deg	90 deg	90 deg
DIR Comp Limit	4.48 ohms	7.39 ohms	9.39 ohms
Quad Right Blinder	60 deg	60 deg	60 deg
Quad Right Blinder RCA	4.48 ohms	7.39 ohms	9.30 ohms
Quad Left Blinder	60 deg	60 deg	60 deg
Quad Left Blinder RCA	0.200 pu	0.200 pu	0.200 pu
Supervision	0.000 pu	0.000 pu	0.000 pu
Volt Level	0.000 s	0.400 s	1.500 s
Delay	BLOCK 21/21N On (VO10)	BLOCK 21/21N On (VO10)	BLOCK 21/21N On (VO10)
Block	Latched	Latched	Latched
Target	Enabled	Enabled	Enabled
Events			

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

AJUSTES PROTECCIONES DE SOBRECORRIENTE.

AJUSTES DE FASE

PARAMETER	PHASE TOC1
Function	Enabled
Signal Source	52B1 (SRC 1)
Input	Phasor
Pickup	0.736 pu
Curve	IEC Curve B
TD Multiplier	0.14
Reset	Instantaneous
Voltage Restraint	Disabled
Block A	BLOCK 50/51E On (VO11)
Block B	BLOCK 50/51E On (VO11)
Block C	BLOCK 50/51E On (VO11)
Target	Latched
Events	Enabled

AJUSTES RESIDUAL

PARAMETER	GROUND TOC1
Function	Enabled
Source	52B1 (SRC 1)
Input	Phasor
Pickup	0.100 pu
Curve	IEC Curve A
TD Multiplier	0.15
Reset	Instantaneous
Block	NTRL DIR OC1 REV
Target	Latched
Events	Enabled

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

AJUSTES DE RECONEXIÓN:

SETTING	PARAMETER
Function	Enabled
Mode	3 Pole - B
Max Number Of Shots	1
AR Initiate Mode	Protection AND CB
Block BKR1	OFF
Close Time BKR1	0.10 s
BKR Man Close	CE MAN 52H1 On (VO12)
Blk Time Upon Man Cls	10.00 s
1-P Init	OFF
3-P Init	PART 79 On (VO5)
3-P TD Init	OFF
Multi P Fault	OFF
BKR 1 Pole Open	OFF
BKR 3 Pole Open	BREAKER 1 OPEN
3-P Dead Time 1	10.00 s
3-P Dead Time 2	1.20 s
3-P Dead Time 3	2.00 s
3-P Dead Time 4	4.00 s
Extend Dead T1	OFF
Dead T1 Extension	0.50 s
Reset	RESET OP
Reset Time	60.00 s
BKR Closed	BREAKER 1 CLOSED
Block	DESHHAB 79 On (VO16)
Pause	OFF
Inc Seq Time	15.00 s
Block BKR2	OFF
Close Time BKR2	0.10 s
Transfer 1 to 2	No
Transfer 2 to 1	No
BKR1 Fail Option	Lockout
BKR2 Fail Option	Lockout
1-P Dead Time	0.50 s
BKR Sequence	1
Transfer Time	4.00 s
BUS FLT Init	OFF
Event	Enabled

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

AJUSTES DEL TRIP:

SETTING	PARAMETER
Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	GND DIST Z4 OP
Trip Bus 1 Input 2	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 3	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 4	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 5	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 6	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 7	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 8	GROUND TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 9	GROUND IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 10	PHASE TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 11	OFF
Trip Bus 1 Input 12	OFF
Trip Bus 1 Input 13	OFF
Trip Bus 1 Input 14	OFF
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Enabled

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

**AJUSTE DE PROTECCIONES RELÉ SEL 421 S/E SANTA ROSA, ASOCIADO AL PAÑO B1
(PROTECCION SISTEMA 2)**

```

Group 1
Line Configuration
CTRW      := 80      CTRX      := 80      PTRY      := 600      VNOMY     := 110
PTRZ      := 600      VNOMZ     := 110      Z1MAG     := 1.79     Z1ANG     := 51.70
ZOMAG     := 7.57     ZOANG     := 76.93     EFLOC     := Y        LL        := 30.87
Relay Configuration
E21P      := 3        E21MG     := N        E21XG     := 3        ECVT      := N
ECDTD     := Y        ESOTF     := N        EOOS      := N        ELOAD     := N
E50P      := N        E50G      := 1        E50Q      := N        E51S      := 2
E32       := AUTO     ECOMM     := N        EBFL1     := 1        E25BK1    := N
E79       := Y        EMANCL    := N        ELOP      := Y        EDEM      := N
EADVS     := N
Mho Phase Distance Element Reach
Z1P       := 1.43     Z2P       := 4.29     Z3P       := 5.41
Mho Phase Distance Element Time Delay
Z1PD      := 0.000   Z2PD      := 20.000   Z3PD      := 75.000
Quad Ground Distance Element Reach
XG1       := 1.12     RG1       := 4.48     XG2       := 3.91     RG2       := 7.82
XG3       := 4.99     RG3       := 9.98
Zero-Sequence Compensation Factor
k0M1      := 1.117   k0A1      := 32.54
Ground Distance Element Time Delay
Z1GD      := 0.000   Z2GD      := 20.000   Z3GD      := 75.000
Distance Element Common Time Delay
Z1D       := 0.000   Z2D       := 20.000   Z3D       := 75.000
Residual Ground Instantaneous Overcurrent Pickup
50G1P     := 5.00
Residual Ground Def.-Time Overcurrent Time Delay
67G1D     := 7.500
Residual Ground Inst./Def.-Time O/C Torque Control
67G1TC    := 32GF
Selectable Operating Qty Inv.-Time O/C Element 1
(where n = L for line, 1 for BK1, 2 for BK2)
51S1O     := IMAXL   51S1P     := 3.68     51S1C     := C1     51S1TD    := 0.14
51S1RS    := N
51S1TC    := 1
Selectable Operating Qty Inv.-Time O/C Element 2
(where n = L for line, 1 for BK1, 2 for BK2)
51S2O     := 3I0L   51S2P     := 0.50     51S2C     := C1     51S2TD    := 0.15
51S2RS    := N
51S2TC    := 32GF
Zone/Level Direction
DIR3      := F
Directional Control Element
ORDER     := "IQV"
50FP      := 0.60     50RP      := 0.40     Z2F       := 0.89     Z2R       := 1.00
a2        := 0.10     k2        := 0.20     Z0F       := 3.79     Z0R       := 3.88
a0        := 0.10
E32IV     := 1
Pole Open Detection

```

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

```

EPO      := 52          SPOD      := 0.500      3POD      := 0.500
Breaker 1 Failure Logic
50FP1    := 6.00       BFP1     := 10.000     RTPU1     := 0.000
BFI3P1   := TRIP AND NOT 3PO
BFIA1    := TRIP AND NOT 3PO
BFIB1    := TRIP AND NOT 3PO
BFIC1    := TRIP AND NOT 3PO
BFIDO1   := 1.000     BFISP1   := 2.000     ENCBF1    := Y          50RP1     := 0.50
NPU1     := 10.000
BFIN1    := NA
ELCBF1   := N          EFOBF1   := N
BFTR1    := NA
BFULTR1  := NA
Recloser and Manual Closing
N3PSHOT  := 1
E3PR1    := PLT06
BKCFD    := 600
ULCL1    := 52AA1
79DTL    := FBF1
79BRCT   := NA
3PMRCD   := 500       BK1CLSD  := 7200
Three-Pole Reclose Settings
3POID1   := 500
3PFARC   := NA
3PRCD    := 900
3PRI     := 3PT AND (Z1T OR Z2T OR Z3T OR 67G1T OR 51S1T OR 51S2T)
79SKP    := NA
3P1CLS   := 1
Voltage Elements
EVCK     := N
Trip Logic
TR       := Z1T OR Z2T OR Z3T OR 67G1T OR 51S1T OR 51S2T
DTA      := NA
DTB      := NA
DTC      := NA
BK1MTR   := OC1 OR PB8_PUL
ULTR     := TRGTR
ULMTR1   := NOT (52AA1 AND 52AB1 AND 52AC1)
TOPD     := 2.000     TULO     := 3          Z2GTSP    := N          67QGSP    := N
TDUR1D   := 6.000     TDUR3D   := 6.000
E3PT     := 1
E3PT1    := 1
ER       := R_TRIG M2P OR R_TRIG Z2G OR R_TRIG 51S1 OR R_TRIG M3P OR \
           R_TRIG Z3G OR R_TRIG M1P OR R_TRIG Z1G OR R_TRIG 52AA1 OR \
           R_TRIG 51S2

Global
General Global Settings
SID      := "S/E SANTA ROSA"
RID      := "21/21N S2"
NUMBK    := 1
BID1     := "52B1"
NFREQ    := 50          PHROT    := ABC          DATE_F    := MDY
FAULT    := Z1T OR Z2T OR Z3T OR 67G1T OR 51S1T OR 51S2T
Global Enables
EDCMON   := N          EICIS    := N          EDRSTC    := N          EGADVS    := N

```


INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

```

EPMU      := N
Control Inputs
GINP      := 85      GINDF      := 80      IN1XXD    := 0.1250    IN2XXD    := 0.1250
Settings Group Selection
SS1       := PB3 AND NOT SG1
SS2       := PB3 AND SG1
SS3       := NA
SS4       := NA
SS5       := NA
SS6       := NA
TGR       := 180
Time-Error Calculation
STALLTE   := NA
LOADTE    := NA
Current and Voltage Source Selection
ESS       := N
Time and Date Management
IRIGC     := C37.118
Output
Main Board
OUT101    := BK1CL AND NOT PLT04 #BREAKER CLOSE COMMAND
OUT102    := TRIP #THREE POLE TRIP
OUT103    := TRIP #THREE POLE TRIP
OUT104    := PLT06 #RECLOSER ENABLE
OUT105    := NOT PLT06 #RECLOSER DISABLE
OUT106    := FBF1 OR NBF1 #BREAKER FAILURE
OUT107    := NA #SPARE
OUT108    := NOT (SALARM OR HALARM)
Interface Board #1
OUT201    := NA
OUT202    := NA
OUT203    := NA
OUT204    := NA
OUT205    := NA
OUT206    := NA
OUT207    := NA
OUT208    := NA
Communication Card Outputs
CCOUT01   := NA
CCOUT02   := NA
CCOUT03   := NA
CCOUT04   := NA
CCOUT05   := NA
CCOUT06   := NA
CCOUT07   := NA
CCOUT08   := NA
CCOUT09   := NA
CCOUT10   := NA
CCOUT11   := NA
CCOUT12   := NA
CCOUT13   := NA
CCOUT14   := NA
CCOUT15   := NA
CCOUT16   := NA
CCOUT17   := NA
  
```

INFORME CDEC N°: IF02346/2014	FECHA DE FALLA: 17 de Diciembre de 2014
INSTALACIÓN (ES): LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	

CCOUT18 := NA
 CCOUT19 := NA
 CCOUT20 := NA
 CCOUT21 := NA
 CCOUT22 := NA
 CCOUT23 := NA
 CCOUT24 := NA
 CCOUT25 := NA
 CCOUT26 := NA
 CCOUT27 := NA
 CCOUT28 := NA
 CCOUT29 := NA
 CCOUT30 := NA
 CCOUT31 := NA
 CCOUT32 := NA

Mirrored Bits Transmit Equations

TMB1A := NA
 TMB2A := NA
 TMB3A := NA
 TMB4A := NA
 TMB5A := NA
 TMB6A := NA
 TMB7A := NA
 TMB8A := NA
 TMB1B := NA
 TMB2B := NA
 TMB3B := NA
 TMB4B := NA
 TMB5B := NA
 TMB6B := NA
 TMB7B := NA
 TMB8B := NA

Protection 1

1: PLT02S := PB2_PUL AND NOT PLT02 # COMM SCHEME ENABLED
 2: PLT02R := PB2_PUL AND PLT02
 3: PLT04S := PB4_PUL AND NOT PLT04 # RELAY TEST MODE
 4: PLT04R := PB4_PUL AND PLT04
 5: PLT05S := PB5_PUL AND NOT PLT05 # MANUAL CLOSE ENABLED
 6: PLT05R := PB5_PUL AND PLT05
 7: PLT06S := IN104 AND NOT IN105 # RECLOSE ENABLED
 8: PLT06R := IN105 AND NOT IN104

Alias

Relay Aliases

(RW Bit or Analog Qty. 7 Character Alias [0-9 A-Z _])
 1: EN, "RLY_EN"

**INFORME DETALLADO DE
ATENCION A LA FALLA
LINEA DE 66 kV
SANTA ROSA - ALHUE**

ZONAL MELIPILLA

17 de diciembre 2014.

ÍNDICE

CONTENIDO

	Página
1. RESUMEN	3
2. INTRODUCCIÓN.	3
3. ANTECEDENTES GENERALES.	5
4. DESARROLLO CRONOLÓGICO DEL EVENTO.	9
5. RECURSOS UTILIZADOS	12

1. RESUMEN

El presente informe tiene como objetivo señalar en detalle los principales antecedentes sobre la atención de interrupción de suministro ocurrida el día 17 de diciembre de 2014 a las 03:14 hrs., con motivo de falla en la línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué. La mencionada contingencia fue ocasionada por acto vandálico, en el que desconocidos cortan los tirantes y fracturan base de poste de hormigón armado de estructura N°185, del tipo anclaje, y fracturan base de poste de hormigón armado de estructura N°186, produciendo el desplome de ambas estructuras, sin corte de los conductores. Adicionalmente, los vándalos causan incendio intencional de la vegetación existente, el que es controlado rápidamente por bomberos de la comuna de Alhué.

2. INTRODUCCIÓN.

La línea de 66 kV Santa Rosa – Alhué tiene una longitud de 31,2 km, de conductor AAAC Alliance y alimenta S/E Alhué. La línea atraviesa principalmente predios agrícolas y forestales. Los acercamientos a las estructuras de la línea son de difícil acceso, producto de los accidentes geográficos existentes y, además, porque los predios en donde se emplaza la línea cuentan con cierros perimetrales por seguridad ante hechos delictuales, robos de animales (vacunos, caballos etc.) y robo en plantación de frutales.

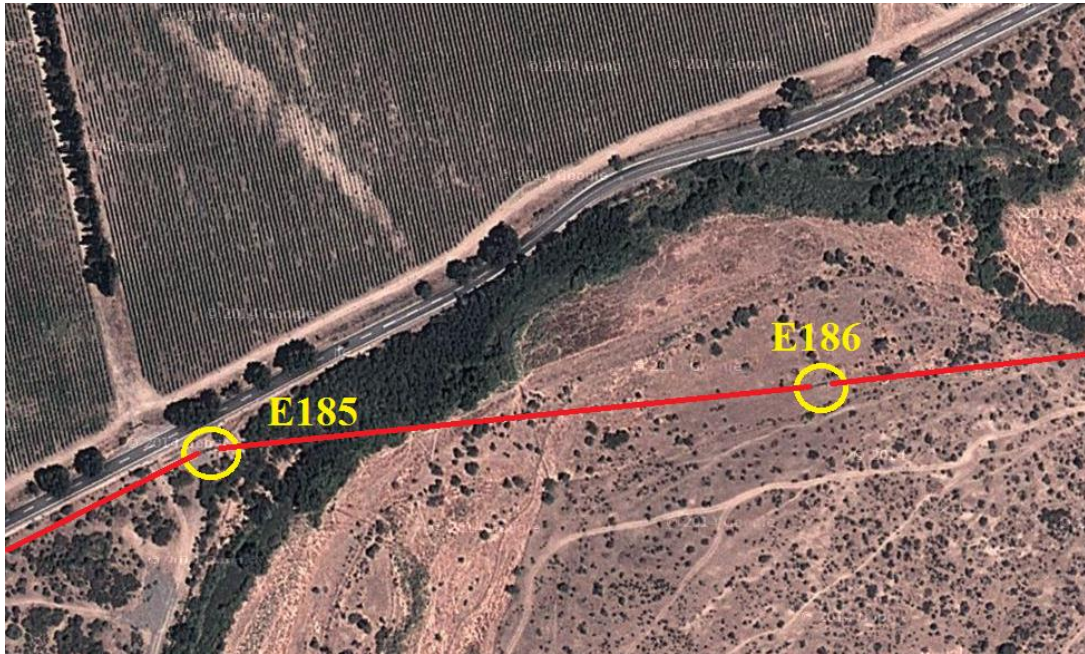


Figura N°1. Puntos de falla de la LT 66kV Santa Rosa - Alhué. E185 y E186.
Ruta G-692, Km. 24.500

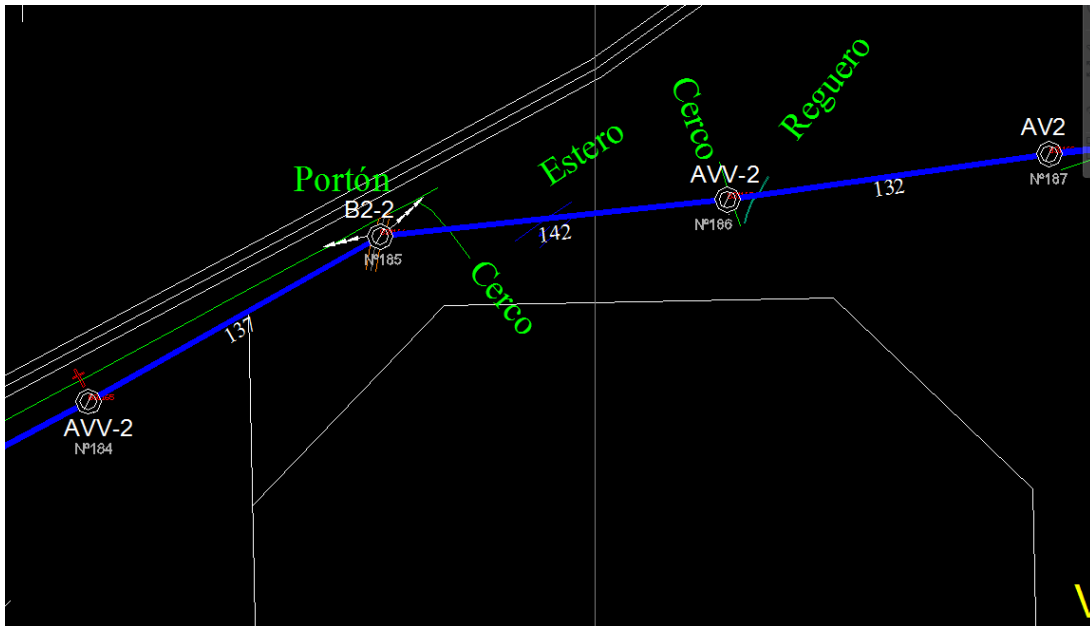


Figura N°2. Puntos de falla de la LT 66kV Santa Rosa - Alhué. E185 y E186.
Ruta G-692, Km. 24.500

3. ANTECEDENTES GENERALES.

El día miércoles 17 de diciembre del 2014 a las 03:14 horas, se produce la apertura por protecciones del interruptor 52B1 de la SE Santa Rosa asociado a la LT 66 kV Santa Rosa - Alhué, a causa de un acto vandálico, en que desconocidos cortan los tirantes y fracturan base de poste de hormigón armado de estructura N°185, del tipo anclaje, y fracturan base de poste de hormigón armado de estructura N°186, produciendo el desplome de ambas estructuras, sin corte de los conductores, afectando los consumos de la SE Alhué, con una potencia interrumpida de 12,1 MW.

Inmediatamente, a las 03:15 hrs. el COT informa al Coordinador de Turno de Operaciones (CT) quien envía 3 brigadas de operaciones de atención de emergencias para inspeccionar la línea, paralelamente, se solicita el apoyo al Supervisor de Turno de mantenimiento para extraer datos de las protecciones involucradas en la falla.

El CT informa de los hechos a Jefaturas, Turno de Subgerencia de Operaciones, CGED y autoridades. Se envían móviles de emergencias para efectuar la recuperación de servicios y recorrido de la línea. A las 03:40 hrs., se realizan las gestiones con empresas contratistas locales para reparar una posible falla permanente en la línea, ya que los antecedentes previos hablaban de los atentados sufridos por esta instalación, lo que conlleva la recopilación y el traslado de postes de hormigón armado de 16.5 mts. y 18 mts., materiales, camiones pluma y maquinaria para efectuar la hoyadura. El CT se traslada al sector de Alhué.

A las 04:00 horas el Supervisor de Mantenimiento confirma que las protecciones operadas indican una falla de tipo trifásica con una localización aproximada de 20 kilómetros desde SE Santa Rosa.

Alrededor de las 05:00 horas, la brigada de emergencia y el CT de operaciones encuentran la falla en la estructura de anclaje N°185, conductores en el suelo, poste de hormigón fractura en su base y desplomado, sin llegar a caer al suelo, debido a que quedó sostenido en los conductores y en los tirantes del lado oriente. A continuación el CT procede a informar de los hechos al COT de Transnet, Jefaturas, Turno Contingencia, empresa Feedback y Autoridades. Al ingresar al predio particular donde se encontraba la instalación dañada, propiedad de Viña Santa Rita, se pudo comprobar que también se encontraba dañada la estructura portante N°186,

con su poste de hormigón armado fractura en su base, desplomado en el suelo, conductores en el suelo y con un incendio provocado por los vándalos en proceso, el cual era controlado en ese momento por Bomberos de la comuna de Alhué.

Entre las 05:31 y 06:07 horas la empresa Distribuidora realiza maniobras en redes de media tensión para recuperar parcialmente los consumos de la S/E Alhué, Circuito Polulo (100%), Cantillana (3%) y Minera Florida (4%) desde Circuito El Membrillo de S/E Santa Rosa. Para los consumos de Cliente Industrial de CGED Minera La Florida, conectados a los alimentadores Cantillana y Minera Florida se recuperan una potencia de 0,4 MW, esto es para suministrar energía a las bombas del relave de la planta industrial.

A las 06:00 horas se hacen presentes en el lugar móviles de contratista con los materiales requeridos para la reparación de ambas estructuras dañadas (conductor, postes, ferretería y aislación), además de una maquinaria retroexcavadora para las labores de excavación.

Entre las 06:00 y 07:40 horas se realiza la configuración de la zona de trabajo, con la instalación de tierras operacionales en las S/E Alhué y S/E Santa Rosa, y la instalación de tierras provisionales en las Estructuras N°184 y N°187.

Cabe señalar que, producto del acto vandálico, la estructura N°185 quedó con una inclinación de 45°, ejerciendo sobreesfuerzos sobre los conductores y los tirantes, por lo que revestía un alto riesgo su intervención. Otro punto a considerar son los tiempos de recuperación, los cuales deben ser minimizados, por lo que se decidió efectuar una reparación provisoria, que consistió en lo siguiente:

- Transformación de la Estructura N°185 de Anclaje a Portante Tipo AV.
- Desplazamiento de la posición original de la Estructura N°185 hacia el sur, de manera de minimizar su ángulo original, ya que se proyecta una estructura portante.
- Transformación de la Estructura N°186 de Portante Tipo AV-V2 a portante del tipo AV2.
- Desplazamiento de la posición original de la Estructura N°186 hacia el sur, de manera de minimizar su nuevo ángulo, ya que se proyecta una estructura portante.

- Transformación de la Estructura N°186 de Portante Tipo AV-V2 a portante del tipo AV.

Entre las 08:00 y 17:05 horas se realizan las faenas de reparación detallando las siguientes actividades: excavación con retroexcavadora para el poste de 18 mts. de HA que fue emplazado en la estructura N°185 y para poste de 16,5 mts. en la estructura N°186 (cabe hacer notar que la excavación de esta estructura presentó la aparición de napas subterráneas, las que provocaron demoras en la instalación del poste); instalación de motobombas para el retiro de agua de excavación de la estructura N°186, y relleno con material en excavación en la estructura N°186; montaje de aislación y ferretería; parado de poste con camión grúa; corte, unión y templado de conductor AAAC Alliance.

Por otra parte, aproximadamente a las 10:00 horas se concurre a Policía de Investigaciones de Chile, Brigada de Investigación Criminal de Melipilla, para efectuar denuncia por los actos vandálicos de los que fueron objeto las instalaciones de Transnet.

Aproximadamente a las 16:00 horas el COT informa al COZ San Bernardo de CGED la pronta energización de la línea para que se preparen sus móviles de operaciones para las maniobras de normalización.

Aproximadamente a la 17:15 horas el CT informa al COT el término de las faenas de reparación de la línea, con personal retirado y tierras retiradas. El retiro de las tierras provisionales se realiza entre las 17:10 y 17:15 hrs. La apertura de las tierras operacionales se realiza entre las 17:18 y 17:20 hrs.

Aproximadamente a la 17:25 horas COT informa al CDC del CDEC que los trabajos se encuentran terminados y se solicita autorización para energizar la línea.

A las 17:30 horas se energiza en vacío la LT 66 kV Santa Rosa - Alhué.

A las 17:31 horas se desenergiza LT 66 kV Santa Rosa - Alhué para el cierre de equipos en SE Alhué.

A las 17:37 horas se energiza LT 66 kV Santa Rosa – Alhué, Transformador N° 1 de S/E Alhué y Barra MT

A las 17:40 horas se informa al COZ San Bernardo de CGED que se encuentra restaurado el servicio en la SE Alhué para proceder a la normalización de los consumos.

Entre las 17:58 y las 18:34 horas CGED realiza maniobras en sus redes de MT, para normalizar los consumos del transformador N°1 de SE Alhué, además de normalizar la topología de los Circuitos Polulo, Cantillana y Minera La Florida.

Acciones posteriores, como medida preventiva para resguardar las instalaciones de Transnet, en coordinación con Carabineros de Chile se realizan patrullajes por parte de un móvil durante las noches, de manera indefinida.

4. DESARROLLO CRONOLÓGICO DEL EVENTO.

A continuación se presenta la cronología de eventos y actividades para la recuperación del servicio, con los hitos más importantes.

Tabla N°1 Cronología de eventos y actividades para la recuperación del servicio

Lugar	Evento	Horario
SE Santa Rosa	Desconexión Forzada de Interruptor 52B1, LT 66 kV Santa Rosa - Alhué	03:14
Sector Santa Rosa	El Coordinador de Turno de Transnet: 1.- Solicita el dato a personal de mantenimiento sobre información de localización de la falla. 2.- Se informa a Jefaturas, Turno de Gerencia y autoridades. 3.- Se solicita a Turno de CGED apoyo con móviles los cuales envía 2 móviles al sector de la falla. 4.- Se dirige personal al lugar del evento, de acuerdo a la información de localización registrada por la protección, falla trifásica a Tierra, a una distancia de 20 Km. 5.- Solicita apoyo al turno de llamada de Operaciones. 6.- Se coordina con Contratistas para reparar la falla.	03:15 a 04:00
Comuna Alhué Ruta G-692 Km 24.500	Se encuentra falla en Estructura N°185. Al ingresar al predio se logra identificar una segunda estructura dañada, Estructura N° 186.	05:00
SE Alhué	Apertura manual de interruptor 52E1, 52E2 y 52E3, para realizar transferencias de cargas.	05:31
SE Alhué	Apertura manual de interruptor 52BT1 y 89BT1, para configurar Zona de Trabajo.	05:41
SE Santa Rosa	Apertura manual desconectador 89B1-2 y 89B1-1, para configurar Zona de Trabajo.	05:42
SE Alhué	Apertura manual desconectadores 89E1-2, 89E2-2 y 89E3-2; Cierre desconectadores interconexión 89E3-2, 89E3-3, 89E2-3, 89E1-3 y 89ER, para realizar transferencias de cargas.	05:45 A 05:56
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Se hacen presentes en el lugar móviles de contratista con los materiales requeridos para la reparación de ambas estructuras dañadas (conductor, postes, ferretería y aislación), además de una maquinaria retroexcavadora para las labores de excavación.	06:00

SE Alhué	Se transfiere 100 % consumos de Alimentador Polulo 52E1, se transfiere 3% consumos de Alimentador Cantillana 52E2 y se transfiere 4% consumos de Alimentador Minera Florida 52E3, desde SE Alhué hacia el alimentador El Membrillo 52E3 de SE Santa Rosa.	06:07
SE Alhué	Cierre manual desconectador puesta a tierra 89B1-T, para configurar Zona de Trabajo.	06:18
SE Santa Rosa	Cierre manual desconectador puesta a tierra 89B1-2T, para configurar Zona de Trabajo. * SE ENTREGA LÍNEA CONFIGURADA PARA SU REPARACIÓN *	06:22
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Instalación de Tierras Provisionales.	07:15 a 07:40
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Desarme de Estructura N° 185 con máquina Retroexcavadora	07:40 A 09:45
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Comienzo de las labores de excavación en Estructura N° 186. Anegamiento con agua de napas subterráneas. Se debe realizar instalación con motobomba para retiro de agua y relleno con material distinto al de la excavación, de manera de asegurar la estabilidad mecánica de la estructura.	10:00 a 14:30
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Instalado poste Estructura N° 186	12:20
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Instalado poste Estructura N° 185	12:30
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Corte de conductores, unión y templado de conductores. Engrampe de conductores en Estructuras N° 184, N° 185 y N° 186.	14:30 A 17:00
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	TÉRMINO DE TRABAJOS DE REPARACIÓN	17:15
LT 66 KV S.ROSA - ALHUÉ	Retiro de Tierras Provisionales	17:15
SE Alhué	Apertura manual desconectador puesta a tierra 89B1-T.	17:18
SE Santa Rosa	Apertura manual desconectador puesta a tierra 89B1-2T.	17:20
SE Santa Rosa	Cierre manual desconectador 89B1-1 y 89B1-2, para normalizar instalaciones.	17:29
SE Santa Rosa	Cierre manual de interruptor 52B1 * Prueba en Vacío exitosa de LT 66 kV Santa Rosa – Alhué *	17:30

SE Santa Rosa	Apertura manual de interruptor 52B1, para normalizar instalaciones.	17:31
SE Alhué	Cierre manual desconectador 89BT1, para normalizar instalaciones.	17:33
SE Alhué	Apertura manual interruptor 52ET1, para normalizar instalaciones.	17:35
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52BT1, para normalizar instalaciones.	17:36
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52ET1, para normalizar instalaciones.	17:36
SE Santa Rosa	Cierre manual de interruptor 52B1 * Se energiza LT 66 kV Santa Rosa – Alhué, T1 SE Alhué y Barra MT SE Alhué *	17:37
SE Alhué	Cierre manual desconectores cuchillo 89E1-2, 89E2-2 y 89E3-2, para normalizar topología MT.	17:58 -18:00
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52E1, alimentador Polulo. Anillamiento con Alimentador El Membrillo 52E3 de SE Alhué.	18:12
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52E3, alimentador Minera Florida. Anillamiento con Alimentador Polulo de SE Alhué y El Membrillo 52E3 de SE Alhué. Se recupera el 96% restante de los consumos del alimentador.	18:23
SE Alhué	Apertura manual alducti 89ER, Interconexión entre alimentadores Polulo, Minera Florida y Cantillana.	18:24
SE Alhué	Cierre manual interruptor 52E2, alimentador Cantillana.	18:27
SE Alhué	Apertura manual desconectores 89E1-3, 89E2-3, 89E3-3, Interconexión entre alimentadores Minera Florida y Cantillana.	18:29 - 18:34

5. RECURSOS UTILIZADOS.

EMPRESA	RECURSOS HUMANOS	RECURSOS FISICOS
JUAN PLAZA LTDA	9 Personas (Procedencia Melipilla)	1 Camiones Pluma con capacho
		2 Camionetas
		Equipos, Iluminación y herramientas
EDUARDO JARA LTDA.	9 Personas (Procedencia Melipilla)	2 Camionetas
		1 Camiones Pluma con capacho
		1 Retroexcavadora Equipos, Iluminación y herramientas
MAVASA	5 Personas (Procedencia Melipilla)	1 Camiones Pluma con capacho
		1 Camión $\frac{3}{4}$
		Equipos y herramientas
JMI	2 Personas (Procedencia Santa Cruz)	1 Camioneta 4x4 brigada de Operaciones
EMESEI	2 Personas (Procedencia Melipilla)	1 Camioneta 4x4 brigada de Operaciones
JYJ ELECTRICIDAD	2 Personas (Procedencia Peralillo)	1 Camioneta 4x4 brigada de Operaciones
EDUARDO JARA LTDA.	4 Personas (Procedencia Melipilla)	1 Camionetas brigada vigilancia Nocturna

Para la atención de la falla se utilizaron tanto recursos propios como de personal de cinco empresas contratistas diferentes. A continuación se detalla el listado de personal y vehículos que participaron de las tareas de inspección, recorrido, reparación y normalización de la instalación.

a) Recursos propios de Transnet

4 Camionetas con cuatro Supervisores en terreno, más apoyo logístico desde oficina de la Zonal Melipilla

b) Recursos de contratistas

Tres Empresas contratistas con 1 móvil cada una, compuesta por dos personas para realizar las labores de recorrido e inspección de la línea y actividades de maniobras operacionales en el sistema.

Cuatro Empresas contratista compuestas en total por 3 camiones Hidro elevadores (con pluma y cesta), 5 camionetas, 1 retroexcavadora, 31 personas, con equipamiento y herramientas necesarias para hacer reparación de conductores e instalación de estructuras de líneas de alta tensión.

6. INFORMACION AUTORIDADES.

	<p>DE : Fernando Araya Villarroel Sub Gerente Zonal Melipilla.</p> <p>A : Sra. Diana Bahamondes Jefe de Unidad de Generación y Transporte de Energía Eléctrica SEC Región Metropolitana</p> <p>FAX : (02) 27565155</p> <p>FECHA : 18 de Diciembre del 2014.</p> <p>REF. : Informa Interrupción de Suministro</p>	<p>FAX N°140/2014</p>
---	--	---------------------------

Estimado Señora:

De acuerdo a lo informado a usted, la falla que afectó a nuestro Sistema de Transmisión Melipilla el día miércoles 17 de diciembre de 2014, según lo detallado a continuación:

FECHA	HORA APROX.	DESCRIPCION	SUBESTACIONES AFECTADAS	NORMALIZACION
17.12.14	03:13 hrs.	S/E Santa Rosa: Apertura de interruptor 52B1 LT 66kV Sta. Rosa - Alhué. La causa de la interrupción, vandalismo de tercero en estructuras N° 185 y N° 186.	Recuperación de cliente regulado Alimentador Polulo. S/E Alhué: Transformador 66/23 kV 16/20 MVA, consumos asociados a CGE-Distribución.	06:05 hrs 17:37 hrs.

Atentamente,

TRANSNET S.A.



 Fernando Araya Villarroel
 Sub Gerente Zonal Melipilla

cc.: Gerencia Sistema Centro
Sub Gerencia Zonal Melipilla
Operaciones Melipilla
Correlativo
OCS/

Información al SEC RM y Gobernación Provincial Melipilla

De: Octavio Edgardo Castro Saavedra

Enviado el: miércoles, 17 de diciembre de 2014 5:11

Para: 'dbahamon@sec.cl'

CC: 'csotom@interior.gov.cl'; 'rrodriguezp@interior.gov.cl'; 'aagallardo@interior.gov.cl'; 'dgte@sec.cl'; Fernando Araya Villarroel; Mauricio Dinamarca Cuevas; Juan Rosales Alarcon; Gonzalo Fillol Duran; Valeria Andía Vega; Constanza Loreto Farias Ruiz; Carlos Alberto Padilla Olivares; Mauricio Antonio Gaete Caro; Turno Contingencia Operaciones; Operadores-COT; Sergio Briones Bonvallet

Asunto: INTERRUPCION S/E ALHUE

Sra. Diana :

Informamos a usted , la interrupción del suministro eléctrico de la LT 66kV Sta. Rosa – Alhué , aproximadamente desde las 03:13 hrs., afectando a los clientes de la subestación Alhué .

En este momento el personal de Transnet se encuentra en terreno realizando las inspecciones de las instalaciones para determinar la causa de la falla .

Agradeceré confirmar recepción de este correo.

Saluda Atte. ,

Octavio Castro Saavedra
Zonal Melipilla
Gerencia Sistema Centro



Ortúzar 376
Melipilla, Chile
Tel: (56 2) 2344 83 21 ; 9-8252 072

www.transnet.cl

De: Octavio Edgardo Castro Saavedra

Enviado el: miércoles, 17 de diciembre de 2014 5:56

Para: 'dbahamon@sec.cl'

CC: 'csotom@interior.gov.cl'; 'rrodriguezp@interior.gov.cl'; 'aagallardo@interior.gov.cl'; 'dgte@sec.cl'; 'alcaldia@comunaalhue.cl'; Fernando Araya Villarroel; Mauricio Dinamarca Cuevas; Juan Rosales Alarcon; Gonzalo Fillol Duran; Valeria Andía Vega; Constanza Loreto Farias Ruiz; Carlos Alberto Padilla Olivares; Mauricio Antonio Gaete Caro; Turno Contingencia Operaciones; Operadores-COT; Sergio Briones Bonvallet

Asunto: RE: INTERRUPCION S/E ALHUE

Sra. Diana :

Complementando lo informado , la causa de la falla es por vandalismo de terceros , hasta este instante los daños confirmados se presentan en dos estructuras de HA de 16.5 mts. , corte de tirantes , postes quebrados y corte de conductor .

Por otra parte , se realizan maniobras operacionales en las redes de MT para la recuperación de los consumos de los clientes de CGED afectados.

Saluda Atte. ,

Octavio Castro Saavedra
Zonal Melipilla
Gerencia Sistema Centro



Ortúzar 376
Melipilla, Chile
Tel: (56 2) 2344 83 21 ; 9-8252 072

www.transnet.cl

7. A continuación se presenta informes de Empresas Contratista con un resumen de todas las labores de reparación realizadas por parte de dicho personal:

a) ADMIRAL



ACCION JUDICIAL: Cuenta Daños, Fiscalía Local de Melipilla con el Parte N° 4100, de fecha 17.12.14, de la P.D.I. Melipilla.

OBSERVACION ADICIONAL:

Se verificó que contratista a cargo del Sr. JUAN NUÑEZ, adoptó los procedimientos para aislar el lugar y posteriormente efectuar las reparaciones o cambio pertinentes, según procedimiento de contingencia.

FDO. CONSULTORA ADMIRAL LTDA.

JFV/Jgu

FIJACION GRAFICA

FOTO NRO. 1.-
Ruta G-692 sentido Oriente



FOTO NRO. 2.-
Ruta G-692, sentido Poniente.



FOTOS NROS. 3,4,5 y 6.-
Estructura N° 185 dañada



4.-



5.-



6.-



FOTOS NROS 7,8,9 y 10.-
Cables tensores estructura N° 185 cortados

8.-



9.-



10.-



FOTO NRO. 11. -
Panorámica estructura dañada N° 185. -



FOTO NRO. 12. -
Placa identificadora_poste Nro. 185.-



FOTOS NROS, 13,14,15,16,17 y 18.-
Estructura N° 186, dañada. -

14.-



15.-



16.-



17



18.-



FOTOS NROS 19 y 20.-
Accesorios estructura 186, dañados.-



20.-



FOTO NRO. 21.-
Placa identificadora estructura 186.-



FOTO NRO. 22.-
Conductores de aluminio, orientados de O a P



FOTOS NROS 23,24 y25.-
Panorámica del amago de incendio de pastizales



24.-



25.-



FOTO NRO. 26.-
Panorámica, Acceso fundo orientado desde
El interior al Norte.-



b) JJ Soc. Ingeniería Eléctrica

Informe trabajos
Atentado a línea 66 kV
LT 66 kV Santa Rosa
Alhué
Y
Brigada nocturna

Ingeniería Limitada

Objetivo:

Se dispuso a servicio de TRANSNET S.A., el día Miércoles 17 de Diciembre, a contar de las 03:00 hrs., una brigada para realizar trabajos de reparación de línea 66kV Santa Rosa – Alhué, debido a atentado registrado entre las estructuras 185 y 186, para el caso se proveyó de personal, cuatro camionetas de apoyo, una retroexcavadora y dos camiones capacho, en los cuales se trasladó material y postes para estructura 185 desde SS/EE Alhue y restos de postes dañados a Fundo Santa Rita y otro para traslado de retroexcavadora y faenas de apoyo.

Posteriormente llegado al lugar del incidente, se inició proceso de trabajo, en la estructura 186 en la cual se realizó excavación con retro excavadora, para retiro de poste siniestrado, se realizo nueva holladura de 2,6 mts, se instaló de poste de h.a. de 16.5 mts., se construyo estructura F, se realizó reparación de línea y apoyo en la normalización de la línea, además de apoyar con personal en reparación de estructura 185 los trabajos finalizaron a las 20:00hs.

Para evitar nuevos atentados se dispuso de brigada, que realizo el siguiente recorrido.

- **Miércoles 17 de Diciembre, desde las 22:00, hasta las 08:00 del día 18.**
- **El recorrido realizado fue desde las SS/EE Santa Rosa hasta la SS/EE Alhué, no registrándose novedades.**

Personal:

- Emergencia

- | | |
|---------------------|---------------------|
| • Manuel Soto | : Operador de pluma |
| • Sergio Mateu | : Operador de Pluma |
| • José Tapia | : Liniero |
| • Víctor Vallejos | : Liniero |
| • Bladimir Sánchez | : Liniero |
| • Miguel Huerta | : Ayudante |
| • Victorino Acevedo | : Ayudante |
| • Richard Gatica | : Ayudante |
| • Daniel Tapia | : Supervisor |
| • Eduardo Jara | : Jefe faena |

- Brigada nocturna

- | | |
|--------------------|--------------|
| ○ Héctor Maldonado | : Conductor |
| ○ Luis Toledo | : Supervisor |

Recursos:

2 Camión capacho

4 Camionetas

Focos

Radiotransmisores

Retroexcavadora

2 Vibro pisones

Motobomba

Herramientas eléctricas



Registro de estructura 185 Siniestrada



Procedimiento de excavación



Trabajos de carga y traslado de postes de 16,5, desde SS/EE Alhue a lugar de siniestro



Inconveniente con humedad del terreno, se realiza extracción de agua con moto bomba y se reemplaza tierra y material mojado para instalar poste en estructura 186



Trabajos de Instalación de poste estructura 186



Trabajos de Instalación de poste y armado de estructura 186 y templado de línea



Procedimiento de levante de línea



Retiro de postes dañados



Retiro postes dañados



Descarga de poste dañados en Fundo Santa Rita

Informe Elaborado por : Luis Toledo Barraza
Revisado por : Eduardo Jara Carrasco
Aprobado por : Eduardo Jara Carrasco
Fecha : 18 de Diciembre 2014

Eduardo Jara Carrasco
Sociedad Ingeniería J.J. y E.J. Ltda.
RUT : 76.346.871-2



INFORME DE TRABAJOS REALIZADOS

- Emergencia por apoyo en estructuras atentadas en LT 66 kV Santa rosa – Alhue.

FECHA: 17/12/2014

Atentado a estructuras en LT 66 kV Santa Rosa – Alhue.

Este documento tiene por objetivo informar, los trabajos realizados durante el día 17 de Diciembre del 2014, en la cual se realizaron las siguientes actividades:

- 1) Traslado de materiales desde SE Bajo Melipilla a LT afectada.
- 2) Instalación de tierras.
- 3) Desarme de estructura atentada
- 4) Despeje de líneas
- 5) Tensado de nuevas líneas.
- 6) Retiro de tierras.

Las labores fueron realizadas durante los siguientes días:

1- Miércoles 17 de Diciembre de 2014.

La labor se realiza mediante los siguientes vehículos:

- 1) – 2 Camionetas.
- 2) – 1 Camión Pluma.

Materiales y equipos en faena:

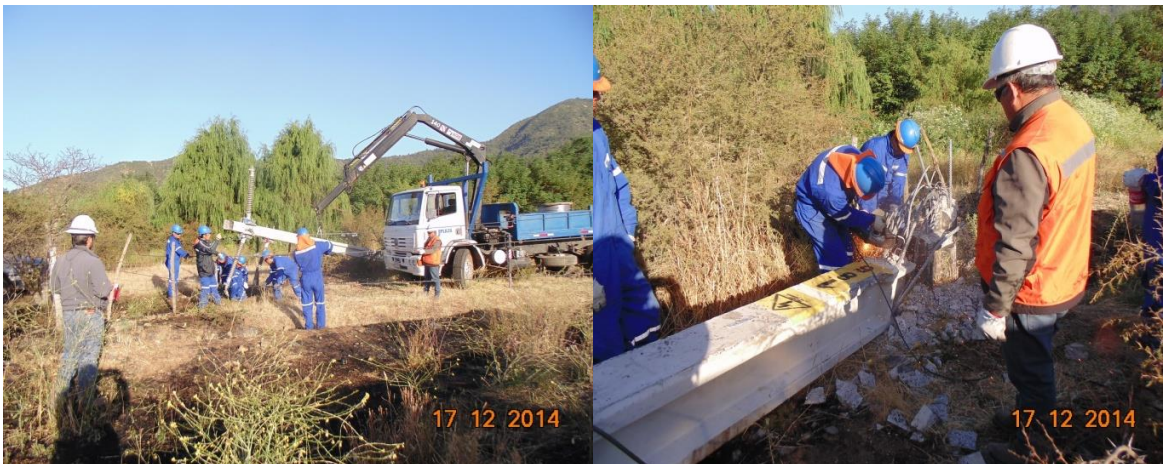
- Tierras Personales
- Iluminación artificial.
- Tecles, comulones, manila.
- Herramientas de corte.
- Generador de corriente

LABORES REALIZADAS

El personal de la empresa Juan. Plaza E.I.R.L es avisado de la situación por los supervisores de Transnet a las 02:45 Hrs AM por el Sr. Fernando Rodriguez y el Sr. Octavio Castro.



En faena el personal delimita su zona de trabajo, luego de esto proceden a instalar tierras y al desarme de la estructura afectada, además se sueltan las líneas de la estructura, las que serán utilizadas posteriormente.



Luego de esto, se procede a cortar la base del poste para que este sea retirado posteriormente mediante camión pluma.



Por órdenes del personal de Transnet Presente en faena, se hace necesario realizar un nuevo faseo en una estructura, posicionando un nuevo aislador al costado de este. Además mediante 1 camión pluma y un camión capacho se procede a desvestir la estructura (tipo anclaje) afectada para despejar las líneas y retirar el poste atentado.



La nueva estructura es posicionada en la excavación mediante camión pluma y ayuda de vientos, luego de esto el poste es aplomado, además se rellena la excavación por el personal y se realizar su respectivo compactado del lugar.



Se procede a normalizar el faseo en la nueva estructura para posteriormente tensar las líneas.

Mediante capachos y manilas las líneas son tensadas por el personal para posicionarlas de forma definitiva.



Finalmente las líneas quedan normalizadas y se procede al retiro de tierras mediante camión capacho, el personal J plaza E.I.R.L da por finalizadas sus labores y da aviso al personal Transnet presente en el área, dando su aprobación para el retiro de este.

Personal En Faena.

Nombre	Cargo
Rodrigo Plaza Figueroa	Supervisor
Francisco Plaza Figueroa	Operador
Juan Plaza Figueroa	Supervisor
Luis Humberto Ortiz	Maestro Liniero
Miguel Villagra	Maestro Liniero
Juan Ortega Rivera	Ayudante
Juan Plaza Huerta	Ayudante
Cristian Plaza Figueroa	Ayudante
Jordy Fabian Gaete	Ayudante

d) SERBRIP



INFORME DE TRABAJOS EN LT 66KV

TRANSNET S.A.

LT 66KV SANTA ROSA - ALHUE



INFORME PREPARADO POR: Cristian Palma Santibáñez
INFORME APROBADO POR : Cristian Palma Santibáñez
FECHA DE INFORME : 18 de Diciembre de 2014



INFORME DE MANTENIMIENTO PROGRAMADO

1.-Antecedentes Generales de los Trabajos.

Trabajos a Realizar: Trabajos de emergencia con Líneas desenergizadas, apoyo en reparación y normalización de estructuras dañadas por terceros.

Cliente: TRANSNET S.A.

Área Operaciones: Zona Melipilla

Personal en Faenas: Directos 6

Supervisor Transnet: Carlos Padilla Olivares

Objetivo: Este informe tiene como objetivo entregar a Transnet un detalle de los Trabajos realizados en terreno.

Características de: LT 66kv Construida en Postes de H.A. y Aislación Polímero
LT



2.- Planificación y desarrollo de los trabajos.

2.1.- Métodos de trabajos con líneas desenergizadas, Uso de Trepaderas para subir a estructuras

2.2.- Los trabajos realizados entre las 09:00 y 17:30 horas fueron apoyo en despeje de árboles que enredaban los conductores entre vano E-185 y 186 además de apoyo en templado de líneas desde E-185 y apriete de grampas de line post en E-184 y 185

3.- Personal Involucrado:

- Cristian Palma Santibáñez
- Galo Muñoz Molina
- Emilio Aguilera Escobar
- Alexis Diaz Rubio
- Cristóbal Palma Reyes
- Daniel Quiñenao Palma

4.- Móviles de Traslados:

- 2 camionetas D/C 4x4



5.- Imágenes de los Trabajos.



Imágenes Muestran los Trabajos en E-185



Imágenes de trabajos en E-184





Imágenes varias de los trabajos realizados



6.- Observaciones.

- **El Apoyo en los trabajos se realizó según las instrucciones recibidas por parte de Supervisión de Transnet.**

e) **EMESEI**



ING. Y SERV. GALLARDO Y VARGAS LTDA.
Yecora N°591 – Melipilla. Teléfono: 8311975

Melipilla, 19 de Diciembre del 2014

Señor
Octavio Castro S.
Transnet
Presente

De nuestra consideración: Ref.: EDP Emergencia, Línea 66 kV Santa Rosa- Alhué

Estado de Pago por apoyo en emergencia por Vandalismo el día 17 de Diciembre, Línea 66 kV Santa Rosa- Alhué, sector Cuesta Alhué. Trabajos desde estructura 185-187

Emergencia Atendida por Cuadrilla pesada EMESEI. Trabajo ejecutado consistió en:

- i. Traslado de ~~Postaciones~~ mts desde SSEE Alhué a Punto de Falla.
- ii. Retiro e Instalación de Postación de 18 mts.
- iii. Armado de estructura de anclaje AT.
- iv. Instalación y Retiro de Tierras AT. Configuración de Zona.
- v. Templado de 900 mts de conductor Aluminio Alliance.



Total trabajos \$3.125.000 + IVA.

Nota:

- Valor incluye recargo por concepto de emergencia. 25%.

Se despide atentamente.

Alejandro Abarca Salinas
Jefe de operaciones
EMESEI

8. Denuncia en PDI Melipilla

MINISTERIO PÚBLICO
COPIA
Local Melipilla

22 DIC 2014

POLICÍA DE INVESTIGACIONES DE CHILE
BRIGADA DE INVESTIGACION CRIMINAL MELIPILLA
MGI

Nº: 4600

A LA
FISCALIA MELIPILLA

I.-ANTECEDENTES DE LA DENUNCIA

FECHA : 17/12/2014
HORA : 10:00
LUGAR : BRIGADA DE INVESTIGACIÓN CRIMINAL MELIPILLA

II.-ANTECEDENTES DEL DELITO

CODIGO DELITO : 840
DELITO : DAÑOS SIMPLES. ART. 487.
FECHA : 17/12/2014
HORA : 03:13
LUGAR DE OCURRENCIA : DOMICILIO PARTICULAR-RECINTO PRIVADO
AVDA/CALLE/PASAJE : -RUTA G-692, ALTURA KM 23,5
-RUTA G-692, KM 24, INTERIOR VIÑA SANTA RITA
NRO DIRECCIÓN : NO INDICA.
COMUNA : ALHUE
PROVINCIA : MELIPILLA
REGION : 13ª REGION METROPOLITANA DE SANTIAGO

III.-ANTECEDENTES DEL DENUNCIANTE

NOMBRES : OCTAVIO EDGARDO
APELLIDO PATERNO : CASTRO
APELLIDO MATERNO : SAAVEDRA
LUGAR Y FECHA DE NAC. : SANTIAGO - 18/05/1959
EDAD : 55 AÑOS
ESTADO CIVIL : CASADO/A
SEXO : MASCULINO
ESCOLARIDAD : UNIVERSITARIOS
PROFESION U OFICIO : NO INDICA.
LUGAR DE TRABAJO : EMPRESA TRANSNET
REGION DE TRABAJO : 13ª REGION METROPOLITANA DE SANTIAGO

1 de 5

COMUNA DE TRABAJO : MELIPILLA
DOMICILIO DE TRABAJO : ORTUZAR
NRO DOMICILIO DE TRABAJO : 376
NACIONALIDAD : CHILE
TIPO DOC. IDENTIFICACION : CEDULA DE IDENTIDAD
N° DOC. IDENTIFICACION : 7.983.561 - 7

DOMICILIO

TIPO CALLE : NO INDICA.
DIRECCIÓN : NO INDICA.
NÚMERO DE LA DIRECCIÓN : NO INDICA.
TIPO DE RESIDENCIA : NO INDICA.
NÚMERO CASA/DPTO : NO INDICA.
VILLA/POBLACION : NO INDICA.
COMUNA : NO INDICA.
PROVINCIA : NO INDICA.
REGION : NO INDICA.
TELEFONO FIJO : NO INDICA
CELULAR : 9-8252072
CORREO ELECTRONICO : OECASTROS@TRANSNET.CL

MINISTERIO PÚBLICO
COPIA
Fiscalía Local Melipilla

ANTECEDENTES POLICIALES Y/O JUDICIALES

LA PERSONA INDIVIDUALIZADA QUE PRECEDE, NO REGISTRA ANTECEDENTES POLICIALES NI ENCARGOS JUDICIALES VIGENTES.

OCN INTERPOL

LA PERSONA INDIVIDUALIZADA QUE PRECEDE, NO REGISTRA ANTECEDENTES POLICIALES NI ENCARGOS JUDICIALES VIGENTES.

RELACIÓN DE LOS HECHOS

FECHA : 17/12/2014
HORA : 10:00

Deseo señalar que me desempeño como Jefe de Operaciones de la Empresa Transnet, hace 04 años a la fecha. Es así que durante la madrugada del 17.DIC.014, fue recibido un llamado telefónico por parte del Centro de Operación de Transnet (COT) el cual informaba de la interrupción del suministro eléctrico de la Subestación Alhue, ubicada en la ruta G-692, KM 32 aproximadamente.

Conforme lo anterior, inmediatamente personal de Transnet y empresas contratistas concurren al lugar, para realizar una inspección de las líneas de transmisión de 66 kv, denominada Santa Rosa-Alhue. En ese momento, constataron que existían dos estructuras, N° 185 y 186, dañadas por terceros. Dichas estructuras corresponden a postes de hormigón armado, de 16,5 metros de altura, los cuales se encontraban fracturados en su base, con sus tirantes de sujeción cortados y cable conductor, de aluminio, cortado.

El poste N° 185 esta ubicado al costado de la ruta G-692, KM 23,5; mientras que la estructura N° 186 se encuentra en el interior de la propiedad de la Viña Santa Rita, hacia el oriente.

Deseo señalar que los daños se estiman en \$40.000.000 (cuarenta millones de pesos) aproximadamente.

De igual forma, el día 06.DIC.014, ocurrió un hecho similar, con derrumbe de una estructura, en la cuesta Alhue, lo cual fue informado a Carabineros de Chile.

IV.-MODUS OPERANDI (GENERAL)

Sujetos desconocidos, en horas de la madrugada, proceden a derribar y cortar postes de suministro eléctrico en la comuna de Alhue.

V.-ANTECEDENTES DE LA VICTIMA

(NO HAY)

VI.-ANTECEDENTES DEL IMPUTADO

(NO HAY)

VII.-ANTECEDENTES DEL TESTIGO

(NO HAY)

VIII.-TESTIGO RESERVA DE IDENTIDAD

(NO HAY)

IX.-ANTECEDENTES DEL EMPADRONADO

(NO HAY)

X.-ANTECEDENTES DEL FALLECIDO

(NO HAY)

MINISTERIO PÚBLICO
COPIA
Fiscalía Local Melipilla

XI.-ANTECEDENTES DE LA DETENCIÓN

(NO HAY)

XII.-ESPECIES

(NO HAY)

XIII.-OTRAS DILIGENCIAS

(NO HAY)

XIV.-COMUNICACION E INSTRUCCIONES DEL FISCAL DE TURNO

(NO HAY)

XV.-OTROS ANTECEDENTES

Se hace presente, que no existen cámaras de seguridad en las instalaciones de Transnet.

XVI.-PRIMERAS DILIGENCIAS

(NO HAY)

XVII.-DOCUMENTOS Y ACTAS ADJUNTOS

(NO HAY)

MINISTERIO DE
COPIA
CÓDIGO DE
PENAL

XVIII.-OFICIAL POLICIAL A CARGO DEL PROCEDIMIENTO

DENUNCIANTE

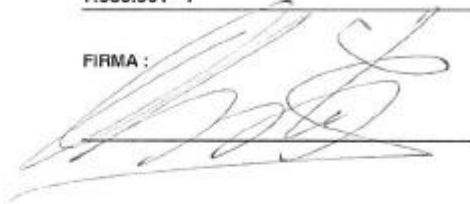
NOMBRE :

OCTAVIO EDGARDO CASTRO SAAVEDRA

N° DOC. IDENTIFICACIÓN :

7.983.561 - 7

FIRMA :




MARIA FERNANDA GUZMAN ILABACA
DETECTIVE