

Estudio para análisis de falla EAF 293/2014
"Falla en línea 44 kV Las Vegas-FFCC Andes Cto. 2"
Fecha de Emisión : 24-12-2014

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	02-12-2014
Hora	22:44:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000013.87
------------------------------------	-----------

c. Causa de la falla:

Según lo informado por Chilquinta S.A., se produce la desconexión de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes Cto. 2 a causa del corte de conductor en la estructura N° 197 originado por el contacto de un camión hidroelevador con la línea.

c.1 Fenómeno físico:

OPE13: Maquinaria de trabajo pesado
 La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

TX2: Conductores

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla :

5701: San Felipe.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total : 0 MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Chagres - Los Ángeles 44kV	Chagres - Catemu 44kV	22:44:00	(*)00:26
Chagres - Los Ángeles 44kV	Catemu - Los Ángeles 44kV	22:44:00	(*)00:26
Las Vegas - FFCC Los Andes 44kV C2	Las Vegas - Chagres 44kV C2	22:44:00	(*)10:47
Las Vegas - FFCC Los Andes 44kV C2	Chagres - Panquehue 44kV C2	22:44:00	(*)10:47
Las Vegas - FFCC Los Andes 44kV C2	Panquehue - Tap San Felipe 44kV C2	22:44:00	(*)19:05
Las Vegas - FFCC Los Andes 44kV C2	Tap San Felipe 44 - FFCC Los Andes 44kV C2	22:44:00	(*)19:05

(*) horario corresponde al día 03 de diciembre del 2014.

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Catemu	000009.20	000000.132	22:44	(*)00:27
S/E Los Ángeles (CHILQUINTA)	000004.67	000000.067	22:44	(*)00:26

Total : 13.87 MW 0.199 %

- (*) Horario corresponde al día 03 de diciembre de 2014.

-Las horas y los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa Chilquinta S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Desc. (Hr)	ENS (MWhr)
S/E Catemu	CHILQUINTA	Regulado	000009.20	00001.72	0000000015.8
S/E Los Ángeles (CHILQUINTA)	CIA MINERA CERRO NEGRO	Libre	000004.67	00001.70	0000000007.9

Clientes Regulados : 15.8 MWhr

Clientes Libres : 7.9 MWhr

Total : 23.7 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 006945.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Pehuenche U1.

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 02 de Diciembre de 2014.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 02 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 02 de Diciembre de 2014.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de Diciembre de 2014.

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla:

- El subsistema de transmisión que se deriva desde S/E Chagres hacia S/E Los Ángeles era la única instalación que se encontraba alimentada desde el Cto. 2 de la LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes.
- El Cto. 2 de la LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes se encontraba abierto en S/E FFCC Andes.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Chilquinta S.A.:

- "El corte de conductor calibre ASCR 3/0 de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes cto.2, se habría originado por un camión hidroelevador de la empresa CITELUZ, contratista de mantenimiento de alumbrado público de la Ilustre Municipalidad de San Felipe, el cual superó con su grúa una altura de 11,0 mts con el vehículo en movimiento provocando el corte de conductor.
- La altura del conductor inferior (ASCR 3/0) del circuito N° 2 de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes, que resultó afectado, supera los 9,12 metros, cumpliendo con lo establecido en el artículo 107° del Reglamento de Instalaciones Eléctricas de Corrientes Fuertes NSEG 5. E.n.71 (para esta línea se exige 6,76 metros, categoría C).

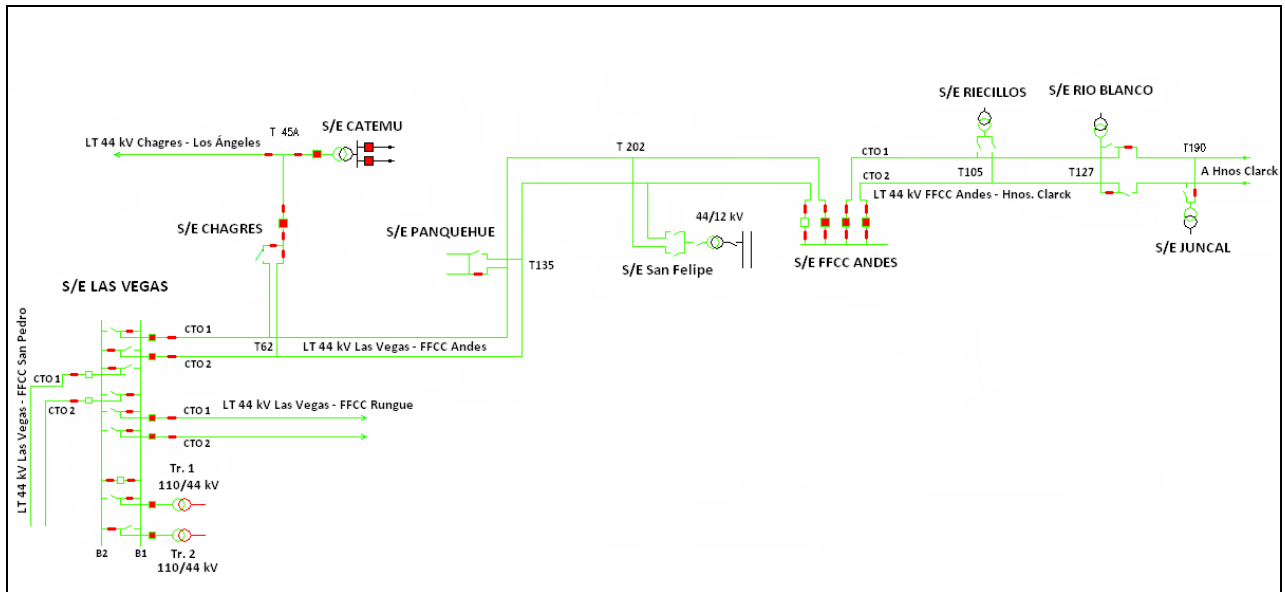
Acciones correctivas a corto plazo

La empresa involucrada no señala acciones en este caso.

Acciones correctivas a largo plazo

La empresa involucrada no señala acciones en este caso.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Evento
22:44	Apertura del interruptor asociado al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes en S/E Las Vegas, por operación de protecciones
22:44	Reconexión automática del interruptor asociado al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes en S/E Las Vegas.
22:44+	Apertura del interruptor asociado al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes en S/E Las Vegas, por operación de protecciones
22:44+	Apertura del interruptor asociado a la LT 44 kV Chagres -Catemu - Los Ángeles en SE Chagres, por operación de protecciones.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Hora	Acción
03-12-2014	00:22	Se transfiere S/E Chagres al Cto. 1 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes.
03-12-2014	00:25	Apertura manual del interruptor 44 kV en S/E Catemu asociado al transformador 44/12 kV.
03-12-2014	00:25	Apertura manual del desconectador 44 kV en S/E Catemu asociado a la LT 44 kV Catemu - Los Angeles.
03-12-2014	00:25	Cierre manual del interruptor asociado a la LT 44 kV Chagres -Catemu en S/E Chagres. Se energiza en vacío tramo de línea 44 kV Chagres - Catemu.
03-12-2014	00:26	Apertura manual del interruptor asociado a la LT 44 kV Chagres -Catemu en S/E Chagres.
03-12-2014	00:26	Cierre manual del desconectador 44 kV en S/E Catemu asociado a la LT 44 kV Catemu - Los Angeles.
03-12-2014	00:26	Cierre manual del interruptor asociado a la LT 44 kV Chagres -Catemu en S/E Chagres. Se energiza el tramo de línea 44 kV Chagres - Catemu y Catemu - Los Angeles. Se recuperan los consumos de la S/E Los Angeles.
03-12-2014	00:27	Cierre manual del interruptor 44 kV en S/E Catemu asociado al transformador 44/12 kV. Se normalizan los consumos de S/E Catemu.
03-12-2014	10:24	Se realiza apertura de puentes en la estructura N° 172 del Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes, por maniobras de reparación de línea.
03-12-2014	10:47	Cierre manual del interruptor asociado al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes en S/E Las Vegas. Se energiza línea en vacío hasta puentes abiertos en la estructura N° 172.
03-12-2014	10:59	Se transfiere S/E Panquehue al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes
03-12-2014	11:06	Se transfiere S/E Chagres al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes.
03-12-2014	11:11	Se realiza la apertura de los interruptores 44 kV asociados a Cto. 1 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes, para efectuar la reparación de conductor cortado en Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes.
03-12-2014	17:28	Se realiza el cierre de los interruptores 44 kV asociados a Cto. 1 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes.
03-12-2014	17:33	Se transfiere S/E Panquehue al Cto. 1 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes
03-12-2014	17:39	Se transfiere S/E Chagres al Cto. 1 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes.
03-12-2014	17:54	Apertura manual del interruptor asociado al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes en S/E Las Vegas, para efectuar el cierre de puentes de la línea en la estructura N° 172.
03-12-2014	18:55	Finalizan los trabajos de cierre de puentes en la estructura N° 172 del Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes.
03-12-2014	19:05	Cierre manual del interruptor asociado al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes en S/E Las Vegas. Se energiza en vacío el Cto de la línea
03-12-2014	19:11	Se transfiere S/E Chagres al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas - FFCC Andes. Se normaliza topología de la LT 44 kV existente previa a la falla.

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

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

Según lo informado por Chilquinta S.A., se produce la desconexión de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes Cto. 2 a causa del corte de conductor en la estructura N° 197 originado por el contacto de un camión hidroelevador, que realizaba labores de mantenimiento de alumbrado público, con la línea.

Al detectar la falla, se produce la operación del elemento sobrecorriente de fase asociado a la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes Cto. 2, dando orden de apertura al interruptor 44 kV de la línea en S/E Las Vegas luego de detectar una falla bifásica entre las fases A y B.

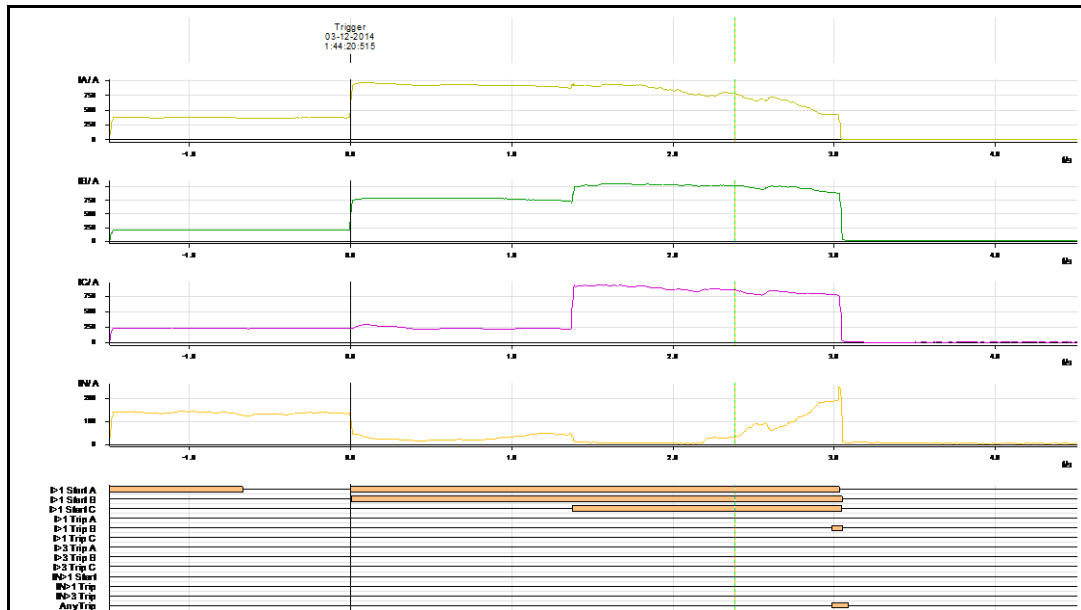
Además, se produce la apertura del interruptor en 44 kV de S/E Chagres, asociado a LT 44 kV Chagres - Los Angeles. En su informe de falla, Chilquinta señala que dicha apertura habría sido provocada debido al retorno de la corriente de secuencia cero por los transformadores de poder de S/E Catemu.

S/E Las Vegas:

Las protecciones asociadas a los interruptores en 44 kV asociados a la línea 44 kV Las Vegas – FFCC Andes, corresponden a equipos MICOM P443. Estos relés poseen habilitados los elementos de distancia de fase (21), elementos de sobrecorriente de fase (50/51) y residual (50N/51N).

-Registro oscilográfico N°1, asociado al paño del Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas, relé MICOM P443:

En el registro oscilográfico N°1 asociado al paño del Cto.2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas, se aprecia la presencia de sobrecorrientes en las tres fases de la línea al momento de producirse el trip del interruptor asociado al Cto.2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas. Esta falla fue detectada por el elemento de sobrecorriente de fase, el cual envía la orden de apertura sobre el interruptor de la línea.



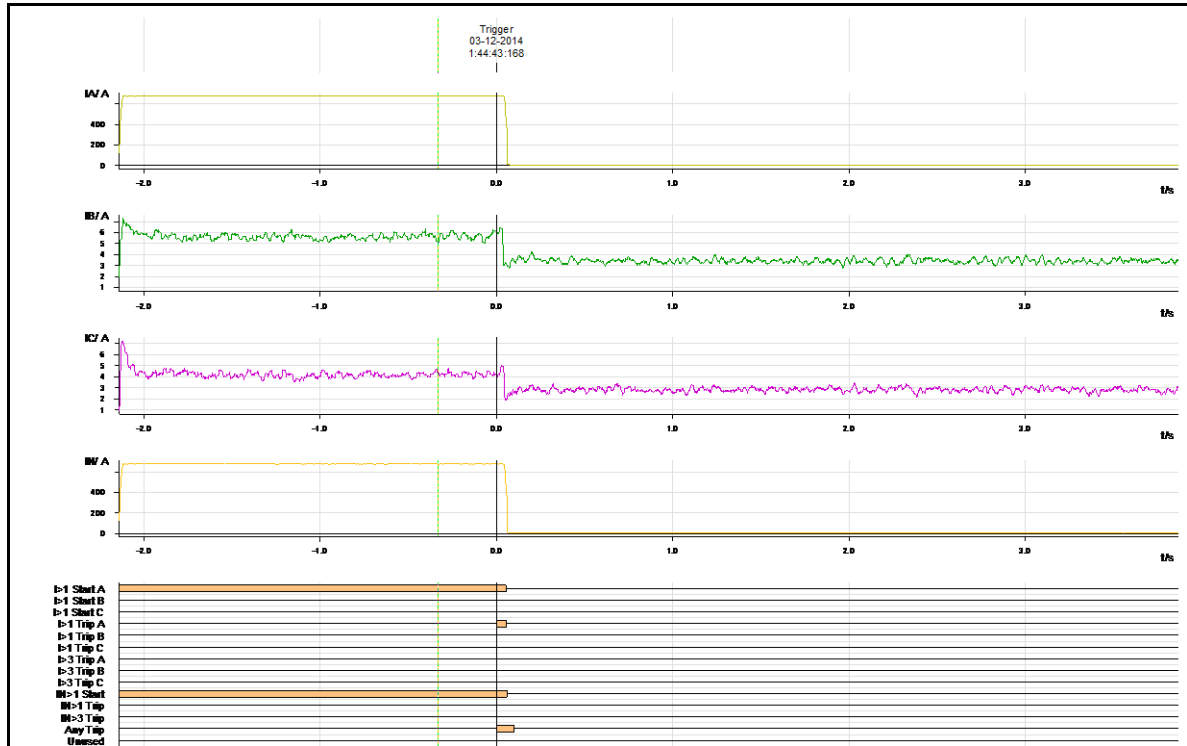
-Registro de eventos N°1, asociado al paño del Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas, relé MICOM P443:

En el registro de eventos asociado al paño del Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas, se aprecia que las magnitudes de corrientes en las fases A y B alcanzaron los 951 Amp. y 775 Amp., respectivamente, superando el pick-up de su protección de sobrecorriente de fase, lo que da cuenta de una falla bifásica entre las fases A y B en la línea al momento de la emisión de la orden de trip del elemento de sobrecorriente de fase sobre el interruptor de la línea en S/E Las Vegas.

Parámetro	Valor
1	Wednesday 03 December 2014 01:44:20.515
Active Group	1
System Frequency	49.99 Hz
Fault Duration	3.034 s
CB Operate Time	45.00ms
Relay Trip Time	2.984 s
Fault Location	45.08km
IA Pre Flt	371.9 A
IA Angle Pre Flt	-16.62 deg
IB Pre Flt	209.9 A
IB Angle Pre Flt	-136.7 deg
IC Pre Flt	224.2 A
IC Angle Pre Flt	110.2 deg
IN Pre Flt	132.4 A
IN Angle Pre Flt	-17.55 deg
IM Pre Flt	
IM Angle Pre Flt	
VA Pre Flt	25.60kV
VA Angle Pre Flt	0 deg
VB Pre Flt	26.34kV
VB Angle Pre Flt	-116.0 deg
VC Pre Flt	26.51kV
VC Angle Pre Flt	123.3 deg
VN Pre Flt	1610 V
VN Angle Pre Flt	-107.6 deg
IA Fault	951.3 A
IA Angle Fault	-27.76 deg
IB Fault	775.5 A
IB Angle Fault	167.8 deg
IC Fault	247.8 A
IC Angle Fault	107.8 deg
IN Fault	43.65 A
IN Angle Fault	-79.23 deg

-Registro oscilográfico N°2, asociado al paño del Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas durante su reconexión automática, relé MICOM P443:

En el registro oscilográfico N°2 asociado al paño del Cto.2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas, se aprecia que posterior a la reconexión automática de la línea se mantiene una sobrecorriente con componente residual en la fase A, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra en la fase A que es detectada por el elemento de sobrecorriente de fase, el cual emite la orden de apertura sobre el interruptor de la línea en el extremo de la S/E Las Vegas.



-Registro de eventos N°2, asociado al paño del Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas durante su reconexión automática, relé MICOM P443:

En el registro de eventos asociado al paño del Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas, se aprecia que la magnitud de la corriente en la fase A (730 Amp.) y la magnitud de la corriente residual (394 Amp.) superaron su pick-up, lo que da cuenta de una falla monofásica a tierra en la fase A.

Parámetro	Valor
Fault Time	Wednesday 03 December 2014 01:44:37.416
Active Group	1
System Frequency	50.06 Hz
Fault Duration	5.801 s
CB Operate Time	44.00ms
Relay Trip Time	5.752 s
Fault Location	41.19km
IA Pre Flt	0 A
IA Angle Pre Flt	0 deg
IB Pre Flt	0 A
IB Angle Pre Flt	0 deg
IC Pre Flt	0 A
IC Angle Pre Flt	0 deg
IN Pre Flt	0 A
IN Angle Pre Flt	0 deg
IM Pre Flt	
IM Angle Pre Flt	
VA Pre Flt	27.52kV
VA Angle Pre Flt	0 deg
VB Pre Flt	27.60kV
VB Angle Pre Flt	-120.2 deg
VC Pre Flt	27.47kV
VC Angle Pre Flt	119.8 deg
VN Pre Flt	0 V
VN Angle Pre Flt	0 deg
IA Fault	730.3 A
IA Angle Fault	-62.54 deg
IB Fault	224.4 A
IB Angle Fault	156.8 deg
IC Fault	190.9 A
IC Angle Fault	87.22 deg
IN Fault	394.6 A
IN Angle Fault	-69.26 deg

-Registro de eventos N°3, asociado al paño de la LT 44 kV Chagres - Los Ángeles en SE Chagres, Control Form 5:

En el registro de eventos asociado al paño la LT 44 kV Chagres - Los Ángeles en SE Chagres, se aprecia que las magnitudes de corrientes que superaron su pickup de operación corresponden a los registrados en la fase B (Pickup: 290 Amp.) y al neutro (Pickup: 150 Amp.) las que alcanzaron magnitudes de 295 Amp. y 322 Amp. respectivamente.

```
CPU Firmware Version,4.23
Database Version,16
Custom Reference Number,KyleStdCLP7
Release Information:
  This firmware release was created on Mar 12 2002 at 14:36:08.
$System Events
Date,Time,mSec.,Description
12/03/14,09:50:26,630, OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 12/03/14 09:50:34
12/03/14,03:26:22,400, OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -
12/03/14,03:25:53,850, OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0"
12/03/14,03:25:19,280, OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -
12/03/14,01:44:34,390, OPR 3-ph Lockout - Inconsistent switch State Check -
12/03/14,01:44:32,160, OPR Other - Fault Location - Distance from sensors - Distance=0.6 km , Date/Time=12/03/14 01:44:32"
12/03/14,01:44:32,000, OPR 3-ph Trip - Gnd Fault - PhAI=92, PhBI=295, PhCI=172, GndI=322"
```

De acuerdo a lo informado por Chilquinta S.A., el Control Form 5 no dispone de almacenamiento de registros oscilográficos.

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

Detalle de la generación programada para el día 02 de Diciembre de 2014. (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 02 de Diciembre de 2014. (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 02 de Diciembre de 2014. (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 02 de Diciembre de 2014. (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

- Según lo informado por Chilquinta S.A., se produce la desconexión de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes Cto. 2 a causa del corte de conductor en la estructura N° 197 originado por el contacto de un camión hidroelevador, que realizaba labores de mantenimiento de alumbrado público, con la línea.

Al respecto, la empresa adjunta fotografías del tramo de línea durante la ejecución de los trabajos de reparación.

- La propiedad de las instalaciones afectadas corresponde a Chilquinta S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

Sobre la base de los registros oscilográficos, según la información de la condición ocurrida en el sistema:

- Se concluye correcta operación del sistema de protección asociado al Cto. 2 LT 44 kV Las Vegas – FFCC Andes en S/E Las Vegas.
- Se presume correcta operación del sistema de protección asociado a la LT 44 kV Chagres - Los Ángeles en SE Chagres, de acuerdo con sus ajustes, dada la anomalía existente en la conexión a tierra en el transformador de S/E Catemu.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación del EDAC ante este evento.

9.4. Desempeño EDAG

- No existe unidad afectada de generación ante este evento.

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 02-12-2014

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

- Se solicitará a Chilquinta S.A., mayores antecedentes que permitan explicar la operación de protecciones en S/E Chagres.
- Para el análisis de esta falla no se requirió la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SIC.

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 02 de Diciembre de 2014

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

Fecha: 30 diciembre 2011

Table with columns for various units and rows for time slots from 00:00 to 24:00. Includes a summary row at the bottom with numerical values and percentages.

Summary row with numerical values and percentages for the entire system operation.

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 02 de Diciembre de 2014.

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Table with multiple columns representing time periods (e.g., 1:00, 2:00, 3:00) and rows representing various categories (e.g., Generación, Consumo, Balance). The table contains numerical data for each cell, organized in a grid format. It includes sub-sections for 'Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)' and 'Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)'. The data is presented in a structured, tabular format with multiple columns for time periods and rows for different categories.

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 02 de Diciembre de 2014.

Fecha: martes 02 de diciembre de 2014								
Sincron. de Unidad	SUBE	POTENCIA (EN MW)			MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
		BAJA	QUEDA					
0:00	Rapel		200	100	Se declara en condición de agotamiento		Agotamiento	(6) E/S
0:00	El Peñón		20	0	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.			(8) F/S
0:09	Ventanas 2		100	60	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
0:10	Constitución 1 Elektragen		1,5	0	Regulación de tensión en zona de Constitución			(8) F/S
0:12	Angostura		140	140	Con desconexión programada, según SD36842/2014		Normal	(6) E/S
0:25	Colbún	200		400	QCR	COLBUN_vsign	Normal	(6) E/S
0:25	Ralco		200	460	Control Cota		Normal	(6) E/S
0:56	Taltal 2		20	100	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
1:06	Ralco		60	400	Control Cota		Normal	(6) E/S
1:15	Taltal 2		20	80	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
1:41	Ralco		50	350	Control Cota		Normal	(6) E/S
1:53	Ralco		50	300	Control Cota		Normal	(6) E/S
2:17	Ralco		100	200	Control Cota		Normal	(6) E/S
2:18	Angostura		60	80	Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
2:50	Taltal 2	10		90	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
3:02	Rapel		60	40	DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
3:05	Antuco		10	110	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
3:40	Ralco			200	U-1 toma regulación de frecuencia		Normal	(1) E/S Reguladora
3:40	Pehuenche	50		350	Deja regulación de frecuencia		Agotamiento	(6) E/S
4:00	Guacolda 2	75		150	Cumple tiempo de estabilización			(7) E/S Plena Carga
4:00	Colbún		50	350	Control cota Machicura	COLBUN_vsign	Normal	(6) E/S
4:00	San Isidro II	100		100	QCR	SANISIDRO_2_GNL_CA		(5) E/S Min Técnico
4:07	Taltal 2		10	80	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_2_GNL_1		(6) E/S
4:23	Taltal 2		15	65	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_2_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
4:36	Rapel		40	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
4:36	Cipreses	10		70	QCR, al máximo vertiendo en serie Cs. Isla-Curilinque-Loma Alta	CIPRESES_vista_curi_loma	Normal	(6) E/S
4:42	Colbún		50	300	Control Cota Machicura	COLBUN_vsign	Normal	(6) E/S
4:42	San Isidro II	140		240	QCR	SANISIDRO_2_GNL_CA		(7) E/S Plena Carga
4:48	Pehuenche		110	240	DCR		Agotamiento	(6) E/S
6:00	Celco			5	Sin limitación	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
6:56	Quintero 1A	60		60	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(5) E/S Min Técnico
6:56	Quintero 1B	60		60	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(5) E/S Min Técnico
7:05	Ventanas 2	120		180	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
7:07	Guacolda 3			150	Con pruebas isocinéticas programadas según SD37557/2014, no puede bajar			(7) E/S Plena Carga
7:33	Pangue	240		440	Control Cota Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
7:39	Taltal 2		65	0	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_2_GNL_1		(8) F/S
7:54	Colbún	180		480	QCR - Control Cota Machicura	COLBUN_vsign	Normal	(6) E/S
8:00	Canuillar		75	80	U-1 en MM SD34787/2014, E/S U-2		Normal	(7) E/S Plena Carga
8:05	Celco			8	Regulación de tensión en zona de Constitución	CELCO_3		(7) E/S Plena Carga
8:05	Constitución 1 Elektragen	6		6	Regulación de tensión en zona de Constitución			(6) E/S
8:14	Constitución 1 Elektragen	1,5		7,5	Regulación de tensión en zona de Constitución, U-5 en MM			(7) E/S Plena Carga
8:14	Maule	6		6	Regulación de tensión en zona de Constitución			(7) E/S Plena Carga
8:18	Quintero 1A	60		120	QCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:18	Quintero 1B	60		120	QCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(7) E/S Plena Carga
8:18	Angostura	100		180	Control Cota Angostura, U-1 en MM		Normal	(6) E/S
8:21	Pehuenche	110		350	QCR		Agotamiento	(6) E/S
9:11	Pehuenche	50		400	QCR		Agotamiento	(6) E/S
9:12	El Toro	44		80	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento	(6) E/S
9:17	Trapén	20		20	Control Tx L-220 kV Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia			(5) E/S Min Técnico
9:49	Rapel	80		80	QCR		Agotamiento	(6) E/S
10:41	Antuco	20		130	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
10:42	Guacolda 3			150	Fin pruebas isocinéticas programadas según SD37557/2014, puede bajar			(7) E/S Plena Carga
11:26	Constitución 1 Elektragen		1,5	6	Regulación de tensión en zona de Constitución, U-10 F/S por rotura de radiador			(6) E/S
12:00	Pehuenche	50		450	QCR		Agotamiento	(6) E/S
12:02	Antuco	30		160	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
12:39	Rapel	40		120	QCR		Agotamiento	(6) E/S
12:56	Pehuenche		50	400	DCR		Agotamiento	(6) E/S
13:01	Antuco		30	130	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
13:03	Angostura		40	140	Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
13:40	Angostura		40	180	Control Cota Angostura		Normal	(6) E/S
13:58	Ventanas 1		30	60	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
14:06	Pehuenche	50		450	QCR		Agotamiento	(6) E/S
14:10	Pehuenche	30		480	QCR		Agotamiento	(6) E/S
14:10	Antuco	30		160	Control Cota Polcura		Normal	(6) E/S
14:33	Ventanas 1	30		90	En Pruebas			(3) E/S En Prueba
14:31	Pangue		200	240	U-1 baja su generación en forma intempestiva, la frecuencia baja a 49,73 Hz		Normal	(6) E/S
14:31	Pehuenche	40		520	QCR		Agotamiento	(6) E/S
14:31	Rapel	90		210	QCR		Agotamiento	(6) E/S
14:45	Pangue	200		440	U-1 normaliza su generación		Normal	(6) E/S
14:45	Pehuenche		40	480	DCR		Agotamiento	(6) E/S
14:45	Rapel		90	120	DCR		Agotamiento	(6) E/S
15:21	Antuco		50	110	Requerimiento de riego		Normal	(6) E/S
15:47	Rapel	30		150	QCR		Agotamiento	(6) E/S
15:47	Pehuenche		30	450	DCR		Agotamiento	(6) E/S
16:02	Pangue		50	390	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
16:07	Rapel	60		210	QCR		Agotamiento	(6) E/S
16:11	Pangue		40	350	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
16:23	Pangue		30	320	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
16:54	Pangue		70	250	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
17:09	Pehuenche		50	400	DCR		Agotamiento	(6) E/S
17:45	Pehuenche		70	330	DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:17	Pehuenche		50	280	DCR		Agotamiento	(6) E/S
18:28	Maule		6	0	Regulación de tensión en zona de Constitución			(8) F/S
18:38	Constitución 1 Elektragen		4,5	1,5	Regulación de tensión en zona de Constitución			(5) E/S Min Técnico
18:42	Trapén		20	0	Control Tx L-220 kV Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia			(8) F/S
18:46	Pehuenche		40	240	DCR		Agotamiento	(6) E/S
19:18	Pehuenche		40	200	DCR		Agotamiento	(6) E/S
19:31	Taltal 1	65		65	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_1_GNL_1		(5) E/S Min Técnico
19:34	Pangue	50		300	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
20:23	Pehuenche	40		240	QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:33	Pehuenche	40		280	QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:33	Pangue	50		350	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
20:49	Pehuenche	40		320	QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:53	Punta Colorada			0	No solicitada por costo de partida	P_COLORADA_IFO		(8) F/S
20:53	Taltal 1	25		90	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
21:08	Pehuenche	80		400	QCR		Agotamiento	(6) E/S
21:14	Pehuenche	60		460	QCR		Agotamiento	(6) E/S
21:17	Taltal 1	25		115	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_1_GNL_1		(7) E/S Plena Carga
21:33	Trapén	20		20	Control Tx L-220 kV Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia			(5) E/S Min Técnico
21:35	Antuco	20		130	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Normal	(6) E/S
21:36	El Toro	30		50	A solicitud de la DOH por necesidades de riego		Agotamiento	(6) E/S
21:50	Trapén	20		40	Control Tx L-220 kV Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia			(6) E/S
22:26	Trapén	10		30	Control Tx L-220 kV Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia			(6) E/S
22:40	Rapel		90	120	DCR		Agotamiento	(6) E/S
22:40	Constitución 1 Elektragen		2	0	Regulación de tensión en zona de Constitución			(8) F/S
22:40	Celco		3	5	Regulación de tensión en zona de Constitución	CELCO_2		(7) E/S Plena Carga
22:42	Pehuenche			460	U-1 toma la regulación de frecuencia		Agotamiento	(1) E/S Reguladora
22:42	Ralco	150		350	Deja de regular frecuencia		Normal	(6) E/S
22:47	Trapén		10	20	Control Tx L-220 kV Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia			(5) E/S Min Técnico
22:54	Ralco		70	280	Control Cota según IL 304/2007		Normal	(6) E/S
22:57	Ralco		60	220	Control Cota según IL 304/2007		Normal	(6) E/S
23:24	Taltal 1		15	100	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
23:24	Trapén		20	0	Control Tx L-220 kV Ciruelos - Valdivia y Cautín - Valdivia			(8) F/S
23:26	Rapel		50	70	DCR		Agotamiento	(6) E/S
23:38	Pangue	100		250	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
23:41	Quintero 1A		120	0	DCR	QUINTERO_CA_1A_GNL		(8) F/S
23:44	Taltal 1		10	90	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S
23:48	Quintero 1B		120	0	DCR	QUINTERO_CA_1B_GNL		(8) F/S
23:48	Pangue		50	200	Control Cota Pangue		Normal	(6) E/S
23:51	Taltal 1		10	80	Por control Tx llegada sur de S/E Pan de Azúcar 220 kV.	TALTAL_1_GNL_1		(6) E/S

INFORME DE TURNO

TURNO 1	Desde:	Martes	02 de Diciembre de 2014	22:15 hrs.
	Hasta:	Miércoles	03 de Diciembre de 2014	07:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Ralco 1	De	22:15	hrs. a	22:42	hrs.
Central	Pehuenche 1	De	22:42	hrs. a	00:18	hrs.
Central	Ralco 1	De	00:18	hrs. a	07:15	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Centrales Laja 1, Diego de Almagro Solar, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal y Fotovoltaica El Salvador: Continúan en pruebas.
- Cs. El Toro, Pehuenche y Rapel: Continúan en condición de agotamiento.
- C. Guacolda: A las 00:04 hrs. U-1 cancelada limitación a generar solo a plena carga. Queda limitada a variar generación entre plena carga y mínimo técnico con un tiempo de estabilización de 12 hrs. Causa informada: Disminuir estrés térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- De 22:47 a 00:27 hrs. línea de 44 kV Las Vegas – FF.CC. Andes 2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 13.65 MW de consumos correspondientes a SS/EE Chagres, Catemu y Compañía Minera Cerro Negro.
- S/E Cerro Navia: A las 22:58 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 22:58 hrs. deshabilitado trip por contingencia del ATR de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Chena - Cerro Navia 1 y 2.
- S/E Villa Alegre: A las 23:38 hrs. abierto interruptor de línea de 66 kV Talca - Villa Alegre.
- Chilectra: De 00:14 a 06:55 hrs. SDAC deshabilitado.
- De 00:23 a 04:25 hrs. línea de 66 kV Loncoche – Villarrica 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reemplazo de aislación con indicios de descarga en estructura N°94.

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.

6. - COMUNICACIONES:

- C. Totoral: Hot line continúa F/S.
- C. Monte Redondo: Hot line del despacho alterno del CDC continúa F/S.
- C. C. Barrick: Hot line del despacho alterno del CDC continúa F/S.
- C. La Higuera: Continúa hot line F/S.
- C. Colihues: A las 22:15 hrs. hot line E/S.

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 02 de Diciembre de 2014.

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	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
SD29457/2014	transelc	Subestacion :ANCOA_____220Otro Elemento -OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Ancoa: Barra de Transferencia 220 kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medidas de resistencia de contacto y eliminación de puntos calientes a 5 puentes tripolares de la Barra de transferencia de 220 kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas - Instalación de Tierras provisionales de bloqueo, y delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CIRCUITO 2 Observaciones S/E Ancoa: Programa de Mantenimiento Correctivo de Equipos Primarios Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Equipo:S/E Ancoa: Barra de Transferencia 220 kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medidas de resistencia de contacto y eliminación de puntos calientes a 5 puentes tripolares de la Barra de transferencia de 220 kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas - Instalación de Tierras provisionales de bloqueo, y delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA - ITAHUE, CIRCUITO 2 Observaciones S/E Ancoa: Programa de Mantenimiento Correctivo de Equipos Primarios	02-12-2014	9:00	03-12-2014	18:00	02-12-2014	9:17	03-12-2014	19:40
SD29458/2014	transelc	Subestacion :ANCOA_____220Otro Elemento -OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Ancoa: Paño JR, Acoplador 220 kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medidas de resistencia de contacto y eliminación de puntos calientes a 5 puentes tripolares de la Barra de transferencia de 220 kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas - Instalación de Tierras provisionales de bloqueo, y delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo LÍNEA DE 220 kV ANCOA - ITAHUE, CIRCUITO 2 Observaciones S/E Ancoa: Programa de Mantenimiento Correctivo de Equipos Primarios Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Equipo:S/E Ancoa: Paño JR, Acoplador 220 kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medidas de resistencia de contacto y eliminación de puntos calientes a 5 puentes tripolares de la Barra de transferencia de 220 kV Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas - Instalación de Tierras provisionales de bloqueo, y delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con Riesgo LÍNEA DE 220 kV ANCOA - ITAHUE, CIRCUITO 2 Observaciones S/E Ancoa: Programa de Mantenimiento Correctivo de Equipos Primarios	02-12-2014	9:00	03-12-2014	18:00	02-12-2014	9:17	03-12-2014	19:40
SD35863/2014	cege	Subestacion : DUQUECO_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Precaucion operacional sobre interruptor 52J2 de S/E Duqueco (NO reconectar) a solicitud de Transelec (sodi N°733) por trabajos de ampliación faja de seguridad y tala de árboles en tramo 220 kV Duqueco-Temuco de su propiedad	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	11:01	02-12-2014	17:29
SD36226/2014	transelc	Subestacion :D.ALMAGRO_____110Linea -D.ALMAGRO_____110 - EL SALADO_____110Tramo: D.ALMAGRO_____110 - EL SALADO_____110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 110 kV Diego de Almagro-El Salado. 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 Diego de Almagro No reconectar 52H9 S/E El Salado: No reconectar 52H11 Instalaciones con riesgo Linea 110 kV Diego de Almagro-El Salado. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Equipo:Linea 110 kV Diego de Almagro-El Salado. 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 Diego de Almagro: No reconectar 52H9 S/E El Salado: No reconectar 52H11 Instalaciones con riesgo Linea 110 kV Diego de Almagro-El Salado. Observaciones No hay	02-12-2014	7:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	6:50	02-12-2014	13:15
SD37427/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_____110 Linea : VENTANAS_____110 - S. PEDRO_____110 CTO2 Tramo : VENTANAS_____110 - TAP. CODECO, VENTANAS_____110 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	De acuerdo a programa anual de lavado, se requiere efectuar lavado de aislación con circuito energizado, en LT Ventanas - San Pedro, Tramo de Torres N°1 a la N°13.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:47	02-12-2014	19:40
SD37426/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_____110 Linea : VENTANAS_____110 - S. PEDRO_____110 CTO1 Tramo : VENTANAS_____110 - TAP. CODECO, VENTANAS_____110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	De acuerdo a programa anual de lavado, se requiere efectuar lavado de aislación con circuito energizado, en LT Ventanas - San Pedro, Tramo de Torres N°1 a la N°13.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:47	02-12-2014	19:40
SD36654/2014	gener	Subestacion : NVA.VENTANAS_____220 Linea : NVA.VENTANAS_____220 - NOGALES_____220 CTO1 Tramo : NVA.VENTANAS_____220 - NOGALES_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavado de aislación con equipos energizados entre torres N°1 y 8.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:46	02-12-2014	19:40
SD36657/2014	gener	Subestacion : NVA.VENTANAS_____220 Linea : NVA.VENTANAS_____220 - NOGALES_____220 CTO2 Tramo : NVA.VENTANAS_____220 - NOGALES_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavado de aislación con equipos energizados entre torres N°1 y 13.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:46	02-12-2014	19:40
SD36710/2014	gener	Subestacion : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - LVIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - LVIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Lineas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	02-12-2014	6:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	5:43	02-12-2014	18:17
SD36720/2014	gener	Subestacion : LAJA_____110 (chilles) Linea : LAJA_____110 - LVIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : LAJA_____110 - LVIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Lineas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	02-12-2014	6:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	5:43	02-12-2014	18:17
SD36725/2014	gener	Subestacion : QUELTEHUES_____110 Linea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Lineas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	02-12-2014	6:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	5:43	02-12-2014	18:17
SD36733/2014	gener	Subestacion : LOS MAITENES_____110 (AesGener) Linea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Reemplazo de perfiles en Torres AT de Lineas 110kV Maitenes Laja y Laja Florida	02-12-2014	6:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	5:43	02-12-2014	18:17
SD36762/2014	colbun	Central :NEHUENCO II/Unidad : Central Completa/Potencia 0Desconexión /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2014-12-11Hora de Termino:23:59Solicita intervención:COLBUNJArncibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Se realizará Inspección de Combustión de la Turbina a Gas a cargo de especialistas GE, por cumplimiento de horas de servicio y de acuerdo a programa informado al CDEC.	02-12-2014	0:00	11-12-2014	23:59	02-12-2014	0:00	18-12-2014	21:00
SD36769/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavado de aislación desde patio salida hasta estructura N° 94. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar interruptor 52J1 y 52J2 En S/E Maitencillo No reconectar interruptor 52J5 y 52J6	02-12-2014	8:00	02-12-2014	15:00	02-12-2014	7:24	02-12-2014	18:00
SD36778/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavado de aislación desde patio salida hasta estructura N° 94. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar interruptor 52J1 y 52J2 En S/E Maitencillo No reconectar interruptor 52J5 y 52J6	02-12-2014	8:00	02-12-2014	15:00	02-12-2014	7:24	02-12-2014	18:00
SD36788/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavado de aislación desde patio mufas salidas hasta estructura N° 114. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar interruptor 52J3 y 52J4 En S/E Maitencillo No reconectar interruptor 52J9 y 52J10	02-12-2014	8:00	02-12-2014	15:00	02-12-2014	7:24	02-12-2014	15:07
SD36801/2014	sts	Subestacion : MASISA_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Revisión de fibra optica, RTU Telvent y verificación de comunicaciones de la S/E.	02-12-2014	9:00	03-12-2014	20:30	03-12-2014	9:01	03-12-2014	17:10
SD36811/2014	gener	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavado de aislación desde patio mufas salidas hasta estructura N° 114. Con sistema energizado. Restricciones: En S/E Guacolda No reconectar interruptor 52J3 y 52J4 En S/E Maitencillo No reconectar interruptor 52J9 y 52J10	02-12-2014	8:00	02-12-2014	15:00	02-12-2014	7:24	02-12-2014	15:07
SD36842/2014	colbun	Central :ANGOSTURA/Unidad : U1 (134.9 MW)/Potencia 0Desconexión /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2014-12-06Hora de Termino:23:59Solicita intervención:COLBUNJArncibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Se realizara Mantenimiento Mayor a Unidad Generadora N°1, además se realizara Mantenimiento Mayor al Transformador de Poder N°1 de Central Angostura, para lo cual se requiere la apertura del 52J1	02-12-2014	0:00	06-12-2014	23:59	02-12-2014	0:12	06-12-2014	20:48
SD36912/2014	colbun	Subestacion : CANUTILLAR_____220Linea :CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Tramo: CANUTILLAR_____220 - P.MONTT_____220 CTO2Desconexión /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-09Hora de Termino:23:00Solicita intervención:COLBUNJArncibiaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Retrofit protección diferencial de la 5S/EE GIS barras 220kV sección 1, se solicita ambos extremos del circuito VERDE ABIERTO, Canutillar 52J1, 52J11 y 52J5 abiertos y en Puerto Montt 52J4, 89J4-2 y 89J4-3 Abierto.	02-12-2014	8:00	09-12-2014	23:00	02-12-2014	8:00	11-12-2014	18:35
SD36918/2014	chilectra	Subestacion : FLORIDA_____110 Linea : FLORIDA_____110 - LVIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - LVIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Se desconecta el circuito a petición de AES Gener con motivo de realizar reemplazo de componentes en línea de transmisión	02-12-2014	5:00	02-12-2014	19:00	02-12-2014	5:49	02-12-2014	18:18

SD36946/2014	cge	Subestacion : CHIGUAYANTE_066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Se realizará la modificación de estrategia de control de S/E Chiguayante. Por lo cual, se perderá la comunicación con esta de forma intermitente por periodos no superiores a 5 min.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	10:11	02-12-2014	19:04
SD36953/2014	cururos	Subestacion : LA_CEBADA_220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	a solicitud de Transelec, no reconectar 5212 S/E La Cebada, motivo:tratamiento anticorrosivo de las estructuras N°285-286-287-300-301-302 Línea 220KV La Cebada/Pan de Azúcar	02-12-2014	7:00	02-12-2014	20:00	02-12-2014	8:01	02-12-2014	20:00
SD36966/2014	cge	Subestacion : MARGA_MARGA_110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Trabajos de tendido y conexonado de alambrado de control en caseta de comando, por proyecto de reemplazo de celdas barra de MT N° 2.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:48	02-12-2014	20:55
SD36974/2014	gener	Subestacion : S.PEDRO_110 Línea : L.VEGAS_110 - S.PEDRO_110 CTO2 Tramo : L.VEGAS_110 - PACHACAMA_110 CTO2 Tramo : PACHACAMA_110 - S.PEDRO_110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Limpieza de aislación y revisión de herrajes Cto N° 2 de L/T San Pedro Las Vegas. De ser necesario y para controlar transferencias por el circuito N° 1 de L/T San Pedro Las Vegas, se abrirá uno de los circuitos de L/T Las Vegas Cerro Navia en S/E Las Vegas	02-12-2014	6:30	02-12-2014	18:00	02-12-2014	6:22	02-12-2014	16:23
SD36982/2014	cge	Subestacion : SCADA TRANSNET NODO ACONCAGUA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Choapa N° : S/E Quereo N° : S/E Casas Viejas N° : S/E Salamanca N° : S/E Cabildo N° : S/E Quinquimo N° : S/E Quillota N° : S/E Illapel N° : S/E Marbella N° : S/E Miraflores N° : S/E Marga Marga N° : S/E Combarbalá Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Pérdida intermitente (Menor a 3 minutos) de la supervisión y control en tiempo real de la S/E Marga Marga por trabajos de habilitación sistema Scada asociado al proyecto (Reemplazo de Celdas Barra de MT N° 2)	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:48	02-12-2014	20:55
SD36998/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 2 NO Genera indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Se requiere realizar cambio de Barra. Dejar energizada Barra 1A-1B. (fuera de servicio Barra 2A-2B). Sin Pérdida de generación. Por trabajos asociados en Barra 2A-2B. SD 36992/2014 y SD 36994/2014 los días 03 y 04 de noviembre.	02-12-2014	6:00	02-12-2014	7:00	02-12-2014	5:43	02-12-2014	10:59
SD37001/2014	pe-ee	Subestacion : DON_GOYO_220 Línea : LAS PALMAS_220 - DON GOYO_220 Tramo : LAS PALMAS_220 - TALINAY_220 Tramo : TALINAY_220 - DON_GOYO_220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	No reconectar 5213 en S/E Don Goyo. Trabajos por Transelec: Tratamiento anticorrosivo de las estructuras 285 286 287 300 301 y 302 de LT 220KV Las Palmas - Don Goyo.	02-12-2014	7:00	02-12-2014	20:00	02-12-2014	8:02	02-12-2014	21:52
SD37016/2014	gener	Subestacion : VENTANAS_110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 2 NO Genera indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Se requiere efectuar mantenimiento al desconector N° 3 asociado a la barra 2A de la subestacion Ventanas, se solicita barra 2A atornillada. Interruptor SFE 110 kv N° 1 Abierto, tierras en desconector N° 3 lado interruptor N°1. Barra 2A-2B fuera de servicio según SD 36998/2014	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	11:04	02-12-2014	19:18
SD37118/2014	transelec	Subestacion :AJAHUEL_500Línea :AJAHUEL_500 - POLPAICO_500 CTO1Tramo : AJAHUEL_500 - POLPAICO_500 CTO1Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Instalación de soportes de antena, montaje de antena de 2,4 [m] en estructura N° 90 (nuevo enlace MMOO Lo Aguirre-C.Navia) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 y 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1 y 52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Instalación de soportes de antena, montaje de antena de 2,4 [m] en estructura N° 90 (nuevo enlace MMOO Lo Aguirre-C.Navia) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 y 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1 y 52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:54	02-12-2014	18:19
SD37120/2014	transelec	Subestacion :LA_CEBADA_220Línea :LA_CEBADA_220 - P.AZÚCAR_220Tramo : LA_CEBADA_220 - P.AZÚCAR_220Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a las estructuras 285-286-287-300-301 y 302 SODI-3425 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas La Cebada: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar : No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 KV La Cebada-Pan de Azúcar Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 220 kv LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a las estructuras 285-286-287-300-301 y 302 SODI-3425 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas La Cebada: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar : No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 KV La Cebada-Pan de Azúcar Observaciones No Hay	02-12-2014	7:00	02-12-2014	20:00	02-12-2014	7:55	02-12-2014	18:30
SD37123/2014	transelec	Subestacion :AJAHUEL_500Línea :AJAHUEL_500 - POLPAICO_500 CTO2Tramo : AJAHUEL_500 - POLPAICO_500 CTO2Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Instalación de soportes de antena, montaje de antena de 2,4 [m] en estructura N° 90 (nuevo enlace MMOO Lo Aguirre-C.Navia) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 y 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1 y 52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 500 kv A. Jahuel - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Obras por Decreto Descripción del Trabajo Instalación de soportes de antena, montaje de antena de 2,4 [m] en estructura N° 90 (nuevo enlace MMOO Lo Aguirre-C.Navia) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52K3 y 52K4. S/E Polpaico: No reconectar 52K1 y 52K2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 KV ALTO JAHUEL - POLPAICO CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:54	02-12-2014	18:19
SD37127/2014	transelec	Subestacion :NOGALES_220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Nogales. SSAA CA. Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Nogales: Tendido de cable y normalización de alimentación para HMI N° 2 de sistema de control Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Delimitación zona de trabajo (El jefe de faena reiniciará el HMI N° 2). Instalaciones con riesgo S/E Nogales: BARRA DE SSAA CA de 400 VOLTS. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:S/E Nogales. SSAA CA. Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Nogales: Tendido de cable y normalización de alimentación para HMI N° 2 de sistema de control Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Delimitación zona de trabajo (El jefe de faena reiniciará el HMI N° 2). Instalaciones con riesgo S/E Nogales: BARRA DE SSAA CA de 400 VOLTS. Observaciones No hay.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	17:00	02-12-2014	11:16	02-12-2014	14:42
SD37130/2014	transelec	Subestacion :LAS_PALMAS_220Línea :LAS PALMAS_220 - DON GOYO_220Tramo : LAS_PALMAS_220 - TALINAY_220Tramo : TALINAY_220 - DON_GOYO_220Intervención /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras 285 - 286 - 287 - 300 - 301 y 302 SODI- 3418 Don Goyo ; SODI-3436 Talinay Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Talinay : No reconectar 52JL S/E Don Goyo : No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Observaciones NO HAY Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras 285 - 286 - 287 - 300 - 301 y 302 SODI- 3418 Don Goyo ; SODI-3436 Talinay Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Talinay : No reconectar 52JL S/E Don Goyo : No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Observaciones NO HAY	02-12-2014	7:00	02-12-2014	20:00	02-12-2014	7:55	02-12-2014	18:30

SD37132/2014	traselec	Subestacion :POLPAICO_____220Linea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO2Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO2Tramo: TR 7 - 230/230 kv +- 18,5', 350 MVA - Desfasador C. NavialIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion Descripción del Trabajo Lavado de aislacion. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52161 y 52171, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 5211 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 5216 y 5217, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:17:30Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Equipo:L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion Descripción del Trabajo Lavado de aislacion. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52161 y 52171, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 5211 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 5216 y 5217, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	17:30	02-12-2014	8:11	02-12-2014	17:45
SD37133/2014	traselec	Subestacion :POLPAICO_____220Linea :NOGALES_____220 - POLPAICO_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - POLPAICO_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv Nogales - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas en estructuras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52110, 52111 y 52112 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52114 y 52115 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 220 kv Nogales - Polpaico Circ. 2. Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas en estructuras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52110, 52111 y 52112 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52114 y 52115 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:33	02-12-2014	17:55
SD37134/2014	traselec	Subestacion :AJAHUEL_____110Linea :SAUZAL_____110 - AJAHUEL_____110 CTO1Tramo: SAUZAL_____110 - AJAHUEL_____110 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles bajo la línea. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. S/E Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv SAUZAL - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con C. Sauzal. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roca y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 1. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles bajo la línea. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. S/E Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv SAUZAL - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con C. Sauzal.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:44	02-12-2014	17:57
SD37135/2014	traselec	Subestacion :POLPAICO_____220Linea :C.NAVIA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - LAMPA_____220 CTO1Tramo: LAMPA_____220 - POLPAICO_____220 CTO1Tramo: TR 6 - 230/230 kv +- 18,5', 350 MVA - Desfasador C. NavialIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion Descripción del Trabajo Lavado de aislacion. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52161 y 52171, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 5211 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 5216 y 5217, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:17:30Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Equipo:L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Lavado de Aislacion Descripción del Trabajo Lavado de aislacion. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52161 y 52171, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 5211 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 5216 y 5217, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	17:30	02-12-2014	8:11	02-12-2014	17:45
SD37138/2014	traselec	Subestacion :POLPAICO_____220Linea :NOGALES_____220 - POLPAICO_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - POLPAICO_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv Nogales - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas en estructuras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52110, 52111 y 52112 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52114 y 52115 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 220 kv Nogales - Polpaico Circ. 1. Tipo Trabajo:Instalación de peinetas Descripción del Trabajo Instalación de peinetas en estructuras. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52110, 52111 y 52112 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52114 y 52115 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:33	02-12-2014	17:55
SD37139/2014	traselec	Subestacion :AJAHUEL_____110Linea :SAUZAL_____110 - AJAHUEL_____110 CTO2Tramo: SAUZAL_____110 - AJAHUEL_____110 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles bajo la línea. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. S/E Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv SAUZAL - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con C. Sauzal. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roca y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:L. 110 kv Sauzal - A. Jahuel Circ. 2. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles bajo la línea. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: No reconectar 52H1 y 52H2. S/E Sauzal: No reconectar 52L1 y 52L2. Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 kv SAUZAL - ALTO JAHUEL, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con C. Sauzal.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:44	02-12-2014	17:57
SD37150/2014	traselec	Subestacion :ANCOA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Roca Franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:19:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roca y pode franja servidumbre	Intervencion	Equipo:LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Tipo Trabajo:Roca Franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	02-12-2014	9:00	02-12-2014	19:00	02-12-2014	7:27	02-12-2014	18:02
SD37164/2014	cge	Subestacion :TAP_NIHUE_____066 Linea :TAP_NIHUE_____066 - LA_MANGA_____066 Tramo :TAP_NIHUE_____066 - LA_MANGA_____066 Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Por proyecto de inversión se realiza tendido de barra auxiliar entre portales existentes en SE La Manga. Se requiere inhabilitar reconexión automática del interruptor 52-8982 en Tap Off Nihue. El bloqueo de reconexión se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	10:00	02-12-2014	12:27

SD37213/2014	traselec	Subestacion :CONCEPCION____220Linea :CONCEPCION____220 - CHARRUA____220Tramo: CONCEPCION____220 - CHARRUA____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 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 AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Linea 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.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	11:16	02-12-2014	15:20
SD37250/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA____220Linea :PANGUE____220 - CHARRUA____220Tramo: CHOLGUAN____220 - CHARRUA____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño J1 - Línea Pangué Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Paño J1, Análisis fasorial y verificación de medidor de energía. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Pangué Charrúa (durante la faena) Observaciones NO HAY. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:S/E Charrúa: Paño J1 - Línea Pangué Tipo Trabajo:Análisis Fasorial Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Paño J1, Análisis fasorial y verificación de medidor de energía. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay instalaciones con riesgo Línea 220 kV Pangué Charrúa (durante la faena) Observaciones NO HAY.	02-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	02-12-2014	8:20	02-12-2014	16:49
SD37251/2014	traselec	Subestacion :TEMUCO____220Linea :DUQUECO____220 - TEMUCO____220Tramo: DUQUECO____220 - TEMUCO____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kV Duqueco - Temuco Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar y despejar faja, corte y poda de árboles Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DUQUECO: 52J2 NO RECONECTAR. S/E TEMUCO: 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo L. 220 kV DUQUECO - TEMUCO DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roca y poda de franja servidumbre	Intervencion	Equipo:Linea 220 kV Duqueco - Temuco Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar y despejar faja, corte y poda de árboles Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DUQUECO: 52J2 NO RECONECTAR. S/E TEMUCO: 52J2 NO RECONECTAR. Instalaciones con riesgo L. 220 kV DUQUECO - TEMUCO DURANTE LA FAENA Observaciones TRABAJOS COORDINADOS CON TRANSNET	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	10:38	02-12-2014	17:19
SD37264/2014	sts	Subestacion : VALDIVIA____066 Línea : PICARTE____066 - VALDIVIA____066 Tramo : PICARTE____066 - VALDIVIA____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	No reconectar línea de 66 kV por talas y podas cercanas.	02-12-2014	9:30	03-12-2014	17:30	03-12-2014	9:58	03-12-2014	18:47
SD37327/2014	traselec	Subestacion :CHARRUA____220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Charrúa: Servicios Generales Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Reemplazo de manómetros en red de incendio de los Bancos ATRS, ATR6 y Unidad R. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa, ITE Bomba principal red humeda ABIERTO. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Servicios auxiliares de corriente alterna (Durante la faena). Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:S/E Charrúa: Servicios Generales Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Reemplazo de manómetros en red de incendio de los Bancos ATRS, ATR6 y Unidad R. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa, ITE Bomba principal red humeda ABIERTO. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Servicios auxiliares de corriente alterna (Durante la faena). Observaciones No hay	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:08	02-12-2014	16:09
SD37328/2014	traselec	Subestacion :ABANICO____154Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Abanico: Barra Principal 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Abanico, Actualización de planos instu realizando chequeo de cableado en bornes de interconexión de la Barra Principal de 154 kV Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo S/E Abanico, Barra Principal 154 kV (Durante la faena) Observaciones NO HAY Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:S/E Abanico: Barra Principal 154kV Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Abanico, Actualización de planos instu realizando chequeo de cableado en bornes de interconexión de la Barra Principal de 154 kV Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo S/E Abanico, Barra Principal 154 kV (Durante la faena) Observaciones NO HAY	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	13:42	02-12-2014	16:08
SD37338/2014	cge	Subestacion : SAN JUAN____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Revisión, mejora en la secuencia y registros de los eventos asociados a los BCC de S/E San Juan.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:00	02-12-2014	16:16
SD37370/2014	gener	Subestacion : VENTANAS____110 Línea : TORQUEMADA____110 - VENTANAS____110 CTO1 Tramo : TORQUEMADA____110 - VENTANAS____110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	De acuerdo a programa anual de lavado, se requiere efectuar lavado de aislación con circuito energizado, en LT Ventanas - Torquemada, Tramo de Torres N°1 a la N°13.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:47	02-12-2014	19:40
SD37371/2014	gener	Subestacion : VENTANAS____110 Línea : TORQUEMADA____110 - VENTANAS____110 CTO2 Tramo : TORQUEMADA____110 - VENTANAS____110 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	De acuerdo a programa anual de lavado, se requiere efectuar lavado de aislación con circuito energizado, en LT Ventanas - Torquemada, Tramo de Torres N°2 a la N°13.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:47	02-12-2014	19:40
SD37389/2014	cge	Subestacion : ILLAPEL____066 Línea : ILLAPEL____066 - OVALLE____066 Tramo : ILLAPEL____066 - COMBARBALA____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Roca y poda franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52B1 de S/E Illapel, línea hacia Combarbalá. El bloqueo de reconexión estará activo sólo durante los periodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:18	02-12-2014	18:24
SD37404/2014	gener	Subestacion : CARDONES____110 Línea : REFUGIO____110 - CARDONES____110 Tramo : REFUGIO____110 - CARDONES____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Lavo de aislación con LLEE.	02-12-2014	7:00	02-12-2014	15:00	02-12-2014	7:43	02-12-2014	14:15
SD37420/2014	cge	Subestacion : MANDINGA____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	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.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	10:00	02-12-2014	20:27
SD37457/2014	emel	Subestacion : D.ALMAGRO____110 Línea : D.ALMAGRO____110 - TALTA____110 Tramo : D.ALMAGRO____110 - PTA_OXIDOS____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Obras Cíviles / Con Bloqueo a la reconexión por trabajos de cimentación de la torre N° 18	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	14:20	02-12-2014	18:47
SD37465/2014	chilectra	Subestacion : CISTERNA____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N * : Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Se realiza mantenimiento en tensión a Desconector 110 kV lado línea del arranque N°1 de la subestación. Para ello se desconecta el Interruptor 110 kV Arranque N°1 de S/E Cisterna	02-12-2014	3:00	03-12-2014	3:00	02-12-2014	3:28	02-12-2014	19:25
SD37474/2014	traselec	Subestacion :QUILLOTA____220Linea :S.LUIS____220 - QUILLOTA____220 CTO1Tramo: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea de 220 kV San Luis-Quillota 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Quillota: Modificación protección falla interruptor del interruptor 52J5 (50BF/52J5). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Delimitación zona de trabajo y bloqueo en forma alternada de protección 21-21N/50BF y 87/50BF Instalaciones con riesgo S/E Quillota: Barra de 220 kV Sección 1 ó L 220 kV San Luis-Quillota 1 Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Linea de 220 kV San Luis-Quillota 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Quillota: Modificación protección falla interruptor del interruptor 52J5 (50BF/52J5). Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Delimitación zona de trabajo y bloqueo en forma alternada de protección 21-21N/50BF y 87/50BF Instalaciones con riesgo S/E Quillota: Barra de 220 kV Sección 1 ó L 220 kV San Luis-Quillota 1 Observaciones No hay.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	11:16	02-12-2014	15:26

SD37491/2014	transelec	Subestacion :AJAHUEL_____500Otro Elemento CONDENSADORESElemento: Banco CCEE 42 - 33 MVAR - 66 kV - A. JahuelDesconexion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E A. Jahuel. Banco CCEE 42 CR 66 kV. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Mantenimiento reducido a equipos asociados al banco de condensadores estáticos de 66 kV CR N° 42 y desmalezado patio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo BANCO C.C.EE. 42 - ALTO JAHUEL (Al momento de entrar en servicio). Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:10:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Equipo:S/E A. Jahuel. Banco CCEE 42 CR 66 kV. Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Alto Jahuel: Mantenimiento reducido a equipos asociados al banco de condensadores estáticos de 66 kV CR N° 42 y desmalezado patio. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas en equipos a intervenir, previa verificación de ausencia de tensión. Instalaciones con Riesgo BANCO C.C.EE. 42 - ALTO JAHUEL (Al momento de entrar en servicio). Observaciones No hay.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	10:00	02-12-2014	7:12	02-12-2014	10:04
SD37517/2014	transelec	Subestacion :DALMAGRO_____110Otro Elemento OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transmel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3409 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52HS Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transmel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3409 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52HS Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 - Taltal Observaciones No hay	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	14:34	02-12-2014	18:50
SD37521/2014	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____154Linea :S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CTOITramo: S.VICENTE_____154 - CONCEPCION_____154 CTOIntervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Carriel Sur: Reemplazo de balizas marco de Barra 154kV. Lado Concepción y lado San Vicente. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1. ó Línea 154kV Concepción-San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Línea 154kV Concepción-San Vicente 1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Carriel Sur: Reemplazo de balizas marco de Barra 154kV. Lado Concepción y lado San Vicente. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 154kV Concepción-San Vicente 1. ó Línea 154kV Concepción-San Vicente 2 (Durante la faena). Observaciones No hay.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	11:16	02-12-2014	15:24
SD37526/2014	transelec	Subestacion :S.VICENTE_____154Otro Elemento OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E San Vicente: Servicios Generales Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Reparación de cerco electrico en sector, próximo a Banco de CCEE de 154kV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E San Vicente: Banco de Condensadores Estáticos N°1. 154kV. 40Mvar (Durante la faena). Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52ACE1 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-03Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:S/E San Vicente: Servicios Generales Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E San Vicente: Reparación de cerco electrico en sector, próximo a Banco de CCEE de 154kV. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo S/E San Vicente: Banco de Condensadores Estáticos N°1. 154kV. 40Mvar (Durante la faena). Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52ACE1	02-12-2014	8:00	03-12-2014	18:00	02-12-2014	9:08	03-12-2014	17:57
SD37527/2014	suezenergy	Central : MONTE REDONDO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 0.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Mantenimiento preventivo básico de teleprotecciones, onda portadora TPOP 501 y TPOP 502 en S/E Monte Redondo, con dirección a S/E Las Palmas y S/E La Cebada.	02-12-2014	10:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	11:09	02-12-2014	18:30
SD37529/2014	cge	Subestacion : CHILLAN_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Transelec mediante SODI N°763/2014 se requiere orden de precaución no reconectar 52AT3 por trabajos en sus instalaciones.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	19:00	02-12-2014	10:23	02-12-2014	18:16
SD37530/2014	cge	Subestacion : MONTERRICO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Transelec, según SODI N°773, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:23	02-12-2014	18:16
SD37531/2014	cge	Subestacion : PARRAL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Transelec, según SODI N°773, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:23	02-12-2014	18:16
SD37541/2014	sga	Central : SAN PEDRO EÓLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	mantención de los 3 meses, reapriete general unidad 12.	02-12-2014	9:00	03-12-2014	18:00	02-12-2014	9:13	03-12-2014	18:00
SD37551/2014	endesa	Central : SAN ISIDRO I / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V y 6 kv.- Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V / 6 kv y equipos de Emergencia en C.C.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:11	02-12-2014	17:17
SD37553/2014	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Aerogenerador G03, 1,5 MW indisponibles.- Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico, en aerogenerador Acciona.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	17:30	02-12-2014	8:31	02-12-2014	18:09
SD37554/2014	isidro	Central : SAN ISIDRO I / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 350 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Rotacion de Equipos de Respaldo 380 V y 6 kv.- Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V / 6 kv y equipos de Emergencia en C.C.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:11	02-12-2014	17:38
SD37557/2014	gener	Central : GUACOLDA / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 152 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Unidad debe mantenerse a plena carga para realizar mediciones isocinéticas trimestrales obligatorias de acuerdo a resolución de calificación ambiental N° 236 para el Complejo Guacolda	02-12-2014	7:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	7:07	02-12-2014	10:42
SD37568/2014	codelfo	Subestacion : COROLLERA_____220 (Andina) Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Desconexión de S/E SEM N°2 33kV por precaución, debido a tronaduras a realizarse en Mina Rajo.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	19:00	02-12-2014	13:36	02-12-2014	19:05
SD37578/2014	sts	Subestacion : CHOLGUAN_____220 Transformador: Transf. 220/13.8 kv - 32/50 MVA S/E CHOLGUAN Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	No reconectar 52JT1 a solicitud de Transelec, por trabajos de roce en faja de servidumbre LAT Fangué Charriá, sector Sta. Bárbara Trupán.	02-12-2014	8:00	06-12-2014	19:00	02-12-2014	8:37	05-12-2014	20:30
SD37579/2014	cge	Subestacion : P.AZUCAR_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervencion / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	A solicitud de Transelec por trabajos en sus instalaciones relacionadas con SODI N°3416. Requiere bloqueo reconexión interruptor 52H6 de SE Pan de Azúcar.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:56	02-12-2014	20:59
SD37581/2014	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220Linea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO2Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv Rapel - Cerro Navia Circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Instalación de piezas estructurales para aumentar altura de la est. 152. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 220 kv Rapel - Cerro Navia Circ. 2. Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Instalación de piezas estructurales para aumentar altura de la est. 152. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	7:59	02-12-2014	15:24
SD37582/2014	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____220Otro Elemento OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: B. Transferencia 220 kv. Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Pruebas de apertura y cierre desconectores de barra transferencia (89x-3) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barras de 220 kv. Sec 1 o 2. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:14:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Alambrado de control	Intervencion	Equipo:Pan de Azúcar: B. Transferencia 220 kv. Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Pruebas de apertura y cierre desconectores de barra transferencia (89x-3) Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barras de 220 kv. Sec 1 o 2. Observaciones No hay	02-12-2014	14:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	14:56	02-12-2014	16:13

SD37583/2014	traselec	Subestacion :MONTE_REDONDO_220Linea :LAS_PALMAS_220 - LA_CEBADA_220Tramo: LAS_PALMAS_220 - TAP_MONTE_REDONDO_220Tramo: TAP_MONTE_REDONDO_220 - MONTE_REDONDO_220Tramo: TAP_MONTE_REDONDO_220 - LA_CEBADA_220Intervencion: /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 20 kv. Las Palmas - La Cebada Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Mantenimiento basico preventivo de teleprotecciones solicitado por Parque Eolico Monte Redondo Sodi N° 1. La Cebada Sodi 3420 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas TPOP 501 y 503 en desconectado La Cebada: TPOP 502 y 503 en desconectado M. Redondo: TPOP 501 y 502 en desconectado Instalaciones con riesgo Linea 20 kv. Las Palmas - La Cebada Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:Linea 20 kv. Las Palmas - La Cebada Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Mantenimiento basico preventivo de teleprotecciones solicitado por Parque Eolico Monte Redondo Sodi N° 1. La Cebada Sodi 3420 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Las Palmas: TPOP 501 y 503 en desconectado La Cebada: TPOP 502 y 503 en desconectado M. Redondo: TPOP 501 y 502 en desconectado Instalaciones con riesgo Linea 20 kv. Las Palmas - La Cebada Observaciones No hay	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	11:16	02-12-2014	18:30
SD37584/2014	traselec	Subestacion :C.NAVIA_220Linea :C.NAVIA_220 - RAPEL_220 CTO1Tramo: C.NAVIA_220 - A.MELIP_220 CTO1Tramo: A.MELIP_220 - RAPEL_220 CTO1Intervencion: /ProgramadaComentario:Equipo:L. 220 kv Rapel - Cerro Navia Circ. 1. Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Instalación de piezas estructurales para aumentar altura de la est. 152. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 5211 y 5212 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 5211 y 5212 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 5211 y 5212 no reconectar. Instalaciones con riesgo LINEA 2X220 kv RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:L. 220 kv Rapel - Cerro Navia Circ. 1. Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo Instalación de piezas estructurales para aumentar altura de la est. 152. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 5211 y 5212 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 5211 y 5212 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 5211 y 5212 no reconectar. Instalaciones con riesgo LINEA 2X220 kv RAPEL - CERRO NAVIA, CIRCUITO 1 O 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	7:59	02-12-2014	15:24
SD37585/2014	traselec	Subestacion :PAZUCAR_110Otro Elemento :SECCION DE BARRAElemento: SECCION 1Intervencion: /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Barra 110 kv. Sec 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 110 kv, incluye marcos de barra, líneas y transferencia. Sodi N° 3416 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la barra de 110 kv. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barra 110 kv. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Lavado de Aislación	Intervencion	Equipo:Pan de Azúcar: Barra 110 kv. Sec 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 110 kv, incluye marcos de barra, líneas y transferencia. Sodi N° 3416 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la barra de 110 kv. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Pan de Azúcar: Barra 110 kv. Sec. 1 Observaciones No hay	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:36	02-12-2014	11:55
SD37586/2014	traselec	Subestacion :NOGALES_220Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion: /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Nogales. SSAA - Grupo Emergencia. Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Nogales: Investigar anomalía en grupo de emergencia 1. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: A solicitud del Jefe de Faena se conmutarán los SS/AA con partida de Grupo Generador. Instalaciones con riesgo S/E Nogales: Pérdida de servicios auxiliares de C.A. de la subestación. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Equipo:S/E Nogales. SSAA - Grupo Emergencia. Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Nogales: Investigar anomalía en grupo de emergencia 1. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: A solicitud del Jefe de Faena se conmutarán los SS/AA con partida de Grupo Generador. Instalaciones con riesgo S/E Nogales: Pérdida de servicios auxiliares de C.A. de la subestación. Observaciones No hay.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	17:00	02-12-2014	12:17	02-12-2014	14:19
SD37587/2014	traselec	Subestacion :PAZUCAR_220Linea :PAZUCAR_220 - CM_CANDACOLLO_220Tramo: PAZUCAR_220 - CM_CANDACOLLO_220desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 220 kv. Pan de Azúcar - Andacollo Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Integración de circuitos de control de paño J7 a nueva protección 87B y pruebas decontrol. Sodi Andacollo N° 3419 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Termomagnéticos de control abiertos Instalaciones con Riesgo Pan de Azúcar: Barra 220 kv. Sec. 1. Observaciones No hay Consumo: ReguladoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Desconexion	Equipo:Linea 220 kv. Pan de Azúcar - Andacollo Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E Pan de Azúcar: Integración de circuitos de control de paño J7 a nueva protección 87B y pruebas decontrol. Sodi Andacollo N° 3419 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Termomagnéticos de control abiertos Instalaciones con Riesgo Pan de Azúcar: Barra 220 kv. Sec. 1. Observaciones No hay	02-12-2014	9:00	02-12-2014	14:00	02-12-2014	8:36	02-12-2014	14:10
SD37588/2014	traselec	Subestacion :HUASCO_110Linea :HUASCO_110 - MAITENCILLO_110 CTO2Tramo: HUASCO_110 - MAITENCILLO_110 CTO2Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Linea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E Huasco: Sellado de aislación de bushing pasamuros L 110 Huasco - Maitencillo Cto. 2 Sodi N° 3417 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco: instalación de tierras provisionales en salida 89H2-2 Instalaciones con Riesgo LINEA 110 kv HUASCO - MAITENCILLO, CIRCUITO 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:14:00Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Inspección Visual	Desconexion	Equipo:Linea 110 kv. Huasco - Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento Correctivo Descripción del Trabajo S/E Huasco: Sellado de aislación de bushing pasamuros L 110 Huasco - Maitencillo Cto. 2 Sodi N° 3417 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp. Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco: instalación de tierras provisionales en salida 89H2-2 Instalaciones con Riesgo LINEA 110 kv HUASCO - MAITENCILLO, CIRCUITO 2 Observaciones No hay	02-12-2014	8:00	02-12-2014	14:00	02-12-2014	11:58	02-12-2014	15:00
SD37589/2014	cge	Subestacion :SCADA TRANSNET NODO TEMUCO Otro Elemento de Subestacion :SISTEMA SCADA N° : S/E Angel N° : S/E Collipulli N° : S/E Chivilcán N° : S/E Villarrica N° : S/E Temuco N° : S/E Victoria N° : S/E Pumahue N° : S/E Padre Las Casas N° : S/E Loncoche N° : S/E Pucón N° : S/E Pullique N° : S/E Pillanlelun N° : S/E Lautaro N° : S/E Las Encinas N° : S/E Pitrufquén Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Intervencion SCADA por trabajos asociados a habilitación nuevos desconectores paño B8 de S/E Temuco. Para tal efecto de interviendrán SCADA TRANSNET NODO TEMUCO y SCADA S/E TEMUCO por periodos de 5 minutos de duración.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	20:00	02-12-2014	10:10	02-12-2014	22:12
SD37590/2014	cge	Subestacion :CORONEL_066 Otro Elemento de Subestacion :CONDENSADORES N° : Banco CCEE - 20 MVAR - 66 kv - Coronel Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Se solicita la desconexión del BBCC en 66KV de S/E Coronel por limpieza y desmagnetamiento del patio de los BBCC.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	10:00	02-12-2014	7:57	02-12-2014	8:56
SD37592/2014	colbun	Subestacion :TOTORALILLO_110Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNOslerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Se realizará lavado de aislación a subestación totoralillo más 2 estructuras del TAP chacabucoito.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	13:58	02-12-2014	16:35
SD37593/2014	colbun	Subestacion :LOS_MAQUIS_110Otro Elemento :OTROSElemento: Intervencion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNOslerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo	Intervencion	Se realizará Lavado de aislación en subestación Los Maquis.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:52	02-12-2014	13:54
SD37597/2014	colbun	Central :LOS QUILOS/Unidad : Central Completa/Potencia :39Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-02Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-02Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUNOslerTrabajo a realizar: Servicios Auxiliares	Intervencion	Se realiza mantenimiento a Grupo electrógeno de la central.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	10:50	02-12-2014	18:41

SD37598/2014	cururos	Subestacion : LA_CEBADA_220 Línea : LAS_PALMAS_220 - LA_CEBADA_220 Tramo : LAS_PALMAS_220 - TAP_MONTE_REDONDO_220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO_220 - MONTE_REDONDO_220 Tramo : TAP_MONTE_REDONDO_220 - LA_CEBADA_220 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexión	A solicitud de transelec, desconectar Switch Teleprotección TPOP 502 Y 503	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	14:46	02-12-2014	18:16
SD37600/2014	cge	Subestacion : OVALLE_066 Línea : ILLAPEL_066 - OVALLE_066 Tramo : PUNITAQUI_066 - OVALLE_066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52B5 de S/E Ovale.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:36	02-12-2014	18:45
SD37605/2014	minivalle	Subestacion : CIA_MIN_VALLE_CENTR_154 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA EDAC N° : SISTEMA EDACCE Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Trabajos de modificación de ajuste de bloqueo de operación de relé EDACCE. Se ajusta el bloqueo de operación para tensiones inferiores al 70% de la tensión nominal.	02-12-2014	10:00	02-12-2014	14:00	0000-00-00	0000-00-00		
SD37608/2014	cge	Subestacion : MALLOA_154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Se realizarán trabajos y pruebas en equipos desenergizados en patio 154KV, por lo cual se requiere precaución de no reconexión automática en interruptor 52A1 y 52A2 de S/E Malloa.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	11:01	02-12-2014	15:08
SD37609/2014	cge	Subestacion : OVALLE_066 Línea : ILLAPEL_066 - OVALLE_066 Tramo : PUNITAQUI_066 - OVALLE_066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Roce y podo franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. Bloquear reconexión automática de interruptor 52B5 de S/E Ovale.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	9:36	02-12-2014	18:45
SD37610/2014	cge	Subestacion : QUILLOTA_110 Línea : QUILLOTA_110 - QUINQUIMO_110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA_110 - MARBELLA_110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quillota, línea hacia Marbella.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	8:40	02-12-2014	17:38
SD37647/2014	cge	Subestacion : CALDERA_110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Disponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Se realiza normalización de by-pas en interruptor 52ET1, estos trabajos están asociado a las puestas en servicio de nuevo equipo y serán ejecutados con las instalaciones en servicio entre los horario de inicio y términos mencionados. Se considera precaución sobre el interruptor 52HT1 Gral. AT	02-12-2014	9:00	02-12-2014	19:00	02-12-2014	10:37	02-12-2014	19:00
SD37678/2014	chilectra	Subestacion : LCOCHRANE_110 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Comutación de SCADA principal a SCADA de respaldo por trabajos de adecuación de racks de comunicaciones en CPD de Santa Rosa. Al momento de conmutar y normalizar SCADA se produce pérdida de comunicación por 5 minutos aprox.	02-12-2014	6:00	03-12-2014	1:00	02-12-2014	6:31	03-12-2014	1:36
SD37691/2014	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : TG / Potencia Disponible : 240 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Compresor Aire Purga B TG (No limita la generación equipo de respaldo). Por Trip producido por baja presión de aceite Compresor Aire Purga B se hace necesaria su revisión Mecánica y Eléctrica. Se tiene un tercer compresor de aire purga de respaldo para mayor confiabilidad.	02-12-2014	9:00	06-12-2014	23:59	02-12-2014	9:08	06-12-2014	23:59
SD37692/2014	gener	Central : ALFALFA / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 90 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Se requieren efectuar las siguientes pruebas para verificar PSS: ? En máxima carga de la unidad, mover reactivos en lo posible, en escalón de 2 %, en diferentes punto. ? Se debe efectuar lo mismo que el punto anterior, a cargas menores, 90%, 80%, 70%, hasta 50% de la carga, y mover reactivos en escalón de 2%, en cada uno de estas carga ? Posteriormente se debe hacer un barrido de carga desde 50 Mw hasta máxima carga con PSS conectado, esto se debe hacer en 2 oportunidades este barrido para observar comportamiento	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	13:48	02-12-2014	16:40
SD37700/2014	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : TG / Potencia Disponible : 240 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Compresor Aire Purga A TG (No limita la generación equipo de respaldo). Por ruidos extraños y altas vibraciones en Compresores de Aire de Purga A se hace necesario su revisión Mecánica y Eléctrica. Se tiene un tercer compresor de aire purga de respaldo para mayor confiabilidad.	02-12-2014	9:00	09-12-2014	23:59	02-12-2014	9:08	10-12-2014	23:59
SD37722/2014	litoral	Subestacion : SCADA E.E. LITORAL Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Las Balandras N° : S/E El Totoral Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Verificación de parametros del relé de baja frecuencia y frecuencia extrema	02-12-2014	10:00	02-12-2014	17:00	02-12-2014	10:52	02-12-2014	14:40
SD37723/2014	endesa	Central : RALCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 690 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	COMPUERTA DE TOMA. MPB a motores N° 1 y N° 2 en forma alternada.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	17:00	02-12-2014	11:52	02-12-2014	18:17
SD37748/2014	cge	Subestacion : TIERRA_AMARILLA_110 Línea : TAP_COPAYAPU_110 - T.AMARILLA_110 Tramo : T.AMARILLA_110 - KOSAN_110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervención	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se considera bloquear reconexión automática del 52H3 de S/E Tierra Amarilla. El bloqueo de reconexión se realizará en forma efectiva durante el periodo en que los trabajos se estén ejecutando.	02-12-2014	8:00	02-12-2014	18:00	02-12-2014	14:30	02-12-2014	16:10
SD37812/2014	endesa	Central : RAPEL / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 377 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Trabajos de mejoras en los Racks del PCS: PCS1, PCS2 y comunicaciones. Los trabajos incluyen ordenamientos de cables de redes y energía.	02-12-2014	6:00	03-12-2014	6:00	06-12-2014	15:36	06-12-2014	15:36
SD37927/2014	transelec	Subestacion : DON_GOYO_220 Línea : DON_GOYO_220 - P.AZÚCAR_220 Tramo : DON_GOYO_220 - P.AZÚCAR_220 Intervención / Curso Forzoso Comentario: Equipo: Línea 220 kv. Don Goyo - Pan de Azúcar Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Restricción de curso, con el objetivo de efectuar Corte de árboles en vano estructura 581 - 582. Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Don Goyo: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Don Goyo - Pan de Azúcar Observaciones Corte de árboles vano estructura 581 - 582. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio: 2014-12-02 Hora de Inicio: 09:00 Fecha Termino: 2014-12-02 Hora de Termino: 13:00 Solicita intervención: CC-TRANSELEC Trabajo a realizar: Roce y podo franja servidumbre	Intervención	Equipo: Línea 220 kv. Don Goyo - Pan de Azúcar Tipo Trabajo: Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Restricción de curso, con el objetivo de efectuar Corte de árboles en vano estructura 581 - 582. Justificación: Condición que pone en riesgo el servicio Restricciones: Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo: Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Don Goyo: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar: No reconectar 52J3 instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Don Goyo - Pan de Azúcar Observaciones Corte de árboles vano estructura 581 - 582.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	13:00	02-12-2014	9:42	02-12-2014	14:30
SD37935/2014	cge	Subestacion : LONCOCHE_066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Precaución sobre la Barra de 23kV de S/E Loncoche por la desconexión de TTPP asociado a Barra 23kV. Por fusible Operado.	02-12-2014	9:00	02-12-2014	13:00	02-12-2014	9:50	02-12-2014	12:13
SD37970/2014	phch	Subestacion : INTERCONEXIÓN_110 Línea : MINERO_110 - SAUZAL_110 CTO1 Tramo : MINERO_110 - INTERCONEXIÓN_110 CTO1 Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexión	Revisión pérdida señal de control paño 52H1	02-12-2014	9:00	02-12-2014	17:00	02-12-2014	12:09	02-12-2014	16:58
SD37999/2014	cge	Subestacion : P.AZÚCAR_066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervención	Verificación y eventual reemplazo de batería en el control del reconvertidor 52C2 S/E Pan de Azúcar.	02-12-2014	16:30	02-12-2014	17:30	02-12-2014	16:37	02-12-2014	20:57

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados
en el sistema CDEC por la empresa

Chilquinta S.A.

INFORME DE FALLA - N° IF02276/2014

Empresa : Chilquinta Energía

Fecha : 03/12/2014

Hora : 06:51

Equipo Afectado :	Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2 Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE____044 CTO2 Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES____044 CTO2																														
Perturbación :	Fecha: 02/12/2014 Hora Inicio: 22:44 Empresa instalación afectada:Chilquinta Energía																														
Zona Afectada :	Quinta region /																														
Comuna Origen de Falla :	San Felipe																														
Informe con causa reiterada	NO																														
Causa Presunta:																															
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Código</td> <td style="width: 15%;">Descripción</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>1016</td> <td>Conductor cortado</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td colspan="4">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Camion hidro-elevador corta conductor de línea. En desarrollo</td> </tr> </table>			Código	Descripción			1016	Conductor cortado			Detalle				Camion hidro-elevador corta conductor de línea. En desarrollo															
Código	Descripción																														
1016	Conductor cortado																														
Detalle																															
Camion hidro-elevador corta conductor de línea. En desarrollo																															
Observaciones:																															
Acciones Inmediatas:																															
Acciones a Corto Plazo :																															
Acciones a Largo Plazo :																															
Consumo Afectado :	Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 13.87 MW / Region : QUINTA																														
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Estimado</td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>03/12/2014</td> <td>Hora</td> <td>00:27</td> </tr> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <tr> <th colspan="4" style="text-align: left;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th style="width: 60%;">Equipo Afectado</th> <th style="width: 15%;">Fecha</th> <th style="width: 15%;">Hora</th> <th style="width: 10%;"></th> </tr> <tr> <td>Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2</td> <td>03/12/2014</td> <td>00:27</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE____044 CTO2</td> <td>03/12/2014</td> <td>00:27</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES____044 CTO2</td> <td>03/12/2014</td> <td>00:27</td> <td></td> </tr> </table>			Estimado				Fecha	03/12/2014	Hora	00:27	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)				Equipo Afectado	Fecha	Hora		Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2	03/12/2014	00:27		Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE____044 CTO2	03/12/2014	00:27		Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES____044 CTO2	03/12/2014	00:27	
Estimado																															
Fecha	03/12/2014	Hora	00:27																												
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																															
Equipo Afectado	Fecha	Hora																													
Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2	03/12/2014	00:27																													
Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE____044 CTO2	03/12/2014	00:27																													
Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES____044 CTO2	03/12/2014	00:27																													
Reporta Falla:	Danny Valencia C.																														

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - N° IF02276/2014

Empresa : Chilquinta Energía

Fecha : 03/12/2014

Hora : 06:51

Equipo Afectado :	Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2 Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE____044 CTO2 Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES____044 CTO2																														
Perturbación :	Fecha: 02/12/2014 Hora Inicio: 22:44 Empresa instalación afectada:Chilquinta Energía																														
Zona Afectada :	Quinta region /																														
Comuna Origen de Falla :	San Felipe																														
Informe con causa reiterada	NO																														
Causa Presunta:																															
Causa Definitiva:	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Código</td> <td style="width: 15%;">Descripción</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td>1016</td> <td>Conductor cortado</td> <td colspan="2"></td> </tr> <tr> <td colspan="4">Detalle</td> </tr> <tr> <td colspan="4">Camion hidro-elevador corta conductor de línea. En desarrollo</td> </tr> </table>			Código	Descripción			1016	Conductor cortado			Detalle				Camion hidro-elevador corta conductor de línea. En desarrollo															
Código	Descripción																														
1016	Conductor cortado																														
Detalle																															
Camion hidro-elevador corta conductor de línea. En desarrollo																															
Observaciones:																															
Acciones Inmediatas:																															
Acciones a Corto Plazo :																															
Acciones a Largo Plazo :																															
Consumo Afectado :	Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 13.87 MW / Region : QUINTA																														
Retorno :	<table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 15%;">Estimado</td> <td style="width: 15%;"></td> <td style="width: 15%;">Hora</td> <td style="width: 15%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>03/12/2014</td> <td>Hora</td> <td>00:27</td> </tr> </table> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <thead> <tr> <th colspan="4" style="text-align: left;">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th style="width: 60%;">Equipo Afectado</th> <th style="width: 15%;">Fecha</th> <th style="width: 15%;">Hora</th> <th style="width: 10%;"></th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2</td> <td>03/12/2014</td> <td>00:27</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE____044 CTO2</td> <td>03/12/2014</td> <td>00:27</td> <td></td> </tr> <tr> <td>Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES____044 CTO2</td> <td>03/12/2014</td> <td>00:27</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>			Estimado		Hora		Fecha	03/12/2014	Hora	00:27	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)				Equipo Afectado	Fecha	Hora		Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2	03/12/2014	00:27		Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE____044 CTO2	03/12/2014	00:27		Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES____044 CTO2	03/12/2014	00:27	
Estimado		Hora																													
Fecha	03/12/2014	Hora	00:27																												
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																															
Equipo Afectado	Fecha	Hora																													
Tramo : L.VEGAS_____044 - CATEMU_____044 CTO2	03/12/2014	00:27																													
Tramo : CATEMU_____044 - PANQUEHUE____044 CTO2	03/12/2014	00:27																													
Tramo : PANQUEHUE_____044 - FFCC ANDES____044 CTO2	03/12/2014	00:27																													
Reporta Falla:	Danny Valencia C.																														

Imprimir

Anexo

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa
Chilquinta S.A.



Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-39

Versión

1

Operación Automática Línea 44 kV Las Vegas-FFCC Andes, cto. 2

1. OBJETO:	3
2. ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1. Resumen del evento	3
2.2. Descripción de la operación.....	3
2.3. Cronología de eventos.....	4
2.4. Esquema topológico sistema afectado.....	6
2.5. Detalle de consumos afectados.....	6
3. EVENTOS SCADA	6
4. PROTECCIONES	7
4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones	7
4.2. Ajustes.....	8
4.3. Registros oscilográficos.....	9
4.4. Registro Eventos	10
5. ANTECEDENTES RELEVANTES.....	12
5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.	12
5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.....	12
6. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.....	12

1. OBJETO:

Aportar la información solicitada por el CDEC SIC, debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Chilquinta Energía, de acuerdo a lo exigido por el procedimiento DO "Informe de falla de los Coordinados".

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Resumen del evento

Referencia Informe CDEC - SIC	IF 02276/2014
Fecha inicio:	02 de Diciembre 2014
Hora inicio:	22:44:11 hrs.
Fecha término:	03 de Diciembre del 2014
Hora término:	10:46:42 hrs.
Equipos afectados:	Interruptor 44 kV de línea Las Vegas-FF.CC Andes cto.2
Consumo interrumpido:	13,87 MW
Causa definitiva:	2028 Accidentes causados por vehículos, aviones o eventos similares
Comuna donde se origina la falla:	San Felipe
Fenómeno Físico	ACC1
Elemento	TX2
Fenómeno Eléctrico	S050
Modo	13

2.2. Descripción de la operación.

Operación automática del interruptor 44 kV de línea Las Vegas – FF.CC Andes circuito 2 en subestación Las Vegas. Afectando los consumos de la subestación 44/12 kV Catemu y S/E Los Ángeles de Minera Cerro Negro.

2.3. Cronología de eventos.

Martes 02 de diciembre

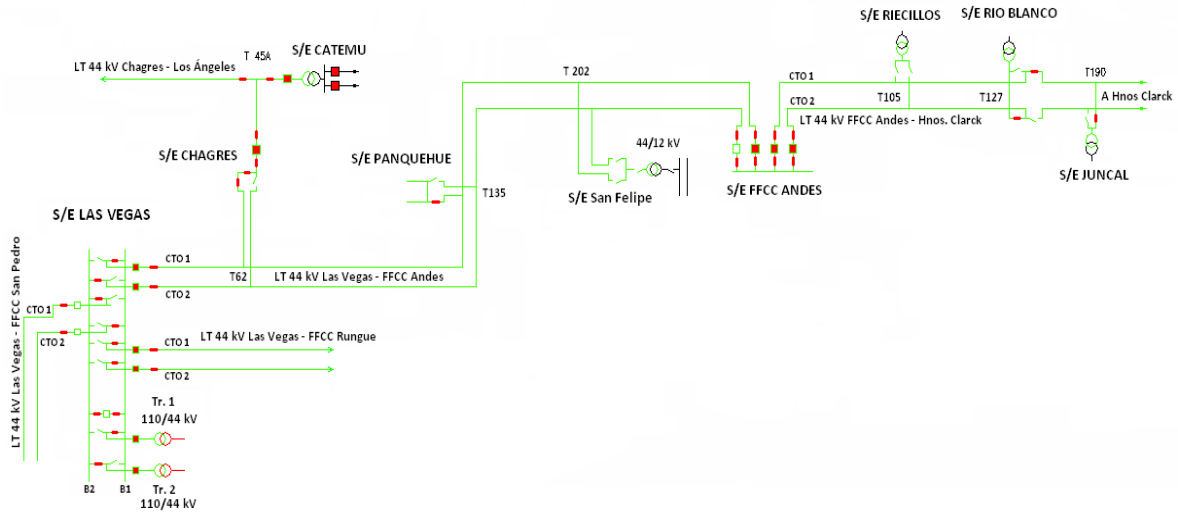
- 22:44:11 hrs. Operación automática del interruptor 44 kV de la línea Las Vegas – FFCC Andes, cto.2. Afectando los consumos de subestación Catemu y S/E Los Ángeles del cliente Minera Cerro Negro.
- 22:44:25 hrs. Reconexión automática de línea 44 kV Las Vegas – FF.CC Andes cto.2 sin éxito.
- 22:44:32 hrs. Operación automática del interruptor 44 kV de la línea Chagres - Catemu.
- 23:15:00 hrs. Se informa corte de conductor en línea 44 kV Las Vegas - FF.CC Andes cto.2 por camión con hidroelevador realizando mantenimiento de alumbrado público, conductor cae sobre línea de media tensión correspondiente al alimentador 12 kV Bucalemu.
- 00:00:00 hrs. Se verifica con personal en terreno conductor cortado se encuentra en estructura N°197, zona de falla cruza carretera entre San Felipe y Los Andes.

Miércoles 03 de diciembre

- 00:22 hrs. Se transfiere S/E Chagres desde el cto. N° 2 al N° 1, de la línea 44 kV Las Vegas – FFCC Andes.
- 00:24:30 hrs. Abierto interruptor 44 kV de transformador 44/12 kV en S/E Catemu.
- 00:24:35 hrs. Abierto desconectador 44 kV separador Los Ángeles en S/E Catemu.
- 00:25:15 hrs. Cerrado interruptor 44 kV de la línea Chagres - Catemu en S/E Chagres, energizada en vacío línea 44 Kv tramo Chagres – Catemu.
- 00:25:47 hrs. Abierto Interruptor 44 kV de de la línea Chagres - Catemu en S/E Chagres.
- 00:25:55 hrs. Cerrado desconectador 44 kV separador Los Ángeles en S/E Catemu.
- 00:26:18 hrs. Cerrado interruptor 44 kV de la línea Chagres - Catemu en S/E Chagres, energizada en vacío línea 44 kV tramo Chagres – Catemu y Catemu S/E Los Ángeles.

- 00:27:09 hrs. Cerrado interruptor 44 kV de transformador 44/12 kV en S/E Catemu. Normalizados los consumos.
- 01:07 hrs. En inspección realizada se verifican afectados los vanos de línea 44 kV entre estructuras N°196-197 y 197-198.
- 10:24 hrs. Se realiza apertura de puentes en estructura N°172 de la línea 44 kV Las Vegas FF.CC Andes cto.2
- 10:46:42 hrs. Cerrado interruptor 44 kV de línea Las Vegas FF.CC Andes cto.2, energizada en vacío hasta puentes abiertos en estructura N°172. Se aísla zona en falla.
- 10:59 hrs. Transferidos los consumos de S/E Panquehue a línea Las Vegas – FF.CC Andes cto.2
- 11:06 hrs. Transferidos los consumos de S/E Chagres a línea Las Vegas – FF.CC Andes cto.2
- 11:11 hrs. Desenergizada línea Las Vegas – FF.CC Andes cto.1 por reparación de conductor cortado en cto.2
- 17:15 hrs. Reparado conductor cortado en línea 44 kV Las Vegas – FF.CC Andes cto.2.
- 17:28 hrs. Energizada en vacío línea 44 kV Las Vegas –FF.CC Andes cto.1
- 17:33 hrs. Transferidos los consumos de S/E Panquehue a línea Las Vegas – FF.CC Andes cto.1
- 17:39 hrs. Transferidos los consumos de S/E Chagres a línea Las Vegas – FF.CC Andes cto.1
- 17:54 hrs. Desenergizada línea Las Vegas – FF.CC Andes cto.2 por cierre de puentes en estructura N° 172.
- 18:55 hrs. Cerrados puentes en línea 44 kV Las Vegas –FF.CC Andes cto.2
- 19:05 hrs. Cerrado interruptor 44 kV de línea Las Vegas FF.CC Andes cto.2, energizada en vacío.
- 19:11 hrs. Transferidos los consumos de S/E Chagres a línea Las Vegas – FF.CC Andes cto.2. Normalizado esquema 44 kV.

2.4. Esquema topológico sistema afectado.



2.5. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle			Horarios		
				Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Lineas	Tramo de línea			Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Linea 44 kV LAS VEGAS-FFCC ANDES	Circuito N°2			02-12-2014 22:44	03-12-2014 10:47	12:03:00
Subestaciones	Transf.	N°	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Catemu	TR 44/12 kV	2	1,00	02-12-2014 22:44	03-12-2014 00:27	1:43:00
Cliente Minera C° Negro	-	-	1,00	02-12-2014 22:44	03-12-2014 00:26	1:42:00

3. EVENTOS SCADA

Los eventos registrados por el sistema SCADA se encuentran en el archivo **Eventos SCADA.xls** adjunto a este informe.

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

Se produce la operación del interruptor asociado a la línea Las Vegas – Andes N°2 debido a la activación de la señal de trip del relé MiCOM P443 que protege esta línea de 44 kV. Esta activación se produce a través de los módulos de sobrecorriente de fase ajustados en la programación que se muestra en el punto N°4.2. También se indica que esta línea tiene una reconexión a los 10 segundos registrando los eventos en ambos casos cuando se produce el cierre del interruptor.

Como se puede ver en los registros del punto 4.3, se observan para el relé MiCOM P443 dos eventos con diferentes características de falla debido a la reconexión mencionada. En la primera se observa una falla entre fases y en el segundo evento una falla fase a tierra según las magnitudes y fases mostradas por las oscilografías.

También se indica que se produce la operación del interruptor de la S/E Chagres. Analizando el sistema 44 kV y la conexión de los enrollados del transformador de S/E Catemu 44/12 kV Y-Y existe un retorno de corriente de secuencia cero a través de estos, debido a esta circulación que excitó el modulo residual del control electrónico se produce esta operación.

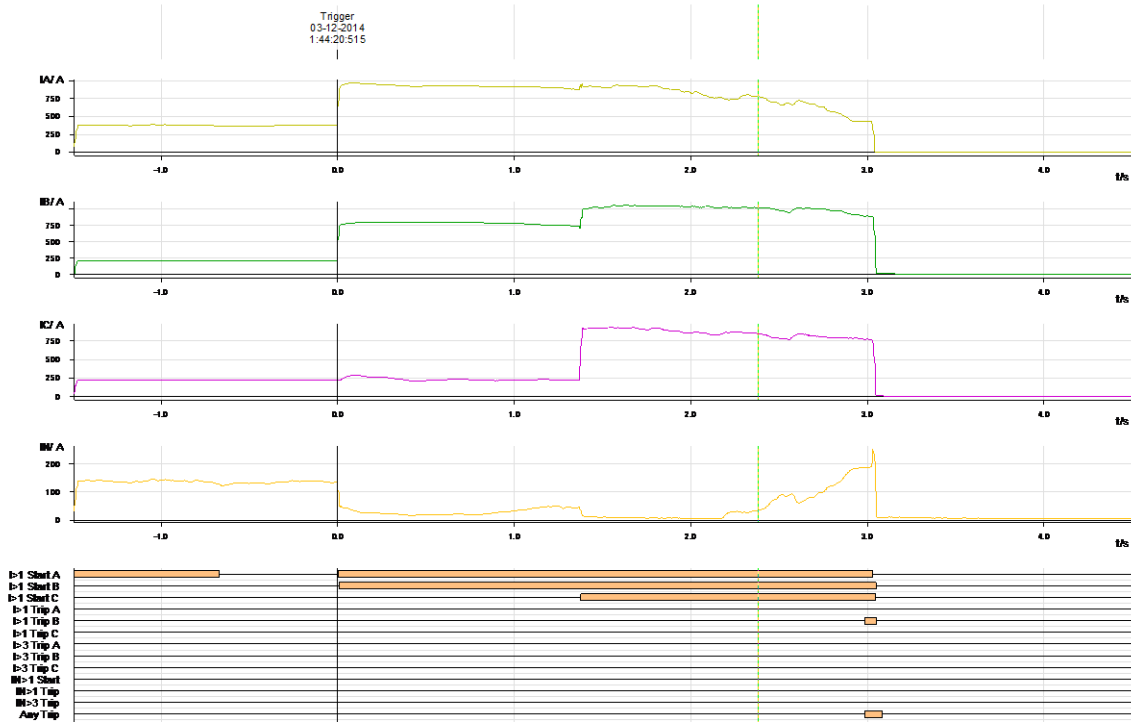
4.2. Ajustes

AREA DE SISTEMA DE PROTECCIONES Y EQUIPOS										
POSICIÓN		LÍNEAS 44 [KV]						S/E LAS VEGAS		
SERVICIO	PROTECCIÓN	RELAY	RELACIÓN T/C Y/O T/P	TAP	LEVER	MÍNIMOS		TPO. OPERACIÓN		OBSERVACIONES
						(A)	MVA	2X	5X	
LÍNEA 44 [KV] L. VEGAS - FFCC LOS ANDES CIRCUITOS 1 Y 2	Distancia	MICOMP443	T/C 400/5 T/P 46000/115	Zonas	Tiempo Op.	Factor de compensación residual				Deshabilitada
	Largo línea	47.55 km		Zona 1: 13% línea	0.6 s	1.0M1	1.192			
	Z línea	20.58+19.19		Zona 2: 86% línea	1.5 s	1.0A1	38.71			
	S.C De Fases	MICOMP443	400/5 80	0.76" In 3.8(A)	0.30	384	23.2	4.06	1.01	Curva IEC VI Barra N° 1
	U. Instantánea			6.0" In 30(A)		2400		Inst.	Inst.	
	S.C Residual	MICOMP443	400/5 80	0.75" In 3.75(A)	0.30	300		4.10	1.01	Curva IEC VI
	U. Instantánea			6.0" In 30(A)		2400		Inst.	Inst.	
S.C Residual Máx. Sensibilidad	MCGG11 GEC (0-1-1)	400/5 2.5/5	0.10" In 0.5(A)	1.00	20		8	8	Alarma Inves. Falla Residual	

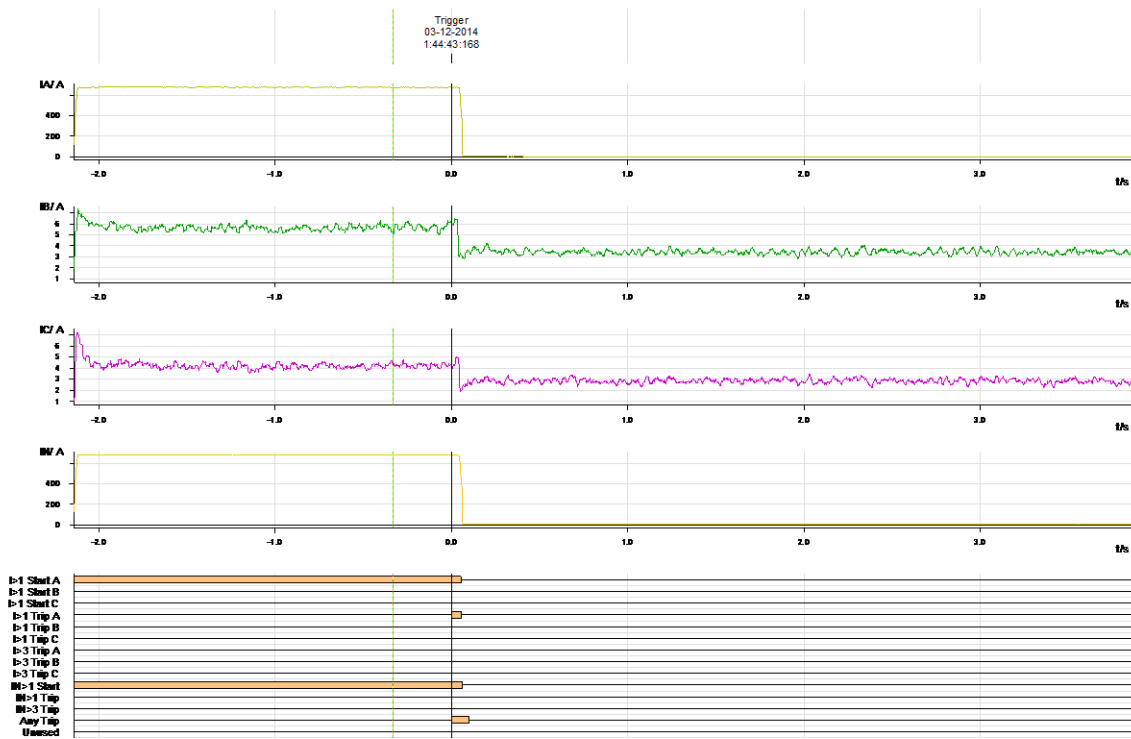
AREA DE SISTEMA DE PROTECCIONES Y EQUIPOS										
POSICIÓN		LÍNEA CHAGRES - LOS ANGELES						S/E TAP CHAGRES		
ST 014/2010										
SERVICIO	PROTECCIÓN	RELAY	INTERRUPTOR	TAP	SECUENCIA	MÍNIMOS		TPO. DE OPERACIÓN		OBSERVACIONES
						(A)	MVA	2X	5X	
LÍNEA 44 [KV] CHAGRES (L. ANGELES)	S.C De Fases	Control Electrónico Tipo F5	Reconectador Tipo CVE 256	290	101(0) 133(2)	290	22.1	3.03	0.51	
	Unidad Instantánea									Deshabilitada
	S.C Residual			150	102(0) 135(2)	150		3.65	1.07	

4.3. Registros oscilográficos.

→ 1° Evento Relé MiCOM P443



→ 2° Evento Relé MiCOM P443



→ Sin Registros Oscilográficos Control F5 S/E Chagres

4.4. Registro Eventos

→ Relé MiCOM P443 S/E Las Vegas

Parámetro	Valor
..... Fault Time	Wednesday 03 December 2014 01:44:20.515
..... Active Group	1
..... System Frequency	49.99 Hz
..... Fault Duration	3.034 s
..... CB Operate Time	45.00ms
..... Relay Trip Time	2.984 s
..... Fault Location	45.08km
..... IA Pre Flt	371.9 A
..... IA Angle Pre Flt	-16.62 deg
..... IB Pre Flt	209.9 A
..... IB Angle Pre Flt	-136.7 deg
..... IC Pre Flt	224.2 A
..... IC Angle Pre Flt	110.2 deg
..... IN Pre Flt	132.4 A
..... IN Angle Pre Flt	-17.55 deg
..... IM Pre Flt	
..... IM Angle Pre Flt	
..... VA Pre Flt	25.60kV
..... VA Angle Pre Flt	0 deg
..... VB Pre Flt	26.34kV
..... VB Angle Pre Flt	-116.0 deg
..... VC Pre Flt	26.51kV
..... VC Angle Pre Flt	123.3 deg
..... VN Pre Flt	1610 V
..... VN Angle Pre Flt	-107.6 deg
..... IA Fault	951.3 A
..... IA Angle Fault	-27.76 deg
..... IB Fault	775.5 A
..... IB Angle Fault	167.8 deg
..... IC Fault	247.8 A
..... IC Angle Fault	107.8 deg
..... IN Fault	43.65 A
..... IN Angle Fault	-79.23 deg

Parámetro	Valor
..... Fault Time	Wednesday 03 December 2014 01:44:37.416
..... Active Group	1
..... System Frequency	50.06 Hz
..... Fault Duration	5.801 s
..... CB Operate Time	44.00ms
..... Relay Trip Time	5.752 s
..... Fault Location	41.19km
..... IA Pre Flt	0 A
..... IA Angle Pre Flt	0 deg
..... IB Pre Flt	0 A
..... IB Angle Pre Flt	0 deg
..... IC Pre Flt	0 A
..... IC Angle Pre Flt	0 deg
..... IN Pre Flt	0 A
..... IN Angle Pre Flt	0 deg
..... IM Pre Flt	
..... IM Angle Pre Flt	
..... VA Pre Flt	27.52kV
..... VA Angle Pre Flt	0 deg
..... VB Pre Flt	27.60kV
..... VB Angle Pre Flt	-120.2 deg
..... VC Pre Flt	27.47kV
..... VC Angle Pre Flt	119.8 deg
..... VN Pre Flt	0 V
..... VN Angle Pre Flt	0 deg
..... IA Fault	730.3 A
..... IA Angle Fault	-62.54 deg
..... IB Fault	224.4 A
..... IB Angle Fault	156.8 deg
..... IC Fault	190.9 A
..... IC Angle Fault	87.22 deg
..... IN Fault	394.6 A
..... IN Angle Fault	-69.26 deg

→ Control F5 S/E Chagres

CPU Firmware Version,4.23

Database Version,16

Custom Reference Number,KyleStdCLP7

Release Information:

This firmware release was created on Mar 12 2002 at 14:36:08.

\$System Events

Date,Time,mSec.,Description

```

12/03/14,09:50:26,630, OPR Setting - Clock has been set. Previous time: - 12/03/14 09:50:34
12/03/14,03:26:22,400, OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -
12/03/14,03:25:53,850, OPR 3-ph Lockout - Manual or SCADA - PhAI=0, PhBI=0, PhCI=0, GndI=0"
12/03/14,03:25:19,280, OPR 3-ph Close - Manual or SCADA -
12/03/14,01:44:34,390, OPR 3-ph Lockout - Inconsistent switch State Check -
12/03/14,01:44:32,160, OPR other - Fault Location - Distance from sensors - Distance=0.6 km , Date/Time=12/03/14 01:44:32"
12/03/14,01:44:32,000, OPR 3-ph Trip - Gnd Fault - PhAI=92, PhBI=295, PhCI=172, GndI=322"

```


5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Según la información obtenida en terreno, corte de conductor calibre ASCR 3/0 de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes cto.2, se habría originado por un camión hidroelevador de la empresa CITELUZ, contratista de mantenimiento de alumbrado público de la Ilustre Municipalidad de San Felipe, el cual superó con su grúa una altura de 11,0 mts con el vehículo en movimiento provocando el corte de conductor.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

6. CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES

El evento descrito anteriormente en el punto 5.1, ocasiona la interrupción de suministro de energía eléctrica a los clientes correspondientes a S/E Catemu y cliente Minera Cerro Negro de S/E Los Ángeles.

CONSIDERACIONES TÉCNICAS

a. Las torres y el conductor de la línea de transmisión en el sector del cruce de la ruta CH-60, cumplen con lo establecido en el artículo 129° del Reglamento de Instalaciones Eléctricas de Corrientes Fuertes NSEG 5. E.n.71., en cuanto a la instalación de señalética que advierte el riesgo eléctrico y peligro de muerte que implican dichas instalaciones eléctricas.

b. La altura del conductor inferior (ASCR 3/0) del circuito N° 2 de la línea 44 kV Las Vegas - FFCC Los Andes, que resultó afectado, supera los 9,12 metros, cumpliendo con lo establecido en el artículo 107° del Reglamento de Instalaciones Eléctricas de Corrientes Fuertes NSEG 5. E.n.71 (para esta línea se exige 6,76 metros, categoría C).



	rtuName	ptName	description	message	msec
02/12/14 22:44:08:309	CHAGRES_F5	CHIN044F5_09_I	Corriente Residual F5 L.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 138.1 A (estado High-High)	309
02/12/14 22:44:25:249	CHAGRES_F5	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	249
02/12/14 22:44:25:249	CHAGRES_F5	CHIN044F5_06_I	Corriente F.B F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	249
02/12/14 22:44:25:249	CHAGRES_F5	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 0.1 A (estado Low-Low)	249
02/12/14 22:44:25:249	CHAGRES_F5	CHIN044F5_09_I	Corriente Residual F5 L.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = 0.1 A (estado NORMAL)	249
02/12/14 22:44:27:950	CHAGRES_F5	CHIN044F5_17AL	Estado 220Vac F5 Rec.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = FALLA (estado anormal)	950
02/12/14 22:44:27:950	CHAGRES_F5	CHIN044F5_14AL	Falta Alim.Vca Control F5 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	950
02/12/14 22:44:28:680	CHAGRES_F5	CHIN044F5_17AL	Estado 220Vac F5 Rec.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	680
02/12/14 22:44:28:680	CHAGRES_F5	CHIN044F5_14AL	Falta Alim.Vca Control F5 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	680
02/12/14 22:44:32:50	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	50
02/12/14 22:44:34:410	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	410
02/12/14 22:44:42:269	CHAGRES_F5	CHIN044F5_11AL	Opero S/C Fase 2 F5 Rec.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
02/12/14 22:44:42:269	CHAGRES_F5	CHIN044F5_16AL	Opero Int.44 kV F5 CHAGRES-L.ANG(Lock Out)	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
02/12/14 22:44:42:269	CHAGRES_F5	CHIN044F5_13AL	Opero S/C Residual F5 Rec.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	269
02/12/14 22:44:42:269	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Cambio espontaneo a estado ERR (estado normal)	269
02/12/14 22:44:42:929	CHAGRES_F5	CHAGRES_F5	CH_F5	Desbordamiento de la pila de la RTU	929
02/12/14 22:45:00:198	CHAGRES_F5	CHIN044F5_17AL	Estado 220Vac F5 Rec.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = FALLA (estado anormal)	198
02/12/14 22:45:00:198	CHAGRES_F5	CHIN044F5_14AL	Falta Alim.Vca Control F5 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = ALARMA (estado anormal)	198
02/12/14 23:04:12:66	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunoz en CQTXOS2	66
02/12/14 23:04:12:66	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	warning TAG Sobrepasado : tiene habilitada una reconexion. por Imunoz en CQTXOS2	66
02/12/14 23:04:34:286	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Comando ABRIR fallo, no cambio de estado de ERR	286
02/12/14 23:05:18:975	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Enviado COMMAND ABRIR por Imunoz en CQTXOS2	975
02/12/14 23:05:18:975	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	warning TAG Sobrepasado : tiene habilitada una reconexion. por Imunoz en CQTXOS2	975
02/12/14 23:05:40:615	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Comando ABRIR fallo, no cambio de estado de ERR	615
03/12/14 00:21:38:905	CHAGRES_F5	CHDE044LI_02AC	Desc.44kV ARR.CHAGRES 2	Valor manual = ABRIR (estado normal)	905
03/12/14 00:21:38:905	CHAGRES_F5	CHDE044LI_02AC	Desc.44kV ARR.CHAGRES 2	Enviado MANVAL.ABRIR por dvalencia en CQTXOS2	905
03/12/14 00:21:58:455	CHAGRES_F5	CHDE044LI_11AC	Desc.44kV ARR.CHAGRES 1	Valor manual = CERRAR (estado anormal)	455
03/12/14 00:21:58:455	CHAGRES_F5	CHDE044LI_11AC	Desc.44kV ARR.CHAGRES 1	Enviado MANVAL.CERRAR por dvalencia en CQTXOS2	455
03/12/14 00:22:03:265	CHAGRES_F5	CHIN044F5_17AL	Estado 220Vac F5 Rec.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	265
03/12/14 00:22:03:265	CHAGRES_F5	CHIN044F5_14AL	Falta Alim.Vca Control F5 CHAGRES-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	265
03/12/14 00:22:03:265	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	265
03/12/14 00:25:12:551	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS2	551
03/12/14 00:25:12:551	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	warning TAG Sobrepasado : tiene habilitada una reconexion. por dvalencia en CQTXOS2	551
03/12/14 00:25:15:21	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Comando CERRAR - exitoso	21
03/12/14 00:25:15:21	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Comando CERRAR - exitoso	21
03/12/14 00:25:15:21	CHAGRES_F5	CHIN044F5_16AL	Opero Int.44 kV F5 CHAGRES-L.ANG(Lock Out)	Valor = NORMAL (estado normal)	21
03/12/14 00:25:20:210	CHAGRES_F5	CHIN044F5_11AL	Opero S/C Fase 2 F5 Rec.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	210
03/12/14 00:25:20:210	CHAGRES_F5	CHIN044F5_13AL	Opero S/C Residual F5 Rec.CHAGRES-L.ANGELES	Valor = NORMAL (estado normal)	210
03/12/14 00:25:47:51	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Enviado COMMAND ABRIR por dvalencia en CQTXOS2	51
03/12/14 00:25:47:51	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	warning TAG Sobrepasado : tiene habilitada una reconexion. por dvalencia en CQTXOS2	51
03/12/14 00:25:49:591	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Comando ABRIR - exitoso	591
03/12/14 00:25:49:591	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Comando ABRIR - exitoso	591
03/12/14 00:25:49:591	CHAGRES_F5	CHIN044F5_16AL	Opero Int.44 kV F5 CHAGRES-L.ANG(Lock Out)	Valor = ALARMA (estado anormal)	591
03/12/14 00:26:14:690	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS2	690
03/12/14 00:26:14:690	CHAGRES_F5	CHIN044f5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	warning TAG Sobrepasado : tiene habilitada una reconexion. por dvalencia en CQTXOS2	690
03/12/14 00:26:18:150	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Comando CERRAR - exitoso	150
03/12/14 00:26:18:150	CHAGRES_F5	CHIN044F5_02AC	Recon.44 kV CHAGRES-L.ANGELES(F5)	Comando CERRAR - exitoso	150
03/12/14 00:26:18:150	CHAGRES_F5	CHIN044F5_16AL	Opero Int.44 kV F5 CHAGRES-L.ANG(Lock Out)	Valor = NORMAL (estado normal)	150
03/12/14 00:26:20:640	CHAGRES_F5	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 1.7 A (estado Low)	640
03/12/14 00:26:20:640	CHAGRES_F5	CHIN044F5_06_I	Corriente F.B F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 1.8 A (estado Low)	640
03/12/14 00:26:20:640	CHAGRES_F5	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 1.7 A (estado Low)	640
03/12/14 00:27:22:309	CHAGRES_F5	CHIN044F5_05_I	Corriente F.A F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 38.3 A (estado NORMAL)	309
03/12/14 00:27:22:309	CHAGRES_F5	CHIN044F5_06_I	Corriente F.B F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 42.7 A (estado NORMAL)	309
03/12/14 00:27:22:309	CHAGRES_F5	CHIN044F5_07_I	Corriente F.C F5 L.CHAG-L.ANGELES(290A)	Valor = 42.5 A (estado NORMAL)	309

	rtuName	ptName	description	message	msec
02/12/14 22:44:11:296	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 10.859 KV (estado Low)	299
02/12/14 22:44:11:832	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falla Tension BARRA 12KV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	832
02/12/14 22:44:11:901	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falla Vca Gabinete TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	901
02/12/14 22:44:11:974	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	974
02/12/14 22:44:21:130	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44KV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	130
02/12/14 22:44:25:707	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falla Vca Gabinete TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	707
02/12/14 22:44:25:711	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falla Tension BARRA 12KV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	711
02/12/14 22:44:25:730	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44KV TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	730
02/12/14 22:44:27:424	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	424
02/12/14 22:44:29:308	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falla Tension BARRA 12KV N.2	Valor = ALARMA (estado anormal)	308
02/12/14 22:44:29:350	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falla Vca Gabinete TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	350
02/12/14 22:44:29:351	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	351
02/12/14 22:44:31:489	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 11.699 KV (estado NORMAL)	489
02/12/14 22:44:31:489	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 34 A (estado ROC)	489
02/12/14 22:44:31:489	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 31 A (estado ROC)	489
02/12/14 22:44:31:489	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 26 A (estado ROC)	489
02/12/14 22:44:31:489	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio AI. ENAMI(400A)	Valor = 31 A (estado ROC)	489
02/12/14 22:44:31:489	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio AI.ENAMI	Valor = 11.527 kv (estado Low-Low)	489
02/12/14 22:44:39:120	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44KV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	120
02/12/14 22:44:45:640	CATEMU	CTRE012NC_16AL	Falta Alim.Vca Control F5 AI.ENAMI	Valor = ALARMA (estado anormal)	640
02/12/14 22:44:47:190	CATEMU	CTRE012NC_15AL	Falta Alim.Vca Control F5 AI.CATEMU	Valor = ALARMA (estado anormal)	190
02/12/14 22:44:51:369	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 0 KV (estado Low)	369
02/12/14 22:44:51:369	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 0 C (estado Low-Low)	369
02/12/14 22:44:51:369	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	369
02/12/14 22:44:51:369	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	369
02/12/14 22:44:51:369	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	369
02/12/14 22:44:51:369	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio AI. ENAMI(400A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	369
02/12/14 22:44:56:42	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Opero Cargador de Baterias	Valor = ALARMA (estado anormal)	42
02/12/14 22:59:11:422	CATEMU	CTTR012TR_01_S	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 0.956 MVAR (estado LOW-LOW)	422
03/12/14 00:24:30:182	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kv TR-2	Enviado COMMAND ABRIR por dvalencia en CQTXOS3_T51	182
03/12/14 00:24:30:775	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kv TR-2	Comando ABRIR - exitoso	775
03/12/14 00:24:35:212	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kv SEPARADOR LOS ANGELES	Enviado COMMAND ABRIR por dvalencia en CQTXOS3_T51	212
03/12/14 00:24:35:771	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kv SEPARADOR LOS ANGELES	Comando ABRIR - exitoso	771
03/12/14 00:25:55:430	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kv SEPARADOR LOS ANGELES	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_T51	430
03/12/14 00:26:01:338	CATEMU	CTDE044LI_01AC	Desc.44kv SEPARADOR LOS ANGELES	Comando CERRAR - exitoso	338
03/12/14 00:27:09:999	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kv TR-2	Enviado COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_T51	999
03/12/14 00:27:10:391	CATEMU	CTRE012SV_02AL	Falla Vca Gabinete TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	391
03/12/14 00:27:10:393	CATEMU	CTRE012SV_07AL	Falla Tension BARRA 12KV N.2	Valor = NORMAL (estado normal)	393
03/12/14 00:27:11:689	CATEMU	CTIN044T2_01AC	Int.44kv TR-2	Comando CERRAR - exitoso	689
03/12/14 00:27:11:689	CATEMU	CTRE012NC_19AL	Opero Cargador de Baterias	Valor = NORMAL (estado normal)	689
03/12/14 00:27:11:689	CATEMU	CTTR012T2_01TE	Temperatura Enrollado TR-2	Valor = 51.145 C (estado NORMAL)	689
03/12/14 00:27:12:181	CATEMU	CTRE999NC_01AL	Falla Regulador Voltaje TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	181
03/12/14 00:27:13:30	CATEMU	CTRE012NC_15AL	Falta Alim.Vca Control F5 AI.CATEMU	Valor = NORMAL (estado normal)	30
03/12/14 00:27:13:610	CATEMU	CTIN044RE_01AL	Resorte Descargado Int.44KV TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	610
03/12/14 00:27:14:630	CATEMU	CTRE012NC_16AL	Falta Alim.Vca Control F5 AI.ENAMI	Valor = NORMAL (estado normal)	630
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTTR012T2_01IM	Corriente Promedio TR-2	Valor = 134 Amp (estado ROC)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 13.038 KV (estado High)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 16 A (estado ROC)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 11 A (estado ROC)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 16 A (estado ROC)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 16 A (estado NORMAL)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 11 A (estado NORMAL)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 16 A (estado NORMAL)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio AI. ENAMI(400A)	Valor = 14 A (estado ROC)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio AI.ENAMI	Valor = 12.818 kv (estado High-High)	249
03/12/14 00:27:15:249	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio AI. ENAMI(400A)	Valor = 14 A (estado NORMAL)	249
03/12/14 00:27:18:349	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 9 A (estado ROC)	349
03/12/14 00:27:44:528	CATEMU	CTAL012EN_04_V	Voltaje Promedio AI.ENAMI	Valor = 12.674 kv (estado NORMAL)	528
03/12/14 00:28:04:548	CATEMU	CTTR012T2_01VM	Voltaje Promedio TR-2	Valor = 12.465 KV (estado NORMAL)	548
03/12/14 00:30:04:426	CATEMU	CTTR012TR_01_S	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 1.048 MVAR (estado NORMAL)	426
03/12/14 00:58:07:293	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 65 A (estado ROC)	293
03/12/14 00:58:07:293	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio AI. ENAMI(400A)	Valor = 53 A (estado ROC)	293
03/12/14 00:58:47:432	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 149 A (estado ROC)	432
03/12/14 00:58:47:432	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 150 A (estado ROC)	432
03/12/14 00:58:47:432	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI.ENAMI(400A)	Valor = 161 A (estado ROC)	432
03/12/14 00:58:47:432	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio AI. ENAMI(400A)	Valor = 153 A (estado ROC)	432
03/12/14 00:59:07:362	CATEMU	CTAL012EN_01_I	Corriente Fase A AI.ENAMI(400A)	Valor = 226 A (estado ROC)	362
03/12/14 00:59:07:362	CATEMU	CTAL012EN_02_I	Corriente Fase B AI.ENAMI(400A)	Valor = 226 A (estado ROC)	362
03/12/14 00:59:07:362	CATEMU	CTAL012EN_03_I	Corriente Fase C AI. ENAMI(400A)	Valor = 236 A (estado ROC)	362
03/12/14 00:59:07:362	CATEMU	CTAL012EN_04_I	Corriente Promedio AI. ENAMI(400A)	Valor = 229 A (estado ROC)	362
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A AI.CATEMU	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	476
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTAL012CT_01SM	Pot.Aparente Media AI.CATEMU	Valor = 0 MVA (estado Low)	476
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTAL012CT_01_S	Potencia Aparente AI.CATEMU	Valor = 0 MVAr (estado LOW)	476
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTRE012NC_07AL	Falla Tension Barra 12KV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	476
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTSO999NC_05AL	Falla Com.Rele SIC P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	476
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A AI.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	476
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B AI.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	476
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C AI.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	476
03/12/14 01:04:10:476	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio AI.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	476
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTAL012CT_01_V	Voltaje Fase A AI.CATEMU	Valor = 0 KV (estado Low-Low)	244
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTAL012CT_01SM	Pot.Aparente Media AI.CATEMU	Valor = 0 MVA (estado Low)	244
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTAL012CT_01_S	Potencia Aparente AI.CATEMU	Valor = 0 MVAr (estado LOW)	244
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTRE012NC_07AL	Falla Tension Barra 12KV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	244
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTSO999NC_05AL	Falla Com.Rele SIC P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	244
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTAL012CT_01_I	Corriente Fase A AI.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	244
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTAL012CT_02_I	Corriente Fase B AI.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	244
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTAL012CT_03_I	Corriente Fase C AI.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	244
03/12/14 01:31:37:244	CATEMU	CTAL012CT_04_I	Corriente Promedio AI.CATEMU(500A)	Valor = 0 A (estado Low-Low)	244

	rtuName	ptName	description	message	msec	
02/12/14	22:44:11:711	LAS_VEGAS	VERE044DI_07AL	Op.Rele S/C P443 VEGAS-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	711
02/12/14	22:44:11:733	LAS_VEGAS	VEIN044LI_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	733
02/12/14	22:44:11:811	LAS_VEGAS	VERE044DI_07AL	Op.Rele S/C P443 VEGAS-ANDES 2	Valor = NORMAL (estado normal)	811
02/12/14	22:44:23:709	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 375 A (estado ROC)	709
02/12/14	22:44:23:709	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 375 A (estado High-High)	709
02/12/14	22:44:23:709	LAS_VEGAS	VELI044A2_02ID	Corriente Desbalance C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 38 A% (estado High)	709
02/12/14	22:44:25:638	LAS_VEGAS	VEIN044LI_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	638
02/12/14	22:44:31:408	LAS_VEGAS	VERE044DI_07AL	Op.Rele S/C P443 VEGAS-ANDES 2	Valor = ALARMA (estado anormal)	408
02/12/14	22:44:31:435	LAS_VEGAS	VEIN044LI_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	435
02/12/14	22:44:31:508	LAS_VEGAS	VERE044DI_07AL	Op.Rele S/C P443 VEGAS-ANDES 2	Valor = NORMAL (estado normal)	508
02/12/14	22:44:36:669	LAS_VEGAS	VETR110T1_01ID	Corriente Desbalance TR-1	Valor = 47 % (estado High)	669
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado ROC)	599
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044A2_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado ROC)	599
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado ROC)	599
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044A2_02IM	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado ROC)	599
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	599
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044A2_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	599
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	599
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044A2_02IM	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A (estado Low-Low)	599
02/12/14	22:44:49:599	LAS_VEGAS	VELI044A2_02ID	Corriente Desbalance C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 0 A% (estado NORMAL)	599
02/12/14	22:45:16:78	LAS_VEGAS	VETR110T1_01ID	Corriente Desbalance TR-1	Valor = 1 % (estado NORMAL)	78
02/12/14	22:54:09:470	LAS_VEGAS	VERE044LI_02AC	Recon.Automaticas Int.44 VE-ANDES 2	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	470
02/12/14	23:01:59:859	LAS_VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 0.98 MVA (estado LOW-LOW)	859
03/12/14	02:38:56:216	LAS_VEGAS	VEDE044BA_14AC	Desc.44kV L.Barra 2 VEGAS-ANDES 2	Envio TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DVALENCIA DESC=TNO WO= por dvalencia en C	216
03/12/14	02:39:01:36	LAS_VEGAS	VEDE044BA_14AC	Desc.44kV L.Barra 2 VEGAS-ANDES 2	Valor manual = ABRIR (estado normal)	36
03/12/14	02:39:01:36	LAS_VEGAS	VEDE044BA_14AC	Desc.44kV L.Barra 2 VEGAS-ANDES 2	Envio MANVAL.ABRIR por dvalencia en CQTXS3_TS1	36
03/12/14	02:39:13:186	LAS_VEGAS	VEDE044BA_06AC	Desc.44kV L.Barra 1 VEGAS-ANDES 2	Envio TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DVALENCIA DESC=TNO WO= por dvalencia en C	186
03/12/14	02:39:24:336	LAS_VEGAS	VEDE044LI_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	336
03/12/14	02:39:24:336	LAS_VEGAS	VEDE044LI_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Envio MANVAL.ABRIR por dvalencia en CQTXS3_TS1	336
03/12/14	02:39:31:756	LAS_VEGAS	VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Valor manual = CERRAR (estado anormal)	756
03/12/14	02:39:31:756	LAS_VEGAS	VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Envio MANVAL.CERRAR por dvalencia en CQTXS3_TS1	756
03/12/14	02:48:16:465	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.78 KV (estado High)	465
03/12/14	02:49:09:484	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.72 KV (estado NORMAL)	484
03/12/14	02:52:30:241	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.76 KV (estado High)	241
03/12/14	02:52:56:470	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.74 KV (estado NORMAL)	470
03/12/14	02:57:34:625	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.83 KV (estado High)	625
03/12/14	02:58:15:64	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.62 KV (estado NORMAL)	64
03/12/14	02:59:48:592	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.78 KV (estado High)	592
03/12/14	03:01:21:190	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.66 KV (estado NORMAL)	190
03/12/14	03:01:47:840	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.8 KV (estado High)	840
03/12/14	03:02:54:869	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.75 KV (estado NORMAL)	869
03/12/14	03:04:02:597	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.87 KV (estado High)	597
03/12/14	03:21:21:877	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.75 KV (estado NORMAL)	877
03/12/14	03:22:02:36	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.84 KV (estado High)	36
03/12/14	03:23:35:495	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.75 KV (estado NORMAL)	495
03/12/14	03:24:02:244	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.84 KV (estado High)	244
03/12/14	03:25:08:363	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.74 KV (estado NORMAL)	363
03/12/14	03:25:34:682	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.84 KV (estado High)	682
03/12/14	04:08:17:413	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.75 KV (estado NORMAL)	413
03/12/14	04:08:57:602	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.76 KV (estado High)	602
03/12/14	04:21:54:615	LAS_VEGAS	VERE999NC_01AL	Alarma de Recinto	Valor = ALARMA (estado anormal)	615
03/12/14	04:24:02:754	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.74 KV (estado NORMAL)	754
03/12/14	04:24:41:704	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.83 KV (estado High)	704
03/12/14	05:13:15:917	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.74 KV (estado NORMAL)	917
03/12/14	05:13:42:427	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.79 KV (estado High)	427
03/12/14	05:15:16:185	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.68 KV (estado NORMAL)	185
03/12/14	05:15:42:775	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.8 KV (estado High)	775
03/12/14	05:16:49:753	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.69 KV (estado NORMAL)	753
03/12/14	05:17:29:693	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.76 KV (estado High)	693
03/12/14	05:17:56:742	LAS_VEGAS	VELI110LY_02_V	Voltaje B-C L.L.VEGAS-LLAY LLAY	Valor = 112.69 KV (estado NORMAL)	742
03/12/14	06:05:43:201	LAS_VEGAS	VERE999NC_01AL	Alarma de Recinto	Valor = NORMAL (estado normal)	201
03/12/14	06:37:02:110	LAS_VEGAS	VEIN110BA_02AC	Int.110kV S.PEDRO-L.VEGAS 2	Valor = ABRIR (estado anormal)	110
03/12/14	08:16:46:415	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 307 A (estado High)	415
03/12/14	08:16:46:415	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 306 Amp (estado High)	415
03/12/14	08:17:39:904	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 300 Amp (estado NORMAL)	904
03/12/14	08:18:20:43	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 297 A (estado NORMAL)	43
03/12/14	08:18:46:473	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 303 A (estado High)	473
03/12/14	08:18:46:473	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 302 Amp (estado High)	473
03/12/14	08:19:14:542	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 312 A (estado High-High)	542
03/12/14	08:19:55:1	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 309 A (estado High)	1
03/12/14	08:20:21:531	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 317 A (estado High-High)	531
03/12/14	08:20:21:531	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 315 Amp (estado High-High)	531
03/12/14	08:23:27:567	LAS_VEGAS	VETR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 22.4 MVA (estado HIGH)	567
03/12/14	08:32:35:417	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.61 KV (estado Low)	417
03/12/14	08:32:35:417	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.68 KV (estado Low)	417
03/12/14	08:33:02:286	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.99 KV (estado NORMAL)	286
03/12/14	08:33:02:286	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 42.04 KV (estado NORMAL)	286
03/12/14	08:33:55:685	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	685
03/12/14	08:34:23:445	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.72 KV (estado Low)	445
03/12/14	08:34:23:445	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	445
03/12/14	08:34:23:445	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	445
03/12/14	08:34:23:445	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 351 A (estado High)	445
03/12/14	08:34:23:445	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	445
03/12/14	08:34:23:445	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	445
03/12/14	08:34:37:214	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.57 KV (estado Low)	214
03/12/14	08:34:37:214	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.63 KV (estado Low)	214
03/12/14	08:34:56:354	LAS_VEGAS	VERE044DIF03AC	Rele Difer.P746 F.A General B.44KV	Envio COMMAND DESCONECT. por dvalencia en CQTXS02	354
03/12/14	08:34:56:721	LAS_VEGAS	VERE044DIF03AC	Rele Difer.P746 F.A General B.44KV	Comando DESCONECT. - exitoso	721
03/12/14	08:34:56:721	LAS_VEGAS	VERE044DIF01AC	Rele Difer.P746 F.A Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	721
03/12/14	08:34:56:721	LAS_VEGAS	VERE044DIF02AC	Rele Difer.P746 F.A Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	721
03/12/14	08:34:56:797	LAS_VEGAS	VERE044DIF04AC	Rele Difer.P746 F.B Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	797
03/12/14	08:34:56:797	LAS_VEGAS	VERE044DIF05AC	Rele Difer.P746 F.B Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	797
03/12/14	08:34:57:389	LAS_VEGAS	VERE044DIF07AC	Rele Difer.P746 F.C Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	389
03/12/14	08:34:57:389	LAS_VEGAS	VERE044DIF08AC	Rele Difer.P746 F.C Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	389
03/12/14	08:35:17:484	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.86 KV (estado NORMAL)	484
03/12/14	08:35:17:484	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	484
03/12/14	08:35:17:484	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 347 A (estado NORMAL)	484
03/12/14	08:35:17:484	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	484
03/12/14	08:35:17:484	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	484
03/12/14	08:35:27:263	LAS_VEGAS	VERE044DIF06AC	Rele Difer.P746 F.B General B.44KV	Envio COMMAND DESCONECT. por dvalencia en CQTXS02	263

03/12/14	08:35:28:822	LAS_VEGAS	VERE044DIF06AC	Rele Difer.P746 F.B General B.44KV	Comando DESCONECT. - exitoso	822
03/12/14	08:35:32:233	LAS_VEGAS	VERE044DIF09AC	Rele Difer.P746 F.C General B.44KV	Envio de COMMAND DESCONECT. por dvalencia en CQTXOS2	233
03/12/14	08:35:34:305	LAS_VEGAS	VERE044DIF09AC	Rele Difer.P746 F.C General B.44KV	Comando DESCONECT. - exitoso	305
03/12/14	08:35:45:33	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.78 KV (estado Low)	33
03/12/14	08:35:58:653	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.68 KV (estado Low)	653
03/12/14	08:35:58:653	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 356 A (estado High)	653
03/12/14	08:35:58:653	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	653
03/12/14	08:35:58:653	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	653
03/12/14	08:35:58:653	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	653
03/12/14	08:36:11:712	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.89 KV (estado NORMAL)	712
03/12/14	08:36:25:32	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	32
03/12/14	08:36:25:32	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	32
03/12/14	08:37:18:581	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.86 KV (estado NORMAL)	581
03/12/14	08:37:32:231	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.65 KV (estado Low)	231
03/12/14	08:37:32:231	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 347 A (estado NORMAL)	231
03/12/14	08:37:32:231	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 344 A (estado NORMAL)	231
03/12/14	08:37:32:231	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 346 A (estado NORMAL)	231
03/12/14	08:37:32:231	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 346 A (estado NORMAL)	231
03/12/14	08:37:45:471	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	471
03/12/14	08:37:58:910	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	910
03/12/14	08:37:58:910	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	910
03/12/14	08:37:58:910	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 351 A (estado High)	910
03/12/14	08:37:58:910	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 351 A (estado High)	910
03/12/14	08:38:25:730	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	730
03/12/14	08:39:05:809	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	809
03/12/14	08:39:05:809	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 347 A (estado NORMAL)	809
03/12/14	08:39:05:809	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	809
03/12/14	08:39:05:809	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	809
03/12/14	08:39:32:639	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.85 KV (estado NORMAL)	639
03/12/14	08:39:58:648	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	648
03/12/14	08:40:11:808	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.82 KV (estado NORMAL)	808
03/12/14	08:40:24:948	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	948
03/12/14	08:40:38:557	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.78 KV (estado Low)	557
03/12/14	08:40:51:777	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.81 KV (estado NORMAL)	777
03/12/14	08:40:51:777	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.86 KV (estado NORMAL)	777
03/12/14	08:40:51:777	LAS_VEGAS	VETR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 25.21 MVA (estado HIGH-HIGH)	777
03/12/14	08:41:05:177	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.86 KV (estado NORMAL)	177
03/12/14	08:41:18:787	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 42.02 KV (estado NORMAL)	787
03/12/14	08:41:31:926	LAS_VEGAS	VETR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 25.17 MVA (estado HIGH)	926
03/12/14	08:46:22:721	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	721
03/12/14	08:46:22:721	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.78 KV (estado Low)	721
03/12/14	08:46:35:860	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.62 KV (estado Low)	860
03/12/14	08:47:02:550	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.82 KV (estado NORMAL)	550
03/12/14	08:47:02:550	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.91 KV (estado NORMAL)	550
03/12/14	08:47:15:740	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.7 KV (estado Low)	740
03/12/14	08:47:15:740	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.77 KV (estado Low)	740
03/12/14	08:47:29:289	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.7 KV (estado Low)	289
03/12/14	08:47:29:289	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.81 KV (estado NORMAL)	289
03/12/14	08:47:42:649	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	649
03/12/14	08:47:56:249	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.74 KV (estado Low)	249
03/12/14	08:48:23:8	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.77 KV (estado Low)	8
03/12/14	08:48:36:698	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	698
03/12/14	08:48:36:698	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	698
03/12/14	08:48:49:988	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.81 KV (estado NORMAL)	988
03/12/14	08:48:49:988	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	988
03/12/14	08:49:16:687	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.7 KV (estado Low)	687
03/12/14	08:49:16:687	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	687
03/12/14	08:49:56:657	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	657
03/12/14	08:49:56:657	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.85 KV (estado NORMAL)	657
03/12/14	08:50:24:636	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	636
03/12/14	08:50:51:275	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.83 KV (estado NORMAL)	275
03/12/14	08:51:31:655	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.67 KV (estado Low)	655
03/12/14	08:51:31:655	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.74 KV (estado Low)	655
03/12/14	08:51:58:224	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	224
03/12/14	08:52:11:914	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	914
03/12/14	08:52:38:683	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.81 KV (estado NORMAL)	683
03/12/14	08:52:38:683	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.86 KV (estado NORMAL)	683
03/12/14	08:54:25:251	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.77 KV (estado Low)	251
03/12/14	08:54:51:431	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.93 KV (estado NORMAL)	431
03/12/14	08:57:32:198	LAS_VEGAS	VERE044DIF09AC	Rele Difer.P746 F.C General B.44KV	Envio de COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS2	198
03/12/14	08:57:32:713	LAS_VEGAS	VERE044DIF09AC	Rele Difer.P746 F.C General B.44KV	Comando CONECT. - exitoso	713
03/12/14	08:57:32:713	LAS_VEGAS	VERE044DIF07AC	Rele Difer.P746 F.C Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	713
03/12/14	08:57:32:713	LAS_VEGAS	VERE044DIF08AC	Rele Difer.P746 F.C Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	713
03/12/14	08:57:32:733	LAS_VEGAS	VERE044DIF01AC	Rele Difer.P746 F.A Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	733
03/12/14	08:57:32:733	LAS_VEGAS	VERE044DIF02AC	Rele Difer.P746 F.A Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	733
03/12/14	08:57:32:733	LAS_VEGAS	VERE044DIF05AC	Rele Difer.P746 F.B Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	733
03/12/14	08:57:32:733	LAS_VEGAS	VERE044DIF06AC	Rele Difer.P746 F.B Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado CONECT. (estado normal)	733
03/12/14	08:57:52:316	LAS_VEGAS	VERE044DIF06AC	Rele Difer.P746 F.B General B.44KV	Envio de COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS2	787
03/12/14	08:58:02:237	LAS_VEGAS	VERE044DIF03AC	Rele Difer.P746 F.A General B.44KV	Comando CONECT. - exitoso	316
03/12/14	08:58:02:259	LAS_VEGAS	VERE044DIF03AC	Rele Difer.P746 F.A General B.44KV	Envio de COMMAND CONECT. por dvalencia en CQTXOS2	237
03/12/14	08:58:54:256	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Comando CONECT. - exitoso	259
03/12/14	08:59:07:836	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	256
03/12/14	08:59:07:836	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.86 KV (estado Low)	836
03/12/14	08:59:07:836	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.69 KV (estado Low)	836
03/12/14	08:59:20:856	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	836
03/12/14	08:59:34:655	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.81 KV (estado NORMAL)	856
03/12/14	08:59:34:655	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.94 KV (estado NORMAL)	655
03/12/14	08:59:34:655	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.98 KV (estado NORMAL)	655
03/12/14	09:00:01:195	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.86 KV (estado NORMAL)	655
03/12/14	09:00:01:195	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	195
03/12/14	09:00:14:465	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	195
03/12/14	09:00:27:714	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	465
03/12/14	09:00:41:274	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	714
03/12/14	09:00:41:274	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.84 KV (estado NORMAL)	274
03/12/14	09:00:54:584	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.82 KV (estado NORMAL)	274
03/12/14	09:01:35:3	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	584
03/12/14	09:01:35:3	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.99 KV (estado NORMAL)	3
03/12/14	09:02:02:723	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.82 KV (estado NORMAL)	3
03/12/14	09:02:41:962	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.83 KV (estado NORMAL)	723
03/12/14	09:02:41:962	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.77 KV (estado Low)	962
03/12/14	09:02:41:962	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 358 A (estado High)	962

03/12/14	09:02:41:962	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 356 A (estado High)	962
03/12/14	09:02:41:962	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 357 A (estado High)	962
03/12/14	09:02:41:962	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 357 A (estado High)	962
03/12/14	09:02:55:551	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	551
03/12/14	09:03:08:891	LAS_VEGAS	VELTR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.7 KV (estado Low)	891
03/12/14	09:03:08:891	LAS_VEGAS	VELTR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.64 KV (estado Low)	891
03/12/14	09:03:08:891	LAS_VEGAS	VELTR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 25.23 MVA (estado HIGH-HIGH)	891
03/12/14	09:03:35:251	LAS_VEGAS	VELTR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	251
03/12/14	09:04:02:400	LAS_VEGAS	VELTR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.65 KV (estado Low)	400
03/12/14	09:04:15:730	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.68 KV (estado Low)	730
03/12/14	09:04:42:649	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.77 KV (estado Low)	649
03/12/14	09:05:49:468	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.64 KV (estado Low)	468
03/12/14	09:05:49:468	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 371 A (estado High-High)	468
03/12/14	09:06:02:528	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	528
03/12/14	09:06:29:297	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 375 A (estado High-High)	297
03/12/14	09:06:29:297	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 375 A (estado High-High)	297
03/12/14	09:06:29:297	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 376 A (estado High-High)	297
03/12/14	09:06:56:247	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 366 A (estado High)	247
03/12/14	09:06:56:247	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 364 A (estado High)	247
03/12/14	09:06:56:247	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 364 A (estado High)	247
03/12/14	09:06:56:247	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 365 A (estado High)	247
03/12/14	09:07:09:487	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.84 KV (estado NORMAL)	487
03/12/14	09:07:22:766	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.82 KV (estado NORMAL)	766
03/12/14	09:07:36:266	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 371 A (estado High-High)	266
03/12/14	09:08:03:556	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	556
03/12/14	09:08:03:556	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 371 A (estado High-High)	556
03/12/14	09:08:03:556	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 372 A (estado High-High)	556
03/12/14	09:08:16:785	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.65 KV (estado Low)	785
03/12/14	09:08:29:875	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.67 KV (estado Low)	875
03/12/14	09:08:29:875	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 376 A (estado High-High)	875
03/12/14	09:08:43:485	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.54 KV (estado Low)	485
03/12/14	09:09:10:184	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 369 A (estado High)	184
03/12/14	09:09:10:184	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 366 A (estado High)	184
03/12/14	09:09:10:184	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 367 A (estado High)	184
03/12/14	09:09:10:184	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 368 A (estado High)	184
03/12/14	09:09:23:224	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.82 KV (estado NORMAL)	224
03/12/14	09:09:36:634	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.85 KV (estado NORMAL)	634
03/12/14	09:10:16:703	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.91 KV (estado NORMAL)	703
03/12/14	09:10:43:532	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	532
03/12/14	09:10:43:532	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	532
03/12/14	09:10:43:532	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 350 A (estado NORMAL)	532
03/12/14	09:11:37:551	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.82 KV (estado NORMAL)	551
03/12/14	09:11:37:551	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.85 KV (estado NORMAL)	551
03/12/14	09:11:37:551	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 344 A (estado NORMAL)	551
03/12/14	09:11:50:801	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.81 KV (estado NORMAL)	801
03/12/14	09:12:03:981	LAS_VEGAS	VELTR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.85 KV (estado NORMAL)	981
03/12/14	09:12:17:551	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	551
03/12/14	09:12:17:551	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.78 KV (estado Low)	551
03/12/14	09:12:30:720	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.64 KV (estado Low)	720
03/12/14	09:12:30:720	LAS_VEGAS	VELTR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.44 KV (estado Low)	720
03/12/14	09:12:44:240	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	240
03/12/14	09:13:11:850	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.86 KV (estado NORMAL)	850
03/12/14	09:13:11:850	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	850
03/12/14	09:13:51:279	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	279
03/12/14	09:14:17:928	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	928
03/12/14	09:14:44:878	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.77 KV (estado Low)	878
03/12/14	09:14:58:58	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	58
03/12/14	09:14:58:58	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	58
03/12/14	09:15:24:867	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.61 KV (estado Low)	867
03/12/14	09:15:24:867	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.52 KV (estado Low)	867
03/12/14	09:15:24:867	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.78 KV (estado Low)	867
03/12/14	09:15:24:867	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 361 A (estado High)	867
03/12/14	09:15:24:867	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 358 A (estado High)	867
03/12/14	09:15:24:867	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 359 A (estado High)	867
03/12/14	09:15:24:867	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 359 A (estado High)	867
03/12/14	09:19:00:243	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 372 A (estado High-High)	243
03/12/14	09:19:40:662	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 368 A (estado High)	662
03/12/14	09:21:40:480	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 375 A (estado High-High)	480
03/12/14	09:21:40:480	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 373 A (estado High-High)	480
03/12/14	09:21:40:480	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 373 A (estado High-High)	480
03/12/14	09:21:40:480	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 374 A (estado High-High)	480
03/12/14	09:22:20:59	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 366 A (estado High)	59
03/12/14	09:22:20:59	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 363 A (estado High)	59
03/12/14	09:22:20:59	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 364 A (estado High)	59
03/12/14	09:22:20:59	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 364 A (estado High)	59
03/12/14	09:22:46:849	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 378 A (estado High-High)	849
03/12/14	09:22:46:849	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 374 A (estado High-High)	849
03/12/14	09:22:46:849	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 375 A (estado High-High)	849
03/12/14	09:22:46:849	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 376 A (estado High-High)	849
03/12/14	09:27:27:253	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 365 A (estado High)	253
03/12/14	09:27:27:253	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 362 A (estado High)	253
03/12/14	09:27:27:253	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 364 A (estado High)	253
03/12/14	09:27:27:253	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 364 A (estado High)	253
03/12/14	09:29:41:331	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 375 A (estado High-High)	331
03/12/14	09:29:41:331	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 372 A (estado High-High)	331
03/12/14	09:29:41:331	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 373 A (estado High-High)	331
03/12/14	09:29:41:331	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 373 A (estado High-High)	331
03/12/14	09:30:08:230	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 357 A (estado High)	230
03/12/14	09:30:08:230	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	230
03/12/14	09:30:08:230	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 356 A (estado High)	230
03/12/14	09:30:08:230	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 356 A (estado High)	230
03/12/14	09:30:47:849	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 350 A (estado NORMAL)	849
03/12/14	09:30:47:849	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	849
03/12/14	09:30:47:849	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	849
03/12/14	09:30:47:849	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	849
03/12/14	09:31:14:979	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	979
03/12/14	09:31:14:979	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	979
03/12/14	09:31:14:979	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	979
03/12/14	09:31:14:979	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 354 A (estado High)	979
03/12/14	09:32:48:557	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	557
03/12/14	09:32:48:557	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 350 A (estado NORMAL)	557

03/12/14	09:32:48:557	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 350 A (estado NORMAL)	557
03/12/14	09:33:15:506	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 354 A (estado High)	506
03/12/14	09:33:15:506	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	506
03/12/14	09:33:15:506	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	506
03/12/14	09:35:09:854	LAS_VEGAS	VEHL012L_Y_01AC	Hot Line Tag F6 ALLAY LLAY	Enviado COMMAND CONECT. por dvalencia en C0TXOS3_TS1	854
03/12/14	09:35:12:511	LAS_VEGAS	VEHL012L_Y_01AC	Hot Line Tag F6 ALLAY LLAY	Comando CONECT. - exitoso	511
03/12/14	09:35:31:474	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 374 A (estado High-High)	474
03/12/14	09:35:31:474	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 371 A (estado High-High)	474
03/12/14	09:35:31:474	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 372 A (estado High-High)	474
03/12/14	09:35:31:474	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 372 A (estado High-High)	474
03/12/14	09:35:58:273	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 367 A (estado High)	273
03/12/14	09:35:58:273	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 364 A (estado High)	273
03/12/14	09:35:58:273	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 365 A (estado High)	273
03/12/14	09:35:58:273	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 366 A (estado High)	273
03/12/14	09:38:36:620	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	620
03/12/14	09:38:36:620	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 347 A (estado NORMAL)	620
03/12/14	09:38:36:620	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	620
03/12/14	09:38:36:620	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	620
03/12/14	09:40:50:508	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	508
03/12/14	09:40:50:508	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	508
03/12/14	09:40:50:508	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	508
03/12/14	09:40:50:508	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	508
03/12/14	09:41:43:877	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	877
03/12/14	09:41:43:877	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 347 A (estado NORMAL)	877
03/12/14	09:41:43:877	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	877
03/12/14	09:41:43:877	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	877
03/12/14	09:43:55:254	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.92 KV (estado NORMAL)	254
03/12/14	09:44:08:844	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	844
03/12/14	09:44:08:844	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.97 KV (estado NORMAL)	844
03/12/14	09:44:34:933	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.88 KV (estado NORMAL)	933
03/12/14	09:44:47:883	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.6 KV (estado Low)	883
03/12/14	09:44:47:883	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.77 KV (estado Low)	883
03/12/14	09:45:53:522	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	522
03/12/14	09:45:53:522	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	522
03/12/14	09:46:06:802	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	802
03/12/14	09:46:19:881	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	881
03/12/14	09:47:00:491	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 354 A (estado High)	491
03/12/14	09:47:00:491	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	491
03/12/14	09:47:00:491	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	491
03/12/14	09:47:00:491	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	491
03/12/14	09:53:48:901	LAS_VEGAS	VERE999NC_01AL	Alarma de Recinto	Valor = ALARMA (estado anormal)	901
03/12/14	09:53:52:863	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 350 A (estado NORMAL)	863
03/12/14	09:53:52:863	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 350 A (estado NORMAL)	863
03/12/14	09:54:19:252	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 350 A (estado NORMAL)	252
03/12/14	09:54:58:811	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 332 A (estado NORMAL)	811
03/12/14	09:55:25:551	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 42.07 KV (estado NORMAL)	551
03/12/14	09:55:25:551	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.91 KV (estado NORMAL)	551
03/12/14	09:55:25:551	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.88 KV (estado NORMAL)	551
03/12/14	09:55:27:411	LAS_VEGAS	VEIN110L_01AC	Int.110KV L.VEGAS-C.NAVIA 1	Valor = ABRIR (estado anormal)	411
03/12/14	09:55:38:731	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.99 KV (estado NORMAL)	731
03/12/14	09:55:38:731	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	731
03/12/14	09:55:51:910	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 42.06 KV (estado NORMAL)	910
03/12/14	09:55:51:910	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.91 KV (estado NORMAL)	910
03/12/14	09:55:51:910	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.92 KV (estado NORMAL)	910
03/12/14	09:57:15:640	LAS_VEGAS	VERE999NC_01AL	Alarma de Recinto	Valor = NORMAL (estado normal)	640
03/12/14	09:57:37:768	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	768
03/12/14	09:57:37:768	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	768
03/12/14	09:57:51:288	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.65 KV (estado Low)	288
03/12/14	09:57:51:288	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.69 KV (estado Low)	288
03/12/14	09:58:04:598	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.95 KV (estado NORMAL)	598
03/12/14	09:58:04:598	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.95 KV (estado NORMAL)	598
03/12/14	09:58:30:997	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.97 KV (estado NORMAL)	997
03/12/14	09:58:30:997	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.98 KV (estado NORMAL)	997
03/12/14	09:58:44:497	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	497
03/12/14	09:58:44:497	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.74 KV (estado Low)	497
03/12/14	09:58:44:497	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.77 KV (estado Low)	497
03/12/14	09:58:44:497	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.72 KV (estado Low)	497
03/12/14	09:58:58:227	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	227
03/12/14	09:58:58:227	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 41.79 KV (estado Low)	227
03/12/14	09:59:11:266	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.93 KV (estado NORMAL)	266
03/12/14	10:00:04:765	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.69 KV (estado Low)	765
03/12/14	10:00:18:185	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.65 KV (estado Low)	185
03/12/14	10:00:18:185	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.72 KV (estado Low)	185
03/12/14	10:00:18:185	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 356 A (estado High)	185
03/12/14	10:00:18:185	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 354 A (estado High)	185
03/12/14	10:00:18:185	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	185
03/12/14	10:00:18:185	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 354 A (estado High)	185
03/12/14	10:05:26:449	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.93 KV (estado NORMAL)	449
03/12/14	10:05:26:449	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 343 A (estado NORMAL)	449
03/12/14	10:05:26:449	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 342 A (estado NORMAL)	449
03/12/14	10:05:26:449	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 341 A (estado NORMAL)	449
03/12/14	10:05:26:449	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 342 A (estado NORMAL)	449
03/12/14	10:05:39:709	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.91 KV (estado NORMAL)	709
03/12/14	10:05:52:689	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	689
03/12/14	10:06:19:798	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.48 KV (estado Low)	798
03/12/14	10:06:33:428	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.72 KV (estado Low)	428
03/12/14	10:06:33:428	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.66 KV (estado Low)	428
03/12/14	10:06:33:428	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 354 A (estado High)	428
03/12/14	10:06:33:428	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	428
03/12/14	10:06:33:428	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 351 A (estado High)	428
03/12/14	10:06:33:428	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	428
03/12/14	10:07:39:797	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.81 KV (estado NORMAL)	797
03/12/14	10:08:18:986	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	986
03/12/14	10:08:32:326	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.82 KV (estado NORMAL)	326
03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 42.04 KV (estado NORMAL)	645
03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.89 KV (estado NORMAL)	645
03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	645
03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 342 A (estado NORMAL)	645
03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 341 A (estado NORMAL)	645
03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 341 A (estado NORMAL)	645
03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.99 KV (estado NORMAL)	645

03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.87 KV (estado NORMAL)	645
03/12/14	10:08:45:645	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 342 A (estado NORMAL)	645
03/12/14	10:09:11:765	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.75 KV (estado Low)	765
03/12/14	10:09:11:765	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.78 KV (estado Low)	765
03/12/14	10:09:24:875	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.78 KV (estado Low)	875
03/12/14	10:09:38:244	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.76 KV (estado Low)	244
03/12/14	10:09:38:244	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.64 KV (estado Low)	244
03/12/14	10:09:51:614	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.8 KV (estado NORMAL)	614
03/12/14	10:10:04:994	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.83 KV (estado NORMAL)	994
03/12/14	10:10:18:404	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 354 A (estado High)	404
03/12/14	10:10:18:404	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	404
03/12/14	10:10:18:404	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	404
03/12/14	10:10:18:404	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.71 KV (estado Low)	404
03/12/14	10:10:18:404	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 353 A (estado High)	404
03/12/14	10:10:31:663	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.74 KV (estado Low)	663
03/12/14	10:10:44:663	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.89 KV (estado NORMAL)	663
03/12/14	10:10:44:663	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 349 A (estado NORMAL)	663
03/12/14	10:10:44:663	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	663
03/12/14	10:10:44:663	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 347 A (estado NORMAL)	663
03/12/14	10:10:44:663	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	663
03/12/14	10:11:10:823	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.81 KV (estado NORMAL)	823
03/12/14	10:11:24:62	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 351 A (estado High)	62
03/12/14	10:11:37:542	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 41.7 KV (estado Low)	542
03/12/14	10:11:50:862	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.74 KV (estado Low)	862
03/12/14	10:11:50:862	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 41.52 KV (estado Low)	862
03/12/14	10:11:50:862	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	862
03/12/14	10:11:50:862	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 351 A (estado High)	862
03/12/14	10:11:50:862	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 352 A (estado High)	862
03/12/14	10:17:07:766	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 350 A (estado NORMAL)	766
03/12/14	10:17:07:766	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	766
03/12/14	10:17:07:766	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 347 A (estado NORMAL)	766
03/12/14	10:17:07:766	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 348 A (estado NORMAL)	766
03/12/14	10:18:40:754	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 356 A (estado High)	754
03/12/14	10:18:40:754	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	754
03/12/14	10:18:40:754	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 354 A (estado High)	754
03/12/14	10:18:40:754	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 355 A (estado High)	754
03/12/14	10:19:07:533	LAS_VEGAS	VELI044A1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.98 KV (estado NORMAL)	533
03/12/14	10:19:07:533	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 41.99 KV (estado NORMAL)	533
03/12/14	10:19:07:533	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_V	Voltaje C-A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 42.17 KV (estado NORMAL)	533
03/12/14	10:19:07:533	LAS_VEGAS	VELI044A1_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 305 A (estado NORMAL)	533
03/12/14	10:19:07:533	LAS_VEGAS	VELI044A1_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 296 A (estado NORMAL)	533
03/12/14	10:19:07:533	LAS_VEGAS	VELI044AN_01_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 310 A (estado NORMAL)	533
03/12/14	10:19:07:533	LAS_VEGAS	VELI044A1_01IM	Corriente Promedio L.VEGAS-ANDES 1	Valor = 304 A (estado NORMAL)	533
03/12/14	10:19:21:253	LAS_VEGAS	VELA012A3_01_I	Corriente Fase A ALLLAY LLAY(600A)	Valor = 375 A (estado ROC)	253
03/12/14	10:19:21:253	LAS_VEGAS	VELI044S1_01_V	Voltaje A-B L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 42.16 KV (estado NORMAL)	253
03/12/14	10:19:21:253	LAS_VEGAS	VELI044S1_02_V	Voltaje B-C L.VEGAS-S.PEDRO 1	Valor = 42.02 KV (estado NORMAL)	253
03/12/14	10:19:21:253	LAS_VEGAS	VELA012A3_01IM	Corriente Promedio ALLLAY LLAY(600A)	Valor = 360 A (estado ROC)	253
03/12/14	10:19:34:503	LAS_VEGAS	VEBA044BA_01_V	Voltaje A-B TR-1	Valor = 42.4 KV (estado NORMAL)	503
03/12/14	10:19:34:503	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_V	Voltaje B-C TR-1	Valor = 42.19 KV (estado NORMAL)	503
03/12/14	10:19:34:503	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_V	Voltaje C-A TR-1	Valor = 42.29 KV (estado NORMAL)	503
03/12/14	10:19:34:503	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 301 Amp (estado High)	503
03/12/14	10:19:34:503	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 293 A (estado NORMAL)	503
03/12/14	10:20:41:232	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 294 Amp (estado NORMAL)	232
03/12/14	10:21:07:951	LAS_VEGAS	VETR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 25.07 MVA (estado HIGH)	951
03/12/14	10:21:59:710	LAS_VEGAS	VETR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Envio ACKNOWLEDGE ANALOG.VETR110TR_01SM.HILO por dvalencia en CQTXOS2	710
03/12/14	10:28:25:913	LAS_VEGAS	VETR110TR_01SM	Pot.Aparente Media TR-1	Valor = 22.33 MVA (estado NORMAL)	913
03/12/14	10:36:32:774	LAS_VEGAS	VEDE044BA_14AC	Desc.44kV L.Barra 2 VEGAS-ANDES 2	Envio TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/03/14 02:38:56 WO= por dvalencia en CQTX	774
03/12/14	10:36:42:243	LAS_VEGAS	VEDE044BA_06AC	Desc.44kV L.Barra 1 VEGAS-ANDES 2	Envio TAG REM FUNC=NO COMMANDS TIME=12/03/14 02:39:13 WO= por dvalencia en CQTX	243
03/12/14	10:37:31:662	LAS_VEGAS	VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Valor manual = ABRIR (estado normal)	662
03/12/14	10:37:31:662	LAS_VEGAS	VEDE044PT_02AC	Desc.44kV Tierra Man.VEGAS-ANDES 2	Envio MANUAL.ABRIR por dvalencia en CQTXOS2	662
03/12/14	10:38:04:782	LAS_VEGAS	VEDE044BA_14AC	Desc.44kV L.Barra 2 VEGAS-ANDES 2	Valor manual = CERRAR (estado anormal)	782
03/12/14	10:38:04:782	LAS_VEGAS	VEDE044BA_14AC	Desc.44kV L.Barra 2 VEGAS-ANDES 2	Envio MANUAL.CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	782
03/12/14	10:39:07:191	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 301 Amp (estado High)	191
03/12/14	10:39:33:650	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 290 Amp (estado NORMAL)	650
03/12/14	10:39:38:60	LAS_VEGAS	VEDE044L_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Valor manual = CERRAR (estado normal)	60
03/12/14	10:39:38:60	LAS_VEGAS	VEDE044L_22AC	Desc.44kV L.Linea VEGAS-ANDES 2	Envio MANUAL.CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	60
03/12/14	10:46:42:522	LAS_VEGAS	VEIN044LI_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Envio COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	522
03/12/14	10:46:44:139	LAS_VEGAS	VEIN044LI_03AC	Int.44kV VEGAS-ANDES 2	Comando CERRAR - exitoso	139
03/12/14	10:48:26:990	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 301 A (estado High)	990
03/12/14	10:48:26:990	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 304 Amp (estado High)	990
03/12/14	10:49:06:779	LAS_VEGAS	VETR110T1_03_I	Corriente Fase C TR-1	Valor = 300 A (estado NORMAL)	779
03/12/14	10:49:33:859	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 299 Amp (estado NORMAL)	859
03/12/14	10:50:40:727	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 301 Amp (estado High)	727
03/12/14	10:51:07:657	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 299 Amp (estado NORMAL)	657
03/12/14	10:52:14:406	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 302 Amp (estado High)	406
03/12/14	10:52:40:735	LAS_VEGAS	VETR110T1_02_I	Corriente Fase B TR-1	Valor = 296 Amp (estado NORMAL)	735
03/12/14	10:52:42:65	LAS_VEGAS	VERE044DIF03AC	Rele Difer.P746 F.A General B.44KV	Envio COMMAND DESCONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	65
03/12/14	10:52:54:792	LAS_VEGAS	VERE044DIF03AC	Rele Difer.P746 F.A General B.44KV	Comando DESCONECT. - exitoso	792
03/12/14	10:52:54:792	LAS_VEGAS	VERE044DIF01AC	Rele Difer.P746 F.A Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	792
03/12/14	10:52:54:792	LAS_VEGAS	VERE044DIF02AC	Rele Difer.P746 F.A Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	792
03/12/14	10:52:55:421	LAS_VEGAS	VERE044DIF04AC	Rele Difer.P746 F.B Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	421
03/12/14	10:52:55:421	LAS_VEGAS	VERE044DIF05AC	Rele Difer.P746 F.B Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	421
03/12/14	10:52:56:73	LAS_VEGAS	VERE044DIF07AC	Rele Difer.P746 F.C Z.1 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	73
03/12/14	10:52:56:73	LAS_VEGAS	VERE044DIF08AC	Rele Difer.P746 F.C Z.2 B.44KV	Cambio espontaneo a estado DESCONECT. (estado anormal)	73
03/12/14	10:53:07:365	LAS_VEGAS	VERE044DIF06AC	Rele Difer.P746 F.B General B.44KV	Envio COMMAND DESCONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	365
03/12/14	10:53:15:164	LAS_VEGAS	VERE044DIF09AC	Rele Difer.P746 F.C General B.44KV	Envio COMMAND DESCONECT. por dvalencia en CQTXOS3_TS1	164
03/12/14	10:53:21:233	LAS_VEGAS	VERE044DIF06AC	Rele Difer.P746 F.B General B.44KV	Comando DESCONECT. - exitoso	233
03/12/14	10:53:29:294	LAS_VEGAS	VERE044DIF09AC	Rele Difer.P746 F.C General B.44KV	Comando DESCONECT. - exitoso	294
03/12/14	10:54:12:893	LAS_VEGAS	VEIN044LI_01AC	Int.44kV ACOP.BARRAS	Envio COMMAND CERRAR por dvalencia en CQTXOS3_TS1	893
03/12/14	10:54:14:316	LAS_VEGAS	VEIN044LI_01AC	Int.44kV ACOP.BARRAS	Comando CERRAR - exitoso	316
03/12/14	10:54:14:365	LAS_VEGAS	VERE110SV_01AL	Op.Cuadro de Alarmas	Valor = ALARMA (estado anormal)	365
03/12/14	10:55:11:234	LAS_VEGAS	VERE110SV_01AL	Op.Cuadro de Alarmas	Valor = NORMAL (estado normal)	234
03/12/14	10:55:21:802	LAS_VEGAS	VETR110TR_02SM	Pot.Aparente Media TR-2	Valor = 1.61 MVA (estado NORMAL)	802
03/12/14	10:59:10:58	LAS_VEGAS	VELI044A2_02_I	Corriente Fase B L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 85 A (estado NORMAL)	58
03/12/14	10:59:10:58	LAS_VEGAS	VELI044A2_03_I	Corriente Fase C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 85 A (estado NORMAL)	58
03/12/14	10:59:10:58	LAS_VEGAS	VELI044AN_02_I	Corriente Fase A L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 85 A (estado NORMAL)	58
03/12/14	10:59:10:58	LAS_VEGAS	VELI044A2_02IM	Corriente Promedio C L.VEGAS-ANDES 2	Valor = 85 A (estado NORMAL)	58