

Estudio para análisis de falla EAF 274/2013

"Falla en línea 110 kV Ventanas - Quintero"

Fecha de Emisión: 27-11-2013

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	06-11-2013
Hora	06:44:00

b. Estimación de consumos desconectados

Consumos desconectados (MW)	000009.00
-----------------------------	-----------

c. Causa de la falla:

1015: Falla en subestación

Descarga eléctrica a tierra ocurrida en la línea 110 kV Ventanas - Quintero causada por "falla en mufa de 110 kV de fase roja correspondiente al arranque hacia S/E Quintero en S/E Ventanas" según ha informado AES Gener S.A.

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

d. Comuna donde se presenta la falla:

5105: Puchuncaví

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

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

Total : MW

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Ventanas - GNL Quintero 110kV		06:44:00	21:38:00
Ventanas - Quintero 110 kV		06:44:00	18:54:00
S/E Ventanas	Transformador 220/110 kV	06:44:00	07:53:00
S/E Quintero	Transformador N°1 110/12 kV	06:44:00	18:56:00
S/E Quintero	Sección N°1 barra 12 kV	06:44:00	18:56:00
S/E Quintero	Sección N°2 barra 12 kV	06:44:00	18:56:00

c. Consumos

Sub-Estación	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Ventanas	000009.00	000000.172	06:44	18:57

Total : 9 MW 0.172 %

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por AES Gener S.A. y Chilquinta Energía 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 Ventanas	CHILQUINTA	Regulado	000009.00	00012.22	0000000110.0

Cientes Regulados : 110 MWhr

Cientes Libres : 0 MWhr

Total : 110 MWhr

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por AES Gener S.A. y Chilquinta Energía S.A.

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

Demanda del sistema previo a la falla: 005226.02 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1

Operación Programada

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

Operación Real

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

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

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

Mantenimientos

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

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, encontrándose toda la carga de S/E Quintero alimentada desde el transformador N°1 110/12 kV de dicha S/E. Por su parte, central Ventanas 1 se encontraba fuera de servicio por ejecución de su mantenimiento mayor

Otros antecedentes relevantes

De acuerdo con lo informado por AES Gener S.A.:

"Equipos (Instalaciones) afectadas directa o indirectamente por la falla"

Instalación	Equipo	Hora de desconexión	Hora de reposición
Central Ventanas Unidad N° 2.	Unidad Generadora N° 2	06:46 hrs. sale de servicio equipo FGD, y provoca disminución de 60 MW de generación.	08:50 hrs. normaliza generación (203 MW).

"Zona afectada con pérdidas de consumos"

Región	Empresa	Potencia
V	Chilquinta	9 MW
V	Pacsa	0,25 MW

Se hace notar que los consumos perdidos asociados a PACSA (instalaciones en Puerto Ventanas) corresponden a una pérdida indirecta de consumo producto de la perturbación.

"En los registros de eventos del control y protecciones del paño 110 KV Alimentador S/E Quintero, aparece un desfase de 1 hora con respecto a los eventos SCADA dado por los otros paños de la S/E Ventanas porque se está usando, provisoriamente, un GPS distinto al de RTU SCADA Gener que se comparte con SCADA CHILQUINTA."

De acuerdo con lo consignado en el Informe de Turno del CDC (Turno N°1 del 06-11-13):

- C. Juncalito: A las 06:44 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Perturbación externa.

De acuerdo con los registros de esta Dirección:



CDEC-SIC
 Centro de Despacho Económico de Carga
 Sistema Interconectado Central

DOP		APROBACIÓN		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BÚSQUEDA	
Número :	SD34164/2013				Fecha :	06/11/2013	
Empresa :	Gener S.A.				Hora :	09:51	
Instalación o Equipo :	Subestacion: VENTANAS ____ 110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Ningun Consumo Afectado						
Desconexión	Curso Forzoso						
Objetivo del trabajo :	Fuera de servicio para reparar cable desprendido de barra 110 kV N°1B.						
INICIO PROGRAMADO				TÉRMINO PROGRAMADO			
Fecha :	06/11/2013	Hora :	10:00	Fecha :	06/11/2013	Hora :	20:00
EFFECTIVO				EFFECTIVO			
Fecha :	06/11/2013	Hora :	09:57	Fecha :	06/11/2013	Hora :	18:12
Operador que Solicita el Inicio de Trabajo	David Rebolledo			Operador que Solicita el Cierre de Trabajo	David Rebolledo		
Fecha y Hora Servidor :	06/11/2013 19:37:48			Fecha y Hora Servidor :	06/11/2013 19:37:48		
Despachador CDC :	Alejandro González D.			Despachador CDC :	Alejandro González D.		
Comentario CDC							
Solicitante :	David Rebolledo Carvajal						
DPO		DCO		DOP			
Ejecu		Pend		Pend			
Autorizada Automáticamente							
Aceptar				Cancelar			



CDEC-SIC
 Centro de Despacho Económico de Carga
 Sistema Interconectado Central

DOP		APROBACIÓN		SOLICITUDES DE DESCONEXIÓN / INTERVENCIÓN		BÚSQUEDA	
Número :	SD34182/2013				Fecha :	06/11/2013	
Empresa :	GNL Quintero				Hora :	10:20	
Instalación o Equipo :	Subestacion: GNLQUINTERO ____ 110 Transformador: Transf. BARRA 1 110/6.6 kV - 30/50 MVA S/E GNLQUINTERO Ningun Consumo Afectado						
Desconexión	Curso Forzoso						
Objetivo del trabajo :	AES Gener solicita desconexión y posterior puesta a tierra de línea 110 kV por operación de protecciones en S/E Ventanas						
INICIO PROGRAMADO				TÉRMINO PROGRAMADO			
Fecha :	06/11/2013	Hora :	11:00	Fecha :	06/11/2013	Hora :	20:00
EFFECTIVO				EFFECTIVO			
Fecha :	06/11/2013	Hora :	12:56	Fecha :	06/11/2013	Hora :	21:38
Operador que Solicita el Inicio de Trabajo	Sergio Morales			Operador que Solicita el Cierre de Trabajo	xx		
Fecha y Hora Servidor :	06/11/2013 14:23:10			Fecha y Hora Servidor :	25/11/2013 00:37:38		
Despachador CDC :	Nelson Castillo D.			Despachador CDC :	Germán Turpié F.		
Comentario CDC							
Solicitante :	Sergio Morales						
DPO		DCO		DOP			
Ejecu		Pend		Pend			
Autorizada Automáticamente							
Aceptar				Cancelar			

Acciones correctivas a largo plazo

Al respecto, AES Gener S.A. indica lo siguiente:

- 1) *Reponer estructura soportante y mufa de cable 110 KV correspondiente a la fase Roja del paño Cable Alimentador 110 KV S/E Quintero.*
- 2) *Sincronizar con GPS de RTU SCADA AES Gener el controlador y protecciones del paño Cable Alimentador 110 KV S/E Quintero.*
- 3) *Verificación y eventual corrección de direccionalidad a la 67N lado 110 KV del esquema de protección AUTOTR 300 MVA.*

Por su parte, Chilquinta Energía S.A. no se ha pronunciado al respecto

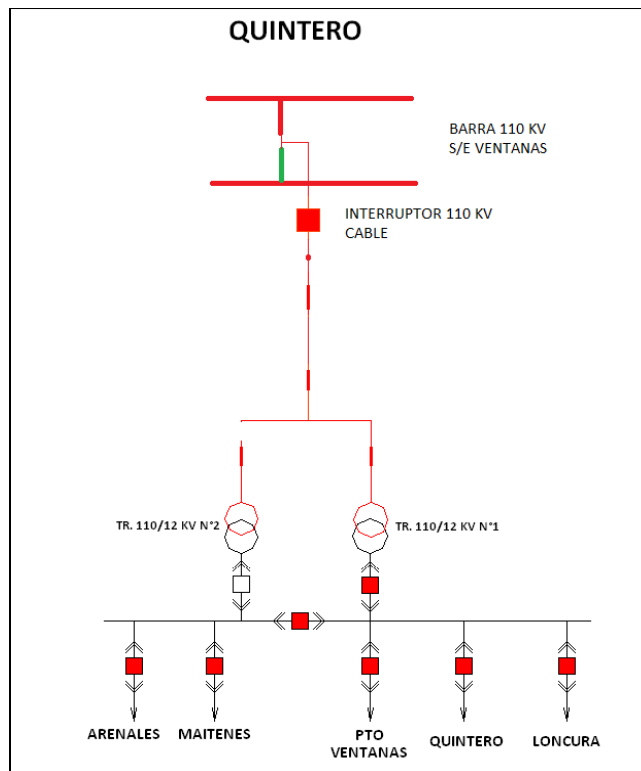
Acciones correctivas a corto plazo

Al respecto, AES Gener S.A. indica lo siguiente:

- 1) *Limpieza de los equipos contiguos a la mufa fallada (Interruptor, TC's, mufas cable línea, desconectadores barra y línea, cajas de agrupamiento de control y estructuras), Impregnados con silicona líquida.*
- 2) *Medición de aislación de las mufas contiguas a la fase fallada.*
- 3) *Revisión de los conectores T y paletas a barra y equipos.*
- 4) *Se verifica y mide aislación en cables de control que están conectados en caja de agrupamiento de potenciales del paño Cable Alimentador 110 KV GNLQ.*
- 5) *Se conecta mufa y cable de repuesto en reemplazo de la fase fallada.*
- 6) *Se energiza y normaliza alimentación a S/E Quintero y S/E GNLQ.*
- 7) *Se espera disponibilidad operacional para realizar una revisión a la función direccional de sobrecorriente residual (67N), lado 110 KV del esquema de protección ABB RET 670, paño AUTOTR 300 MVA.*

Por su parte, Chilquinta Energía S.A. no se ha pronunciado al respecto

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla

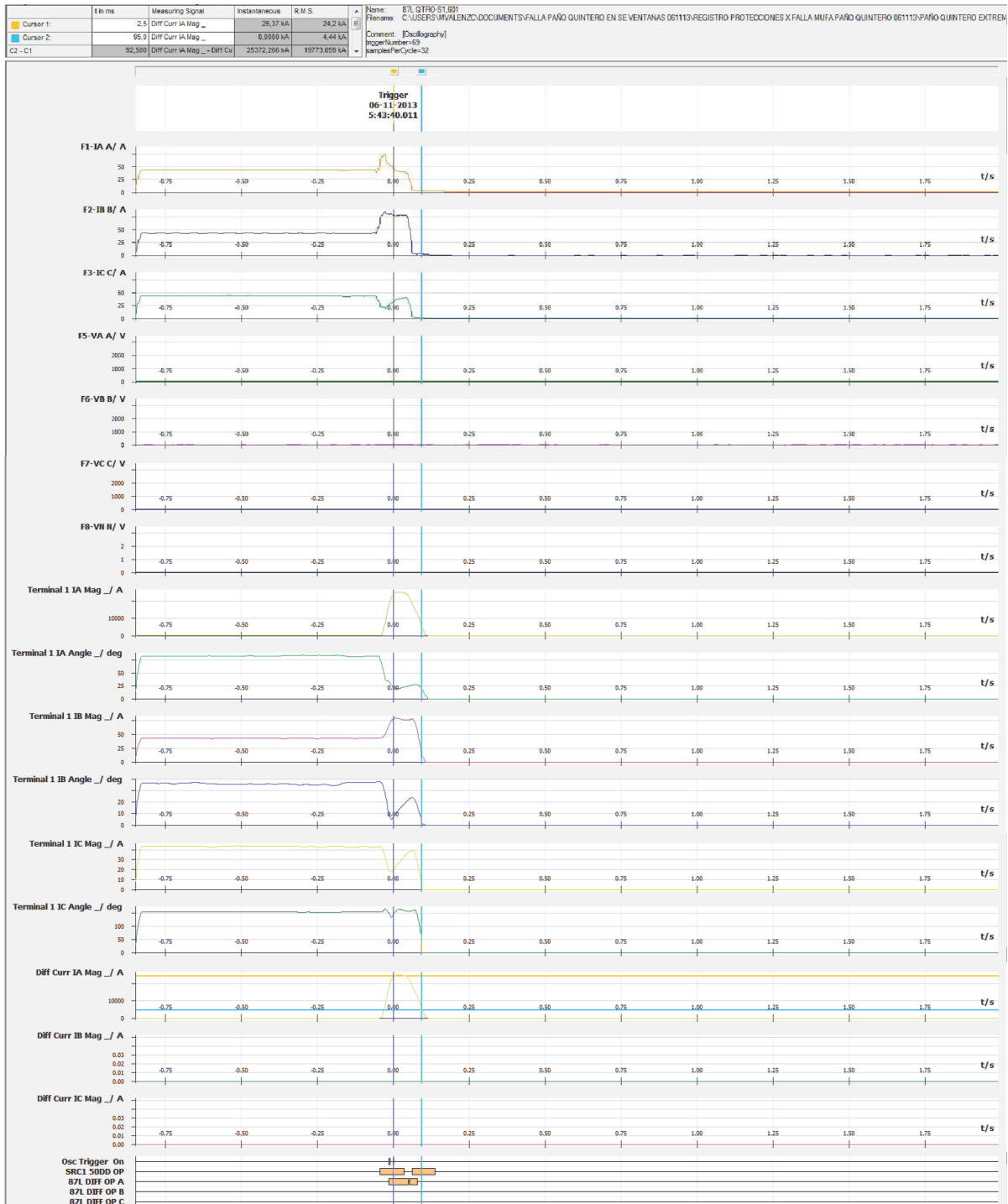


7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Falla monofásica en la línea 110 kV Ventanas - Quintero causada por "falla en mufa de 110 kV de fase roja correspondiente al arranque hacia S/E Quintero en S/E Ventanas" según ha informado AES Gener S.A.

De acuerdo con lo informado por AES Gener S.A., alrededor de las 06:44 horas del día 06-11-2013 se registra la apertura de los interruptores 52A11 y 52A12, asociados a las líneas de 110 kV hacia la SS/EE Quintero y GNL Quintero respectivamente, y de los interruptores de 110 kV y de 220 kV del transformador 220/110 kV 300 MVA de S/E Ventanas. La apertura de los mencionados interruptores se origina por la operación de protecciones eléctricas ante una falla monofásica ocurrida en la mencionada línea, causada por falla en mufa de 110 kV de fase roja (fase A) correspondiente al arranque hacia S/E Quintero en S/E Ventanas. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico de las instalaciones afectadas en S/E Ventanas.

Producto de la descarga eléctrica ocurrida, las protecciones asociadas a los interruptores previamente indicados detectan una falla, cuyos registros se presentan a continuación.



Registro oscilográfico paño A11 S/E Ventanas

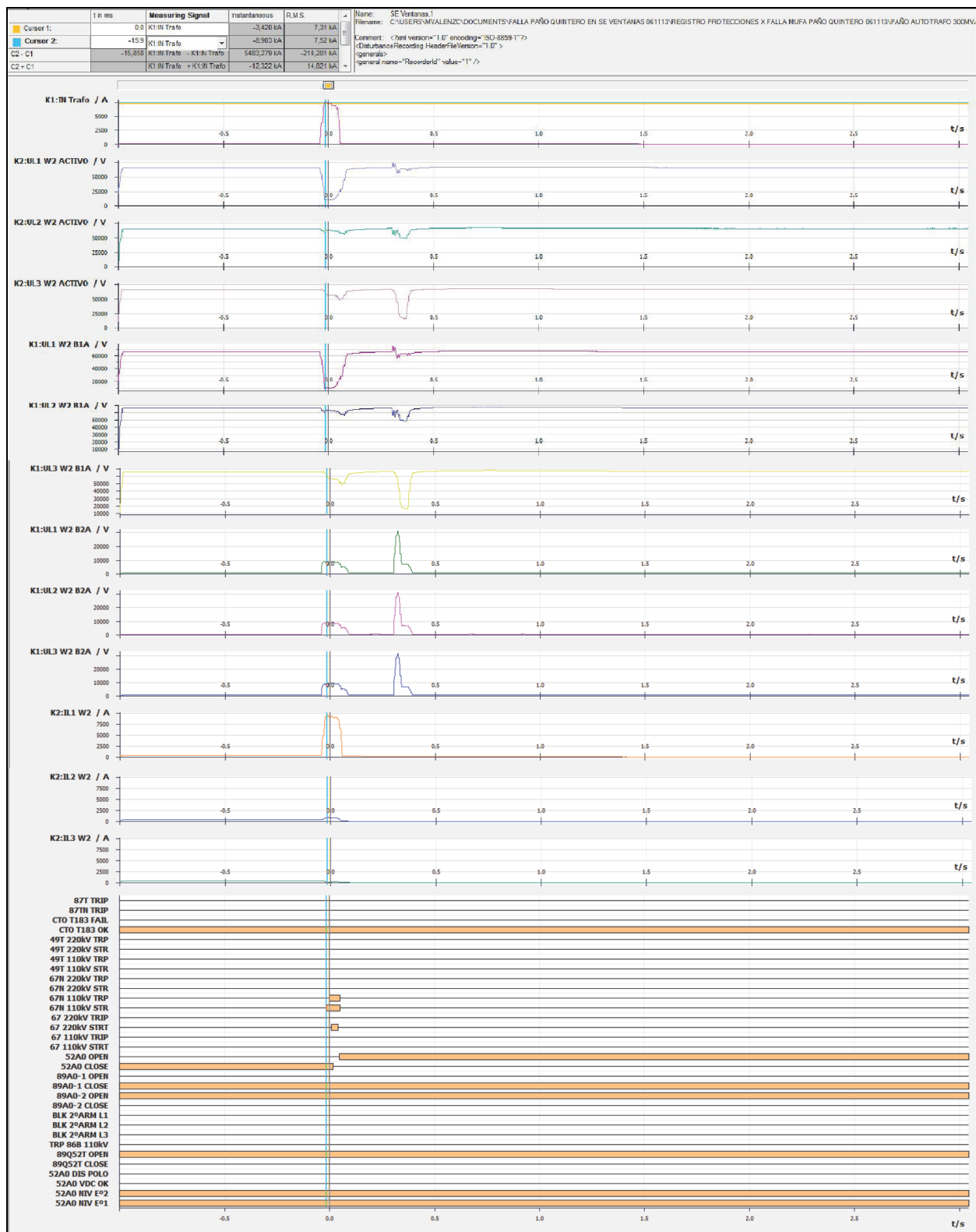
1577	Nov 06 2013 05:43:39.996122	80F0	87L DIFF OP A
1578	Nov 06 2013 05:43:39.996122	834A	TRIPBUS 1 PKP
1579	Nov 06 2013 05:43:39.996122	874A	TRIPBUS 1 OP
1580	Nov 06 2013 05:43:39.996122	0601	TRIP GRAL On
1581	Nov 06 2013 05:43:39.996122	0602	Trip 87L On
1582	Nov 06 2013 05:43:39.996122	0606	START 50BF On
1583	Nov 06 2013 05:43:39.996122	0640	Osc Trigger On
1584	Nov 06 2013 05:43:39.996122	0030	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1585	Nov 06 2013 05:43:39.996122	0801	TRIP 1 On
1586	Nov 06 2013 05:43:39.996122	0802	TRIP 2 On
1587	Nov 06 2013 05:43:39.998623	0CF0	87L DIFF KEY DTT
1588	Nov 06 2013 05:43:39.998623	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
1589	Nov 06 2013 05:43:40.001134	0740	Osc Trigger Off
1590	Nov 06 2013 05:43:40.006135	8CF0	87L DIFF RECVD DTT A
1591	Nov 06 2013 05:43:40.008516	0201	TRIP 86 Q On
1592	Nov 06 2013 05:43:40.011136	060A	TX-TDD 86Q On
1593	Nov 06 2013 05:43:40.011136	0640	Osc Trigger On
1594	Nov 06 2013 05:43:40.011136	0030	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
1595	Nov 06 2013 05:43:40.013637	0740	Osc Trigger Off
1596	Nov 06 2013 05:43:40.066145	80F0	87L DIFF OP A
1597	Nov 06 2013 05:43:40.106149	0701	TRIP GRAL Off
1598	Nov 06 2013 05:43:40.106149	0702	Trip 87L Off
1599	Nov 06 2013 05:43:40.106149	0706	START 50BF Off
1600	Nov 06 2013 05:43:40.106149	0901	TRIP 1 Off
1601	Nov 06 2013 05:43:40.106149	0902	TRIP 2 Off

Registro SER paño A11 S/E Ventanas, sistema 1

2047	Nov 06 2013 05:43:39.999888	80F0	87L DIFF OP A
2048	Nov 06 2013 05:43:39.999888	834A	TRIPBUS 1 PKP
2049	Nov 06 2013 05:43:39.999888	874A	TRIPBUS 1 OP
2050	Nov 06 2013 05:43:39.999888	0601	TRIP GRAL On
2051	Nov 06 2013 05:43:39.999888	0602	Trip 87L On
2052	Nov 06 2013 05:43:39.999888	0606	START 50BF On
2053	Nov 06 2013 05:43:39.999888	0640	Osc Trigger On
2054	Nov 06 2013 05:43:39.999888	0030	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
2055	Nov 06 2013 05:43:39.999888	0801	TRIP 1 On
2056	Nov 06 2013 05:43:39.999888	0802	TRIP 2 On
2057	Nov 06 2013 05:43:40.002402	9CF0	87L DIFF KEY DTT
2058	Nov 06 2013 05:43:40.002402	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
2059	Nov 06 2013 05:43:40.004903	0740	Osc Trigger Off
2060	Nov 06 2013 05:43:40.009902	8CF0	87L DIFF RECVD DTT A
2061	Nov 06 2013 05:43:40.069913	80F0	87L DIFF OP A
2062	Nov 06 2013 05:43:40.072413	9CF0	87L DIFF KEY DTT
2063	Nov 06 2013 05:43:40.079916	8CF0	87L DIFF RECVD DTT A
2064	Nov 06 2013 05:43:40.099919	0701	TRIP GRAL Off
2065	Nov 06 2013 05:43:40.099919	0702	Trip 87L Off
2066	Nov 06 2013 05:43:40.099919	0706	START 50BF Off
2067	Nov 06 2013 05:43:40.099919	0901	TRIP 1 Off
2068	Nov 06 2013 05:43:40.099919	0902	TRIP 2 Off
2069	Nov 06 2013 06:37:02.698252	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
2070	Nov 06 2013 06:51:42.828699	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
2071	Nov 06 2013 08:57:55.491908	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
2072	Nov 06 2013 09:44:15.705734	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
2073	Nov 06 2013 17:39:22.766656	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
2074	Nov 06 2013 17:53:21.336320	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
2075	Nov 06 2013 20:17:07.981039	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
2076	Nov 06 2013 20:38:46.997325	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM

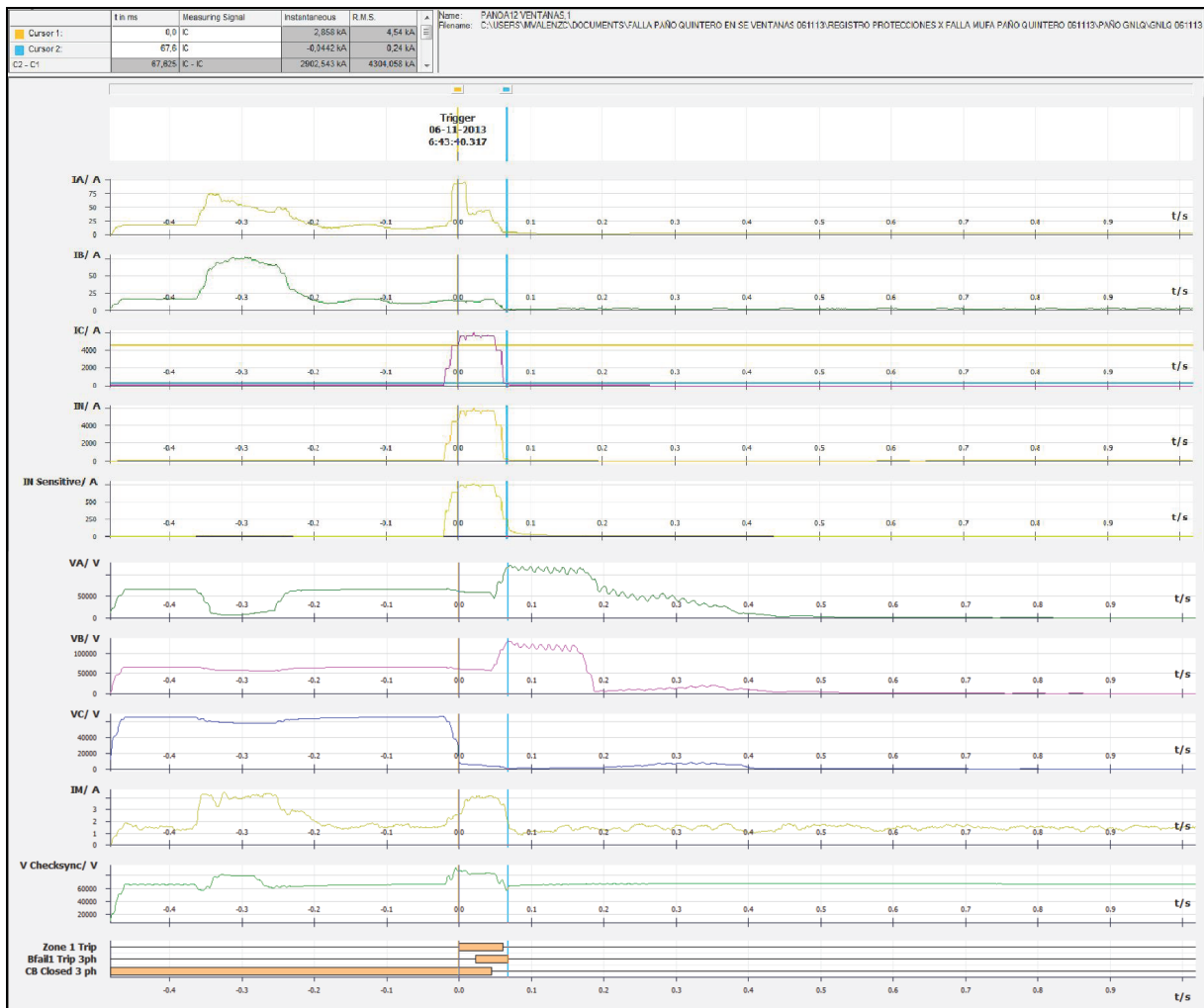
Registro SER paño A11 S/E Ventanas, sistema 2

En la oscilografía anterior se aprecia la presencia de la falla ocurrida, la cual provoca un aumento en las corrientes de las fases A y B del sistema, la cual presenta una corriente diferencial en su fase A en torno a 24200 A aproximadamente, teniéndose que la falla es detectada por las funciones de protección 87L de ambos sistemas de protecciones como se aprecia en los respectivos registros SER, teniéndose que dicha función envía la orden de trip sobre el 52A11 de S/E Ventanas en un tiempo de operación instantáneo.



Registro oscilográfico transformador 220/110 KV S/E Ventanas

En la oscilografía anterior se aprecia la presencia de la falla ocurrida, la cual provoca un aumento en la corriente de la fase A junto con la simultánea caída de tensión en dicha fase, lo que provoca la circulación de corriente residual por el transformador, cuyo valor llega en torno a 7500 A por el lado de 110 kV. Dicha corriente es detectada por la protección 67N del paño de 110 kV como se aprecia en las señales digitales, pese a que dada la ubicación de la falla, para el relé del paño de 110 kV la falla queda en dirección reversa. Respecto de esto, AES Gener señala que "la falla es vista por las protecciones ABB RET 670 del paño AUTOTR 300 MVA, haciendo operar la función direccional de sobrecorriente residual (67N) lado 110 KV, con 7,31 KA y despejando la falla en 65 ms, acción que es considerada instantánea e incorrecta en la direccionalidad. La causa de esta operación errónea se está investigando."



Registro oscilográfico paño A12 S/E Ventanas

* Events/Sensors Activity Summary:					
* -----					
>Fst	Lst	Fst-Change	Lst-Change	Changes	Description
N	N	06:43:40.317148	06:43:40.377288	002	1-Zone 1 Trip
N	N	06:43:40.339720	06:43:40.384812	002	21-Bfail1 Trip 3ph
A	A	06:43:40.362252	xx:xx:xx.xxxxxx	001	26-CB Closed 3 ph
* Events/Sensors Activity Log:					
* -----					
> State	Trigger-Time	Description			
A	06/11/2013 06:43:40.317148	1-Zone 1 Trip			
A	06/11/2013 06:43:40.339720	21-Bfail1 Trip 3ph			
N	06/11/2013 06:43:40.362252	26-CB Closed 3 ph			
N	06/11/2013 06:43:40.377288	1-Zone 1 Trip			
N	06/11/2013 06:43:40.384812	21-Bfail1 Trip 3ph			

Registro de eventos paño A12 S/E Ventanas

En la oscilografía anterior, en torno a $t=-0.3$ se aprecia la presencia de la falla ocurrida en el arranque hacia S/E Quintero, la que es despejada mediante la apertura del 52A11 de S/E Ventanas, a algunos instantes después, en torno a $t=0.0$ se aprecia la presencia de una falla monofásica en la fase C del arranque hacia S/E GNL Quintero, la cual es detectada por la zona 1 de la protección 21N de la línea 110 kV Ventanas – GNL Quintero, la cual envía orden de trip sobre el 52A12 de S/E Ventanas en un tiempo de operación instantáneo. Respecto de este hecho, AES Gener S.A. indica que *"la explosión de la mufa en el paño del Cable Alimentador 110 KV S/E Quintero, afecta a los equipos de la fase Azul del paño Cable Alimentador 110 KV S/E GNLQ, dado que se ubican físicamente al lado de la falla, haciendo operar la protección 21N en zona 1, despejando la falla en 67,8 ms"*. Se hace notar que S/E GNL Quintero cuenta con un esquema de transferencia automática de carga en caso de pérdida de la alimentación desde S/E Ventanas, el cual transfiere la carga hacia la S/E Quintero de Endesa.

Por su parte, y de acuerdo con lo informado por Chilquinta Energía S.A., también alrededor de las 06:44 horas del día 06-11-2013 se registra la apertura del interruptor de 12 kV del transformador N°1 110/12 kV de S/E Quintero, producto de la falla ocurrida. Al respecto, la empresa señala que *"a raíz de dicho evento, se produce la operación automática al relé maestro del transformador N°1 según el esquema provisorio de protección y control implementado en la Subestación Quintero 110/12 kV."*, situación que se aprecia en los siguientes registros SCADA provistos por Chilquinta Energía S.A.

FH	rtuName	ptName	description	message	msec
06/11/13 06:43:39:941	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	941
06/11/13 06:43:39:941	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	941
06/11/13 06:43:39:941	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	941
06/11/13 06:43:39:941	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	941
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNIN110A1101AC	Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = (estado normal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNRE999A1101AL	Op.Rele 86BF CABLE	Valor = ALARMA (estado anormal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNIN110A1101AC	Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = ABRIR (estado anormal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNRE999A1103AL	Disparo Proteccion Sist.2 CABLE(A11)	Valor = NORMAL (estado normal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNRE999A1102AL	Disparo Proteccion Sist.1 CABLE(A11)	Valor = ALARMA (estado anormal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNRE999A1103AL	Disparo Proteccion Sist.2 CABLE(A11)	Valor = ALARMA (estado anormal)	953
06/11/13 06:43:39:987	QUINTERO	QNRE012AL_01AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.MAITENES	Valor = ALARMA (estado anormal)	987
06/11/13 06:43:39:996	QUINTERO	QNRE999A1158AL	Trip 87L Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	996
06/11/13 06:43:39:996	QUINTERO	QNRE999A1159AL	Trip 87L Fase 1 Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	996
06/11/13 06:43:39:996	QUINTERO	QNRE999A1175AL	Trip General Prot.Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	996
06/11/13 06:43:39:999	QUINTERO	QNRE110RM_03AL	Opero Rele Maestro TR-2 New	Valor = ALARMA (estado anormal)	999
06/11/13 06:43:40:0	QUINTERO	QNRE999A1176AL	Trip 87L Sist.2 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado anormal)	0
06/11/13 06:43:40:0	QUINTERO	QNRE999A1177AL	Trip 87L Fase 1 Sist.2 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado anormal)	0
06/11/13 06:43:40:0	QUINTERO	QNRE999A1193AL	Trip General Prot.Sist.2 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado anormal)	0
06/11/13 06:43:40:10	QUINTERO	QNRE110RM_01AL	Opero Rele Maestro TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	10
06/11/13 06:43:40:100	QUINTERO	QNRE999A1176AL	Trip 87L Sist.2 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	100
06/11/13 06:43:40:100	QUINTERO	QNRE999A1193AL	Trip General Prot.Sist.2 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	100
06/11/13 06:43:40:106	QUINTERO	QNRE999A1158AL	Trip 87L Sist.1 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	106
06/11/13 06:43:40:106	QUINTERO	QNRE999A1175AL	Trip General Prot.Sist.1 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	106
06/11/13 06:43:40:11	QUINTERO	QNRE999A1162AL	InterTrip 87L Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	11
06/11/13 06:43:40:133	QUINTERO	QNIN012TR_01AC	Int.12kV TR-1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	133
06/11/13 06:43:40:139	QUINTERO	QNRE999SV_01AL	Falta 220Vca Cont.Refrigeracion TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	139
06/11/13 06:43:40:210	QUINTERO	QNRE012SV_03AL	OP.TM Potenciales BARRA 12kV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	210
06/11/13 06:43:40:210	QUINTERO	QNRE012SV_02AL	Opero TM Potenciales Barra 12 kV N 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	210
06/11/13 06:43:40:22	QUINTERO	QNRE012SV_23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	22

Registro SCADA S/E Quintero

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

- Detalle de la generación programada para el día 06 de Noviembre de 2013 (Anexo N°1)
- Detalle de la generación real del día 06 de Noviembre de 2013 (Anexo N°2)
- Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 06 de Noviembre de 2013 (Anexo N°3)
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 06 de Noviembre de 2013 (Anexo N°4)
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por AES Gener S.A., Chilquinta Energía S.A. y Colbún S.A. (Anexo N°5)
- Otros antecedentes aportados por AES Gener S.A. y Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°6)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

La falla en la línea 110 kV Ventanas - Quintero se origina ante una descarga eléctrica a tierra ocurrida en dicha instalación causada por "falla en mufa de 110 kV de fase roja correspondiente al arranque hacia S/E Quintero en S/E Ventanas" según ha informado AES Gener S.A.

La propiedad de la instalación afectada corresponde a AES Gener S.A.

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

De acuerdo con los antecedentes proporcionados por AES Gener S.A. y Chilquinta Energía S.A.:

- Se concluye correcta operación de la protección diferencial de línea asociada al 52A11 de S/E Ventanas.
- Se concluye incorrecta operación de la protección de sobrecorriente 67N del paño de 110 kV del transformador 220/110 kV de S/E Ventanas.
- Se concluye correcta operación de la protección de distancia de fase 21N zona 1 asociada al 52A12 de S/E Ventanas.
- Se presume como correcta la operación del esquema de protecciones asociado al transformador N°1 110/12 kV de S/E Quintero.

9.3 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento

9.4 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG 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 06-11-2013

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

Se solicitará a AES Gener S.A. indicar el estado de la investigación asociada a la operación de la protección 67N del paño de 110 kV del transformador 220/110 kV de S/E Ventanas y las medidas correctivas asociadas

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

ANEXO N° 1

Detalle de la generación programada para el día 06 de Noviembre de 2013

Operación Programada del Sistema Interconectado Central

[illegible]

ANEXO N° 2

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

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MW)

October 18, 2023

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

October 19, 2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46	47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57	58	59	60	61	62	63	64	65	66	67	68	69	70	71	72	73	74	75	76	77	78	79	80	81	82	83	84	85	86	87	88	89	90	91	92	93	94	95	96	97	98	99	100	101	102	103	104	105	106	107	108	109	110	111	112	113	114	115	116	117	118	119	120	121	122	123	124	125	126	127	128	129	130	131	132	133	134	135	136	137	138	139	140	141	142	143	144	145	146	147	148	149	150	151	152	153	154	155	156	157	158	159	160	161	162	163	164	165	166	167	168	169	170	171	172	173	174	175	176	177	178	179	180	181	182	183	184	185	186	187	188	189	190	191	192	193	194	195	196	197	198	199	200	201	202	203	204	205	206	207	208	209	210	211	212	213	214	215	216	217	218	219	220	221	222	223	224	225	226	227	228	229	230	231	232	233	234	235	236	237	238	239	240	241	242	243	244	245	246	247	248	249	250	251	252	253	254	255	256	257	258	259	260	261	262	263	264	265	266	267	268	269	270	271	272	273	274	275	276	277	278	279	280	281	282	283	284	285	286	287	288	289	290	291	292	293	294	295	296	297	298	299	300	301	302	303	304	305	306	307	308	309	310	311	312	313	314	315	316	317	318	319	320	321	322	323	324	325	326	327	328	329	330	331	332	333	334	335	336	337	338	339	340	341	342	343	344	345	346	347	348	349	350	351	352	353	354	355	356	357	358	359	360	361	362	363	364	365	366	367	368	369	370	371	372	373	374	375	376	377	378	379	380	381	382	383	384	385	386	387	388	389	390	391	392	393	394	395	396	397	398	399	400	401	402	403	404	405	406	407	408	409	410	411	412	413	414	415	416	417	418	419	420	421	422	423	424	425	426	427	428	429	430	431	432	433	434	435	436	437	438	439	440	441	442	443	444	445	446	447	448	449	450	451	452	453	454	455	456	457	458	459	460	461	462	463	464	465	466	467	468	469	470	471	472	473	474	475	476	477	478	479	480	481	482	483	484	485	486	487	488	489	490	491	492	493	494	495	496	497	498	499	500	501	502	503	504	505	506	507	508	509	510	511	512	513	514	515	516	517	518	519	520	521	522	523	524	525	526	527	528	529	530	531	532	533	534	535	536	537	538	539	540	541	542	543	544	545	546	547	548	549	550	551	552	553	554	555	556	557	558	559	560	561	562	563	564	565	566	567	568
--	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----	-----

ANEXO N° 3
Detalle del Movimiento de Centrales e Informe de Turno del CDC
correspondientes al día 06 de Noviembre de 2013

Fecha: miércoles 06 de noviembre de 2013								
	Sincron. de Unidad		POTENCIA (EN MW)		MOTIVO	Etapa de la Central	Condición del Embalse	Condición de la Central
			SUBE	BAJA				
00:00		Nehuenco II	120	260	Control Suministro de Gas	NEHUENCO_2_GNL		(6) E/S
00:03		El Peñón	25	40	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
00:06		Lautaro	13	13	Con IL 461/2013	LAUTARO_2		(6) E/S
00:27		Canutillar	80	0	DCR		Normal	(8) F/S
00:28		El Peñón	20	20	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
00:37		Pehuenche	90	450	DCR		Normal	(6) E/S
00:48		Pehuenche	50	400	DCR		Normal	(6) E/S
01:01		Pangue	110	240	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
01:05		El Toro	1	2	Control Reserva en Giro	ELTORO_sinv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
01:10		Pehuenche	100	300	DCR		Normal	(6) E/S
01:13		Cipreses	3	3	En Pruebas, con SICF SD34056/2013	CIPRESES_sinv	Normal	(3) E/S En Prueba
01:18		Quellón 2	4	0	Control Tx T-2 de Ancud			(8) F/S
01:19		Cipreses	3	0	En Pruebas, con SICF SD34056/2014	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
01:44		El Peñón	20	0	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(8) F/S
02:15		Pehuenche	60	240	DCR		Normal	(6) E/S
02:16		Pangue	40	200	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
03:49		Antuco	50	100	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
04:42		Pangue	200	400	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
05:15		Pehuenche	40	200	DCR		Normal	(6) E/S
05:30		Antuco	60	160	Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
05:46		El Peñón	20	20	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
06:00		Nehuenco II	120	380	Control suministro de gas, por falla en planta GNL Quinteros.	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
06:10		Pehuenche	50	250	QCR		Normal	(6) E/S
06:41		Canutillar	40	40	QCR		Normal	(6) E/S
06:44		Ventanas 2	60	150	Por falla en S/E Ventana.			(6) E/S
06:59		Quellón 2	4	4	Control Tx T-2 de Ancud			(6) E/S
07:08		Pehuenche	100	350	QCR		Normal	(6) E/S
07:14		Canutillar	40	80	QCR		Normal	(6) E/S
07:30		Nehuenco II	120	260	Por falla en planta GNL Quinteros.	NEHUENCO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
07:37		Pehuenche	100	450	QCR		Normal	(6) E/S
07:39		Pehuenche	90	540	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
07:40		Canutillar	80	160	QCR		Normal	(7) E/S Plena Carga
07:40	07:50	Colbún	100	100	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(5) E/S Min Técnico
08:11		Colbún	100	200	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
08:17		Ventanas 2	53	203	Normaliza su proceso.			(6) E/S
08:20		San Isidro	35	165	Control suministro de gas, por falla en planta GNL Quinteros.	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
08:28		Colbún	100	300	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
08:41		Colbún	100	400	QCR	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
08:47		El Peñón	10	30	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
09:11		Colbún		400	Toma regulación de frecuencia.	COLBUN_sinv	Normal	(1) E/S Reguladora
09:11		Ralco	80	680	Deja regulación de frecuencia.	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
09:11		Pangue	40	440	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
09:20		Nehuenco II	120	380	Normalización en suministro de gas por planta GNL Quinteros.	NEHUENCO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
09:20		San Isidro	35	200	Normalización en suministro de gas por planta GNL Quinteros.	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
09:22		Santa_Fe	13	45	QCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
09:22		Rapel	50	50	QCR		Agotamiento	(6) E/S
09:22		San Isidro II	100	300	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
09:22		DEGAN	10	10	Control Tx T-2 de Ancud			(5) E/S Min Técnico
09:36		Rapel	50	0	DCR		Agotamiento	(8) F/S
09:49		San Isidro II	20	320	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
09:49		Pangue	40	400	Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
09:52		El Peñón	10	40	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
10:05		El Peñón	10	50	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
10:17		San Isidro II	20	340	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
10:31		El Peñón	10	40	Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
10:35		San Isidro II	20	360	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
10:53		San Isidro II	20	380	QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga

11:19	Antuco	40	120 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
11:19	Pangue	50	350 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
11:19	Machicura	43	70 Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
11:43	Ventanas 2	203	0 Con SDCF34261/2013.			(8) F/S
11:43	Antuco	20	140 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
11:43	Pangue	110	460 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
12:38	El Peñón	20	20 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
12:41	Pangue	60	400 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
12:57	Pangue	50	350 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
13:00	CMPC Laja	12	0 Salida por limitación IL00467/2013.	CMPC_LAJA_1		(8) F/S
13:30	Quellón 2	1.5	2.5 Baja por solicitud de curso forzoso U-9355, a causa de baja presión de combustible.			(6) E/S
14:36	El Peñón	10	30 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
14:51	Quellón 2	1.5	4 Cancela solicitud, queda en servicio normal U-9355			(6) E/S
15:04	Rapel	40	40 En Pruebas SD33883/2013		Agotamiento	(3) E/S En Prueba
15:25	Rapel	40	0 Finaliza pruebas		Agotamiento	(8) F/S
15:48	Cipreses	10	10 Sincroniza por vibraciones en central Curillínque	CIPRESES_sinv	Normal	(6) E/S
16:48	Rapel	40	40 En Pruebas SD33883/2013		Agotamiento	(3) E/S En Prueba
16:00	San Isidro II	80	300 DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
16:04	Rapel	40	0 Finaliza pruebas		Agotamiento	(8) F/S
16:06	Pangue	50	400 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
16:07	Antuco	20	160 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
16:34	San Isidro II	30	270 DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
16:48	San Isidro II	30	240 DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
16:50	Cipreses	10	0 Control por vibraciones en central Curillínque	CIPRESES_sinv	Normal	(8) F/S
17:02	San Isidro II	10	230 DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
17:03	Pangue	20	420 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
17:05	El Peñón	10	40 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
17:11	San Isidro II	30	200 DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
17:26	Machicura	40	30 Control Cota Machicura	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
17:31	Santa_Fe	13	32 DCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
17:31	DEGAN	10	0 Control Tx T-2 de Ancud			(8) F/S
17:50	Quellón 2	4	0 Control Tx T-2 de Ancud			(8) F/S
17:54	Pangue	70	350 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
18:22	El Peñón	10	30 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
18:34	Ralco	40	640 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
18:57	Ralco	90	550 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
19:02	El Peñón	10	20 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
19:54	Ralco	70	620 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
20:01	Antuco	20	140 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
20:07	El Peñón	20	40 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
20:08	Ralco	60	680 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(7) E/S Plena Carga
20:09	Pangue	90	440 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
20:10	Santa_Fe	13	45 QCR	SANTA_FE_3		(7) E/S Plena Carga
20:17	San Isidro II	100	300 QCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
20:21	El Peñón	20	60 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
20:29	San Isidro II	80	380 QCR	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:29	Machicura		30 No sube por control cota Machicura.	COLBUN_sinv	Normal	(6) E/S
20:29	Licantén	2	6 QCR	LICANTEN_2		(7) E/S Plena Carga
20:30	San Isidro	100	300 QCR	SANISIDRO_GNL		(6) E/S
20:30	Rapel	80	80 QCR		Agotamiento	(6) E/S
20:35	El Peñón	5	65 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(7) E/S Plena Carga
20:43	San Isidro	40	340 QCR	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
20:45	Termopacífico	20	20 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
20:48	Rapel	70	150 QCR		Agotamiento	(6) E/S
21:00	Termopacífico	10	30 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
21:05	Rapel	30	120 DCR		Agotamiento	(6) E/S
21:17	Rapel	40	80 DCR		Agotamiento	(6) E/S
21:30	Rapel	40	40 DCR		Agotamiento	(5) E/S Min Técnico
21:37	Quellón 2	4.5	4.5 Control Tx T-2 de Ancud			(7) E/S Plena Carga
21:44	Rapel	40	0 DCR		Agotamiento	(8) F/S
21:54	Ralco	50	630 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:02	Termopacífico	10	20 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S

22:06	Ralco	30	600 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:09	Ralco	40	560 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:19	Antuco	20	160 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:19	Ralco	50	510 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:21	Ralco	40	470 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:33	Ralco	50	420 Control cota según IL304/2007.	RALCO_sinv	Normal	(6) E/S
22:40	Antuco	40	120 Control Cota Polcura	ELTORO_sinv	Normal	(6) E/S
22:45	San Isidro		340 No baja por tiempo de estabilización cumple a las 23:23 hrs.	SANISIDRO_GNL		(7) E/S Plena Carga
22:45	Licantén	2	4 DCR	LICANTEN_1		(7) E/S Plena Carga
22:45	San Isidro II		380 No baja por tiempo de estabilización cumple a las 23:35 hrs.	SANISIDRO_2_GNL		(7) E/S Plena Carga
22:45	Santa Fe	13	32 DCR	SANTA_FE_2		(7) E/S Plena Carga
22:45	Canutillar	80	80 DCR		Normal	(6) E/S
22:55	Pangue	40	400 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(7) E/S Plena Carga
23:05	Termopacífico	15	5 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(5) E/S Min Técnico
23:07	Canutillar	40	40 DCR		Normal	(5) E/S Min Técnico
23:12	Quellón 2	4.5	0 Control Tx T-2 de Ancud			(8) F/S
23:14	Termopacífico	5	0 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(8) F/S
23:21	San Isidro	140	200 DCR	SANISIDRO_GNL		(5) E/S Min Técnico
23:23	Pangue	50	350 Control Cota Embalse Pangue		Normal	(6) E/S
23:26	El Toro	1	1 Control Reserva en Giro	ELTORO_sinv	Agotamiento	(4) E/S Reserva en Giro
23:38	San Isidro II	80	300 DCR	SANISIDRO_2_GNL		(6) E/S
23:45	El Peñón	20	45 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S
23:48	San Isidro II	100	200 DCR	SANISIDRO_2_GNL		(5) E/S Min Técnico
23:48	CMPC Laja	10	10 Cancelada IL 467/2013	CMPC_LAJA_2		(6) E/S
23:56	El Peñón	10	35 Control Tx LT 220 kV Las Palmas-Pan de Azúcar			(6) E/S

INFORME DE TURNO

TURNO 1	Desde:	Martes	05 de Noviembre de 2013	22:15 hrs.
	Hasta:	Miércoles	06 de Noviembre de 2013	07:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Colbún 1	De	22:15	hrs. a	23:55	hrs.
Central	Ralco 1	De	23:55	hrs. a	07:15	hrs.

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. El Toro y Rapel: Continúan en condición de agotamiento.
- Cs. Energía Pacífico y Santa Marta: Continúan en pruebas.
- C. Cipreses: De 23:32 a 01:19 hrs. U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazar fuente de poder quemada en protección REG670 de la unidad.
- C. Ventanas 2: A las 06:44 hrs. limitada a 150 MW. Causa informada: Falla en equipo medidor de emisiones.
- C. Juncalito: A las 06:44 hrs. sale del servicio en forma intempestiva con 2 MW. Causa informada: Perturbación externa.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Cerro Navia: A las 23:05 hrs. deshabilitado trip por contingencia específica del ATR 2 ó 5 de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Cerro Navia - El Salto circuito 2.
- S/E Chena: A las 23:05 hrs. deshabilitado trip por sobrecarga del ATR de 220/110 kV, 400 MVA sobre la línea de 110 kV Chena - Cerro Navia circuitos 1 y 2.
- S/E Valdivia: De 23:13 a 23:38 hrs. barra de 220 kV secciones 1 y 2 protección diferencial con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Desbloquear protección diferencial relacionada con falla en motor del desconectador 89J1-1 del paño de C. Antilhue con desconexión programada.
- S/E Pan de Azúcar: De 23:45 a 00:42 hrs. ATR3 y ATR9 de 220/115/13.8 kV, 75 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reemplazar fuente de poder quemada en protección 87T sistema 1.
- Chilectra: De 00:15 a 07:00 hrs. SDAC deshabilitado.
- S/E Ventanas: A las 06:44 hrs. banco ATR de 220/110 kV, 300 MVA interrupción forzada por protecciones.
- S/E Quintero: A las 06:44 hrs. TR1 de 110/12 kV, 22.5 MVA interrupción forzada por protecciones. se pierden 8 MW de consumos correspondientes a los alimentadores Minera Maitenes, Arenales, Quintero, Puerto Ventanas y Loncura. Causa informada: Falla en mufa en línea de 110 kV Ventanas – Quintero.

- A las 07:07 hrs. línea de 66 kV Penco – Tomé – Mahns interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

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

6.- COMUNICACIONES:

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

INFORME DE TURNO

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

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

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

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

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

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

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

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

4.- OBSERVACIONES:

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

5.- SISTEMA SCADA:

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

6.- COMUNICACIONES:

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

INFORME DE TURNO

TURNO 3	Desde:	Miércoles	06 de Noviembre de 2013	14:30 hrs.
	Hasta:	Miércoles	06 de Noviembre de 2013	22:15 hrs.

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

Central	Colbún 1	De	14:30	hrs. a	22:15	hrs.
---------	----------	----	-------	--------	-------	------

2.- PROGRAMACIÓN:

- Sin observaciones.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Cs. El Toro y Rapel: Continúan en condición de agotamiento.
- Cs. Energía Pacífico y Santa Marta: Continúan en pruebas.
- C. Juncalito: De 14:30 a 19:30 hrs. E/S y sale del servicio en forma intempestiva con 1 MW.
- C. Quellón II: A las 14:46 hrs. U-5593 sincronizada y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Pilmaiquén: De 15:05 a 15:07 hrs. línea de 66 kV Pilmaiquén – Osorno circuito 1 interrupción forzada por protecciones. Causa informada: Intervención fortuita.
- S/E Ancoa: A las 16:24 hrs. paño K1 de línea de 500 kV Ancoa – A. Jahuel 1 con informe de limitación. Causa informada: Protección de sobrevoltaje F/S por anormalidad.
- A las 17:34 hrs. línea de 66 kV Rancagua – Cachapoal con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño.
- De 17:57 a 19:18 hrs. línea de 220 kV Quillota – Nogales circuitos 1 y 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en estructura 26.
- S/E Ventanas: A las 18:12 hrs. barra de 110 kV sección 1 E/S y cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
- A las 18:53 hrs. línea de 110 kV Huasco – Maitencillo circuito 2 con nueva protección 21/21N sistema 2 E/S.
- A las 18:54 hrs. cerrada línea de 110 kV Ventanas – Quintero y energizada S/E Quintero.
- S/E Quintero: A las 18:57 hrs. normalizado los consumos.
- A las 21:00 hrs. cerrada línea de 220 kV Quillota – Piuquenes circuito 2.
- A las 21:38 hrs. cerrada línea de 110 kV Ventanas – GNLQ.
- S/E Charrúa: A las 21:50 hrs. ATR 8 de 220/500 kV, 750 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Eliminar punto caliente y mancha de aceite en TT/CC JT8 fase 3.

4.- OBSERVACIONES:

- Sin observaciones.

5.- SISTEMA SCADA:

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

6.- COMUNICACIONES:

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

ANEXO N° 4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día
06 de Noviembre de 2013

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD32382/2013	cge	Subestacion : CORONEL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52AT3/4 de S/E Coronel. Esto por trabajos de roce bajo la línea LT 154 kV Bocamina-Coronel-Lagunillas. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	10:56	06/11/2013	17:38
SD33088/2013	cge	Subestacion : CHARRUA_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizarán trabajos de mejoramiento de sistema de comunicaciones de SE Charrúa, por lo cual se producirán pérdidas intermitentes de comunicación con dicha subestación	06/11/2013	09:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:25	06/11/2013	23:12
SD33176/2013	cge	Subestacion : MARCHIGUE_____066 Linea : PANIAHUE_____066 - MARCHIGUE_____066 Tramo : PANIAHUE_____066 - LIHUEIMO_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se requiere la desconexión de la linea por trabajos de reemplazo de estructuras. Esto esta asociado a proyecto de reemplazo de conductor en el tramo de linea Paniahue - Lihueimo. al momento de desconectar y energizar la linea, se requiere el bloqueo de la reconexión automatica del interruptor 52-89B1 de S/E Portezuelo.	06/11/2013	08:30	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:36	06/11/2013	18:34
SD33305/2013	cge	Subestacion : CONSTIT_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	A solicitud de Transelec, de acuerdo a SODI N°1019/2013, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52B1 de S/E Constitución.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	07:48	06/11/2013	18:30
SD33317/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94 SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	06/11/2013	07:00	06/11/2013	15:00	06/11/2013	07:30	06/11/2013	13:57
SD33327/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN DESDE PATIO SALIDA CIRCUITO 1-2 A ESTR 94 SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	06/11/2013	07:00	06/11/2013	15:00	06/11/2013	07:30	06/11/2013	13:57
SD33337/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA_____220 Linea : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO_____220 - GUACOLDA_____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	06/11/2013	07:00	06/11/2013	15:00	06/11/2013	07:32	06/11/2013	13:57

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33347/2013	guacolda	Subestacion : GUACOLDA____220 Linea : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO____220 - GUACOLDA____220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	LAVADO AISLACIÓN TRAMOS PATIO MUFAS A ESTR. 114 Y PATIO MUFAS MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO. RESTRICCIÓN A LA RECONEXIÓN.	06/11/2013	07:00	06/11/2013	15:00	06/11/2013	07:32	06/11/2013	13:57
SD33397/2013	cge	Subestacion : TENO____066 Linea : TENO____066 - CURICO____066 Tramo : RAUQUEN____066 - TENO____066 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Desconexión del tramo de línea 66kV Teno-Rauquén, por trabajos de reemplazo de conductor asociado al proyecto. Los consumos serán respaldados desde S/E Itahue. Además, la barra Norte de S/E Talca será transferida hacia S/E Maule, y la LT 66kV Talca-Villa Alegre será transferida hacia S/E Linares. Se requiere inyección al sistema de Centrales Lircay y Viñales.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	07:55	06/11/2013	19:26
SD33463/2013	cge	Subestacion : CHOAPA____110 Linea : CHOAPA____110 - QUINQUIMO____110 Tramo : CHOAPA____110 - QUINQUIMO____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Poda de árboles en faja de seguridad de la línea. Durante los trabajos se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Choapa, línea hacia S/E Quinquimo. El bloqueo de la reconexión del interruptor, solamente, estará activo durante los períodos necesarios para el desarrollo seguro de la faena programada.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	10:39	06/11/2013	18:02
SD33481/2013	cge	Subestacion : P.AZUCAR____066 Linea : OVALLE____066 - P.AZUCAR____066 Tramo : E.PENON____066 - OVALLE____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos relacionados con poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera Precaución 52H5 de S/E El Peñón y precaución interruptor 52H3 de S/E Ovalle.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	10:21	06/11/2013	17:53
SD33540/2013	chilectra	Subestacion : FLORIDA____110 Linea : L.ALMENDROS____110 - FLORIDA____110 CTO1 Tramo : FLORIDA____110 - L.REINA____110 CTO1 Tramo : L.REINA____110 - L.ANDES____110 CTO1 Tramo : L.ANDES____110 - L.ALMENDROS____110 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se solicita la restriccion de la reconexión automatica del Cto N°1 de Línea Los Almendros- Florida por instalación de sensor de monitores Power Donuts en faseo media de Torre N°79	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	12:07	06/11/2013	14:18

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33499/2013	colbun	Subestacion : MULCHEN_____220 Linea : CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO1 Tramo : CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desconectar switch teleprotección TPMO-11 Cautín 1, circuito 1 Mulchen - Cautín 220 kV en S/E Mulchen. Mantenimiento equipo MM.OO., Mux, verificación de niveles, extracción de data y comunicaciones en S/E Cautín, solicitado por Transelec	06/11/2013	11:00	06/11/2013	17:30	06/11/2013	12:09	06/11/2013	16:49
SD33500/2013	cge	Subestacion : E.PENON_____110 Linea : OVALLE_____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo : E.PENON_____110 - OVALLE_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizan trabajos relacionados con poda, roce y tala de árboles cercanos a la línea. Considera Bloqueo reconexión interruptor 52H1 de S/E El Peñón y precaución interruptor 52H2 de S/E Ovalle.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	10:21	06/11/2013	17:53
SD33502/2013	colbun	Subestacion : MULCHEN_____220 Linea : CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO2 Tramo : CAUTIN (NVA TCO)_____220 - MULCHEN_____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Desconectar switch teleprotección TPMO-21 Cautín 2, circuito 2 Mulchen - Cautín 220 kV en S/E Mulchen. Mantenimiento equipo MM.OO., Mux, verificación de niveles, extracción de data y comunicaciones en S/E Cautín, solicitado por Transelec.	06/11/2013	11:00	06/11/2013	17:30	06/11/2013	12:56	06/11/2013	16:49
SD33541/2013	chilectra	Subestacion : E.SALTO_____110 Linea : L.ALMENDROS_____110 - E.SALTO_____110 CTO1 Tramo : L.ALMENDROS_____110 - L.DOMINICOS_____110 - CTO1 Tramo : L.DOMINICOS_____110 - APOQUINDO_____110 CTO1 Tramo : APOQUINDO_____110 - A.CORDOVA_____110 CTO1 Tramo : A.CORDOVA_____110 - VITACURA_____110 CTO1 Tramo : VITACURA_____110 - L.DEHESA_____110 CTO1 Tramo : L.DEHESA_____110 - E.SALTO_____110 CTO1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se necesita la restricción de la reconexión automatica del Cto N°1 de la Línea Los Almendros-El Salto, por reposición de chavetaen torre n°24, fase superior, utilizando método a distancia	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	14:18	06/11/2013	15:10

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33553/2013	sts	Subestacion : DEGAN_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración de de protecciones asociadas al 52ET1 y alimentadores 23 kV, esto de acuerdo a estudio Coordinación de protecciones en barras MT de las SSEE al sur de Ancud (Rev B).Estos nuevos ajustes quedarán en el grupo alternativo n°2, el cuál será activado el 10/11/2013 en la puesta en servicio de la nueva topología 220 kV (energización S/E Chiloé 220 kV)	06/11/2013	08:00	10/11/2013	20:00	07/11/2013	11:28	10/11/2013	21:52
SD33555/2013	sts	Subestacion : QUELLÓN_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Configuración de de protecciones asociadas al 52ET1 y alimentadores 23 kV, esto de acuerdo a estudio Coordinación de protecciones en barras MT de las SSEE al sur de Ancud (Rev B).Estos nuevos ajustes quedarán en el grupo alternativo n°2, el cuál será activado el 10/11/2013 en la puesta en servicio de la nueva topología 220 kV (energización S/E Chiloé 220 kV)	06/11/2013	08:00	10/11/2013	20:00	08/11/2013	11:02	08/11/2013	20:12
SD33591/2013	gener	Central : QUELTEHUES / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Realizar revisión periódica de la unidad por horas de servicio.	06/11/2013	08:30	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:16	06/11/2013	19:45
SD33609/2013	cge	Subestacion : L.COMPAÑIAS____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con la instalación en servicio. Se mantiene precaución del interruptor 52H1, 52H2, 52HT y 52CT1 de S/E Las Compañías	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	15:30	06/11/2013	17:57
SD33612/2013	cge	Subestacion : E.PENON_____110 Línea : OVALLE_____110 - P.AZUCAR_____110 Tramo : E.PENON_____110 - OVALLE_____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de 52H1 en S/E El Peñón y precaución en interruptor 52H2 en S/E Ovalle.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:27	06/11/2013	17:13
SD33620/2013	cge	Subestacion : E.PENON_____066 Línea : OVALLE_____066 - P.AZUCAR_____066 Tramo : E.PENON_____066 - OVALLE_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realiza lavado de aislación con instalación en servicio. Se solicita bloquear reconexión automática de interruptor 52H1 en S/E Pan de Azúcar, precaución de interruptor 52H5 S/E El Peñón y precaución 52H3 en S/E Ovalle.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:27	06/11/2013	17:30

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33623/2013	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará ampliación y modificación de malla a tierra esto asociado al nuevo transformador de poder. Se requiere precaución sobre el Interruptor 52B1 en S/E Las Arañas y sobre los circuitos de media tensión 52C1, 52C2 y 52E1. Además se realiza instalación y conexión de focos faeneros.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	11:40	06/11/2013	19:32
SD33641/2013	talinay	Subestacion : TALINAY____220 Línea : LAS_PALMAS____220 - P.AZUCAR____220 CTO2 Tramo : LAS_PALMAS____220 - TALINAY____220 Tramo : TALINAY____220 - P.AZUCAR____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaución No Reconectar 52JL Talinay, a solicitud de Transelec Coz-Norte, por trabajos en Línea 2x220Kv Las Palmas-Pan de Azucar Cto 1 y 2.en horario de 07:00 a 18:00 hrs.	06/11/2013	07:00	08/11/2013	18:00	06/11/2013	10:14	08/11/2013	15:34
SD33917/2013	transelec	Subestacion :CONCEPCION____154Línea :CONCEPCION____154 - CHARRUA____154Tramo: CONCEPCION____154 - CHARRUA____154Intervencion /ProgramadaComentario: Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52A10 En S/E Concepción no reconectar 52A4 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restricción a la reconexión Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52A10 En S/E Concepción no reconectar 52A4	06/11/2013	08:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	09:00	06/11/2013	17:38

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33749/2013	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC SUR Otro Elemento :SISTEMA MICROONDAS Elemento: Elemento: Elemento: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Sistema Micro Ondas Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo En R/E Cautín mantenimiento equipo micro ondas y Multiplexor (Harris True Point), Mux (Omni Link) dirección Los Guindos, Temuco y Pitruquén, verificación de niveles, potencia, extracción de Data y conmutaciones. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento MMOO Desconectada Cautín TDD-TAD-MO (TPH2, TPH7A, TPH-L11, TPH-L21); Temuco TDD-TAD-MO (TPH3, TPMO12), El Rosal TDD-TAD-MO (TPMO12), Charrúa TDD-TAD-MO (TPH3), Ciruelos TDD-TAD-MO (TPH2), Valdivia TDD-TAD-MO (TPH7A), Mulchen TDD-TAD-MO (TPH L11, TPH L21) Instalaciones con riesgo Línea 220Kv Charrua - Cautin circuitos 1 o 2 o Charrua ? Temuco o Cautin ? Ciruelos o Cautin ? Valdivia o sistema SCADA de Temuco al sur.-al inicio y durante la faena Observaciones Queda en servicio redundante sistema onda portadora y fibra óptica Trabajos coordinados con Eolica Monterredondo y Colbún Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2013-11-06 Hora de Inicio:11:00 Fecha Termino:2013-11-06 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:CC-	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema Micro Ondas Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo En R/E Cautín mantenimiento equipo micro ondas y Multiplexor (Harris True Point), Mux (Omni Link) dirección Los Guindos, Temuco y Pitruquén, verificación de niveles, potencia, extracción de Data y conmutaciones. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas SW mantenimiento MMOO Desconectada Cautín TDD-TAD-MO (TPH2, TPH7A, TPH-L11, TPH-L21); Temuco TDD-TAD-MO (TPH3, TPMO12), El Rosal TDD-TAD-MO (TPMO12), Charrúa TDD-TAD-MO (TPH3), Ciruelos TDD-TAD-MO (TPH2), Valdivia TDD-TAD-MO (TPH7A), Mulchen TDD-TAD-MO (TPH L11, TPH L21) Instalaciones con riesgo Línea 220Kv Charrua - Cautin circuitos 1 o 2 o Charrua ? Temuco o Cautin ? Ciruelos o Cautin ? Valdivia o sistema SCADA de Temuco al sur.-al inicio y durante la faena Observaciones Queda en servicio redundante sistema onda portadora y fibra óptica	06/11/2013	11:00	06/11/2013	17:30	06/11/2013	11:44	06/11/2013	18:11
SD33750/2013	transelec	Subestacion :CONCEPCION____220 Línea :CONCEPCION____220 - CHARRUA____220 Tramo: CONCEPCION____220 - CHARRUA____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2013-11-06 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2013-11-06 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa - Concepción (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa, no reconectar 52J6. En S/E Concepción, no reconectar 52J1.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	09:00	06/11/2013	17:38

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33751/2013	transelec	Subestacion :BOCAMINA_____154Linea :BOCAMINA_____154 - LAGUNILLAS_____154Tramo: BOCAMINA_____154 - LAGUNILLAS_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52A5 y 52A6 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52A1. En S/E Coronel, no reconectar 52AT3/4. En S/E Lagunillas, no reconectar 52A5 y 52A6	06/11/2013	08:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	10:43	06/11/2013	17:02
SD33755/2013	transelec	Subestacion :LAGUNILLAS_____220Linea :BOCAMINA_____220 - LAGUNILLAS_____220Tramo: BOCAMINA_____220 - LAGUNILLAS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Bocamina - Lagunillas o Línea 154 kV Bocamina - Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Bocamina, no reconectar 52JG. En S/E Lagunillas, no reconectar 52J5 y 52J6	06/11/2013	08:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	10:43	06/11/2013	17:02

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33757/2013	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO2Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO2Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Rapel-Cerro Navia N°2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Rapel - Cerro Navia 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Rapel-Cerro Navia N°2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Rapel - Cerro Navia 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:28	06/11/2013	18:40
SD33758/2013	transelec	Subestacion :C.NAVIA_____220Línea :C.NAVIA_____220 - RAPEL_____220 CTO1Tramo: C.NAVIA_____220 - A.MELIP_____220 CTO1Tramo: A.MELIP_____220 - RAPEL_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kv Rapel-Cerro Navia N°1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Rapel - Cerro Navia 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kv Rapel-Cerro Navia N°1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Rapel: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Alto Melipilla: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconectar. S/E Cerro Navia: Interruptores 52J1 y 52J2 no reconetar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv Rapel - Cerro Navia 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilquinta.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:28	06/11/2013	18:40

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33759/2013	transelec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautín- Ciruelos. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautín: No reconectar 52J5 En S/E Ciruelos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautín-Valdivia o Cautín-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cautín- Ciruelos. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautín: No reconectar 52J5 En S/E Ciruelos: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautín-Valdivia o Cautín-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.-	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:11	06/11/2013	17:41
SD33760/2013	transelec	Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cautín - Valdivia. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautín: No reconectar 52J6 En S/E Valdivia: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautín-Valdivia o Cautín-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.- Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cautín - Valdivia. Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En S/E Cautín: No reconectar 52J6 En S/E Valdivia: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Líneas 220 kV Cautín-Valdivia o Cautín-Ciruelos durante la faena. Observaciones No Hay.-	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:11	06/11/2013	17:41

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33767/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220Linea :P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO1Tramo: P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE Pan de Azúcar y Punta Colorada: Investigación de intermitencias señal de voz en el enlace OPAT Alstom OP-4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada C1 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE Pan de Azúcar y Punta Colorada: Investigación de intermitencias señal de voz en el enlace OPAT Alstom OP-4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada C1 Observaciones No hay	06/11/2013	08:30	06/11/2013	18:30	06/11/2013	09:09	06/11/2013	17:59
SD33768/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220Linea :P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO2Tramo: P.AZUCAR____220 - PUNTA_COLORADA____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE Pan de Azúcar y Punta Colorada: Investigación de intermitencias señal de voz en el enlace OPAT Alstom OP-4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada C2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo SS/EE Pan de Azúcar y Punta Colorada: Investigación de intermitencias señal de voz en el enlace OPAT Alstom OP-4 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo L.220 kV Pan de Azúcar- Punta Colorada C2 Observaciones No hay	06/11/2013	08:30	06/11/2013	18:30	06/11/2013	09:09	06/11/2013	17:59

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33769/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de líneas Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 k V Sección 1 S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 . S/E Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5. S/E Monte Redondo: No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P.AZUCAR: BARRA 220 KV, SECCION 1 Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de líneas Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a la Barra 220 k V Sección 1 S/E Las Palmas: No reconectar 52J7 . S/E Punta Colorada: No reconectar 52J4 y 52J5. S/E Monte Redondo: No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P.AZUCAR: BARRA 220 KV, SECCION 1 Observaciones No Hay	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:50	06/11/2013	17:20
SD33771/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO____110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Maitencillo: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Medición y verificación URT, trabajo relacionado con futura nueva red Scada de Transelec. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Intermitencias breves información SCADA Zona NORTE Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Pérdida datos Scada. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Maitencillo: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Medición y verificación URT, trabajo relacionado con futura nueva red Scada de Transelec. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas Intermitencias breves información SCADA Zona NORTE Instalaciones con riesgo S/E Maitencillo: Pérdida datos Scada. Observaciones No hay.	06/11/2013	09:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	08:10	06/11/2013	19:05

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33772/2013	transelec	Subestacion :NOGALES _____ 220Linea :NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO1Tramo: NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:17:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2X220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay	06/11/2013	08:30	06/11/2013	17:30	06/11/2013	08:00	06/11/2013	16:05
SD33773/2013	transelec	Subestacion :NOGALES _____ 220Linea :NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO2Tramo: NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 2x220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:17:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:L. 2x220 KV NOGALES - LOS VILOS, C 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación e inspección visual L 2x220 kV Nogales - Los Vilos 1 y 2 Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas NO RECONECTAR y SW/79 EN POSICIÓN MANUAL: S/E Nogales: 52J7, 52J8, 52J4 S/E Los Vilos: 52J1 y 52J2 Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 O CIRCUITO 2 Observaciones No hay	06/11/2013	08:30	06/11/2013	17:30	06/11/2013	08:00	06/11/2013	16:05
SD33774/2013	endesa	Central : LOS MOLLES / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Mantenimiento Mayor Anual; Eléctrico, Mecánico, Sistema de control e Inspección para rebobinado.	06/11/2013	08:00	08/11/2013	18:00	06/11/2013	08:17	07/11/2013	18:51

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33775/2013	transelec	Subestacion :SISTEMA MMOO TRANSELEC CENTROOtro Elemento :SISTEMA MICROONDASElemento: Elemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:MM.OO Nogales - El Roble Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo Equipo de micro ondas (MMOO) y MUX enlace El Roble - Nogales Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E NOGALES: Sw L1 TPMO-11 Dir. Quillota DESCONECTADO 2.- S/E QUILLOTA: SW L1 TPMO-11 Dir. Nogales DESCONECTADO 3.- S/E NOGALES: Sw L2 TPMO-12 Dir. Quillota DESCONECTADO 4.- S/E QUILLOTA SW L2 TPMO-12 Dir. Nogales DESCONECTADO Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones Teleprotecciones de respaldo en servicio. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:15:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:MM.OO Nogales - El Roble Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de MO Descripción del Trabajo Equipo de micro ondas (MMOO) y MUX enlace El Roble - Nogales Restricciones:Teleproteccione s bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E NOGALES: Sw L1 TPMO-11 Dir. Quillota DESCONECTADO 2.- S/E QUILLOTA: SW L1 TPMO-11 Dir. Nogales DESCONECTADO 3.- S/E NOGALES: Sw L2 TPMO-12 Dir. Quillota DESCONECTADO 4.- S/E QUILLOTA SW L2 TPMO-12 Dir. Nogales DESCONECTADO Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones Teleprotecciones de respaldo en servicio.	06/11/2013	09:00	06/11/2013	15:00	06/11/2013	11:30	06/11/2013	17:50

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33776/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :TEMUCO_____220 - CHARRUA_____220Tramo: ESPERANZA_____220 - CHARRUA_____220Tramo: TEMUCO_____220 - ESPERANZA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema Onda Portadora. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo En S/E Temuco mantenimiento preventivo a equipo OPLAT OP-101 y teleprotección TP-1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En SS/EE Temuco y Charrúa: Switches de mantenimiento TP - 1 desconectados. Instalaciones con riesgo Linea 220 kV Charrúa - Temuco al inicio y durante la faena. Observaciones La teleprotección de línea 220 Kv Charrúa - Temuco no tiene respaldo por vía MM.OO por un problema de alambrado en Sist. de Control Transelec Temuco. SE REQUIERE DOCUMENTO SIP Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema Onda Portadora. Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo En S/E Temuco mantenimiento preventivo a equipo OPLAT OP-101 y teleprotección TP-1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas En SS/EE Temuco y Charrúa: Switches de mantenimiento TP - 1 desconectados. Instalaciones con riesgo Linea 220 kV Charrúa - Temuco al inicio y durante la faena. Observaciones La teleprotección de línea 220 Kv Charrúa - Temuco no tiene respaldo por vía MM.OO por un problema de alambrado en Sist. de Control Transelec Temuco. SE REQUIERE DOCUMENTO SIP	06/11/2013	11:00	06/11/2013	17:30	06/11/2013	16:56	06/11/2013	18:54
SD33778/2013	isidro	Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 379 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere C/C en carga mayor a 200 Mwh, con combustible liquido por 10 horas diarias, evitando movimientos de carga, para realizar validacion nuevos CEMS y dar cumplimiento a lo establecido en el D.S 13, nueva norma de emision Centrales Termoelectricas.	06/11/2013	08:00	11/11/2013	23:59	07/11/2013	09:51	12/11/2013	17:24
SD33779/2013	endesa	Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se requiere C/C en carga mayor a 200 Mwh, con combustible liquido por 10 horas diarias, evitando movimientos de carga, para realizar validacion nuevos CEMS y dar cumplimiento a lo establecido en el D.S 13, nueva norma de emision Centrales Termoelectricas.	06/11/2013	08:00	11/11/2013	23:59	07/11/2013	10:30	13/11/2013	15:17

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33785/2013	sts	Subestacion : L.UNION____066 Linea : L.UNION____066 - L.LAGOS____066 Tramo : L.UNION____066 - PICHIRR____066 Tramo : PICHIRR____066 - PAILLAC____066 Tramo : PAILLAC____066 - L.LAGOS____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	No reconectar línea 66 kV La Unión - Los Lagos por tala y podas de árboles cercanos a línea AT.	06/11/2013	08:00	08/11/2013	18:00	06/11/2013	09:34	06/11/2013	15:43
SD33786/2013	transelec	Subestacion :S.JAVIER____066Linea :CONSTIT____066 - S.JAVIER____066Tramo: CONSTIT____066 - NIRIVILO____066Tramo: NIRIVILO____066 - S.JAVIER____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 EN POSICIÓN DESCONECTADO S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE EN FRANJA DE SERVIDUMBRE Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E SAN JAVIER: SW 79/52B3 EN POSICIÓN DESCONECTADO S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN Observaciones MANTENIMIENTO DE LÍNEAS	06/11/2013	08:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	07:40	06/11/2013	18:30
SD33790/2013	pangue	Central : PANGUE / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 467 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Servicios Auxiliares 13,8 kV. Caverna y Presa; Realizar pruebas de Control, Verificación de convertidores y alarmas a Interruptores 13,8 kV. (52C2 / 52CT4 de Caverna y 52C4 / 52CT8 de Presa).	06/11/2013	09:00	07/11/2013	15:00	06/11/2013	12:53	07/11/2013	12:54
SD34295/2013	cge	Subestacion : CACHAPOAL____066 Linea : RANCAGUA____066 - CACHAPOAL____066 Tramo : RANCAGUA____066 - CACHAPOAL____066 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Curso Forzoso	Se requiere orden de precaución sobre el 52BR de S/E Cachapoal, por retiro de elementos extraños en la LT 66 kV Cachapoal-Rancagua.	06/11/2013	17:30	06/11/2013	20:30	06/11/2013	17:34	07/11/2013	11:10
SD33804/2013	sts	Subestacion : MELIPULLI____220 Linea : MELIPULLI____220 - CHILOÉ____220 Tramo : MELIPULLI____220 - CHILOÉ____220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Protección diferencial de barras,configuración de contacto de salida para transferencia de desenganche hacia el extremo Chiloé.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	11:54	06/11/2013	22:55

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33805/2013	endesa	Subestacion : D.ALMAGRO____110 Linea : D.ALMAGRO____110 - M.VERDE____110 Tramo : D.ALMAGRO____110 - M.VERDE____110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado con Línea energizada, Precaución no reconectar 52H6 en S/E Diego de Almagro.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	17:00	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:13
SD33807/2013	cge	Subestacion : LAS_ARAÑAS____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se revisará alambrado de control en punto de medida asociado al Transformador de Poder N°4, para análisis vectorial de punto de medida. Se requiere la apertura de los Desconectores fusibles 89CTP-F.	06/11/2013	09:00	06/11/2013	14:00	06/11/2013	10:13	06/11/2013	21:36
SD33814/2013	cge	Subestacion : CHILLAN____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Orden de precuación sobre los interruptores 52BT1 y 52BT2, por trabajos bajo la acometida entre el transformador N°1 y 52CT1, y bajo la acometida entre el transformador N°2 y 52CT2.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:41	06/11/2013	11:50
SD33816/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 1 -13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones.Se efecruarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 1 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 1 -13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones.Se efecruarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 1 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay	06/11/2013	06:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	06:07	06/11/2013	22:38

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33817/2013	transelec	Subestacion :HUASCO_____110Línea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO____110 CTO2Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO____110 CTO2Desconexión /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Línea Descripción del Trabajo Línea 110 kV Huasco - Maitencillo 2: Instalación de elementos para mitigar fallas por aves. S/E Huasco: Pruebas de control por incorporación de protección 21-21N sistema 2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco: 89H2-2 Abierto y anclavado; 89H2-2T Cerrado. S/E Maitencillo: 89H2-2 y 89H2-3 Abierto y anclavado; 89H2-2T Cerrado. Bloqueos jefe de faenas: Estructuras N° 78 - 85 - 92 - 98 S/E Huasco: Bloqueo de relés de barra 86B1 y 86B2 Instalaciones con Riesgo Línea Huasco-Maitencillo C2, al conectarlo. Línea Huasco-Maitencillo C1, durante toda la faena de Sistemas de Control en S/E Huasco. Observaciones Energizada la línea se efectuará análisis fasorial. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexión	Programada	Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Línea Descripción del Trabajo Línea 110 kV Huasco - Maitencillo 2: Instalación de elementos para mitigar fallas por aves. S/E Huasco: Pruebas de control por incorporación de protección 21-21N sistema 2. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Huasco: 89H2-2 Abierto y anclavado; 89H2-2T Cerrado. S/E Maitencillo: 89H2-2 y 89H2-3 Abierto y anclavado; 89H2-2T Cerrado. Bloqueos jefe de faenas: Estructuras N° 78 - 85 - 92 - 98 S/E Huasco: Bloqueo de relés de barra 86B1 y 86B2 Instalaciones con Riesgo Línea Huasco-Maitencillo C2, al conectarlo. Línea Huasco-Maitencillo C1, durante toda la faena de Sistemas de Control en S/E Huasco. Observaciones Energizada la línea se efectuará análisis fasorial.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:22	06/11/2013	18:53

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33818/2013	transelec	Subestacion :A.JAHUEL_____500Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:A.Jahuel : Barra de Transferencia 500 kV Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Instalación de Conjunto de Anclaje de Suspensión, tendido de conductores, templado y ajustes de flecha ampliación Barra de Transferencia de 500 kV. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Puestas a tierra provisionales en Barra de Transferencia de 500 kV Instalaciones con Riesgo Línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:A.Jahuel: Barra de Transferencia 500 kV Tipo Trabajo:Otros trabajos Descripción del Trabajo S/E A.Jahuel: Instalación de Conjunto de Anclaje de Suspensión, tendido de conductores, templado y ajustes de flecha ampliación Barra de Transferencia de 500 kV. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas A.Jahuel: Puestas a tierra provisionales en Barra de Transferencia de 500 kV Instalaciones con Riesgo Línea de 500 kV Alto Jahuel - Polpaico Observaciones No hay	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:27	06/11/2013	20:30
SD33820/2013	transelec	Subestacion :MAITENCILLO___110Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:PAÑO HR, ACOPLADOR - MAI Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Pruebas de control por incorporación de proteccion de distancia 21/21N Sistema 2. de línea 110 kV Huasco-Maitencillo 2. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueo de relés de barra 86B2 Abierto y enclavados desconectadores asociados a la barra de transferencia, Instalaciones con Riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones S/E Maitencillo: Pruebas de control por incorporación de protección 21-21N sistema 2 Relacionado con desconexión L 110 kV Huasco - Maitencillo 2 Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11- 06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:PAÑO HR, ACOPLADOR - MAI Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Pruebas de control por incorporación de proteccion de distancia 21/21N Sistema 2. de línea 110 kV Huasco-Maitencillo 2. Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Bloqueo de relés de barra 86B2 Abierto y enclavados desconectadores asociados a la barra de transferencia, Instalaciones con Riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones S/E Maitencillo: Pruebas de control por incorporación de protección 21-21N sistema 2 Relacionado con desconexión L 110 kV Huasco - Maitencillo 2	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:22	06/11/2013	18:53

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33821/2013	transelec	Subestacion :HUASCO_____110Linea :HUASCO_____110 - MAITENCILLO____110 CTO2Tramo: HUASCO_____110 - MAITENCILLO____110 CTO2Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Pruebas de control e incorporación de protección 110 distancia 21/21N Sistema 2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Abierto 89H2-1, 89H2-2, 89H2-3, 89HR-1, 89HR-2 Bloqueo de relés de barra 86B2 Instalaciones con Riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones Energizada la línea se efectuará análisis fasorial. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:L. 110 KV HUASCO - MAITENCILLO 2 Tipo Trabajo:Pruebas De Control Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Pruebas de control e incorporación de protección 110 distancia 21/21N Sistema 2 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: Abierto 89H2-1, 89H2-2, 89H2-3, 89HR-1, 89HR-2 Bloqueo de relés de barra 86B2 Instalaciones con Riesgo BARRA 110 KV, SECCION 2 - MAITENCILLO Observaciones Energizada la línea se efectuará análisis fasorial.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:22	06/11/2013	18:53
SD33822/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO_____110Otro Elemento :OTROElemento: Desconexion /ProgramadaComentario:Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 2 -13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones.Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 2 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:ADELVALLE	Desconexion	Programada	Equipo:Diego de Almagro: Barra N° 2 -13,8 kV. Tipo Trabajo:Montaje y pruebas de puesta en servicio Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones.Se efectuarán pruebas de control y análisis fasorial. Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Prueba Exp.:Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: Instalación de puesta a tierra en ambos lados del los TTPP- 13,2 KV sección 2 Instalaciones con Riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay	06/11/2013	06:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	06:07	06/11/2013	22:38

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33830/2013	cge	Subestacion : TALCA_____066 Línea : TALCA_____066 - LINARES_____066 Tramo : TALCA_____066 - L.PALMA_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará reemplazo de postes N°71 y N°56 relacionado con el refuerzo de conductor, las cargas del tramo de línea Talca - Villa Alegre será transferidas hacia SE Linares vía sistema de 66kV. Para estos trabajos se requiere el apoyo de generación en Constitución.	06/11/2013	07:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	06:54	06/11/2013	19:26
SD33831/2013	cge	Subestacion : LINARES_____066 Línea : LINARES_____066 - PARRAL_____066 Tramo : LONGAVI_____066 - LINARES_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Se realizará mantenimiento preventivo a tramo de línea.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	17:30	06/11/2013	11:06	06/11/2013	18:02
SD33833/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:18	06/11/2013	18:16

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33836/2013	transelec	Subestacion :VALDIVIA_____220Línea :VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Tramo: VALDIVIA_____220 - RAHUE_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Valdivia - Rahue. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar faja de seguridad. Corte de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Valdivia: No reconectar 52J6 S/E Rahue: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Valdivia - Rahue durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con STS. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Valdivia - Rahue. Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Ampliar faja de seguridad. Corte de árboles. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Valdivia: No reconectar 52J6 S/E Rahue: No reconectar 52J2 Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Valdivia - Rahue durante la faena. Observaciones Trabajos coordinados con STS.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	10:34	06/11/2013	17:08
SD33837/2013	transelec	Subestacion :L.VILOS_____220Línea :NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - L.VILOS_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Nogales - Los Vilos N°2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación desde estructura N° 94 a la 243. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52J4, 52J5, 52J7 y 52J8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Nogales - Los Vilos 1 ó 2. Observaciones No hay.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:18	06/11/2013	18:16

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33839/2013	transelec	Subestacion :CONCEPCION____220Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema SCADA - Coz Sur Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Conmutación PCU para inclusión de señales del sistema de detección de incendio. Pruebas de punto a punto, revisión de señales pendientes. Pruebas señales de alarmas sistema detección de incendio de S/E Rahue. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Sistema Scada COZ Sur (Durante la faena) Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2013-11- 07Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema SCADA - Coz Sur Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Conmutación PCU para inclusión de señales del sistema de detección de incendio. Pruebas de punto a punto, revisión de señales pendientes. Pruebas señales de alarmas sistema detección de incendio de S/E Rahue. Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Sistema Scada COZ Sur (Durante la faena) Observaciones No hay	06/11/2013	00:00	07/11/2013	18:00	07/11/2013	09:27	07/11/2013	18:05
SD33840/2013	transelec	Subestacion :ANCOA____220Linea :ITAHUE____220 - ANCOA____220 CTO1Tramo: ITAHUE____220 - ANCOA____220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E ANCOA: PAÑO J8 LÍNEA 220 kV ITAHUE 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medición del espectro de HF de línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: Sw. de mantenimiento de la TP-1, TDD-OP y la TAD-OP, de la línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1, DESCONECTADO. 2.- S/E ANCOA: Sw. de mantenimiento de la TP-1, TDD-OP y la TAD-OP, de la línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:11:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ANCOA: PAÑO J8 LÍNEA 220 kV ITAHUE 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medición del espectro de HF de línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1 Restricciones:Teleproteccione s bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: Sw. de mantenimiento de la TP-1, TDD-OP y la TAD-OP, de la línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1, DESCONECTADO. 2.- S/E ANCOA: Sw. de mantenimiento de la TP-1, TDD-OP y la TAD-OP, de la línea 220 kV Ancoa - Itahue, circuito 1, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA- ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones	06/11/2013	09:00	06/11/2013	11:30	06/11/2013	08:51	06/11/2013	10:00

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33841/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____220Línea :ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2Tramo: ITAHUE_____220 - ANCOA_____220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E ANCOA: PAÑO J6 LÍNEA 220 kV ITAHUE 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medición del espectro de HF de línea 220 kV Ancoa - Itahue, Circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: Sw. De mantenimiento de la TDD-OP y la TAD-OP de la línea 220 kV Ancoa-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. 2.- S/E ANCOA: Sw. de mantenimiento de la TDD-OP y la TAD-OP de la línea 220 kV Ancoa-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:11:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ANCOA: PAÑO J6 LÍNEA 220 kV ITAHUE 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Medición del espectro de HF de línea 220 kV Ancoa - Itahue, Circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: Sw. De mantenimiento de la TDD-OP y la TAD-OP de la línea 220 kV Ancoa-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. 2.- S/E ANCOA: Sw. de mantenimiento de la TDD-OP y la TAD-OP de la línea 220 kV Ancoa-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV ANCOA-ITAHUE, CTO 1 Ó CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones	06/11/2013	09:00	06/11/2013	11:30	06/11/2013	08:51	06/11/2013	10:00
SD33842/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR_____110Línea :L.COMPAÑIAS_____110 - P.AZUCAR_____110Tramo: L.COMPAÑIAS_____110 - P.AZUCAR_____110Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E P. Azúcar: Paño H2 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E P. Azúcar: Alambrados de control, trabajos relacionados con futuro telecontrol de la subestación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías. Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E P. Azúcar: Paño H2 Tipo Trabajo:Alambrado circuitos de control Descripción del Trabajo S/E P. Azúcar: Alambrados de control, trabajos relacionados con futuro telecontrol de la subestación. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 110 KV Pan de Azúcar - Las Compañías. Observaciones No hay	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	11:32	06/11/2013	17:59

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33843/2013	cge	Subestacion : LIHUEIMO_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizaran trabajos de montaje de postes y retiro de estructuras vigas en lado oriente, patio 15kV, y cableados de control. No existen líneas bajo la zona de montaje. Los trabajos forman parte del proyecto aumento de potencia en SE que considera modificación en el patio de MT.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	12:58	06/11/2013	18:12
SD33846/2013	colbun	Central :NEHUENCO III/Unidad : U1/Potencia :180Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:13:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	Lavado de aisladores con agua desmineralizada , en portico y linea 220 KV.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	13:00	06/11/2013	09:47	06/11/2013	17:30
SD33857/2013	colbun	Subestacion :ACONCAGUA_____110Linea :ESPERANZA_____110 - ACONCAGUA_____110 CTO2Tramo: ESPERANZA_____110 - CHAGRES_____110 CTO2Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Se realizará limpieza manual de aislación a Cto 2E - LAT 110 Kv (Esperanza -Chagres.)	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:52	06/11/2013	17:00
SD33851/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U1/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:10:30Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Revisión de equipos y cambio de escobillas de carbón a Unidades Generadoras, además de lavado de naves de Cámara de Carga	06/11/2013	09:00	06/11/2013	10:30	06/11/2013	10:20	06/11/2013	10:49
SD33852/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U2/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:10:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:12:00Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Revisión de equipos y cambio de escobillas de carbón a Unidades Generadoras, además de lavado de naves de Cámara de Carga	06/11/2013	10:30	06/11/2013	12:00	06/11/2013	10:49	06/11/2013	11:32
SD33853/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U3/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:12:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:13:30Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Revisión de equipos y cambio de escobillas de carbón a Unidades Generadoras, además de lavado de naves de Cámara de Carga	06/11/2013	12:00	06/11/2013	13:30	06/11/2013	11:32	06/11/2013	12:24
SD33854/2013	colbun	Central :CARENA/Unidad : U4/Potencia :0Desconexion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:13:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:14:30Solicita intervención:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Revisión de equipos y cambio de escobillas de carbón a Unidades Generadoras, además de lavado de naves de Cámara de Carga	06/11/2013	13:30	06/11/2013	14:30	06/11/2013	12:24	06/11/2013	12:56

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33855/2013	colbun	Central :QUILLECO/Unidad : U1/Potencia :35Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Intervencion	Programada	Verificación de medidor de energía U1 Quilleco	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	14:30	06/11/2013	17:00
SD33860/2013	colbun	Subestacion :MAIPO_____220Otro Elemento :OTROSElemento: Desconexion /ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:00Solicita intervencion:COLBUN\Dsoler	Desconexion	Programada	Mantenimiento programado de equipos primarios, de control y protecciones del paño JCP2 de S/E Maipo. Implica desconexión del banco shunt CP2 de S/E Maipo.	06/11/2013	09:00	06/11/2013	17:00	06/11/2013	09:29	06/11/2013	19:00
SD33865/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Instalar Valvula de Seguridad en Compuerta Camara de Carga Unidad N°2	06/11/2013	08:00	07/11/2013	18:00	06/11/2013	08:13	06/11/2013	18:38
SD33871/2013	endesa	Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Aerogenerador E02, 1.5 MW indisponibles. - Mantenimiento preventivo mecánico y eléctrico, en la unidad Aerogenerador Acciona.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	17:30	06/11/2013	09:32	06/11/2013	18:00
SD33872/2013	endesa	Central : EL TORO / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Unidad N°1. - Realizar Pruebas de puesta en servicio de Scada PGP desde C. El Toro y CEN (Se requiere poner en servicio y detención de Unidad, además acceso a los controladores y unidad a disposición de jefe de Faena). Con entrega inmediata.	06/11/2013	09:00	06/11/2013	17:00	06/11/2013	14:30	06/11/2013	17:21
SD33876/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Pruebas de Control de la Unidad N°3 desde el Scada, por configuración Matriz de Software Wonderware.	06/11/2013	09:00	06/11/2013	12:00	06/11/2013	10:10	06/11/2013	12:30
SD33879/2013	endesa	Central : QUINTERO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 240 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	- Central Quintero. - Pruebas de puesta en servicio del sistema Black Start. Se requiere sincronizar cada grupo electrógeno de 2,2 MW alternadamente por 30 minutos. NO INDISPONE LAS UNIDADES.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	16:20	06/11/2013	18:15
SD33882/2013	hlh	Central : LA HIGUERA / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Inspeccion conjunto Turbina, Por Horas de Servicio, en Coordinacion con CDEC	06/11/2013	00:00	06/11/2013	23:59	06/11/2013	23:08	07/11/2013	18:25

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33883/2013	endesa	Central : RAPEL / Unidad : U3 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	- Unidad N°3. - Atender anomalía de toma de carga en forma Intempestiva. (al cerrar el interruptor unidad toma carga maxima, problema es aleatorio).	06/11/2013	08:00	06/11/2013	17:30	06/11/2013	08:03	06/11/2013	17:07
SD33885/2013	Puyehue	Central : PILMAIQUEN / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Programada	Pruebas de Control de la Unidad N°1 desde el Scada, por configuración Matriz de Software Wonderware.	06/11/2013	14:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	14:00	06/11/2013	18:38
SD33887/2013	colbun	Central :LOS QUILOS/Unidad : Central Completa/Potencia :25Intervencion /Origen Interno/ProgramadaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:13:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervencion:COLBUNDsoler	Intervencion	Programada	Se instalará sistema de sincronización automático en Unidad N° 3, por lo que se encontrará indisponible el Sincronizador actualmente común de las 3 Unidades para la Unidad N° 1 y 2 por el período indicado. Actividad paralela al Mantenimiento de U-3	06/11/2013	13:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	08:43	06/11/2013	21:30
SD33889/2013	chilquinta	Subestacion : PLACERES____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación en patios de 110 y 12 kV	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:29	06/11/2013	10:54
SD33894/2013	chilquinta	Subestacion : VALPARAISO____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Lavado de aislación en patios de 110 y 12 kV	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	11:38	06/11/2013	13:11
SD33900/2013	cge	Subestacion : MAULE____154 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N ° : SISTEMA SCADA NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Se realizará actualización en la base de datos del sistema Scada de la subestación Maule por trabajos de futuro reemplazo de transformador N°2 154/66kV 25MVA. Por lo anterior se perderá la coimunicación con la subestación por periodos de 3 minutos en cada intervención.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	11:35	06/11/2013	18:37

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33902/2013	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154Línea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO1Tramo: CURILLINQUE_____154 - ITAHUE_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E ITAHUE: PAÑO A1 L. 154 kV CIPRESES 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Itahue: Medición del espectro de HF línea 154 kV Cipreses - Itahue, Circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: switch mantenimiento de la TP-201, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 2.- S/E ITAHUE: switch mantenimiento de la TP-301, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 3.- C. CURILLINQUE: switch mantenimiento de la TP-201, TDD-OP y TAD- OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 4.- C. CURILLINQUE: switch mantenimiento de la TP-101, TDD-OP y TAD- OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 5.- S/E CIPRESES: switch mantenimiento de la TP-101, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses - Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 6.- S/E CIPRESES: switch mantenimiento de la TP-301, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses - Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV CIPRESES-ITAHUE, CTO 1 Observaciones Programa	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ITAHUE: PAÑO A1 L. 154 kV CIPRESES 1 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Itahue: Medición del espectro de HF línea 154 kV Cipreses - Itahue, Circuito 1 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: switch mantenimiento de la TP-201, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 2.- S/E ITAHUE: switch mantenimiento de la TP-301, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 3.- C. CURILLINQUE: switch mantenimiento de la TP-201, TDD-OP y TAD- OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 4.- C. CURILLINQUE: switch mantenimiento de la TP-101, TDD-OP y TAD- OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 5.- S/E CIPRESES: switch mantenimiento de la TP-101, TDD-OP y TAD-OP, línea 154 kV Cipreses - Itahue, circuito 1, "DESCONECTADO". 6.-	06/11/2013	14:00	06/11/2013	16:30	06/11/2013	10:42	06/11/2013	16:48

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33903/2013	transelec	Subestacion :ITAHUE_____154Linea :ITAHUE_____154 - CIPRESES_____154 CTO2Tramo: ITAHUE_____154 - M.MELADO_____154Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E ITAHUE: PAÑO A2 L. CIPRESES 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Itahue: Medición del espectro de HF línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: switch de mantenimiento TP-1, TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. 2.- S/E CIPRESES: switch de mantenimiento TP-1, TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:16:30Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E ITAHUE: PAÑO A2 L. CIPRESES 2 Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo S/E Itahue: Medición del espectro de HF línea 154 kV Cipreses-Itahue, Circuito 2 Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas sin respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas 1.- S/E ITAHUE: switch de mantenimiento TP-1, TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. 2.- S/E CIPRESES: switch de mantenimiento TP-1, TAD-OP, línea 154 kV Cipreses-Itahue, circuito 2, DESCONECTADO. Instalaciones con riesgo LÍNEA 154 kV CIPRESES - ITAHUE, CTO 2 Observaciones Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones	06/11/2013	16:30	06/11/2013	19:00	06/11/2013	16:49	06/11/2013	18:10
SD33905/2013	hlh	Subestacion : CONFLUENCIA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Solicitud preventiva por trabajos de tendido cables control SE Hidrochile - SE Confluencia a gabinete Proteccion Diferencial Barra.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	10:36	06/11/2013	18:10
SD33906/2013	cge	Subestacion : LAUTARO_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N ° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado	Intervencion	Programada	Precaucion operacional (NO reconectar 52BT3) por trabajos cercanos a tendido transformador T3 relacionados con futura conexión de T4 de SE Lautaro. Lo anterior relacionado con proyecto de aumento de potencia de la mencionada instalación.	06/11/2013	09:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	13:01	06/11/2013	18:57

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33907/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Línea :ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - A.JAHUEL_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A.Jahuel: No reconectar 52K1. S/E Ancoa: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV ANCOA - ALTO JAHUEL N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E A.Jahuel: No reconectar 52K1. S/E Ancoa: No reconectar 52K1. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	07:39	06/11/2013	18:56
SD33908/2013	transelec	Subestacion :ANCOA_____500Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: No reconectar 52K1; S/E Ancoa: No reconectar 52K3. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:LÍNEA 500 kV CHARRÚA - ANCOA N° 1 Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa: No reconectar 52K1; S/E Ancoa: No reconectar 52K3. Instalaciones con riesgo Línea de 500 kV Charrúa - Ancoa N° 1. Observaciones Mantenimiento de líneas.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	09:17	06/11/2013	17:29

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

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33914/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Teleprot- Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Charrúa, Pangue y S/E Caída: Ingresar nueva configuración de tiempo de retardo de 10mseg en emisiones de comandos Directos a las teleprotecciones. Restricciones:Teleprotecciones bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones EN CHARRUA , CASETA 29 : Switch TP/OP Línea Palmucho vía ONDA PORTADORA dir. Palmucho DESCONECTADO. EN S/E CAIDA : Switch CHARRUA OPAT (TEBIT) DESCONECTADO. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Teleprot-Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo S/E Charrúa, Pangue y S/E Caída: Ingresar nueva configuración de tiempo de retardo de 10mseg en emisiones de comandos Directos a las teleprotecciones. Restricciones:Teleproteccione s bloqueadas con respaldo Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones EN CHARRUA , CASETA 29 : Switch TP/OP Línea Palmucho vía ONDA PORTADORA dir. Palmucho DESCONECTADO. EN S/E CAIDA : Switch CHARRUA OPAT (TEBIT) DESCONECTADO.	06/11/2013	09:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:18	06/11/2013	17:48

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33918/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220Linea :TEMUCO_____220 - CHARRUA_____220Tramo: ESPERANZA_____220 - CHARRUA_____220Tramo: TEMUCO_____220 - ESPERANZA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Sistema Onda Portadora Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo En S/E Charrúa mantenimiento equipo OPLAT OP-101 y teleprotección TP-1 dirección Temuco. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas EN CHARRÚA Y EN TEMUCO : Switches de mantenimiento TP - 1 DESCONECTADOS . Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa-Temuco durante la faena. Observaciones La teleprotección de línea 220 Kv Charrúa - Temuco no tiene respaldo por vía MM.OO por un problema de alambrado en Sist. de Control Transelec Temuco. SE REQUIERE DOCUMENTO SIP Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11- 06Hora de Inicio:11:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Sistema Onda Portadora Tipo Trabajo:Trabajos Sistema de OP Descripción del Trabajo En S/E Charrúa mantenimiento equipo OPLAT OP-101 y teleprotección TP-1 dirección Temuco. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas EN CHARRÚA Y EN TEMUCO : Switches de mantenimiento TP - 1 DESCONECTADOS . Instalaciones con riesgo Línea 220 kV Charrúa-Temuco durante la faena. Observaciones La teleprotección de línea 220 Kv Charrúa - Temuco no tiene respaldo por vía MM.OO por un problema de alambrado en Sist. de Control Transelec Temuco. SE REQUIERE DOCUMENTO SIP	06/11/2013	11:00	06/11/2013	17:00	06/11/2013	11:29	06/11/2013	17:40

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

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33921/2013	transelec	Subestacion :P.AZUCAR____220Otro Elemento :SECCIONES DE BARRAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de lineas Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 k V Sección 2 S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2. S/E Monte Redondo:No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar:Barra 220 k V Sección 2ON 2 - PAN Observaciones Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y m Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Pan de Azúcar: Barra 220 k V Sección 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y marcos de lineas Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Pan de Azúcar: No reconectar interruptores asociados a Barra 220 k V Sección 2 S/E Las Palmas: No reconectar 52J8. S/E Punta Colorada: No reconectar 52J1 y 52J2. S/E Monte Redondo:No reconectar: 52JG1 Instalaciones con riesgo S/E P. Azúcar:Barra 220 k V Sección 2ON 2 - PAN Observaciones Lavado de aislación con equipos energizados, incluye marcos de barra y m	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	09:50	06/11/2013	17:20
SD33922/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO____110Otro Elemento :SISTEMA SCADAElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E D. Almagro: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Tendido cables de comunicaciones, trabajos relacionados con futura nueva red Scada de Transelec Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E D. Almagro: Pérdida datos Scada. Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:18:30Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E D. Almagro: Sistema Scada Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo S/E D. Almagro: Tendido cables de comunicaciones, trabajos relacionados con futura nueva red Scada de Transelec Restricciones:Sin restricciones Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo S/E D. Almagro: Pérdida datos Scada. Observaciones No Hay	06/11/2013	08:30	06/11/2013	18:30	06/11/2013	09:10	06/11/2013	19:10

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33923/2013	transelec	Subestacion :HUALPEN_____220Linea :HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220Tramo: HUALPEN_____220 - CHARRUA_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52J26. En S/E Hualpén no reconectar 52J2 y 52J3. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:19:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce en franja de servidumbre Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Charrúa - Concepción o línea 220kV Charrúa - Hualpén (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa no reconectar 52J26. En S/E Hualpén no reconectar 52J2 y 52J3.	06/11/2013	08:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	09:00	06/11/2013	17:38
SD33928/2013	transelec	Subestacion :S.JAVIER_____066Linea :CONSTIT_____066 - S.JAVIER_____066Tramo: CONSTIT_____066 - NIRIVILO_____066Tramo: NIRIVILO_____066 - S.JAVIER_____066Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 66 kV San Javier-Constitucion Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: Sw 79/52B3 DESCONECTADO S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11- 06Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:17:00Solicita intervención:CC- TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 66 kV San Javier-Constitucion Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E SAN JAVIER: Sw 79/52B3 DESCONECTADO S/E SAN JAVIER: NO RECONECTAR 52B3 S/E CONSTITUCIÓN: NO RECONECTAR 52B1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 66 kV SAN JAVIER - CONSTITUCION Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas	06/11/2013	09:00	06/11/2013	17:00	06/11/2013	09:08	06/11/2013	18:30

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33929/2013	transelec	Subestacion :POLPAICO_____220Otro Elemento :OTROElemento: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E Polpaico: URT Patio de 220 kV Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Realizar configuración de URT para protocolo IEC 104 y pruebas con nuevo SCADA Monarch de Transelec. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico-220 kV: SW.Selector Local/Remoto, en posición "Local". Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Apertura de int.52JCE1 ó 52J15 ó 52J14 ó 52J13 ó 52J2 ó 52J4 ó 52JT4 ó 52J6 ó 52J7 ó 52JR ó 52JS ó 52J5 ó 52J8 ó 52J9 ó 52JT1 ó 52JT2 ó 52JT3 durante las pruebas. Observaciones Operación local del patio de 220 kV Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E Polpaico: URT Patio de 220 kV Tipo Trabajo:Trabajos Sistema SCADA Descripción del Trabajo Realizar configuración de URT para protocolo IEC 104 y pruebas con nuevo SCADA Monarch de Transelec. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Postergable en Una Semana Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Polpaico-220 kV: SW.Selector Local/Remoto, en posición "Local". Instalaciones con riesgo S/E Polpaico: Apertura de int.52JCE1 ó 52J15 ó 52J14 ó 52J13 ó 52J2 ó 52J4 ó 52JT4 ó 52J6 ó 52J7 ó 52JR ó 52JS ó 52J5 ó 52J8 ó 52J9 ó 52JT1 ó 52JT2 ó 52JT3 durante las pruebas. Observaciones Operación local del patio de 220 kV	06/11/2013	08:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	11:40	06/11/2013	18:14
SD33930/2013	transelec	Subestacion :CARDONES_____220Linea :CARDONES_____220 - C.PINTO_____220Tramo: CARDONES_____220 - C.PINTO_____220Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 390 a 457. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J3 S/E Carrera Pinto: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CARDONES - CARRERA PINTO Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:07:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:18:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:Línea 220 kV Cardones - Carrera Pinto Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación estructuras N° 390 a 457. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Cardones: No reconectar 52J3 S/E Carrera Pinto: No reconectar 52J1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kV CARDONES - CARRERA PINTO Observaciones No hay	06/11/2013	07:00	06/11/2013	18:00	06/11/2013	07:14	06/11/2013	15:33

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD33932/2013	transelec	Subestacion :D.ALMAGRO____220Transformador :Transformador: Intervencion /ProgramadaComentario:Equipo:S/E D. Almagro: Autotransformador N°3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E D.Almagro: Precaución por reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones. Pruebas experimentales de análisis fasorial. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:06:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:20:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Intervencion	Programada	Equipo:S/E D. Almagro: Autotransformador N°3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E D.Almagro: Precaución por reemplazo y puesta en servicio de 3 TTPP Barra 13,2 kV sección 1 por mejora esquema de protecciones. Pruebas experimentales de análisis fasorial. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:Inaplazable Bloqueo del Jefe de Faenas S/E DDA: No reconectar 52JT3 y 52HT3 Instalaciones con riesgo S/E DIEGO DE ALMAGRO: AUTOTRANSFORMADOR 3 Observaciones No hay	06/11/2013	06:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	06:07	06/11/2013	22:38
SD34164/2013	gener	Subestacion : VENTANAS____110 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N ° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Fuera de servicio para reparar cable desprendido de barra 110 kV N°1B.	06/11/2013	10:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	09:57	06/11/2013	18:12
SD34182/2013	gnlquintero	Subestacion : GNLQUINTERO____110 Transformador: Transf. BARRA 1 110/6.6 kV - 30/50 MVA S/E GNLQUINTERO Desconexión / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	AES Gener solicita desconexión y posterior puesta a tierra de línea 110 kV por operación de protecciones en S/E Ventanas	06/11/2013	11:00	06/11/2013	20:00	06/11/2013	12:56	06/11/2013	21:38
SD34261/2013	gener	Central : VENTANAS / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	Unidad inicia retiro de servicio por tubo roto en caldera.	06/11/2013	11:40	10/11/2013	23:59	06/11/2013	11:40	14/11/2013	13:45
SD34272/2013	sga	Central : QUELLÓN II / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 0 MW Desconexión / Origen Interno / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado	Desconexion	Curso Forzoso	La Unidad 5593 (1,5 MW) queda fuera de servicio por baja presión de combustible, se realizará cambio de filtro racor en la unidad.	06/11/2013	13:31	06/11/2013	15:00	06/11/2013	13:31	06/11/2013	14:46

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD34287/2013	transelec	Subestacion :QUILLOTA_____220Línea :NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO2Tramo: NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO2Intervencion /Curso ForzosoComentario:Equipo:Línea 220 kV Quillota - Nogales n°2 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Retiro de elemento extraño en conductor en estructura n° 26. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Interruptores 52J1 y 52J2 No Reconectar. S/E Nogales: Interruptores 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:15:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea 220 kV Quillota - Nogales n°2 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Retiro de elemento extraño en conductor en estructura n° 26. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Interruptores 52J1 y 52J2 No Reconectar. S/E Nogales: Interruptores 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay.	06/11/2013	15:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	17:57	06/11/2013	19:18
SD34288/2013	transelec	Subestacion :QUILLOTA_____220Línea :NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1Tramo: NOGALES_____220 - QUILLOTA_____220 CTO1Intervencion /Curso ForzosoComentario:Equipo:Línea 220 kV Quillota - Nogales n°1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Retiro de elemento extraño en conductor en estructura n° 26. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Interruptores 52J1 y 52J2 No Reconectar. S/E Nogales: Interruptores 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:15:00Fecha Termino:2013-11-06Hora de Termino:19:00Solicita intervencion:CC-TRANSELEC	Intervencion	Curso Forzoso	Equipo:Línea 220 kV Quillota - Nogales n°1 Tipo Trabajo:Investigar o Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo Retiro de elemento extraño en conductor en estructura n° 26. Restricciones:Restriccion a la reconexion Nivel Riesgo:Bajo Prio.Ejec:En un plazo de 24 horas Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Quillota: Interruptores 52J1 y 52J2 No Reconectar. S/E Nogales: Interruptores 52J5, 52J6, 52J8 y 52J9 No Reconectar. Instalaciones con riesgo Línea de 2x220 kV Nogales - Quillota 1 ó 2. Observaciones No hay.	06/11/2013	15:00	06/11/2013	19:00	06/11/2013	17:57	06/11/2013	19:18

Nro.	Empresa	Resumen	Tipo	Cuando	Objetivo	Fec.Ini.Prg	Hora Ini.Prg	Fec.Ter.Prg	Hora Ter.Prg	Fec.Ini.Efec	Hora Ini.Efec	Fec.Ter.Efec	Hora Ter.Efec
SD34302/2013	transelec	Subestacion :CHARRUA_____220Transformador :Transformador: Desconexion /Curso ForzosoComentario:Equipo:S/E Charrúa TC JT8 Tipo Trabajo:Eliminar Punto Caliente Descripción del Trabajo S/E Charrúa; Retiro del servicio por Punto Caliente y aparición de mancha de aceite en cabezal del Transformador de Corriente JT8 Fase 3 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:No significativo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con Riesgo . Observaciones No Hay Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2013-11-06Hora de Inicio:21:00Fecha Termino:2013-11- 06Hora de Termino:24:00Solicita intervención:CC-TRANSELEC	Desconexion	Curso Forzoso	Equipo:S/E Charrúa TC JT8 Tipo Trabajo:Eliminar Punto Caliente Descripción del Trabajo S/E Charrúa; Retiro del servicio por Punto Caliente y aparición de mancha de aceite en cabezal del Transformador de Corriente JT8 Fase 3 Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:No significativo Prio.Ejec:Atención inmediata Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con Riesgo . Observaciones No Hay	06/11/2013	21:00	06/11/2013	00:00	06/11/2013	21:50	06/11/2013	22:30

ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema CDEC por AES Gener S.A., Chilquinta Energía S.A. y Colbún S.A.

INFORME DE FALLA - Nº IF02217/2013**Empresa :** Gener S.A.**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 14:21

Equipo Afectado :	NVA.VENTANAS _220 Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 180/300 MVA S/E NVA.VENTANAS											
Perturbación :	Fecha: 06/11/2013 Hora Inicio: 06:43 Empresa instalación afectada:AesGener S.A.											
Zona Afectada :	Ninguna											
Informe con causa reiterada	NO											
Causa Presunta:	En investigación.											
Causa Definitiva:												
Observaciones:	Se revisan protecciones operadas, se resetea Relé Maestro de ATR y se realiza prueba de cierre.											
Acciones Inmediatas:	Aviso a CDEC, verificación de protecciones operadas y verificación de estado de equipos asociados.											
Acciones a Corto Plazo :												
Acciones a Largo Plazo :												
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno											
Retorno :	Estimado Fecha 06/11/2013 Hora 07:53 <table border="1"> <tr> <th colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</th> </tr> <tr> <th>Equipo Afectado</th> <th>Fecha</th> <th>Hora</th> </tr> <tr> <td>Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 180/300 MVA S/E NVA.VENTANAS</td> <td>06/11/2013</td> <td>07:53</td> </tr> </table>			Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 180/300 MVA S/E NVA.VENTANAS	06/11/2013	07:53
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)												
Equipo Afectado	Fecha	Hora										
Transformador: Autotransf. 220/110 kV - 180/300 MVA S/E NVA.VENTANAS	06/11/2013	07:53										
Reporta Falla:	David Rebolledo Carvajal											

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02217/2013**Empresa :** Gener S.A.**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 14:21

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación Fecha Hora Protección o Alarma Operada Interruptor Fecha Normaliza Hora Normaliza Consumo (MW) Comentario	NVA. VENTANAS__220 06/11/2013 06:43 Sobrecorriente direccional 67 N 110 y 220 kV ATR 06/11/2013 07:53
Consumos Afectados		
Hechos Sucidados		

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02218/2013**Empresa :** Gener S.A.**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 16:12

Equipo Afectado :	Tramo : VENTANAS_____110 - GNLQ_____110																	
Perturbación :	Fecha: 06/11/2013 Hora Inicio: 06:43 Empresa instalación afectada:AesGener S.A.																	
Zona Afectada :	Ninguna																	
Informe con causa reiterada	NO																	
Causa Presunta:	Falla en posición aledaña (Ventanas Quintero).																	
Causa Definitiva:																		
Observaciones:	Se realiza inspección inmediata en terreno para observar alcances de la falla.																	
Acciones Inmediatas:	Se informa a CDEC y Chilquinta de hechos acontecidos.																	
Acciones a Corto Plazo :																		
Acciones a Largo Plazo :																		
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																	
Retorno :	<table border="1"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>06/11/2013</td> <td>Hora 21:00</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Tramo : VENTANAS_____110 - GNLQ_____110</td> <td>06/11/2013</td> <td>21:38</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha	06/11/2013	Hora 21:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : VENTANAS_____110 - GNLQ_____110	06/11/2013	21:38
Estimado																		
Fecha	06/11/2013	Hora 21:00																
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																		
Equipo Afectado	Fecha	Hora																
Tramo : VENTANAS_____110 - GNLQ_____110	06/11/2013	21:38																
Reporta Falla:	David Rebolledo Carvajal																	

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02218/2013**Empresa :** Gener S.A.**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 16:12

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación Fecha Hora Protección o Alarma Operada Interruptor Fecha Normaliza Hora Normaliza Consumo (MW) Comentario	VENTANAS _____ 110 06/11/2013 06:43 Distancia Residual zona 1, fase blanca. 110 kV Ventanas GNLQ 06/11/2013
Consumos Afectados		
Hechos Sucidados		

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02219/2013**Empresa :** Gener S.A.**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 16:27

Equipo Afectado :	Tramo : VENTANAS_____110 - QUINTERO_____110																	
Perturbación :	Fecha: 06/11/2013 Hora Inicio: 06:48 Empresa instalación afectada:AesGener S.A.																	
Zona Afectada :	Quinta region /																	
Comuna Origen de Falla :	Quintero																	
Informe con causa reiterada	NO																	
Causa Presunta:	Falla en mufa fase roja 110 kV.																	
Causa Definitiva:																		
Observaciones:																		
Acciones Inmediatas:	Se informa a CDEC y a Chilquinta de hechos ocurridos.																	
Acciones a Corto Plazo :																		
Acciones a Largo Plazo :																		
Consumo Afectado :	Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 9 MW / Region : Quinta Región Pacsa / Perd. Estm. de Potencia: 0.25 MW / Region : Quinta Región																	
Retorno :	<table border="1"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>06/11/2013</td> <td>Hora 19:00</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Equipo Afectado</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Tramo : VENTANAS_____110 - QUINTERO_____110</td> <td>06/11/2013</td> <td>18:54</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha	06/11/2013	Hora 19:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	Tramo : VENTANAS_____110 - QUINTERO_____110	06/11/2013	18:54
Estimado																		
Fecha	06/11/2013	Hora 19:00																
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																		
Equipo Afectado	Fecha	Hora																
Tramo : VENTANAS_____110 - QUINTERO_____110	06/11/2013	18:54																
Reporta Falla:	David Rebolledo Carvajal																	

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02219/2013**Empresa :** Gener S.A.**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 16:27

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Subestación Fecha Hora Protección o Alarma Operada Interruptor Fecha Normaliza Hora Normaliza Consumo (MW) Comentario	VENTANAS _____ 110 06/11/2013 06:48 Diferencial de línea 87L fase roja 52 A11 06/11/2013
Consumos Afectados		
Hechos Sucidados		

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02221/2013**Empresa :** Chilquinta Energía**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 16:31

Equipo Afectado :	QUINTERO_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS																				
Perturbación :	Fecha: 06/11/2013 Hora Inicio: 06:44 Empresa instalación afectada:Chilquinta Energía																				
Zona Afectada :																					
Comuna Origen de Falla :	Quintero																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:																					
Causa Definitiva:																					
Observaciones:																					
Acciones Inmediatas:																					
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	Chilquinta / Perd. Estm. de Potencia: 9 MW / Region : QUINTA																				
Retorno :	<table><tr><td>Estimado</td><td></td><td></td></tr><tr><td>Fecha</td><td></td><td>Hora</td></tr><tr><td>06/11/2013</td><td></td><td>18:00</td></tr><tr><td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td></tr><tr><td>Equipo Afectado</td><td>Fecha</td><td>Hora</td></tr><tr><td>OTROS</td><td></td><td></td></tr></table>			Estimado			Fecha		Hora	06/11/2013		18:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Equipo Afectado	Fecha	Hora	OTROS		
Estimado																					
Fecha		Hora																			
06/11/2013		18:00																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Equipo Afectado	Fecha	Hora																			
OTROS																					
Reporta Falla:	Jonathan Leiva																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02221/2013**Empresa :** Chilquinta Energía**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 16:31

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	<table> <tr> <td>Subestación</td><td>QUINTERO_____110</td></tr> <tr> <td>Fecha</td><td>06/11/2013</td></tr> <tr> <td>Hora</td><td>06:44</td></tr> <tr> <td>Protección o Alarma Operada</td><td>Protección cable subterráneo 110 kV</td></tr> <tr> <td>Interruptor</td><td></td></tr> <tr> <td>Fecha Normaliza</td><td>06/11/2013</td></tr> <tr> <td>Hora Normaliza</td><td></td></tr> <tr> <td>Consumo (MW)</td><td>9.00</td></tr> <tr> <td>Comentario</td><td>Falla en instalaciones de AES Gener</td></tr> </table>	Subestación	QUINTERO_____110	Fecha	06/11/2013	Hora	06:44	Protección o Alarma Operada	Protección cable subterráneo 110 kV	Interruptor		Fecha Normaliza	06/11/2013	Hora Normaliza		Consumo (MW)	9.00	Comentario	Falla en instalaciones de AES Gener
Subestación	QUINTERO_____110																		
Fecha	06/11/2013																		
Hora	06:44																		
Protección o Alarma Operada	Protección cable subterráneo 110 kV																		
Interruptor																			
Fecha Normaliza	06/11/2013																		
Hora Normaliza																			
Consumo (MW)	9.00																		
Comentario	Falla en instalaciones de AES Gener																		
Consumos Afectados	<table> <tr> <td>Subestación</td><td>QUINTERO_____110</td></tr> <tr> <td>Fecha</td><td>06/11/2013</td></tr> <tr> <td>Hora</td><td>06:44</td></tr> <tr> <td>Protección o Alarma Operada</td><td>Protección cable subterráneo 110 kV</td></tr> <tr> <td>Interruptor</td><td></td></tr> <tr> <td>Fecha Normaliza</td><td>06/11/2013</td></tr> <tr> <td>Hora Normaliza</td><td></td></tr> <tr> <td>Consumo (MW)</td><td>9.00</td></tr> <tr> <td>Comentario</td><td>Falla en instalaciones de AES Gener</td></tr> </table>	Subestación	QUINTERO_____110	Fecha	06/11/2013	Hora	06:44	Protección o Alarma Operada	Protección cable subterráneo 110 kV	Interruptor		Fecha Normaliza	06/11/2013	Hora Normaliza		Consumo (MW)	9.00	Comentario	Falla en instalaciones de AES Gener
Subestación	QUINTERO_____110																		
Fecha	06/11/2013																		
Hora	06:44																		
Protección o Alarma Operada	Protección cable subterráneo 110 kV																		
Interruptor																			
Fecha Normaliza	06/11/2013																		
Hora Normaliza																			
Consumo (MW)	9.00																		
Comentario	Falla en instalaciones de AES Gener																		
Hechos Sucedidos																			

Imprimir

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02214/2013**Empresa :** Colbún S.A.**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 10:00

Equipo Afectado :	Central : JUNCALITO Unidad : U1 Desconexión Unidad(es) Unidad U1 Pérdida Generación : .9 MW																				
Perturbación :	Fecha: 06/11/2013 Hora Inicio: 06:43 Empresa instalación afectada:Colbún S.A.																				
Zona Afectada :	Ninguna																				
Informe con causa reiterada	NO																				
Causa Presunta:	Se investiga.																				
Causa Definitiva:																					
Observaciones:																					
Acciones Inmediatas:																					
Acciones a Corto Plazo :																					
Acciones a Largo Plazo :																					
Consumo Afectado :	Consumo: Ninguno																				
Origen de la Falla :	Externa																				
Retorno :	<table border="0"> <tr> <td>Estimado</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td></td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>06/11/2013</td> <td></td> <td>18:00</td> </tr> <tr> <td colspan="3">Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)</td> </tr> <tr> <td>Unidad Afectada</td> <td>Fecha</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td>Unidad : U1</td> <td>06/11/2013</td> <td>14:30</td> </tr> </table>			Estimado			Fecha		Hora	06/11/2013		18:00	Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)			Unidad Afectada	Fecha	Hora	Unidad : U1	06/11/2013	14:30
Estimado																					
Fecha		Hora																			
06/11/2013		18:00																			
Efectivo (a servicio o disponibilidad completa)																					
Unidad Afectada	Fecha	Hora																			
Unidad : U1	06/11/2013	14:30																			
Reporta Falla:	Vittorio Tronci																				

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02214/2013**Empresa :** Colbún S.A.**Fecha :** 06/11/2013**Hora :** 10:00

Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición:	Central Fecha Hora Protección o Alarma Operada Interruptor Fecha Normaliza Hora Normaliza Consumo (MW) Comentario	JUNCALITO 06/11/2013 06:43 06/11/2013
Consumos Afectados		
Hechos Sucidados		

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados AES Gener S.A. y Chilquinta Energía S.A.

INFORME DE FALLA
S/E Ventanas 110 kV.

Informe CDEC N°: IF 2217-2218-2219/2013

Descripción de la perturbación:

Fecha	: 06 de Noviembre 2013
Hora	: 06:43 hrs.
Consumos afectados	: Chilquinta = 9 MW. Pacsa = 0,25 MW.
Generación afectada	: Central Ventanas Unidad N° 2 = 60 MW
Comuna	: 5105, Puchuncaví
Código de falla	: 1015, Falla en Subestación
Reiteración de la falla	: No.

Causa de la falla:

Falla en mufa de 110 kV de fase roja correspondiente al arranque hacia SE Quintero en SE Ventanas.

Equipos (Instalaciones) afectadas directa o indirectamente por la falla.

Instalación	Equipo	Hora de desconexión	Hora de reposición
Arranque 110 kV hacia SE Quintero	Paño 110 kV A11	06:43:39 hrs	18:54:00 hrs.
LT 110 kV Ventanas-GNLQ	Interruptor 110 kV	06:43:39 hrs.	21:38:56 hrs.
Autotransformador 300 MVA SE Ventanas	Interruptores 220 kV y 110 kV abiertos de autotransformador 300 MVA	06:43:39 hrs.	07:52:24 hrs.
Central Ventanas Unidad N° 2.	Unidad Generadora N° 2	06:46 hrs. sale de servicio equipo FGD, y provoca disminución de 60 MW de generación.	08:50 hrs. normaliza generación (203 MW).

Estado y configuración de las instalaciones en los momentos previos a la falla

Instalación / Equipo	Estado previo a la falla
Arranque 110 kV hacia SE Quintero	En servicio, carga de 9 MW.
LT Ventanas-GNLQ.	En servicio.
Autotransformador 300 MVA SE Ventanas	En servicio.
Central Ventanas Unidad N° 2.	En servicio con 203 MW.

Zona afectada con pérdidas de consumos.

Región	Empresa	Potencia
V	Chilquinta	9 MW
V	Pacsa	0,25 MW

Condición climática:

Despejado.

Cronología de eventos y descripción de las causas directa de cada evento

Instalación	Equipo	Evento	Causa	Hora
LT 110 kV Ventanas-GNLQ	LT Ventanas-GNLQ.	Apertura de interruptor 110 kV.	Distancia residual instantánea fase azul.	06:43:39 hrs.
Autotransformador 300 MVA SE Ventanas	Autotransformador 300 MVA SE Ventanas	Abiertos interruptores 110 kV y 220 kV	67N lado 110 kV	06:43:39 hrs.
Arranque 110 kV hacia SE Quintero	Arranque 110 kV hacia SE Quintero	Apertura interruptor 110 kV	87L fase roja	06:43:39 hrs.
Central Ventanas Unidad N° 2.	Unidad N° 2.	Unidad baja generación a 140 MW por salida de servicio de sistema de abatimiento de emisiones FGD	Falla sistema FGD	06:46 hrs.
Autotransformador 300 MVA SE Ventanas	Autotransformador 300 MVA SE Ventanas	En servicio.	Normalización	07:53 hrs.
Central Ventanas Unidad N° 2.	Unidad N° 2.	Unidad sube generación a plena carga.	Normalización	08:50 hrs.
S/E Ventanas	Barra 1B	F/S manual, para reparación de chicote dañado por falla de la mufa	Normalización	09:56 hrs.
Central Ventanas Unidad N° 2.	Unidad N° 2.	Sale de servicio	Tubo roto de caldera	12:06 hrs.
Arranque 110 kV hacia SE Quintero	Arranque 110 kV hacia SE Quintero	En servicio	Normalización	18:54 hrs.
LT 110 kV Ventanas-GNLQ	LT Ventanas-GNLQ.	En servicio	Normalización.	21:38 hrs.

Esquema de protección y control involucrados en la falla.

Cable Alimentador 110 KV S/E Quintero.

Esquema redundante formado por 2 relés GE UR L90 con funciones activas de protección Diferencial de línea (87L).

Cable Alimentador 110 KV S/E GNLQ.

Esquema formado por relé AREVA P543 con funciones activas de protección Diferencial de línea (87L), Distancia (21-21N), Direccional de sobrecorriente de fase y residual (67- 67N), Teleprotección (85), Falla Interruptor (50 BF).

Autotransformador 300 MVA, 220/110 KV.

Esquema redundante formado por 2 relés ABB RET 670 con funciones activas de protección Diferencial de transformador (87T), sobrecarga (49T), Direccional de sobrecorriente de fase y residual (67- 67N), Sobrevoltaje (59).

Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

A las 6:43:39.953 horas se produce, en el extremo de S/E Ventanas, una falla monofásica en la mufa correspondiente a la fase Roja del Cable Alimentador 110 KV S/E Quintero, haciendo operar la protección 87L con 24,2 KA y despejando la falla en 95 ms, acción que es considerada instantánea y correcta.

Empero, en los registros de eventos del control y protecciones del paño 110 KV Alimentador S/E Quintero, aparece un desfase de 1 hora con respecto a los eventos SCADA dado por los otros paños de la S/E Ventanas porque se está usando, provisoriamente, un GPS distinto al de RTU SCADA Gener que se comparte con SCADA CHILQUINTA.

La explosión de la mufa en el paño del Cable Alimentador 110 KV S/E Quintero, afecta a los equipos de la fase Azul del paño Cable Alimentador 110 KV S/E GNLQ, dado que se ubican físicamente al lado de la falla, haciendo operar la protección 21N en zona 1, despejando la falla en 67,8 ms, acción que es considerada instantánea y correcta.

También, la falla es vista por las protecciones ABB RET 670 del paño AUTOTR 300 MVA, haciendo operar la función direccional de sobrecorriente residual (67N) lado 110 KV, con 7,31 KA y despejando la falla en 65 ms, acción que es considerada instantánea e incorrecta en la direccionalidad. La causa de esta operación errónea se está investigando.

Acciones Correctivas CP (corto plazo)

- 1) Limpieza de los equipos contiguos a la mufa fallada (Interruptor, TC's, mufas cable línea, desconectores barra y línea, cajas de agrupamiento de control y estructuras), Impregnados con silicona líquida.
- 2) Medición de aislación de las mufas contiguas a la fase fallada.
- 3) Revisión de los conectores T y paletas a barra y equipos.
- 4) Se verifica y mide aislación en cables de control que están conectados en caja de agrupamiento de potenciales del paño Cable Alimentador 110 KV GNLQ.
- 5) Se conecta mufa y cable de repuesto en reemplazo de la fase fallada.
- 6) Se energiza y normaliza alimentación a S/E Quintero y S/E GNLQ.
- 7) Se espera disponibilidad operacional para realizar una revisión a la función direccional de sobrecorriente residual (67N), lado 110 KV del esquema de protección ABB RET 670, paño AUTOTR 300 MVA.

Acciones Correctivas LP (largo plazo)

- 1) Reponer estructura soportante y mufa de cable 110 KV correspondiente a la fase Roja del paño Cable Alimentador 110 KV S/E Quintero.
- 2) Sincronizar con GPS de RTU SCADA AES Gener el controlador y protecciones del paño Cable Alimentador 110 KV S/E Quintero.
- 3) Verificación y eventual corrección de direccionalidad a la 67N lado 110 KV del esquema de protección AUTOTR 300 MVA.

Registros de eventos, protecciones y sus ajustes.

SOE's de Scada XA21

S/E Ventanas:

Sequence of Events

Report run on: 06-NOV-2013 09:23:27

State Change Time	Station Name	Point Name	Point Number	State
06-NOV-2013 05:43:39. 953	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11- DISPARO PROT STM2 A11	22291	Operado
06-NOV-2013 05:43:39. 953	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11- DISPARO PROT STM1 A11	22290	Operado
06-NOV-2013 05:43:39. 953	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-52A11	22261	En Transito
06-NOV-2013 05:43:39. 953	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-52A11	22261	Abierto
06-NOV-2013 05:43:39. 953	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11- DISPARO PROT STM2 A11	22291	Normal
06-NOV-2013 05:43:39. 953	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-RELE 86BF-A11 OPERADO	22287	Operado
06-NOV-2013 05:43:39. 979	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- TM CALEFACCION OPERADO	22422	Operado
06-NOV-2013 05:43:39. 979	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- HT4 FALLA CALEF E ILUMINACION	22419	Falla
06-NOV-2013 05:43:39. 979	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- HTP FALLA CALEF E ILUMINACION	22410	Falla
06-NOV-2013 05:43:39. 979	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- TM CALEFACCION OPERADO	22422	Operado
06-NOV-2013 05:43:39. 979	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- HTP FALLA CALEF E ILUMINACION	22410	Falla
06-NOV-2013 05:43:39. 979	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- HT4 FALLA CALEF E ILUMINACION	22419	Falla
06-NOV-2013 05:43:39. 996	Central Ventanas	GE L90 87L St.1AL.TR-87L BLOQUEADA	22515	Operado
06-NOV-2013 05:43:39. 996	Central Ventanas	GE L90 87L St.1AL.TR- TRIP 50BF STM1	22516	Operado
06-NOV-2013 05:43:39. 996	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- TRIP 87L-F2 STM2	22532	Operado
06-NOV-2013 05:43:40. 000	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- INTERTRIP 87L STM2	22534	Operado
06-NOV-2013 05:43:40. 000	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- TRIP 87L-F3 STM2	22533	Operado
06-NOV-2013 05:43:40. 000	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- TRIP GEN PROT STM2	22550	Operado
06-NOV-2013 05:43:40. 011	Central Ventanas	GE L90 87L St.1AL.TR- TRIP 50N STM1	22519	Operado
06-NOV-2013 05:43:40. 046	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- RESUMEN DE ALARMA PROT TDCA	22467	Alarma
06-NOV-2013 05:43:40. 046	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16-	22467	Alarma

Sequence of Events

Report run on: 06-NOV-2013 09:23:27

State Change Time	Station Name	Point Name	Point Number	State
		RESUMEN DE ALARMA PROT TDCA		
06-NOV-2013 05:43:40. 055	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- INTERTRIP 87L STM2	22534	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 061	Central Ventanas	GE L90 87L St.1AL.TR- TRIP 50BF STM1	22516	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 066	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- HTP FALLA CALEF E ILUMINACION	22410	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 066	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- HT4 FALLA CALEF E ILUMINACION	22419	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 066	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- TM CALEFACCION OPERADO	22422	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 066	Central Ventanas	GE L90 87L St.1AL.TR- TRIP 50BF STM1	22516	Operado
06-NOV-2013 05:43:40. 066	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- HTP FALLA CALEF E ILUMINACION	22410	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 066	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- HT4 FALLA CALEF E ILUMINACION	22419	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 066	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- TM CALEFACCION OPERADO	22422	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 070	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- INTERTRIP 87L STM2	22534	Operado
06-NOV-2013 05:43:40. 085	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- INTERTRIP 87L STM2	22534	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 091	Central Ventanas	GE L90 87L St.1AL.TR- TRIP 50BF STM1	22516	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 100	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- TRIP 87L-F3 STM2	22533	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 100	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- TRIP GEN PROT STM2	22550	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 106	Central Ventanas	GE L90 87L St.1AL.TR-87L BLOQUEADA	22515	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 106	Central Ventanas	GE L90 87L St.2AL.TR- TRIP 87L-F2 STM2	22532	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 964	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- RESUMEN DE ALARMA PROT TDCA	22467	Normal
06-NOV-2013 05:43:40. 964	Central Ventanas	GE C30-Cont SE 110 4.16- RESUMEN DE ALARMA PROT TDCA	22467	Normal

Sequence of Events

Report run on: 06-NOV-2013 09:23:27

State Change Time	Station Name	Point Name	Point Number	State
06-NOV-2013 06:35:09. 982	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-2 SELECT EN REMOTO	22273	Local
06-NOV-2013 06:37:00. 950	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-1	22268	En Transito
06-NOV-2013 06:37:02. 652	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-1	22268	Abierto
06-NOV-2013 06:38:39. 685	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-1 SELECT EN REMOTO	22269	Local
06-NOV-2013 06:43:39. 963	Central Ventanas	FALLA POTENCIAL B 1B	22137	Alarma
06-NOV-2013 06:43:39. 986	Central Ventanas	Ventan110 VT-SP Sobrecarga Linea	22259	Alarma
06-NOV-2013 06:43:40. 010	Central Ventanas	52A0 Posicion	22104	En_Carrera
06-NOV-2013 06:43:40. 038	Central Ventanas	Ventan110 SS/AA Falta 220V Anillo 2	22023	Normal
06-NOV-2013 06:43:40. 040	Central Ventanas	Ventan110 SS/AA Falta 220V Anillo 1	22022	Falla
06-NOV-2013 06:43:40. 041	Central Ventanas	52A0 Posicion	22104	Abierto
06-NOV-2013 06:43:40. 064	Central Ventanas	FALLA POTENCIAL B 1B	22137	Normal
06-NOV-2013 06:43:40. 087	Central Ventanas	Ventan110 VT-SP Sobrecarga Linea	22259	Normal
06-NOV-2013 06:43:40. 321	Central Ventanas	TRIP DE DIST Z 1 SIST1(P543)	22121	Alarma
06-NOV-2013 06:43:40. 321	Central Ventanas	TRIP DE DIST RESIDUAL Z 1 SIST1(P543)	22123	Alarma
06-NOV-2013 06:43:40. 326	Central Ventanas	Ventan110 VT-SP Sobrecarga Linea	22259	Alarma
06-NOV-2013 06:43:40. 349	Central Ventanas	INTERRUPTOR CABLE VENT- GNLQ	22108	En Transito
06-NOV-2013 06:43:40. 372	Central Ventanas	INTERRUPTOR CABLE VENT- GNLQ	22108	Abierto
06-NOV-2013 06:43:40. 381	Central Ventanas	TRIP DE DIST Z 1 SIST1(P543)	22121	Normal
06-NOV-2013 06:43:40. 381	Central Ventanas	TRIP DE DIST RESIDUAL Z 1 SIST1(P543)	22123	Normal
06-NOV-2013 06:43:40. 387	Central Ventanas	Ventan110 VT-SP Sobrecarga Linea	22259	Normal
06-NOV-2013 06:43:46. 107	Central Ventanas	Ventan110 SS/AA Falta 220V Anillo 1	22022	Normal
06-NOV-2013 06:43:46. 110	Central Ventanas	Ventan110 SS/AA Falta 220V Anillo 2	22023	Falla
06-NOV-2013 06:43:50. 427	Central Ventanas	GNLQ - Canal Primario OK	22258	Alarma
06-NOV-2013 06:45:21. 119	Central Ventanas	GNLQ - Canal Primario OK	22258	Normal
06-NOV-2013 06:45:30. 111	Central Ventanas	GNLQ - Canal Primario OK	22258	Alarma

Sequence of Events

Report run on: 06-NOV-2013 09:23:27

State Change Time	Station Name	Point Name	Point Number	State
06-NOV-2013 06:45:31. 019	Central Ventanas	GNLQ - Canal Primario OK	22258	Normal
06-NOV-2013 06:54:03. 961	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-3	22276	En Transito
06-NOV-2013 06:54:09. 653	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-3	22276	Abierto
06-NOV-2013 06:55:56. 923	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-3 SELECT EN REMOTO	22277	Local
06-NOV-2013 07:51:42. 756	Central Ventanas	52A0 Posicion	22104	En_Carrera
06-NOV-2013 07:51:42. 792	Central Ventanas	52A0 Posicion	22104	Cerrado
06-NOV-2013 08:12:50. 444	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Desc 110 kV 89H2-1	22598	Cerrado
06-NOV-2013 08:14:53. 891	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Desc 110 kV 89H2-1	22598	En Transito
06-NOV-2013 09:43:40. 133	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Int12 kV TR1	22595	Abierto
06-NOV-2013 11:12:46. 866	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Desc 110 kV 89H2-1	22598	En Transito
06-NOV-2013 11:12:51. 496	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Desc 110 kV 89H2-1	22598	Abierto

SE Nueva Ventanas

Sequence of Events

Report run on: 06-NOV-2013 09:23:27

State Change Time	Station Name	Point Name	Point Number	State
06-NOV-2013 06:45:31. 019	Central Ventanas	GNLQ - Canal Primario OK	22258	Normal
06-NOV-2013 06:54:03. 961	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-3	22276	En Transito
06-NOV-2013 06:54:09. 653	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-3	22276	Abierto
06-NOV-2013 06:55:56. 923	Central Ventanas	GE C60-Cont.P.A11-89A11-3 SELECT EN REMOTO	22277	Local
06-NOV-2013 07:51:42. 756	Central Ventanas	52A0 Posicion	22104	En_Carrera
06-NOV-2013 07:51:42. 792	Central Ventanas	52A0 Posicion	22104	Cerrado
06-NOV-2013 08:12:50. 444	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Desc 110 kV 89H2-1	22598	Cerrado
06-NOV-2013 08:14:53. 891	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Desc 110 kV 89H2-1	22598	En Transito
06-NOV-2013 09:43:40. 133	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Int12 kV TR1	22595	Abierto
06-NOV-2013 11:12:46. 866	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Desc 110 kV 89H2-1	22598	En Transito
06-NOV-2013 11:12:51. 496	Central Ventanas	RTU Quint-Estado Desc 110 kV 89H2-1	22598	Abierto

Anexos

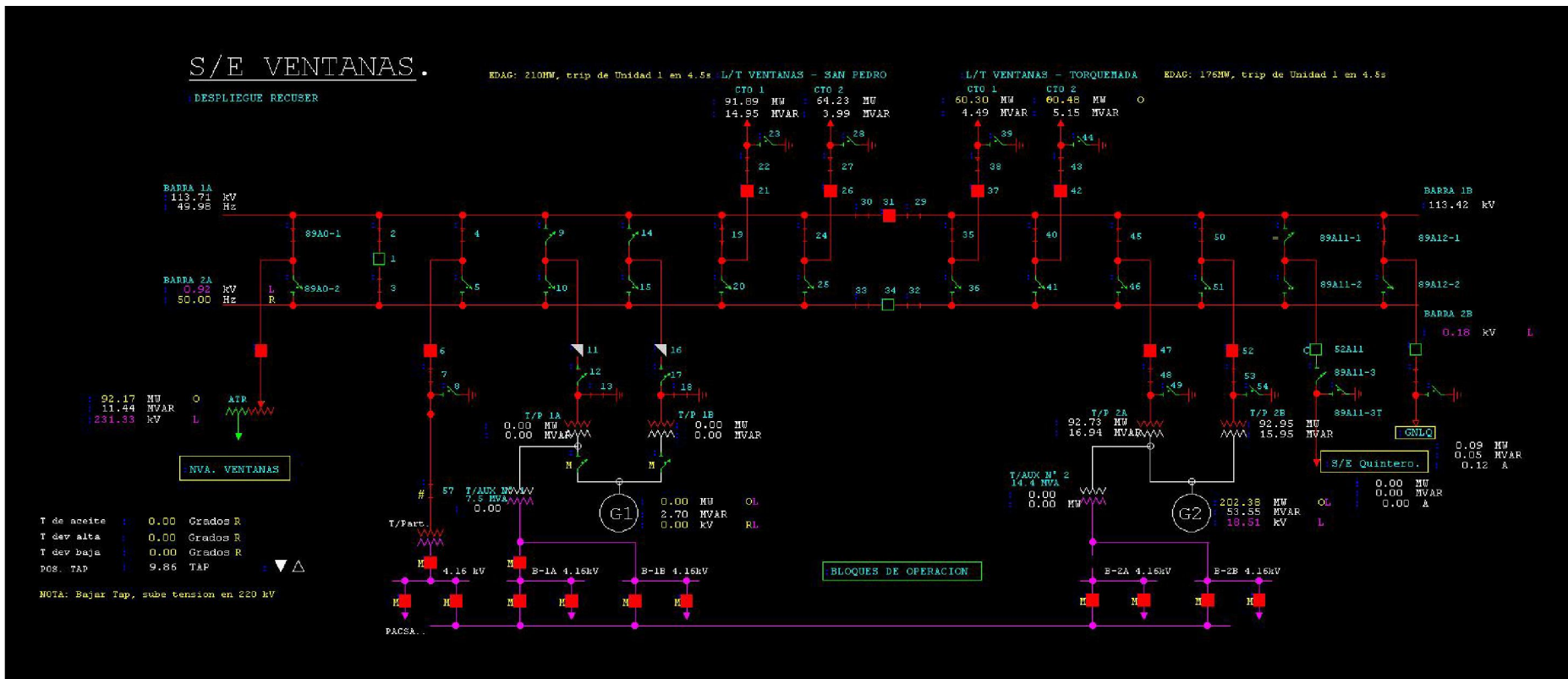


Figura 1: Diagrama unifilar S/E Ventanas.

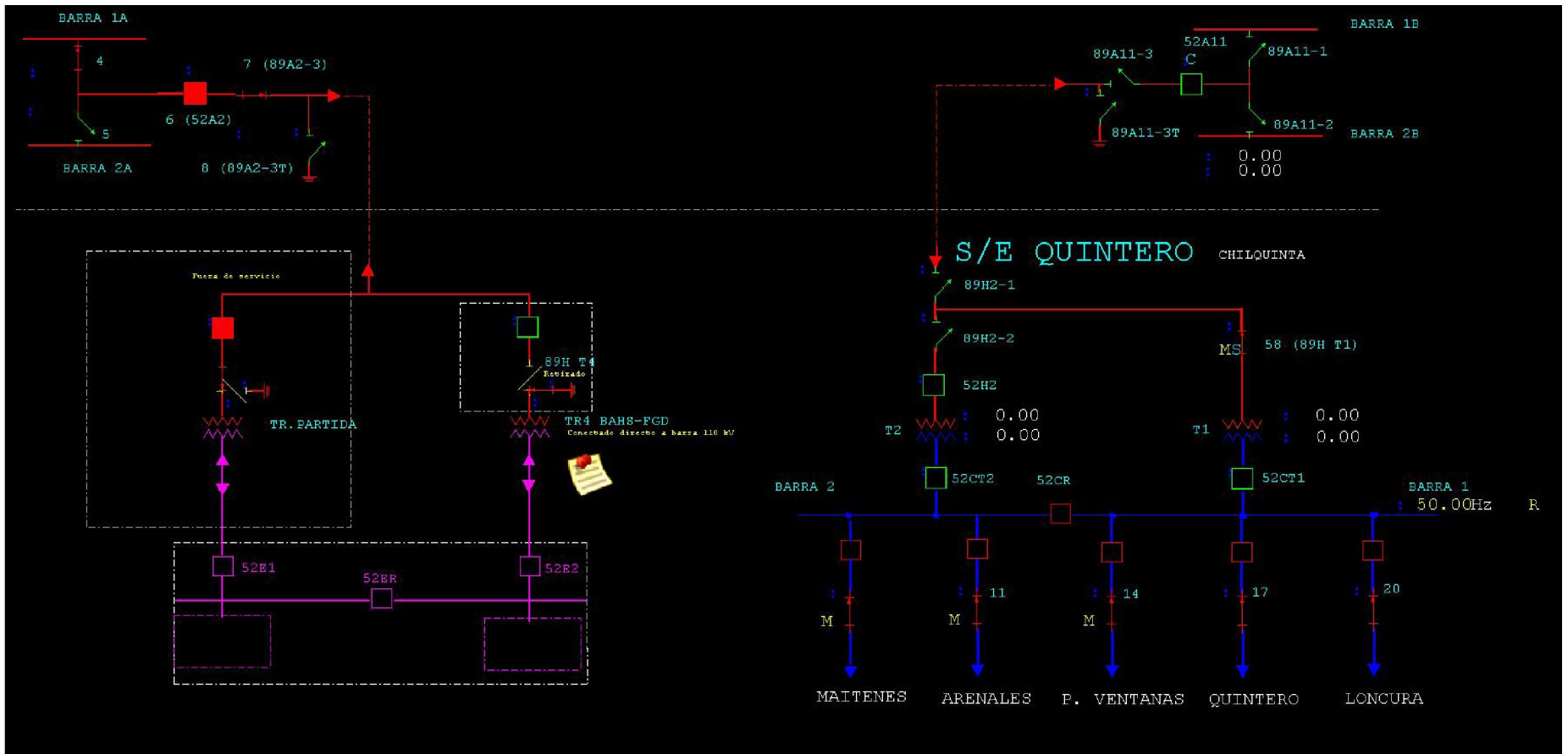
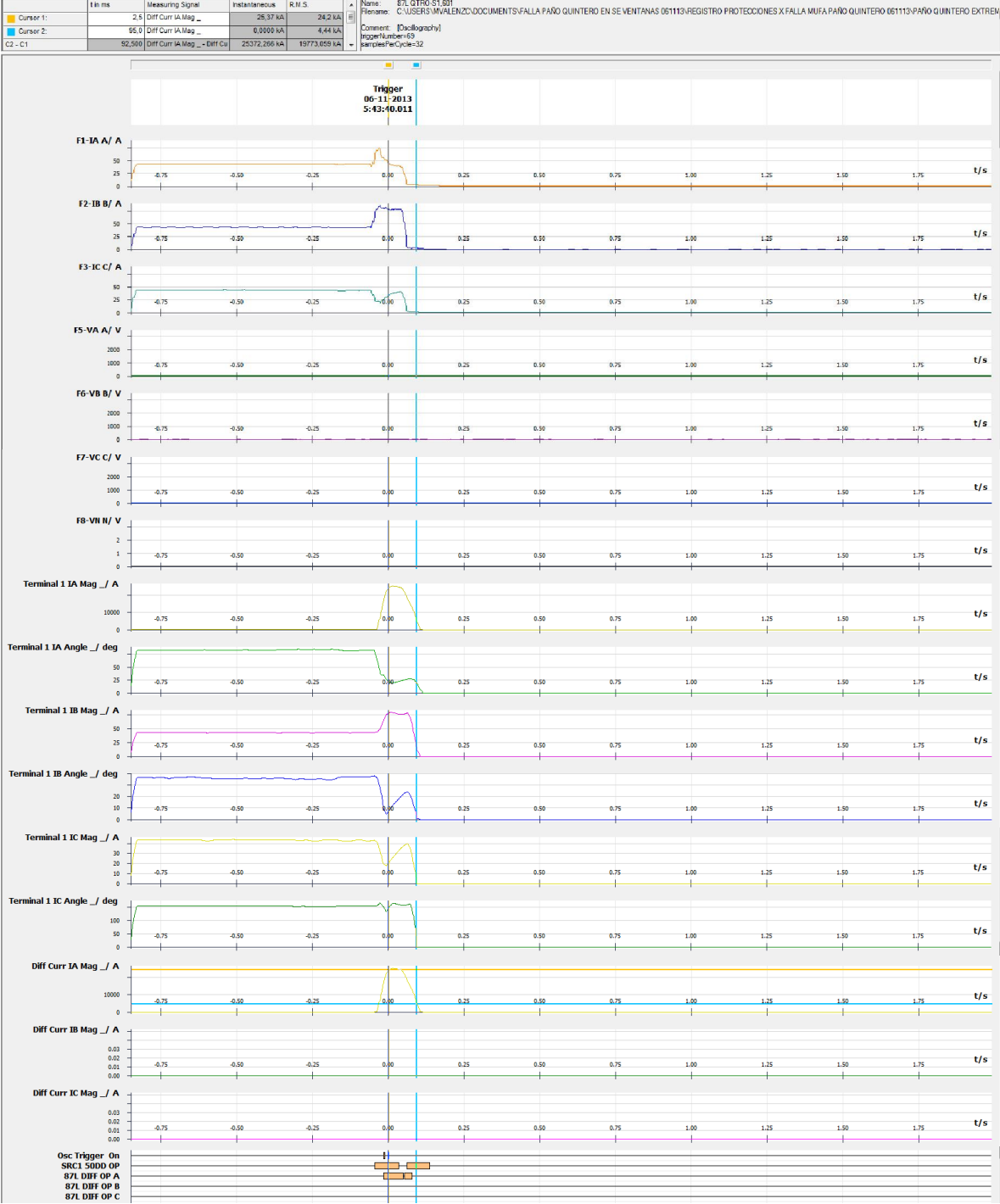


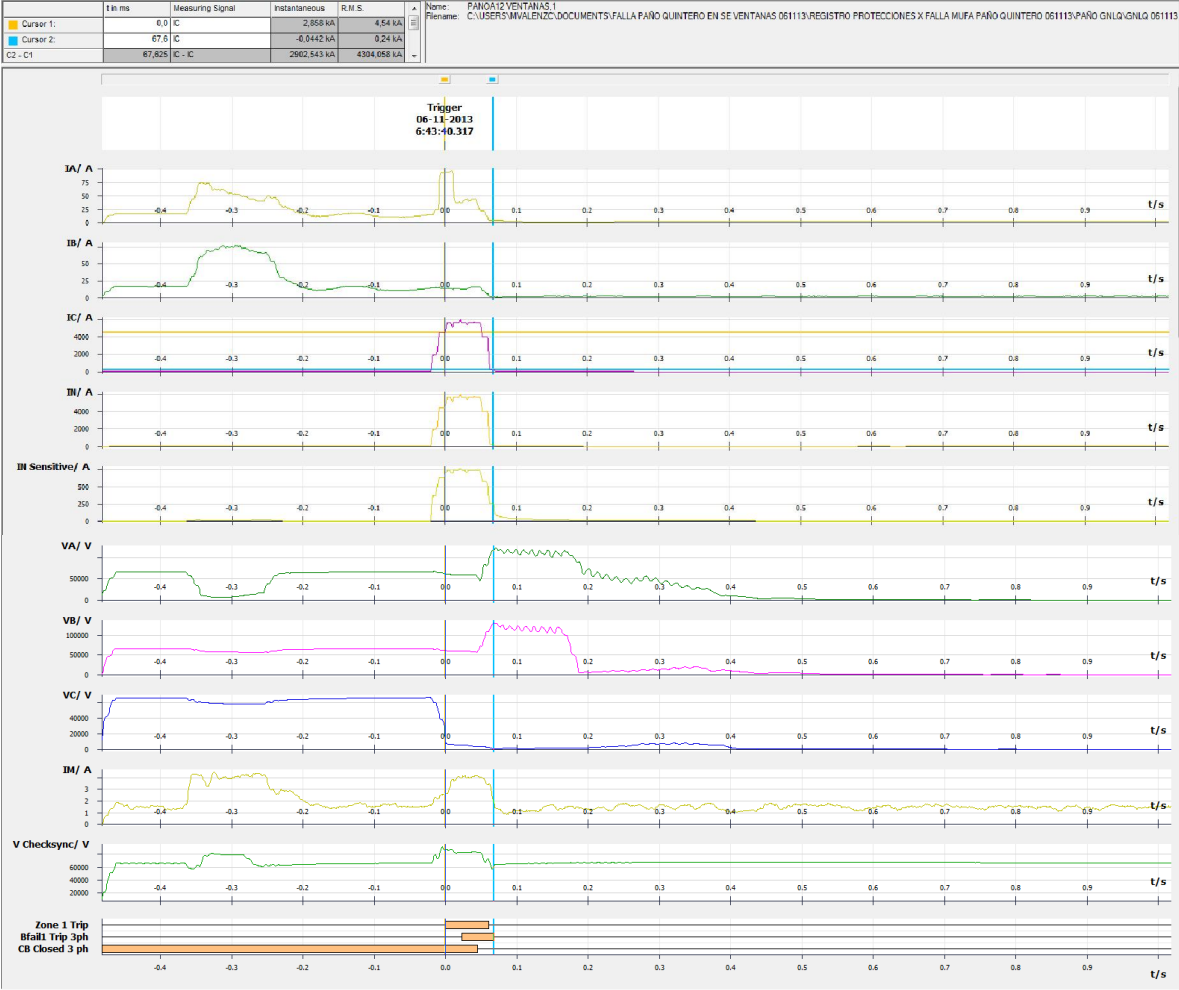
Figura 2: Diagrama unifilar S/E Quintero.

Anexos:

Registro Protección 87L Sistema 1, Cable 110 KV Alimentador Quintero
Opero 87L fase Roja, $I_{\Delta} = 24,2 \text{ KA}$, $TTDF = 95 \text{ ms}$.



Registro Protección 87L/21-21N/67-67N, Línea 110 KV GNLQ
Opere 21N Z1, fase Azul TTDF= 67,8 ms.



Registro Protección ABB RET 670 (87T/67-67N), Paño 110 KV AUTOTR 300 MVA, 220/110 KV
Operó 67N lado 110 KV con I_n Falla = 7,52 KA, TTDF= 65 ms.

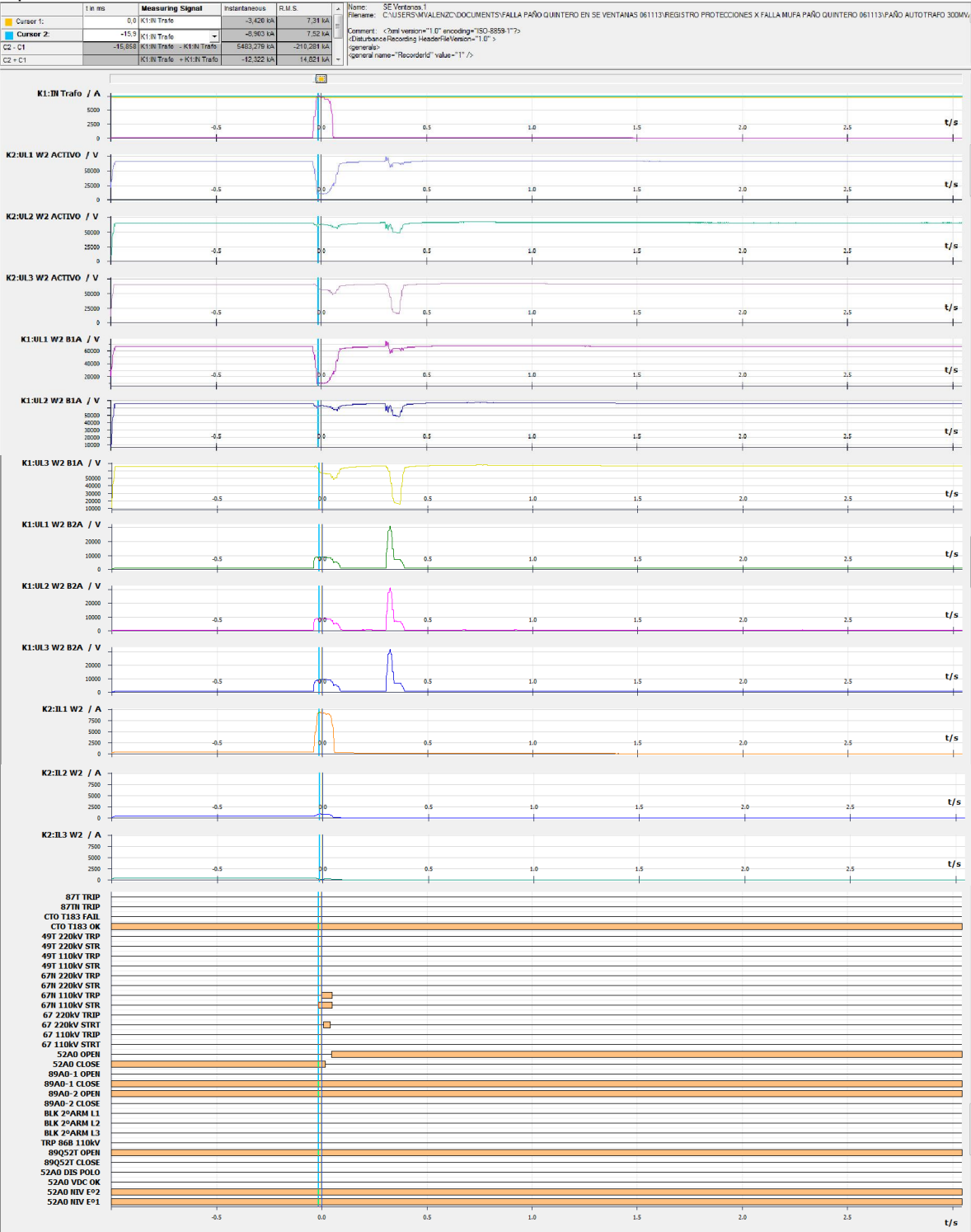
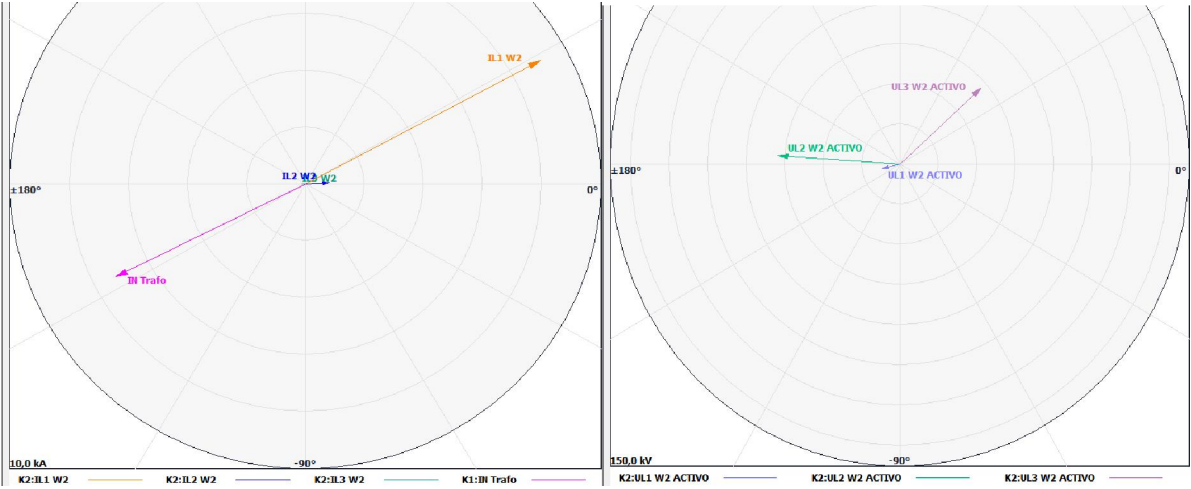
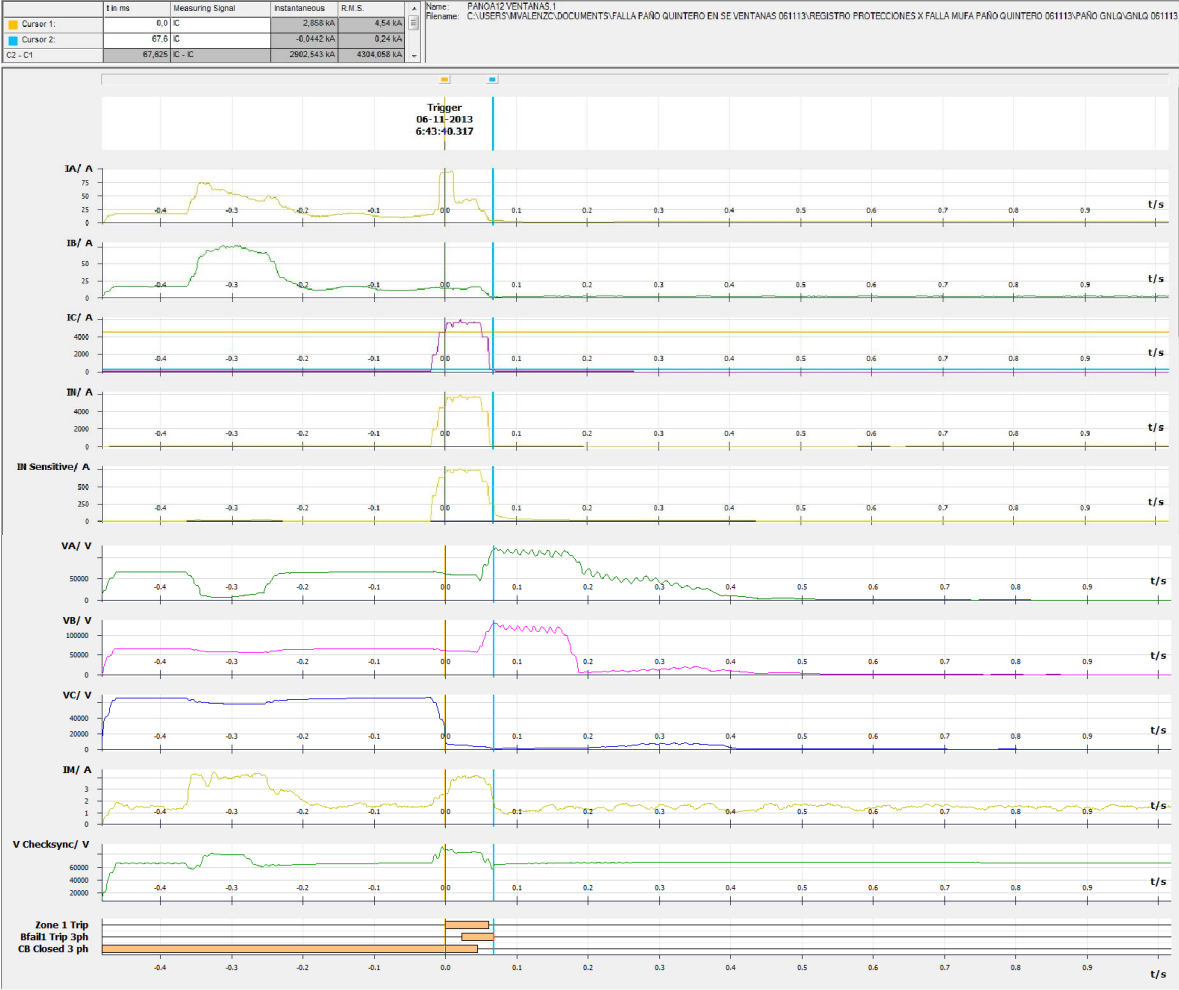


Diagrama fasorial V / I lado 110 KV del AUTOTR en el punto de falla y TRIP por 67N
IN Falla medido= 7,52 KA (angulo -154°) e INFalla calculado(3Io) = 9,6 KA (angulo 25°)



Registro Protección 87L/21-21N/67-67N, Línea 110 KV GNLQ
Operto 21N Z1, fase Azul TTDF= 67,8 ms.



Anexo Fotográfico



122 26A

96D

1	UL1 220kV	105 V	5.745012	0	0	-32767	32767	220000	100 P
2	UL2 220kV	106 V	5.751539	0	0	-32767	32767	220000	100 P
3	UL3 220kV	107 V	5.769629	0	0	-32767	32767	220000	100 P
4	IL1 220kV	1 A	0.184880	0	0	-32767	32767	800	5 P
5	IL2 220kV	2 A	0.031141	0	0	-32767	32767	800	5 P
6	IL3 220kV	3 A	0.039699	0	0	-32767	32767	800	5 P
7	IN Trafo	A	0.366491	0	0	-32767	32767	1200	5 P
8	UL1 W2 ACTIVO	105 V	3.050136	0	0	-32767	32767	115000	115 P
9	UL2 W2 ACTIVO	106 V	3.162573	0	0	-32767	32767	115000	115 P
10	UL3 W2 ACTIVO	107 V	2.941512	0	0	-32767	32767	115000	115 P
11	UL1 W2 B1A	V	3.050136	0	0	-32767	32767	115000	115 P
12	UL2 W2 B1A	V	3.162573	0	0	-32767	32767	115000	115 P
13	UL3 W2 B1A	V	2.941512	0	0	-32767	32767	115000	115 P
14	UL1 W2 B2A	V	1.919202	0	0	-32767	32767	115000	115 P
15	UL2 W2 B2A	V	1.947881	0	0	-32767	32767	115000	115 P
16	UL3 W2 B2A	V	1.955364	0	0	-32767	32767	115000	115 P
17	IL1 W2	1 A	0.452438	0	0	-32767	32767	2000	5 P
18	IL2 W2	2 A	0.040415	0	0	-32767	32767	2000	5 P
19	IL3 W2	3 A	0.017059	0	0	-32767	32767	2000	5 P
20	87T IDIFF L1	A	0.000763	0	0	-32767	32767	1	1 P
21	87T IDIFF L2	A	0.000456	0	0	-32767	32767	1	1 P
22	87T IDIFF L3	A	0.000351	0	0	-32767	32767	1	1 P
23	87T IBIAS	A	0.090564	0	0	-32767	32767	1	1 P
24	87T IDIFF SN	A	0.000393	0	0	-32767	32767	1	1 P
25	87TN IBias	A	0.229053	0	0	-32767	32767	1	1 P
26	87TN IDiff	A	0.001392	0	0	-32767	32767	1	1 P
1	87T TRIP	0							
2	87TN TRIP	0							
3	CTO T183 FAIL	0							
4	CTO T183 OK	0							
5	49T 220kV TRP	0							
6	49T 220kV STR	0							
7	49T 110kV TRP	0							
8	49T 110kV STR	0							
9	67N 220kV TRP	0							
10	67N 220kV STR	0							
11	67N 110kV TRP	0							
12	67N 110kV STR	0							
13	67 220kV TRIP	0							
14	67 220kV STRT	0							
15	67 110kV TRIP	0							
16	67 110kV STRT	0							
17	52A0 OPEN	0							
18	52A0 CLOSE	0							
19	89A0-1 OPEN	0							
20	89A0-1 CLOSE	0							
21	89A0-2 OPEN	0							
22	89A0-2 CLOSE	0							
23	BLK 2ºARM L1	0							
24	BLK 2ºARM L2	0							
25	BLK 2ºARM L3	0							

26 TRP 86B 110kV	0
27 89Q52T OPEN	0
28 89Q52T CLOSE	0
29 52A0 DIS POLO	0
30 52A0 VDC OK	0
31 52A0 NIV Eº2	0
32 52A0 NIV Eº1	0
33 52A0 NO BLOQ	0
34 52A0 SF6 ALM	0
35 52A0 SF6 BLK	0
36 52A0 ADV ALM	0
37 52A0 FALLADO	0
38 52A0 EN LOCAL	0
39 52A0 EN REMOT	0
40 89A0-1 MCB OP	0
41 89A0-1 REMOTO	0
42 89A0-2 MCB OP	0
43 89A0-2 REMOTO	0
44 TRF BUCHZ ALM	0
45 TRF L.OIL ALM	0
46 CTBC L.OIL AL	0
47 TF MCB 220 AL	0
48 TRF HYDRAN AL	0
49 TRF TºOIL ALM	0
50 TRF DEV AT AL	0
51 TRF DEV BT AL	0
52 TRF BUCH TRIP	0
53 TRF V.PRE1 TR	0
54 TRF V.PRE2 TR	0
55 TRF OIL H1 TR	0
56 TRF OIL H2 TR	0
57 TRF OIL H3 TR	0
58 TRF B.OIL TRP	0
59 CTBC B.OIL TR	0
60 TRF TEM.AT TR	0
61 TRF TEM.BT TR	0
62 TRF TºOIL TRP	0
63 TRF P.SUB TRP	0
64 CTBC EN MOVI	0
65 CMD 52A0 OP	0
66 CMD 52A0 CL	0
67 CMD 89A0-1 OP	0
68 CMD 89A0-1 CL	0
69 CMD 89A0-2 OP	0
70 CMD 89A0-2 CL	0
71 86B 220kV OPE	0
72 50BF 52D06 OP	0
73 TRIP 52D06	0
74 IRF T183 ON	0
75 SIST EN TEST	0
76 86T OPERADO	0
77 P11 EN LOCAL	0
78 P11 EN REMOTO	0

79 CTRL PAÑO ON	0
80 CTRL PAÑO OFF	0
81 IRF OTRO SIST	0
82 TP1A MCB OP 1	0
83 TP1A MCB OP 2	0
84 TP2A MCB OP 1	0
85 TP2A MCB OP 2	0
86 TP220 MCB OP1	0
87 TP220 MCB OP2	0
88 VCC RET670 OP	0
89 VCC ION OPERA	0
90 VCC T183 OPER	0
91 VCC CTLGRL OP	0
92 CMD CL 52A0	0
93 VCC B152A0 OP	0
94 VCC B252A0 OP	0
95 VCC 89A0-1	0
96 VCC 89A0-2	0

50

1

1000 4048

06/11/2003 06:43:38.993

06/11/2003 06:43:39.994

BINARY

1

```
<?xml version="1.0" encoding="ISO-8859-1"?>
<DisturbanceRecording HeaderFileVersion="1.0">
  - <generals>
    <general value="1" name="RecorderId"/>
    <general value="06/11/2003,06:43:39.993" name="TrigDateTime"/>
    <general value="67N 110kV TRP" name="TrigChannel"/>
    <general value="0" name="TrigWhileIEDinTestMode"/>
    <general value="0" name="SequenceNumber"/>
    <general value="190" name="RecordingNumber"/>
    <general value="IRIG_B" name="TypeOfTimeSync"/>
    <general value="1" name="DistRecInst"/>
    <general value="1" name="EventRecInst"/>
    <general value="0" name="FaultLocInst"/>
    <general value="-1.000000E+00" name="LineLength"/>
    <general value="DISREC 5A" name="DisRecPlatform"/>
    <general value="1" name="ThreePhaseIED"/>
    <general value="5.000000E+01" name="SystemFreq"/>
    <general value="4049" name="TotalRecordingTime"/>
    <general value="1000" name="PreTrigRecordingTime"/>
    <general value="3000" name="PostFaultRecordingTime"/>
    <general value="4000" name="RecordingTimeLimitSetting"/>
    <general value="1000" name="PreTrigRecordingTimeSetting"/>
    <general value="3000" name="PostFaultRecordingTimeSetting"/>
    <general value="1000" name="SamplingFrequency"/>
    <general value="T67I11 01" name="IEDsourceType"/>
    <general value="1.101" name="IEDmodVersionNo"/>
    <general value="SE Ventanas " name="StationId"/>
    <general value="RET670 S1" name="ObjectId"/>
    <general value="Sistema 1" name="IEDId"/>
    <general value="0" name="StationNumber"/>
    <general value="0" name="ObjectNumber"/>
    <general value="1" name="IEDnumber"/>
    <general value="1" name="ActiveSettingGroup"/>
  </generals>
  - <analoguechannels>
```

```

<analoguechannel faultangle="4.495989E-01" pretrigangle="0.000000E+00" faultrmsvalue="9.415312E+04" pretrigrmsvalue="1.336585E+05" valueattrig="-132888"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+02" primarytransformerrating="2.200000E+05" channelinuse="1" channelid="UL1 220kV" channelindexnoincfgfile="1"
channelno="1"/>
<analoguechannel faultangle="-1.171789E+02" pretrigangle="-1.202608E+02" faultrmsvalue="1.281883E+05" pretrigrmsvalue="1.335353E+05" valueattrig="69150"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+02" primarytransformerrating="2.200000E+05" channelinuse="1" channelid="UL2 220kV" channelindexnoincfgfile="2"
channelno="2"/>
<analoguechannel faultangle="1.165272E+02" pretrigangle="1.198585E+02" faultrmsvalue="1.257214E+05" pretrigrmsvalue="1.329055E+05" valueattrig="90031"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+02" primarytransformerrating="2.200000E+05" channelinuse="1" channelid="UL3 220kV" channelindexnoincfgfile="3"
channelno="3"/>
<analoguechannel faultangle="-8.086351E+01" pretrigangle="1.202482E+00" faultrmsvalue="3.745789E+03" pretrigrmsvalue="1.940361E+02" valueattrig="-649"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="1" ctdirection="-1"
secondarytransformerrating="5.000000E+00" primarytransformerrating="8.000000E+02" channelinuse="1" channelid="IL1 220kV" channelindexnoincfgfile="4"
channelno="4"/>
<analoguechannel faultangle="1.169448E+02" pretrigangle="-1.161908E+02" faultrmsvalue="4.262999E+02" pretrigrmsvalue="1.898654E+02" valueattrig="244"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="1" ctdirection="-1"
secondarytransformerrating="5.000000E+00" primarytransformerrating="8.000000E+02" channelinuse="1" channelid="IL2 220kV" channelindexnoincfgfile="5"
channelno="5"/>
<analoguechannel faultangle="9.573362E+01" pretrigangle="1.246127E+02" faultrmsvalue="8.428253E+02" pretrigrmsvalue="1.956328E+02" valueattrig="92"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="1" ctdirection="-1"
secondarytransformerrating="5.000000E+00" primarytransformerrating="8.000000E+02" channelinuse="1" channelid="IL3 220kV" channelindexnoincfgfile="6"
channelno="6"/>
<analoguechannel faultangle="-8.281651E+01" pretrigangle="6.442467E+01" faultrmsvalue="7.297032E+03" pretrigrmsvalue="3.155883E+01" valueattrig="-954"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="1" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="5.000000E+00" primarytransformerrating="1.200000E+03" channelinuse="1" channelid="IN Trafo" channelindexnoincfgfile="7"
channelno="7"/>
<analoguechannel faultangle="-9.483534E+01" pretrigangle="-1.851325E+00" faultrmsvalue="8.967007E+03" pretrigrmsvalue="6.585514E+04" valueattrig="-11073"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL1 W2 ACTIVO" channelindexnoincfgfile="8"
channelno="8"/>
<analoguechannel faultangle="-1.146612E+02" pretrigangle="-1.212971E+02" faultrmsvalue="6.333100E+04" pretrigrmsvalue="6.599115E+04" valueattrig="23166"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL2 W2 ACTIVO" channelindexnoincfgfile="9"
channelno="9"/>

```

```

<analoguechannel faultangle="1.120052E+02" pretrigangle="1.182445E+02" faultrmsvalue="5.690757E+04" pretrigrmsvalue="6.603748E+04" valueattrig="28260"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL3 W2 ACTIVO"
channelindexnoincfgfile="10" channelno="10"/>
<analoguechannel faultangle="-9.483534E+01" pretrigangle="-1.851325E+00" faultrmsvalue="8.967007E+03" pretrigrmsvalue="6.585514E+04" valueattrig="-11073"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL1 W2 B1A" channelindexnoincfgfile="11"
channelno="11"/>
<analoguechannel faultangle="-1.146612E+02" pretrigangle="-1.212971E+02" faultrmsvalue="6.333100E+04" pretrigrmsvalue="6.599115E+04" valueattrig="23166"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL2 W2 B1A" channelindexnoincfgfile="12"
channelno="12"/>
<analoguechannel faultangle="1.120052E+02" pretrigangle="1.182445E+02" faultrmsvalue="5.690757E+04" pretrigrmsvalue="6.603748E+04" valueattrig="28260"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL3 W2 B1A" channelindexnoincfgfile="13"
channelno="13"/>
<analoguechannel faultangle="1.361572E+02" pretrigangle="-6.293329E+00" faultrmsvalue="6.388202E+03" pretrigrmsvalue="9.440558E+02" valueattrig="-1564"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL1 W2 B2A" channelindexnoincfgfile="14"
channelno="14"/>
<analoguechannel faultangle="1.392285E+02" pretrigangle="-1.252298E+02" faultrmsvalue="6.346957E+03" pretrigrmsvalue="5.289263E+02" valueattrig="-1130"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL2 W2 B2A" channelindexnoincfgfile="15"
channelno="15"/>
<analoguechannel faultangle="1.319807E+02" pretrigangle="1.241262E+02" faultrmsvalue="7.114531E+03" pretrigrmsvalue="8.289407E+02" valueattrig="-1121"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="0" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.150000E+02" primarytransformerrating="1.150000E+05" channelinuse="1" channelid="UL3 W2 B2A" channelindexnoincfgfile="16"
channelno="16"/>
<analoguechannel faultangle="9.882058E+01" pretrigangle="-1.764159E+02" faultrmsvalue="9.137179E+03" pretrigrmsvalue="3.986784E+02" valueattrig="1533"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="1" ctdirection="-1"
secondarytransformerrating="5.000000E+00" primarytransformerrating="2.000000E+03" channelinuse="1" channelid="IL1 W2" channelindexnoincfgfile="17"
channelno="17"/>
<analoguechannel faultangle="7.725661E+01" pretrigangle="6.438184E+01" faultrmsvalue="8.153167E+02" pretrigrmsvalue="3.714859E+02" valueattrig="-245"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="1" ctdirection="-1"
secondarytransformerrating="5.000000E+00" primarytransformerrating="2.000000E+03" channelinuse="1" channelid="IL2 W2" channelindexnoincfgfile="18"
channelno="18"/>

```

```

<analoguechannel faultangle="-1.079958E+02" pretrigangle="-5.639698E+01" faultrmsvalue="1.202669E+02" pretrigrmsvalue="3.985090E+02" valueattrig="53"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="1" ctdirection="-1"
secondarytransformerrating="5.000000E+00" primarytransformerrating="2.000000E+03" channelinuse="1" channelid="IL3 W2" channelindexnoincfgfile="19"
channelno="19"/>
<analoguechannel faultangle="0.000000E+00" pretrigangle="0.000000E+00" faultrmsvalue="0.000000E+00" pretrigrmsvalue="0.000000E+00" valueattrig="25"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="2" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+00" primarytransformerrating="1.000000E+00" channelinuse="1" channelid="87T IDIFF L1" channelindexnoincfgfile="20"
channelno="31"/>
<analoguechannel faultangle="0.000000E+00" pretrigangle="0.000000E+00" faultrmsvalue="0.000000E+00" pretrigrmsvalue="0.000000E+00" valueattrig="15"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="2" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+00" primarytransformerrating="1.000000E+00" channelinuse="1" channelid="87T IDIFF L2" channelindexnoincfgfile="21"
channelno="32"/>
<analoguechannel faultangle="0.000000E+00" pretrigangle="0.000000E+00" faultrmsvalue="0.000000E+00" pretrigrmsvalue="0.000000E+00" valueattrig="10"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="2" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+00" primarytransformerrating="1.000000E+00" channelinuse="1" channelid="87T IDIFF L3" channelindexnoincfgfile="22"
channelno="33"/>
<analoguechannel faultangle="0.000000E+00" pretrigangle="0.000000E+00" faultrmsvalue="0.000000E+00" pretrigrmsvalue="0.000000E+00" valueattrig="2919"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="2" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+00" primarytransformerrating="1.000000E+00" channelinuse="1" channelid="87T IBIAS" channelindexnoincfgfile="23"
channelno="34"/>
<analoguechannel faultangle="0.000000E+00" pretrigangle="0.000000E+00" faultrmsvalue="0.000000E+00" pretrigrmsvalue="0.000000E+00" valueattrig="13"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="2" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+00" primarytransformerrating="1.000000E+00" channelinuse="1" channelid="87T IDIFF SN" channelindexnoincfgfile="24"
channelno="35"/>
<analoguechannel faultangle="0.000000E+00" pretrigangle="0.000000E+00" faultrmsvalue="0.000000E+00" pretrigrmsvalue="0.000000E+00" valueattrig="7218"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="2" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+00" primarytransformerrating="1.000000E+00" channelinuse="1" channelid="87TN IBias" channelindexnoincfgfile="25"
channelno="36"/>
<analoguechannel faultangle="0.000000E+00" pretrigangle="0.000000E+00" faultrmsvalue="0.000000E+00" pretrigrmsvalue="0.000000E+00" valueattrig="29"
trighighenable="0" trighighsetting="0" trighighstatus="0" triglowenable="0" triglowsetting="0" triglowstatus="0" channeltype="2" ctdirection="1"
secondarytransformerrating="1.000000E+00" primarytransformerrating="1.000000E+00" channelinuse="1" channelid="87TN IDiff" channelindexnoincfgfile="26"
channelno="37"/>
</analoguechannels>
- <binarychannels>
  <binarychannel valueattrig="0" channelid="87T TRIP" channelindexnoincfgfile="1" channelno="1" trigstatus="0" trigenable="1" triglevelsetting="1"/>
  <binarychannel valueattrig="0" channelid="87TN TRIP" channelindexnoincfgfile="2" channelno="2" trigstatus="0" trigenable="1" triglevelsetting="1"/>

```

```

<binarychannel valueattrig="0" channelid="CTO T183 FAIL" channelindexnoincfgfile="3" channelno="3" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="1" channelid="CTO T183 OK" channelindexnoincfgfile="4" channelno="4" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="49T 220kV TRP" channelindexnoincfgfile="5" channelno="5" trigstatus="0" trigenable="1" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="49T 220kV STR" channelindexnoincfgfile="6" channelno="6" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="49T 110kV TRP" channelindexnoincfgfile="7" channelno="7" trigstatus="0" trigenable="1" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="49T 110kV STR" channelindexnoincfgfile="8" channelno="8" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="67N 220kV TRP" channelindexnoincfgfile="9" channelno="9" trigstatus="0" trigenable="1" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="67N 220kV STR" channelindexnoincfgfile="10" channelno="10" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="1" channelid="67N 110kV TRP" channelindexnoincfgfile="11" channelno="11" trigstatus="1" trigenable="1" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="1" channelid="67N 110kV STR" channelindexnoincfgfile="12" channelno="12" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="67 220kV TRIP" channelindexnoincfgfile="13" channelno="13" trigstatus="0" trigenable="1" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="67 220kV STRT" channelindexnoincfgfile="14" channelno="14" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="67 110kV TRIP" channelindexnoincfgfile="15" channelno="15" trigstatus="0" trigenable="1" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="67 110kV STRT" channelindexnoincfgfile="16" channelno="16" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="1" channelid="52A0 OPEN" channelindexnoincfgfile="17" channelno="17" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="52A0 CLOSE" channelindexnoincfgfile="18" channelno="18" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="89A0-1 OPEN" channelindexnoincfgfile="19" channelno="19" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="1" channelid="89A0-1 CLOSE" channelindexnoincfgfile="20" channelno="20" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="1" channelid="89A0-2 OPEN" channelindexnoincfgfile="21" channelno="21" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>
<binarychannel valueattrig="0" channelid="89A0-2 CLOSE" channelindexnoincfgfile="22" channelno="22" trigstatus="0" trigenable="0" triglevelsetting="1"/>

```

* File Information::
* -----
Station: PAN0A12 VENTANAS
Device: 1
File Name: C:\DOCUMENTS AND SETTINGS\JARANGUIZH\MIS DOCUMENTOS\S1 STUDIO\AES-GENER\SE VENTANAS\P545 ALIM GNL-Q SIST1\1\DR\Wednesday 06 November 2013 06.43.40.000.DAT
File Size: 540001 Bytes
Prefault Time: 06/11/2013 06:43:39.835000
Fault Time: 06/11/2013 06:43:40.317000
Save Time: 11-06-2013 09:43:16
Process Time: 11-06-2013 11:56:37
Start Date && Time: 06/11/2013 06:43:39.835000
End Date && Time: 06/11/2013 06:43:41.338563
File Duration: 1 Sec(s) - 503 Mils(s) - 563 Mics(s)
Sampling Frequency: 2398,000000, 417 Microsecond Reading
Line Frequency: 50,000000

* Highest/Lowest Analog Peaks Chart::
* -----

>	Max-Val	Min-Val	LPeak-Up	LPeak-Dn	OneBit	pUnits	Description	HP-Dif.	LP-Dif.
	311.610	-138.125	-2.210	5.525	1.1050	A	1-IA	157.000	3.000
	120.445	-114.920	-22.100	5.525	1.1050	A	2-IB	5.000	15.000
	14727.440	-15293.200	-18.785	15.470	1.1050	A	3-IC	512.000	3.000
	14698.710	-15183.805	-825.435	8372.585	1.1050	A	4-IN	439.000	6830.000
	1246.440	-1246.440	-25.415	0.000	1.1050	A	5-IN Sensitive	0.000	23.000
	167029.883	-168145.915	17.438	26.157	8.7190	V	6-VA	128.000	1.000
	171023.185	-170962.152	17.438	26.157	8.7190	V	7-VB	7.000	1.000
	94731.935	-94531.398	-348.760	2458.758	8.7190	V	8-VC	23.000	242.000
	9.666	-7.249	-2.900	2.762	0.0345	A	9-IM	70.000	4.000
	122283.975	-128387.275	84469.672	-89404.626	8.7190	V	10-V Checksync	700.000	566.000

* Events/Sensors Activity Summary:
* -----

>Fst	Lst	Fst-Change	Lst-Change	Changes	Description
N	N	06:43:40.317148	06:43:40.377288	002	1-Zone 1 Trip
N	N	06:43:40.339720	06:43:40.384812	002	21-Bfail1 Trip 3ph
A	A	06:43:40.362252	xx:xx:xx.xxxxxx	001	26-CB Closed 3 ph

* Events/Sensors Activity Log:
* -----

> State	Trigger-Time	Description
A	06/11/2013 06:43:40.317148	1-Zone 1 Trip
A	06/11/2013 06:43:40.339720	21-Bfail1 Trip 3ph
N	06/11/2013 06:43:40.362252	26-CB Closed 3 ph
N	06/11/2013 06:43:40.377288	1-Zone 1 Trip
N	06/11/2013 06:43:40.384812	21-Bfail1 Trip 3ph



 Wednesday 06 November 2013 09:35:54.964 : PW Unlocked Tun

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:02
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 49

 Wednesday 06 November 2013 09:35:39.308 : PW Unlocked Tun

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:02
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 49

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.712 : Dead Line ON

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 01111110011001100010001000000111

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.712 : Output Contacts1

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:21
Tipo de evento: Device output changed state
Event Value: 000000000000000100000000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.697 : Dead Line OFF

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 01111100011001100010001000000111

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.697 : Output Contacts1

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:21
Tipo de evento: Device output changed state
Event Value: 000000000000000000000000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.692 : Dead Line ON

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 01111110011001100010001000000111



-
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.692 : Output Contacts1
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:21
Tipo de evento: Device output changed state
Event Value: 000000000000000100000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.664 : Fault Recorded
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:01 Fila:00
Tipo de evento: Fault record
Event Value: 0
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.577 : TOC Active ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 01111100011001100010001000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.566 : Live Line OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 011111000110011000000001000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.561 : Live Line ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 011111010110011000000001000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.556 : Live Line OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 011111000110011000000001000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.546 : Live Line ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 011111010110011000000001000000111



-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.545 : CT1 R1 i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.541 : Live Line OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 011111000110011000000001000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.504 : CT1 R1 i2/i1>> ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000100000100000100000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.479 : CT1 R1 i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.419 : I^ Maint Alarm ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:42
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000001100000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.419 : CB Monitor Alarm ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:22
Tipo de evento: Alarm event
Event Value: 00000000000000000001110000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.417 : Trip 3ph OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:30
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000001110000000000



-
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.417 : Any Trip OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:30
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000010000000111100000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.417 : Trip Output A OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:30
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000011000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.417 : Trip Output C OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:30
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000000011000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.417 : Trip Output B OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:30
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000000000000000000000010000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.389 : Block AR OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:32
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.386 : CT1 L i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000000000000000100000100000100000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.384 : Bfail1 Trip 3ph OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3A
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00011000000000000010000000000000



-
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.381 : Pole Dead C ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 11111001011001100000000000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.381 : CT1 R1 i2/i1>> ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000101000101000101000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.381 : All Poles Dead ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 11111101011001100000000000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.381 : Zone 3 N Start OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.381 : Zone 3 C Start OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000010000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.379 : Live Line ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 10111001011001100000000000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.378 : Zone 2 N Start OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000011000000000000000
-



-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.377 : Zone 1 N Trip OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:33
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.377 : Zone 1 C Trip OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:33
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000000000000000010000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.377 : Output Contacts1
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:21
Tipo de evento: Device output changed state
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.377 : Zone 2 C Start OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000011001000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.377 : Logic Inputs 1
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:20
Tipo de evento: Logic input changed state
Event Value: 000000000000010011000000100
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.376 : Pole Dead B ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 101100000110011000000000000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.376 : Pole Dead A ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 100100000110011000000000000000111

-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.376 : CB Open 3 ph ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOA12 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3C
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000000000000000000000000010000101

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.376 : Any Pole Dead ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOA12 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 10111000011001100000000000000111

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.376 : Zone 1 Trip OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOA12 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:33
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000000000000000011000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.376 : Zone 1 N Start OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOA12 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000011001100000000000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.376 : Zone 1 C Start OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOA12 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000011001100100000000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.369 : Live Line OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOA12 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 100000000110011000000000000000011

 Wednesday 06 November 2013 06:43:40.362 : Logic Inputs 1
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOA12 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:20
Tipo de evento: Logic input changed state
Event Value: 00000000000010011000000000



-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.317 : Output Contacts1
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:21
Tipo de evento: Device output changed state
Event Value: 000000000000001001001011
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.317 : Trip Output C ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:30
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000010000100111110000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.317 : Trip Output B ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:30
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000010000100101110000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.316 : Zone 1 Trip ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:33
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000001
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.316 : Zone 1 N Start ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000011000000110000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.316 : Zone 1 C Start ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000011000000010000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.316 : Zone 1 C Trip ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:33
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000000000000000000000000000001001



-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.316 : Zone 2 N Start ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000011001100110000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.316 : Zone 2 C Start ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000011000100110000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.316 : Zone 1 N Trip ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:33
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000000000000000011001
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.311 : Zone 3 C Start ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000010000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.311 : Zone 3 N Start ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:37
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000011000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.302 : CT1 L i2/i1>> ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000010000010000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.197 : CT1 L i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000



-
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.195 : CT1 L i2/i1>> ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000001000001000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.192 : CT1 L i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.190 : CT1 L i2/i1>> ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000001000001000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.176 : CT1 L i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.165 : CT1 L i2/i1>> ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000001000001000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.162 : CT1 L i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.160 : CT1 L i2/i1>> ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 0000000000000000001000001000000000



-
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.147 : CT1 L i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.135 : CT1 L i2/i1>> ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.132 : CT1 L i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.120 : CT1 R1 i2/i1>> OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000000000000000000000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.084 : Live Line ON
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000000010110011000000001000000111
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.076 : Logic Inputs 1
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:20
Tipo de evento: Logic input changed state
Event Value: 000000000001001100001000
-  Wednesday 06 November 2013 06:43:40.066 : Pole Dead A OFF
Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000010000110011000000001000000111



Wednesday 06 November 2013 06:43:40.066 : Any Pole Dead OFF

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000000000110011000000001000000111

Wednesday 06 November 2013 06:43:40.019 : Output Contacts1

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:21
Tipo de evento: Device output changed state
Event Value: 000000000000000000000000

OFF	0	R1 Disp BD1 A12	: 0
OFF	1	R2 Disp BD2 A12	: 0
OFF	2	R3 Disp 86BF A12	: 0
OFF	3	Ar 50BF a S2	: 0
OFF	4	R5 Op 87L S1	: 0
OFF	5	R6 P Pote TP Lin	: 0
OFF	6	R7 Op 21 S1	: 0
OFF	7	R8 Sin Comuni S1	: 0
OFF	8	R9 Cie Sincr A12	: 0
OFF	9	R10 Op 21N S1	: 0
OFF	10	R11 Op 67 S1	: 0
OFF	11	R12 Op 67N S1	: 0
OFF	12	R13 Op 50/51 S1	: 0
OFF	13	R14 Op 50/51N S1	: 0
OFF	14	R15 Op 49L S1	: 0
OFF	15	R16 Alarma 49L	: 0
OFF	16	Output R17	: 0
OFF	17	Output R18	: 0
OFF	18	Output R19	: 0
OFF	19	Output R20	: 0
OFF	20	Output R21	: 0
OFF	21	Output R22	: 0
OFF	22	Output R23	: 0
OFF	23	Output R24	: 0

Wednesday 06 November 2013 06:43:40.018 : Dead Line OFF

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000110000110011000000001000000111

Wednesday 06 November 2013 06:43:40.015 : CT1 R1 i2/i1>> ON

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K



Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00000000000000101000101000101000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.999 : Output Contacts1

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:21
Tipo de evento: Device output changed state
Event Value: 000000000000000100000000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.998 : Dead Line ON

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000110100110011000000001000000111

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.991 : Pole Dead A ON

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000100000110011000000001000000111

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.991 : Any Pole Dead ON

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 000110000110011000000001000000111

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.975 : Logic Inputs 1

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:00 Fila:20
Tipo de evento: Logic input changed state
Event Value: 000000000001001110001000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.971 : VTS Fast Block OFF

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K
Dirección: 001 Columna:0F Fila:3A
Tipo de evento: Standard Event
Event Value: 00011000000000000100000000000000

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.968 : Live Line OFF

Descripción: 87L SISTEMA 1
Referencia de planta: PANOAl2 VENTANAS
Número del modelo: P54531AU7M0540K



Dirección: 001 Columna:0F Fila:3B

Tipo de evento: Standard Event

Event Value: 000000000111111000000001000000111

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.966 : VTS Fast Block ON

Descripción: 87L SISTEMA 1

Referencia de planta: PANO12 VENTANAS

Número del modelo: P54531AU7M0540K

Dirección: 001 Columna:0F Fila:3A

Tipo de evento: Standard Event

Event Value: 00011000000000000100000000000001

 Wednesday 06 November 2013 06:43:39.961 : CT1 L i2/i1>> ON

Descripción: 87L SISTEMA 1

Referencia de planta: PANO12 VENTANAS

Número del modelo: P54531AU7M0540K

Dirección: 001 Columna:0F Fila:3D

Tipo de evento: Standard Event

Event Value: 000000000000000001000001000001000

PANOA12 VENTANAS

1

13 10A 3D

1 IA

A 1.105 0 0 -32767 32767

2 IB

A 1.105 0 0 -32767 32767

3 IC

A 1.105 0 0 -32767 32767

4 IN

A 1.105 0 0 -32767 32767

5 IN Sensitive

A 1.105 0 0 -32767 32767

6 VA

V 8.719 0 0 -32767 32767

7 VB

V 8.719 0 0 -32767 32767

8 VC

V 8.719 0 0 -32767 32767

9 IM

A 0.03452 0 0 -32767 32767

10 V Checksync

V 8.719 0 0 -32767 32767

1 Zone 1 Trip 0

2 Bfail1 Trip 3ph 0

3 CB Closed 3 ph 0

50

1

2398 3600

11/06/2013 06:43:39.835

11/06/2013 06:43:40.317

ASCII

64 16A	48D								
1 F1-IA	A	A	0.009766	0 0	-32767 32767	200	5 S		
2 F2-IB	B	A	0.009766	0 0	-32767 32767	200	5 S		
3 F3-IC	C	A	0.009766	0 0	-32767 32767	200	5 S		
4 F4-IG	G	A	0.009766	0 0	-32767 32767	200	5 S		
5 F5-VA	A	V	0.012207	0 0	-32767 32767	66400	66.4 S		
6 F6-VB	B	V	0.012207	0 0	-32767 32767	66400	66.4 S		
7 F7-VC	C	V	0.012207	0 0	-32767 32767	66400	66.4 S		
8 F8-VN	N	V	0.012207	0 0	-32767 32767	66.4	66.4 S		
9 SRC 1 Ia RMS	—	A	0.390625	0 0	-32767 32767	1	1 S		
10 SRC 1 Ib RMS	—	A	0.390625	0 0	-32767 32767	1	1 S		
11 SRC 1 Ic RMS	—	A	0.390625	0 0	-32767 32767	1	1 S		
12 SRC 1 In RMS	—	A	0.390625	0 0	-32767 32767	1	1 S		
13 SRC 2 Ia RMS	—	A		0 0 0	-32767 32767	1	1 S		
14 SRC 2 Ib RMS	—	A		0 0 0	-32767 32767	1	1 S		
15 SRC 2 Ic RMS	—	A		0 0 0	-32767 32767	1	1 S		
16 SRC 2 In RMS	—	A		0 0 0	-32767 32767	1	1 S		
1 Osc Trigger On						0			
2 AR CLOSE BKR1						0			
3 AR CLOSE BKR2						0			
4 AR ENABLED						0			
5 AR FORCE 3P TRIP						0			
6 AR LO						0			
7 AR RIP						0			
8 AUX OV1 OP						0			
9 AUX UV1 OP						0			
10 BKR FAIL 1 TRIP OP						0			
11 BKR FAIL 2 TRIP OP						0			
12 Off						0			
13 Off						0			
14 Off						0			
15 Off						0			
16 Off						0			
17 Off						0			
18 BRK 1 FLSHOVR OP						0			
19 BRK 2 FLSHOVR OP						0			
20 DIR POWER 1 OP						0			
21 GROUND IOC1 OP						0			
22 GROUND TOC1 OP						0			
23 NEUTRAL IOC1 OP						0			
24 NEUTRAL OV1 OP						0			
25 NEUTRAL TOC1 OP						0			
26 PHASE IOC1 OP						0			
27 PHASE TOC1 OP						0			
28 PHASE UV1 OP						0			
29 SRC1 50DD OP						0			
30 SRC1 VT FF OP						0			
31 SYNC 1 CLS OP						0			
32 SYNC 1 SYNC OP						0			
33 SYNC 1 SYNC OP						0			
34 Off						0			
35 Off						0			

36 Off	0
37 Off	0
38 Off	0
39 Off	0
40 Off	0
41 Off	0
42 Off	0
43 Off	0
44 Off	0
45 Off	0
46 Off	0
47 Off	0
48 Off	0

60

0

0

5312

06/11/2013 05:43:38.960

06/11/2013 05:43:39.953

BINARY

0.5

FORMAT SHORT_EVENT	Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
FORMAT SNAPSHOT_EVENT	Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
SHORT_EVENT	1577	Nov 06 2013 05:43:39.996122	80F0	87L DIFF OP A
SHORT_EVENT	1578	Nov 06 2013 05:43:39.996122	834A	TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT	1579	Nov 06 2013 05:43:39.996122	874A	TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT	1580	Nov 06 2013 05:43:39.996122	601	TRIP GRAL On
SHORT_EVENT	1581	Nov 06 2013 05:43:39.996122	602	Trip 87L On
SHORT_EVENT	1582	Nov 06 2013 05:43:39.996122	606	START 50BF On
SHORT_EVENT	1583	Nov 06 2013 05:43:39.996122	640	Osc Trigger On
SHORT_EVENT	1584	Nov 06 2013 05:43:39.996122	30	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	1585	Nov 06 2013 05:43:39.996122	801	TRIP 1 On
SHORT_EVENT	1586	Nov 06 2013 05:43:39.996122	802	TRIP 2 On
SHORT_EVENT	1587	Nov 06 2013 05:43:39.998623	9CF0	87L DIFF KEY DTT
SHORT_EVENT	1588	Nov 06 2013 05:43:39.998623	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	1589	Nov 06 2013 05:43:40.001134	740	Osc Trigger Off
SHORT_EVENT	1590	Nov 06 2013 05:43:40.006135	8CF0	87L DIFF RECVD DTT A
SHORT_EVENT	1591	Nov 06 2013 05:43:40.008516	201	TRIP 86 Q On
SHORT_EVENT	1592	Nov 06 2013 05:43:40.011136	060A	TX-TDD 86Q On
SHORT_EVENT	1593	Nov 06 2013 05:43:40.011136	640	Osc Trigger On
SHORT_EVENT	1594	Nov 06 2013 05:43:40.011136	30	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	1595	Nov 06 2013 05:43:40.013637	740	Osc Trigger Off
SHORT_EVENT	1596	Nov 06 2013 05:43:40.066145	80F0	87L DIFF OP A
SHORT_EVENT	1597	Nov 06 2013 05:43:40.106149	701	TRIP GRAL Off
SHORT_EVENT	1598	Nov 06 2013 05:43:40.106149	702	Trip 87L Off
SHORT_EVENT	1599	Nov 06 2013 05:43:40.106149	706	START 50BF Off
SHORT_EVENT	1600	Nov 06 2013 05:43:40.106149	901	TRIP 1 Off
SHORT_EVENT	1601	Nov 06 2013 05:43:40.106149	902	TRIP 2 Off
SHORT_EVENT	1602	Nov 06 2013 06:37:02.693517	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM

87L QTRO-S1

601 1997

72 24A

48D

1 F1-IA	A	1 A	0.009766	0 0	-32767	32767	600	5 S
2 F2-IB	B	2 A	0.009766	0 0	-32767	32767	600	5 S
3 F3-IC	C	3 A	0.009766	0 0	-32767	32767	600	5 S
4 F4-IG	G	4 A	0.009766	0 0	-32767	32767	600	5 S
5 F5-VA	A	5 V	0.012207	0 0	-32767	32767	66400	66.4 S
6 F6-VB	B	6 V	0.012207	0 0	-32767	32767	66400	66.4 S
7 F7-VC	C	7 V	0.012207	0 0	-32767	32767	66400	66.4 S
8 F8-VN	N	8 V	0.012207	0 0	-32767	32767	66.4	66.4 S
9 Terminal 1 IA Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
10 Terminal 1 IA Angle	—	deg	0.005493	0 0	-32767	32767	1	1 S
11 Terminal 1 IB Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
12 Terminal 1 IB Angle	—	deg	0.005493	0 0	-32767	32767	1	1 S
13 Terminal 1 IC Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
14 Terminal 1 IC Angle	—	deg	0.005493	0 0	-32767	32767	1	1 S
15 Local IA Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
16 Local IA Angle	—	deg	0.005493	0 0	-32767	32767	1	1 S
17 Local IB Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
18 Local IB Angle	—	deg	0.005493	0 0	-32767	32767	1	1 S
19 Local IC Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
20 Local IC Angle	—	deg	0.005493	0 0	-32767	32767	1	1 S
21 Diff Curr IA Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
22 Diff Curr IB Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
23 Diff Curr IC Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767	32767	1	1 S
24 Tracking Frequency	—	Hz	0.010000	0 0	-32767	32767	1	1 S
1 Osc Trigger On			0					
2 SRC1 50DD OP			0					
3 87L DIFF OP A			0					
4 87L DIFF OP B			0					
5 87L DIFF OP C			0					
6 87L TRIP OP			0					
7 87L TRIP 1P OP			0					
8 87L TRIP 3P OP			0					
9 LINE PICKUP OP			0					
10 LOAD ENCHR OP			0					
11 POWER SWING TRIP			0					
12 POWER SWING BLOCK			0					
13 PHASE TOC1 OP			0					
14 PHASE IOC1 OP			0					
15 NEUTRAL TOC1 OP			0					
16 NEUTRAL IOC1 OP			0					
17 87L DIFF KEY DTT			0					
18 GND DIST Z1 OP			0					
19 GND DIST Z2 OP			0					
20 GND DIST Z3 OP			0					
21 PH DIST Z1 OP			0					
22 PH DIST Z2 OP			0					
23 PH DIST Z3 OP			0					
24 87L DIFF RECVD DTT A			0					
25 87L DIFF RECVD DTT B			0					
26 87L DIFF RECVD DTT C			0					
27 SRC1 VT FF OP			0					

28 POTT OP	0
29 Off	0
30 87L DIFF CH1 FAIL	0
31 87L DIFF CH2 FAIL	0
32 87L DIFF PFL FAIL	0
33 87L DIFF BLOCKED	0
34 TRIP 86 Q On	0
35 Cont Ip 2 On	0
36 Cont Ip 3 On	0
37 Cont Ip 4 On	0
38 TRIP GRAL On	0
39 Trip 87L On	0
40 Trip 21/21N On	0
41 Trip 51/51N On	0
42 TRIP 50BF On	0
43 START 50BF On	0
44 RETRIP 50BF On	0
45 Block 87L On	0
46 Block 21 On	0
47 TX-TDD 86Q On	0
48 RX-50BF A11 On	0

50

0

0

4544

06/11/2013 05:43:39.164

06/11/2013 05:43:40.011

BINARY

1

FORMAT SHORT_EVENT	Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
FORMAT SNAPSHOT_EVENT	Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
SHORT_EVENT	2047	Nov 06 2013 05:43:39.999888	80F0	87L DIFF OP A
SHORT_EVENT	2048	Nov 06 2013 05:43:39.999888	834A	TRIPBUS 1 PKP
SHORT_EVENT	2049	Nov 06 2013 05:43:39.999888	874A	TRIPBUS 1 OP
SHORT_EVENT	2050	Nov 06 2013 05:43:39.999888	601	TRIP GRAL On
SHORT_EVENT	2051	Nov 06 2013 05:43:39.999888	602	Trip 87L On
SHORT_EVENT	2052	Nov 06 2013 05:43:39.999888	606	START 50BF On
SHORT_EVENT	2053	Nov 06 2013 05:43:39.999888	640	Osc Trigger On
SHORT_EVENT	2054	Nov 06 2013 05:43:39.999888	30	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
SHORT_EVENT	2055	Nov 06 2013 05:43:39.999888	801	TRIP 1 On
SHORT_EVENT	2056	Nov 06 2013 05:43:39.999888	802	TRIP 2 On
SHORT_EVENT	2057	Nov 06 2013 05:43:40.002402	9CF0	87L DIFF KEY DTT
SHORT_EVENT	2058	Nov 06 2013 05:43:40.002402	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	2059	Nov 06 2013 05:43:40.004903	740	Osc Trigger Off
SHORT_EVENT	2060	Nov 06 2013 05:43:40.009902	8CF0	87L DIFF RECVD DTT A
SHORT_EVENT	2061	Nov 06 2013 05:43:40.069913	80F0	87L DIFF OP A
SHORT_EVENT	2062	Nov 06 2013 05:43:40.072413	9CF0	87L DIFF KEY DTT
SHORT_EVENT	2063	Nov 06 2013 05:43:40.079916	8CF0	87L DIFF RECVD DTT A
SHORT_EVENT	2064	Nov 06 2013 05:43:40.099919	701	TRIP GRAL Off
SHORT_EVENT	2065	Nov 06 2013 05:43:40.099919	702	Trip 87L Off
SHORT_EVENT	2066	Nov 06 2013 05:43:40.099919	706	START 50BF Off
SHORT_EVENT	2067	Nov 06 2013 05:43:40.099919	901	TRIP 1 Off
SHORT_EVENT	2068	Nov 06 2013 05:43:40.099919	902	TRIP 2 Off
SHORT_EVENT	2069	Nov 06 2013 06:37:02.698252	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	2070	Nov 06 2013 06:51:42.828699	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	2071	Nov 06 2013 08:57:55.491908	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	2072	Nov 06 2013 09:44:15.705734	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	2073	Nov 06 2013 17:39:22.766656	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	2074	Nov 06 2013 17:53:21.336320	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	2075	Nov 06 2013 20:17:07.981039	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM
SHORT_EVENT	2076	Nov 06 2013 20:38:46.997325	B0F1	87L DIFF 1 MAX ASYM

72 24A	48D								
1 F1-IA	A	A	0.009766	0 0	-32767 32767	600	5 S		
2 F2-IB	B	A	0.009766	0 0	-32767 32767	600	5 S		
3 F3-IC	C	A	0.009766	0 0	-32767 32767	600	5 S		
4 F4-IG	G	A	0.009766	0 0	-32767 32767	600	5 S		
5 F5-VA	A	V	0.012207	0 0	-32767 32767	66400	66.4 S		
6 F6-VB	B	V	0.012207	0 0	-32767 32767	66400	66.4 S		
7 F7-VC	C	V	0.012207	0 0	-32767 32767	66400	66.4 S		
8 F8-VN	N	V	0.012207	0 0	-32767 32767	66.4	66.4 S		
9 Terminal 1 IA Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
10 Terminal 1 IA Angle	—	deg	0.005493164	0 0	-32767 32767	1	1 S		
11 Terminal 1 IB Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
12 Terminal 1 IB Angle	—	deg	0.005493164	0 0	-32767 32767	1	1 S		
13 Terminal 1 IC Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
14 Terminal 1 IC Angle	—	deg	0.005493164	0 0	-32767 32767	1	1 S		
15 Local IA Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
16 Local IA Angle	—	deg	0.005493164	0 0	-32767 32767	1	1 S		
17 Local IB Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
18 Local IB Angle	—	deg	0.005493164	0 0	-32767 32767	1	1 S		
19 Local IC Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
20 Local IC Angle	—	deg	0.005493164	0 0	-32767 32767	1	1 S		
21 Diff Curr IA Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
22 Diff Curr IB Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
23 Diff Curr IC Mag	—	A	1.171875	0 0	-32767 32767	1	1 S		
24 Tracking Frequency	—	Hz	0.01	0 0	-32767 32767	1	1 S		
1 Osc Trigger On		0							
2 SRC1 50DD OP		0							
3 87L DIFF OP A		0							
4 87L DIFF OP B		0							
5 87L DIFF OP C		0							
6 87L TRIP OP		0							
7 87L TRIP 1P OP		0							
8 87L TRIP 3P OP		0							
9 LINE PICKUP OP		0							
10 LOAD ENCHR OP		0							
11 POWER SWING TRIP		0							
12 POWER SWING BLOCK		0							
13 PHASE TOC1 OP		0							
14 PHASE IOC1 OP		0							
15 NEUTRAL TOC1 OP		0							
16 NEUTRAL IOC1 OP		0							
17 87L DIFF KEY DTT		0							
18 GND DIST Z1 OP		0							
19 GND DIST Z2 OP		0							
20 GND DIST Z3 OP		0							
21 PH DIST Z1 OP		0							
22 PH DIST Z2 OP		0							
23 PH DIST Z3 OP		0							
24 87L DIFF RECVD DTT A		0							
25 87L DIFF RECVD DTT B		0							
26 87L DIFF RECVD DTT C		0							
27 SRC1 VT FF OP		0							

28 POTT OP	0
29 Off	0
30 87L DIFF CH1 FAIL	0
31 87L DIFF CH2 FAIL	0
32 87L DIFF PFL FAIL	0
33 87L DIFF BLOCKED	0
34 TRIP 86 Q On	0
35 Cont Ip 2 On	0
36 Cont Ip 3 On	0
37 Cont Ip 4 On	0
38 TRIP GRAL On	0
39 Trip 87L On	0
40 Trip 21/21N On	0
41 Trip 51/51N On	0
42 TRIP 50BF On	0
43 START 50BF On	0
44 RETRIP 50BF On	0
45 Block 87L On	0
46 Block 21 On	0
47 TX-TDD 86Q On	0
48 RX-50BF A11 On	0

50

0

0

4544

06/11/2013 05:43:39.152

06/11/2013 05:43:40.000

BINARY

0.5

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	601
Boot Firmware:	301
Relay Serial Number:	AAZC12001616
CPU Serial Number:	A9NC12005038
F8L Module Serial Number	A8LC12014469
H6D Module Serial Number	A6DC12006160
L6C Module Serial Number	A6CC12005396
N6E Module Serial Number	A6EC12002182
SXX Module Serial Number	
UXX Module Serial Number	
W7A Module Serial Number	A7AC12000239
Settings Send to Relay	Sunday, July 21, 2013 19:07:38

PRODUCT SETUP

SECURITY

Command Password	0
Setting Password	0
Command Password Access Timeout	5 min
Setting Password Access Timeout	30 min
Invalid Password Attempts	3
Password Lockout Duration	5 min
Password Access Events	Disabled
Local Setting Authorized	ON
Remote Setting Authorized	ON
Access Authorized Timeout	30 min

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	1.0 s
Default Message Timeout	300 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Disabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	30 min
Current Cutoff Level	0.020 pu
Voltage Cutoff Level	1.0 V

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

RS485 Com2 Baud Rate	19200
RS485 Com2 Parity	None
RS485 Com2 Response Min Time	0 ms

NETWORK

IP Address	192.168.102.240
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
Gateway IP Address	192.168.102. 1
OSI Network Address (NSAP)	00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	254
Modbus TCP Port Number	502

DNP PROTOCOL

DNP Channel 1 Port	NETWORK - TCP
DNP Channel 2 Port	NONE
DNP Address	114
DNP Client Address 1	192.168.103. 53
DNP Client Address 2	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 3	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 4	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 5	0. 0. 0. 0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Disabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

DNP PROTOCOL (continued from last page)

DNP Current Scale Factor	1
DNP Voltage Scale Factor	1
DNP Power Scale Factor	1
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Power Factor Scale Factor	1
DNP Other Scale Factor	1
DNP Current Default Deadband	30000
DNP Voltage Default Deadband	30000
DNP Power Default Deadband	30000
DNP Energy Default Deadband	30000
DNP Power Factor Default Deadband	30000
DNP Other Default Deadband	30000
DNP Time Sync IIN Period	1440 min
DNP Message Fragment Size	240
DNP Object 1 Default Variation	2
DNP Object 2 Default Variation	2
DNP Object 20 Default Variation	1
DNP Object 21 Default Variation	1
DNP Object 22 Default Variation	1
DNP Object 23 Default Variation	1
DNP Object 30 Default Variation	1
DNP Object 32 Default Variation	1
DNP Number of Paired Controls	0
DNP TCP Connection Timeout	120 s

DNP - IEC104 POINTS LISTS

DNP Binary Input Point 0	87L DIFF OP
DNP Binary Input Point 1	87L DIFF OP A
DNP Binary Input Point 2	87L DIFF OP B
DNP Binary Input Point 3	87L DIFF OP C
DNP Binary Input Point 4	TX-TDD 86Q On (VO10)
DNP Binary Input Point 5	87L DIFF CH1 FAIL
DNP Binary Input Point 6	87L DIFF BLOCKED
DNP Binary Input Point 7	NEUTRAL IOC1 OP
DNP Binary Input Point 8	NEUTRAL TOC1 OP
DNP Binary Input Point 9	PHASE IOC1 OP
DNP Binary Input Point 10	PHASE IOC1 OP A
DNP Binary Input Point 11	PHASE IOC1 OP B
DNP Binary Input Point 12	PHASE IOC1 OP C
DNP Binary Input Point 13	PHASE TOC1 OP
DNP Binary Input Point 14	PHASE TOC1 OP A
DNP Binary Input Point 15	PHASE TOC1 OP B
DNP Binary Input Point 16	PHASE TOC1 OP C
DNP Binary Input Point 17	TRIPBUS 1 OP

IEC 61850

GSSE / GOOSE CONFIGURATION

TRANSMISSION

GENERAL

Default GSSE/GOOSE Update Time	60 s
--------------------------------	------

GSSE

Function	Enabled
ID	GSSEOut
Destination MAC	00 00 00 00 00 00

TX CONFIGURABLE GOOSE

GOOSEOut 1 Function	Enabled
GOOSEOut 1 ID	GOOSEOut_1
GOOSEOut 1 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 1 VLAN Priority	4
GOOSEOut 1 VLAN ID	0
GOOSEOut 1 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 1 ConfRev	1
GOOSEOut 1 Retransmission Curve	Relaxed

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

TX CONFIGURABLE GOOSE (continued from last page)

GOOSEOut 2 Function	Enabled
GOOSEOut 2 ID	GOOSEOut_2
GOOSEOut 2 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 2 VLAN Priority	4
GOOSEOut 2 VLAN ID	0
GOOSEOut 2 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 2 ConfRev	1
GOOSEOut 2 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 3 Function	Enabled
GOOSEOut 3 ID	GOOSEOut_3
GOOSEOut 3 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 3 VLAN Priority	4
GOOSEOut 3 VLAN ID	0
GOOSEOut 3 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 3 ConfRev	1
GOOSEOut 3 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 4 Function	Enabled
GOOSEOut 4 ID	GOOSEOut_4
GOOSEOut 4 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 4 VLAN Priority	4
GOOSEOut 4 VLAN ID	0
GOOSEOut 4 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 4 ConfRev	1
GOOSEOut 4 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 5 Function	Enabled
GOOSEOut 5 ID	GOOSEOut_5
GOOSEOut 5 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 5 VLAN Priority	4
GOOSEOut 5 VLAN ID	0
GOOSEOut 5 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 5 ConfRev	1
GOOSEOut 5 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 6 Function	Enabled
GOOSEOut 6 ID	GOOSEOut_6
GOOSEOut 6 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 6 VLAN Priority	4
GOOSEOut 6 VLAN ID	0
GOOSEOut 6 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 6 ConfRev	1
GOOSEOut 6 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 7 Function	Enabled
GOOSEOut 7 ID	GOOSEOut_7
GOOSEOut 7 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 7 VLAN Priority	4
GOOSEOut 7 VLAN ID	0
GOOSEOut 7 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 7 ConfRev	1
GOOSEOut 7 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 8 Function	Enabled
GOOSEOut 8 ID	GOOSEOut_8
GOOSEOut 8 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 8 VLAN Priority	4
GOOSEOut 8 VLAN ID	0
GOOSEOut 8 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 8 ConfRev	1
GOOSEOut 8 Retransmission Curve	Relaxed

SERVER CONFIGURATION

IEDName	IEDName
Logical Device Instance	LDInst
MMS TCP Port Number	102
LPHD DC PhyNam location	Location

MMXU DEADBANDS

MMXU1: TotW Deadband	10.000 %
----------------------	----------

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

MMXU DEADBANDS (continued from last page)

MMXU1: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU1: TotVA Deadband	10.000 %
MMXU1: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU1: Hz Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: A neut Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: TotW Deadband	10.000 %
MMXU2: TotVAr Deadband	10.000 %
MMXU2: TotVA Deadband	10.000 %
MMXU2: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU2: Hz Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: A neut Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsC Deadband	10.000 %

GGIO1 STATUS CONFIGURATION

Number of Status Points 8

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION

SPCSO 1 ctlModel	1
SPCSO 2 ctlModel	1
SPCSO 3 ctlModel	1
SPCSO 4 ctlModel	1
SPCSO 5 ctlModel	1
SPCSO 6 ctlModel	1
SPCSO 7 ctlModel	1

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

SPCSO 8 ctlModel	1
SPCSO 9 ctlModel	1
SPCSO 10 ctlModel	1
SPCSO 11 ctlModel	1
SPCSO 12 ctlModel	1
SPCSO 13 ctlModel	1
SPCSO 14 ctlModel	1
SPCSO 15 ctlModel	1
SPCSO 16 ctlModel	1
SPCSO 17 ctlModel	1
SPCSO 18 ctlModel	1
SPCSO 19 ctlModel	1
SPCSO 20 ctlModel	1
SPCSO 21 ctlModel	1
SPCSO 22 ctlModel	1
SPCSO 23 ctlModel	1
SPCSO 24 ctlModel	1
SPCSO 25 ctlModel	1
SPCSO 26 ctlModel	1
SPCSO 27 ctlModel	1
SPCSO 28 ctlModel	1
SPCSO 29 ctlModel	1
SPCSO 30 ctlModel	1
SPCSO 31 ctlModel	1
SPCSO 32 ctlModel	1
SPCSO 33 ctlModel	1
SPCSO 34 ctlModel	1
SPCSO 35 ctlModel	1
SPCSO 36 ctlModel	1
SPCSO 37 ctlModel	1
SPCSO 38 ctlModel	1
SPCSO 39 ctlModel	1
SPCSO 40 ctlModel	1
SPCSO 41 ctlModel	1
SPCSO 42 ctlModel	1
SPCSO 43 ctlModel	1
SPCSO 44 ctlModel	1
SPCSO 45 ctlModel	1
SPCSO 46 ctlModel	1
SPCSO 47 ctlModel	1
SPCSO 48 ctlModel	1
SPCSO 49 ctlModel	1
SPCSO 50 ctlModel	1
SPCSO 51 ctlModel	1
SPCSO 52 ctlModel	1
SPCSO 53 ctlModel	1
SPCSO 54 ctlModel	1
SPCSO 55 ctlModel	1
SPCSO 56 ctlModel	1
SPCSO 57 ctlModel	1
SPCSO 58 ctlModel	1
SPCSO 59 ctlModel	1
SPCSO 60 ctlModel	1
SPCSO 61 ctlModel	1
SPCSO 62 ctlModel	1
SPCSO 63 ctlModel	1
SPCSO 64 ctlModel	1

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION

IEC61850 GGIO4 Analogs	4
IEC61850 GGIO4 Analog 1 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 1 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 1 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 1 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 Value	OFF

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

IEC61850 GGIO4 Analog 2 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 2 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 3 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 3 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 4 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 4 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 5 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 5 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 6 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 6 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 7 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 7 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 8 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 8 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 9 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 9 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 10 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 10 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 11 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 11 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 12 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 12 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 13 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 13 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 14 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 14 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 15 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 15 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 16 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 16 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 16 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 16 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 17 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 17 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 18 db	100.000 %

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

IEC61850 GGIO4 Analog 18 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 19 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 19 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 20 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 20 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 21 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 21 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 22 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 22 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 23 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 23 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 24 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 24 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 25 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 25 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 26 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 26 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 26 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 26 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 27 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 27 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 27 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 27 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 28 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 28 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 28 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 28 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 29 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 29 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 29 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 29 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 30 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 30 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 30 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 30 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 31 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 31 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 31 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 31 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 32 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 32 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 32 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 32 max	1000000.000

XCBR CONFIGURATION

XCBR1 ST.Loc Operand	OFF
XCBR2 ST.Loc Operand	OFF
Clear XCBR1 OpCnt	No
Clear XCBR2 OpCnt	No

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

XSWI CONFIGURATION

XSWI1 ST.Loc Operand	OFF
XSWI2 ST.Loc Operand	OFF
XSWI3 ST.Loc Operand	OFF
XSWI4 ST.Loc Operand	OFF
XSWI5 ST.Loc Operand	OFF
XSWI6 ST.Loc Operand	OFF
XSWI7 ST.Loc Operand	OFF
XSWI8 ST.Loc Operand	OFF
Clear XSWI1 OpCnt	No
Clear XSWI2 OpCnt	No
Clear XSWI3 OpCnt	No
Clear XSWI4 OpCnt	No
Clear XSWI5 OpCnt	No
Clear XSWI6 OpCnt	No
Clear XSWI7 OpCnt	No
Clear XSWI8 OpCnt	No

HTTP

HTTP TCP Port Number	80
----------------------	----

TFTP

TFTP Main UDP Port Number	69
TFTP Data UDP Port Number 1	0
TFTP Data UDP Port Number 2	0

REAL TIME CLOCK

IRIG-B Signal Type	DC Shift
Real Time Clock Events	Disabled
Time Zone Offset	0.0 hr
DST Function	Disabled

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	5
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	30 %
Trigger Source	Osc Trigger On (VO64)
AC Input Waveforms	32 samples/cycle
Digital Channel 1	SRC1 50DD OP
Digital Channel 2	87L DIFF OP A
Digital Channel 3	87L DIFF OP B
Digital Channel 4	87L DIFF OP C
Digital Channel 5	87L TRIP OP
Digital Channel 6	87L TRIP 1P OP
Digital Channel 7	87L TRIP 3P OP
Digital Channel 8	LINE PICKUP OP
Digital Channel 9	LOAD ENCHR OP
Digital Channel 10	POWER SWING TRIP
Digital Channel 11	POWER SWING BLOCK
Digital Channel 12	PHASE TOC1 OP
Digital Channel 13	PHASE IOC1 OP
Digital Channel 14	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Channel 15	NEUTRAL IOC1 OP
Digital Channel 16	87L DIFF KEY DTT
Digital Channel 17	GND DIST Z1 OP
Digital Channel 18	GND DIST Z2 OP
Digital Channel 19	GND DIST Z3 OP
Digital Channel 20	PH DIST Z1 OP
Digital Channel 21	PH DIST Z2 OP
Digital Channel 22	PH DIST Z3 OP
Digital Channel 23	87L DIFF RECVD DTT A
Digital Channel 24	87L DIFF RECVD DTT B
Digital Channel 25	87L DIFF RECVD DTT C
Digital Channel 26	SRC1 VT FUSE FAIL OP
Digital Channel 27	POTT OP
Digital Channel 29	87L DIFF CH1 FAIL

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Digital Channel 30	87L DIFF CH2 FAIL
Digital Channel 31	87L DIFF PFL FAIL
Digital Channel 32	87L DIFF BLOCKED
Digital Channel 33	TRIP 86 Q On(H1a)
Digital Channel 34	Cont Ip 2 On(H1c)
Digital Channel 35	Cont Ip 3 On(H2a)
Digital Channel 36	Cont Ip 4 On(H2c)
Digital Channel 37	TRIP GRAL On (VO1)
Digital Channel 38	Trip 87L On (VO2)
Digital Channel 39	Trip 21/21N On (VO3)
Digital Channel 40	Trip 51/51N On (VO4)
Digital Channel 41	TRIP 50BF On (VO5)
Digital Channel 42	START 50BF On (VO6)
Digital Channel 43	RETRIP 50BF On (VO7)
Digital Channel 44	Block 87L On (VO8)
Digital Channel 45	Block 21 On (VO9)
Digital Channel 46	TX-TDD 86Q On (VO10)
Digital Channel 47	RX-50BF A11 On (VO11)
Analog Channel 1	Terminal 1 IA Mag
Analog Channel 2	Terminal 1 IA Angle
Analog Channel 3	Terminal 1 IB Mag
Analog Channel 4	Terminal 1 IB Angle
Analog Channel 5	Terminal 1 IC Mag
Analog Channel 6	Terminal 1 IC Angle
Analog Channel 7	Local IA Mag
Analog Channel 8	Local IA Angle
Analog Channel 9	Local IB Mag
Analog Channel 10	Local IB Angle
Analog Channel 11	Local IC Mag
Analog Channel 12	Local IC Angle
Analog Channel 13	Diff Curr IA Mag
Analog Channel 14	Diff Curr IB Mag
Analog Channel 15	Diff Curr IC Mag
Analog Channel 16	Tracking Frequency

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	OFF
Rate	60000 msec

DEMAND

Current Method	Thermal Exponential
Power Method	Thermal Exponential
Interval	15 MIN
Trigger	OFF

USER-PROGRAMMABLE LEDS

TRIP AND ALARMS LEDS

Trip LED Input	TRIPBUS 1 OP
----------------	--------------

USER PROGRAMMABLE LEDS

LED 1: OPERAND	TRIPBUS 1 OP
LED 1: TYPE	Latched
LED 2: OPERAND	87L DIFF OP
LED 2: TYPE	Latched
LED 3: OPERAND	RX-50BF A11 On (VO11)
LED 3: TYPE	Latched
LED 4: OPERAND	TRIP 86 Q On(H1a)
LED 4: TYPE	Latched
LED 13: OPERAND	87L DIFF CH1 FAIL
LED 13: TYPE	Self-Reset
LED 14: OPERAND	87L DIFF BLOCKED
LED 14: TYPE	Self-Reset

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS (continued from last page)

Remote Device Off Function	Enabled
Battery Fail Function	Enabled
SNTP Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line	87L QTRO SIST.1
USER DISPLAY 1: Bottom Line	ALIMENTADOR QUINTERO
USER DISPLAY 1: Item 1	0
USER DISPLAY 1: Item 2	0
USER DISPLAY 1: Item 3	0
USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	POTENCIA ACTIVA
USER DISPLAY 2: Bottom Line	~
USER DISPLAY 2: Item 1	7168
USER DISPLAY 2: Item 2	0
USER DISPLAY 2: Item 3	0
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
USER DISPLAY 3: Top Line	POTENCIA REACTIVA
USER DISPLAY 3: Bottom Line	~
USER DISPLAY 3: Item 1	7176
USER DISPLAY 3: Item 2	0
USER DISPLAY 3: Item 3	0
USER DISPLAY 3: Item 4	0
USER DISPLAY 3: Item 5	0
USER DISPLAY 4: Top Line	CORRIENTE FASE 1
USER DISPLAY 4: Bottom Line	~
USER DISPLAY 4: Item 1	6152
USER DISPLAY 4: Item 2	0
USER DISPLAY 4: Item 3	0
USER DISPLAY 4: Item 4	0
USER DISPLAY 4: Item 5	0
USER DISPLAY 5: Top Line	CORRIENTE FASE 2
USER DISPLAY 5: Bottom Line	~
USER DISPLAY 5: Item 1	6155
USER DISPLAY 5: Item 2	0
USER DISPLAY 5: Item 3	0
USER DISPLAY 5: Item 4	0
USER DISPLAY 5: Item 5	0
USER DISPLAY 6: Top Line	CORRIENTE FASE 3
USER DISPLAY 6: Bottom Line	~
USER DISPLAY 6: Item 1	6158
USER DISPLAY 6: Item 2	0
USER DISPLAY 6: Item 3	0
USER DISPLAY 6: Item 4	0
USER DISPLAY 6: Item 5	0
USER DISPLAY 7: Top Line	VOLTAJE 1-2
USER DISPLAY 7: Bottom Line	~
USER DISPLAY 7: Item 1	6677
USER DISPLAY 7: Item 2	0
USER DISPLAY 7: Item 3	0
USER DISPLAY 7: Item 4	0
USER DISPLAY 7: Item 5	0
USER DISPLAY 8: Top Line	VOLTAJE 2-3
USER DISPLAY 8: Bottom Line	~
USER DISPLAY 8: Item 1	6680
USER DISPLAY 8: Item 2	0
USER DISPLAY 8: Item 3	0
USER DISPLAY 8: Item 4	0
USER DISPLAY 8: Item 5	0
USER DISPLAY 9: Top Line	VOLTAJE 3-1
USER DISPLAY 9: Bottom Line	~
USER DISPLAY 9: Item 1	6683

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 9: Item 2	0
USER DISPLAY 9: Item 3	0
USER DISPLAY 9: Item 4	0
USER DISPLAY 9: Item 5	0
USER DISPLAY 10: Top Line	DISTANCIA FALLA
USER DISPLAY 10: Bottom Line	~ ~
USER DISPLAY 10: Item 1	9061
USER DISPLAY 10: Item 2	37382
USER DISPLAY 10: Item 3	0
USER DISPLAY 10: Item 4	0
USER DISPLAY 10: Item 5	0
Invoke and Scroll	CONTROL PUSHBUTTON 1 ON

INSTALLATION

Relay Name	87L QTRO-S1
------------	-------------

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	600 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	600 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	LINEA (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	LINEA
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None

L90 POWER SYSTEM

Number of Terminals	2
Number of Channels	1
Charging Current Compensation	Disabled
Pos Seq Capac Reactance(XC1)	0.100 Kohms
Zero Seq Capac Reactance(XC0)	0.100 Kohms
Zero Sequence Current Removal	Disabled
Local Relay ID	2
Terminal 1 ID	1
Chan Asymmetry Comp	OFF
Block GPS Time Ref	OFF
Max Chan Asymmetry	1.5 ms
Round Trip Time Change	1.5 ms

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	TRIP 86 Q On(H1a)
FlexLogic Entry 2	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 3	GND DIST Z2 PKP
FlexLogic Entry 4	POSITIVE ONE SHOT

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 5	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 6	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 7	TRIP GRAL On (VO1)
FlexLogic Entry 8	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 9	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 10	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 11	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 12	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 13	TRIP 50BF On (VO5)
FlexLogic Entry 14	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 15	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 16	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 17	TRIPBUS 1 OP
FlexLogic Entry 18	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 19	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 20	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 21	87L DIFF OP
FlexLogic Entry 22	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 23	LINE PICKUP OP
FlexLogic Entry 24	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 25	OR(12)
FlexLogic Entry 26	= Osc Trigger (VO64)
FlexLogic Entry 27	TRIPBUS 1 OP
FlexLogic Entry 28	= TRIP GRAL (VO1)
FlexLogic Entry 29	87L DIFF OP
FlexLogic Entry 30	= Trip 87L (VO2)
FlexLogic Entry 31	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 32	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 33	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 34	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 35	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 36	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 37	OR(6)
FlexLogic Entry 38	= Trip 21/21N (VO3)
FlexLogic Entry 39	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 40	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 41	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 42	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 43	OR(4)
FlexLogic Entry 44	= Trip 51/51N (VO4)
FlexLogic Entry 45	Trip 87L On (VO2)
FlexLogic Entry 46	Trip 21/21N On (VO3)
FlexLogic Entry 47	Trip 51/51N On (VO4)
FlexLogic Entry 48	Cont Ip 4 On(H2c)
FlexLogic Entry 49	RX-50BF A11 On (VO11)
FlexLogic Entry 50	OR(5)
FlexLogic Entry 51	= START 50BF (VO6)
FlexLogic Entry 52	BKR FAIL 1 T1 OP
FlexLogic Entry 53	= TRIP 50BF (VO5)
FlexLogic Entry 54	BKR FAIL 1 T2 OP
FlexLogic Entry 55	= RETRIP 50BF (VO7)
FlexLogic Entry 56	87L DIFF BLOCKED
FlexLogic Entry 57	87L DIFF CH1 FAIL
FlexLogic Entry 58	OR(2)
FlexLogic Entry 59	= Block 87L (VO8)
FlexLogic Entry 60	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 61	Cont Ip 3 On(H2a)
FlexLogic Entry 62	OR(2)
FlexLogic Entry 63	= Block 21 (VO9)
FlexLogic Entry 64	TRIP 86 Q On(H1a)
FlexLogic Entry 65	= TX-TDD 86Q (VO10)
FlexLogic Entry 66	Direct I/P 1-1 On
FlexLogic Entry 67	= RX-50BF A11 (VO11)
FlexLogic Entry 68	END

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

LINE DIFFERENTIAL ELEMENTS

CURRENT DIFFERENTIAL [GROUP 1]

Function	Enabled
Signal Source 1	LINEA (SRC 1)
Signal Source 2	None
Signal Source 3	None
Signal Source 4	None
Block	Block 87L On (VO8)
Pickup	0.10 pu
CT Tap 1	1.00
Restraint 1	30 %
Restraint 2	70 %
Breakpoint	1.0 pu
87L Current Diff Gnd Function	Disabled
87L Current Diff Gnd Pickup	0.10 pu
87L Current Diff Gnd Restraint	25 %
87L Current Diff Gnd Delay	0.10 s
DTT	Enabled
Key DTT	TX-TDD 86Q On (VO10)
Target	Self-reset
Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	87L DIFF OP
Trip Bus 1 Input 2	RX-50BF A11 On (VO11)
Trip Bus 1 Input 3	OFF
Trip Bus 1 Input 4	OFF
Trip Bus 1 Input 5	OFF
Trip Bus 1 Input 6	OFF
Trip Bus 1 Input 7	OFF
Trip Bus 1 Input 8	OFF
Trip Bus 1 Input 9	OFF
Trip Bus 1 Input 10	OFF
Trip Bus 1 Input 11	OFF
Trip Bus 1 Input 12	OFF
Trip Bus 1 Input 13	OFF
Trip Bus 1 Input 14	OFF
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Enabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H1A] Contact Input 1 ID	TRIP 86 Q
[H1A] Contact Input 1 Debounce Time	2.0 ms
[H1A] Contact Input 1 Events	Enabled
[H1C] Contact Input 2 ID	Cont Ip 2
[H1C] Contact Input 2 Debounce Time	2.0 ms
[H1C] Contact Input 2 Events	Disabled
[H2A] Contact Input 3 ID	Cont Ip 3
[H2A] Contact Input 3 Debounce Time	2.0 ms
[H2A] Contact Input 3 Events	Disabled
[H2C] Contact Input 4 ID	Cont Ip 4
[H2C] Contact Input 4 Debounce Time	2.0 ms
[H2C] Contact Input 4 Events	Disabled
[H3A] Contact Input 5 ID	Cont Ip 5

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[H3A] Contact Input 5 Debounce Time	2.0 ms
[H3A] Contact Input 5 Events	Disabled
[H3C] Contact Input 6 ID	Cont Ip 6
[H3C] Contact Input 6 Debounce Time	2.0 ms
[H3C] Contact Input 6 Events	Disabled
[H4A] Contact Input 7 ID	Cont Ip 7
[H4A] Contact Input 7 Debounce Time	2.0 ms
[H4A] Contact Input 7 Events	Disabled
[H4C] Contact Input 8 ID	Cont Ip 8
[H4C] Contact Input 8 Debounce Time	2.0 ms
[H4C] Contact Input 8 Events	Disabled
[H5A] Contact Input 9 ID	Cont Ip 9
[H5A] Contact Input 9 Debounce Time	2.0 ms
[H5A] Contact Input 9 Events	Disabled
[H5C] Contact Input 10 ID	Cont Ip 10
[H5C] Contact Input 10 Debounce Time	2.0 ms
[H5C] Contact Input 10 Events	Disabled
[H6A] Contact Input 11 ID	Cont Ip 11
[H6A] Contact Input 11 Debounce Time	2.0 ms
[H6A] Contact Input 11 Events	Disabled
[H6C] Contact Input 12 ID	Cont Ip 12
[H6C] Contact Input 12 Debounce Time	2.0 ms
[H6C] Contact Input 12 Events	Disabled
[H7A] Contact Input 13 ID	Cont Ip 13
[H7A] Contact Input 13 Debounce Time	2.0 ms
[H7A] Contact Input 13 Events	Disabled
[H7C] Contact Input 14 ID	Cont Ip 14
[H7C] Contact Input 14 Debounce Time	2.0 ms
[H7C] Contact Input 14 Events	Disabled
[H8A] Contact Input 15 ID	Cont Ip 15
[H8A] Contact Input 15 Debounce Time	2.0 ms
[H8A] Contact Input 15 Events	Disabled
[H8C] Contact Input 16 ID	Cont Ip 16
[H8C] Contact Input 16 Debounce Time	2.0 ms
[H8C] Contact Input 16 Events	Disabled
[N5A] Contact Input 17 ID	Cont Ip 17
[N5A] Contact Input 17 Debounce Time	2.0 ms
[N5A] Contact Input 17 Events	Disabled
[N5C] Contact Input 18 ID	Cont Ip 18
[N5C] Contact Input 18 Debounce Time	2.0 ms
[N5C] Contact Input 18 Events	Disabled
[N6A] Contact Input 19 ID	Cont Ip 19
[N6A] Contact Input 19 Debounce Time	2.0 ms
[N6A] Contact Input 19 Events	Disabled
[N6C] Contact Input 20 ID	Cont Ip 20
[N6C] Contact Input 20 Debounce Time	2.0 ms
[N6C] Contact Input 20 Events	Disabled
[N7A] Contact Input 21 ID	Cont Ip 21
[N7A] Contact Input 21 Debounce Time	2.0 ms
[N7A] Contact Input 21 Events	Disabled
[N7C] Contact Input 22 ID	Cont Ip 22
[N7C] Contact Input 22 Debounce Time	2.0 ms
[N7C] Contact Input 22 Events	Disabled
[N8A] Contact Input 23 ID	Cont Ip 23
[N8A] Contact Input 23 Debounce Time	2.0 ms
[N8A] Contact Input 23 Events	Disabled
[N8C] Contact Input 24 ID	Cont Ip 24
[N8C] Contact Input 24 Debounce Time	2.0 ms
[N8C] Contact Input 24 Events	Disabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

TRIP 86 Q, Cont Ip 2, Cont Ip 3, Cont Ip 4(H1A, H1C, H2A, H2C)	84 Vdc
Cont Ip 5, Cont Ip 6, Cont Ip 7, Cont Ip 8(H3A, H3C, H4A, H4C)	33 Vdc
Cont Ip 9, Cont Ip 10, Cont Ip 11, Cont Ip 12(H5A, H5C, H6A, H6C)	33 Vdc
Cont Ip 13, Cont Ip 14, Cont Ip 15, Cont Ip 16(H7A, H7C, H8A, H8C)	33 Vdc

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

CONTACT INPUT THRESHOLDS (continued from last page)

Cont Ip 17, Cont Ip 18, Cont Ip 19, Cont Ip 20(N5A, N5C, N6A, N6C)	33 Vdc
Cont Ip 21, Cont Ip 22, Cont Ip 23, Cont Ip 24(N7A, N7C, N8A, N8C)	33 Vdc

CONTACT OUTPUTS

[L1] Contact Output 1 ID	TRIP 1
[L1] Contact Output 1 Operate	TRIPBUS 1 OP
[L1] Contact Output 1 Seal-In	OFF
[L1] Contact Output 1 Events	Enabled
[L2] Contact Output 2 ID	TRIP 2
[L2] Contact Output 2 Operate	TRIPBUS 1 OP
[L2] Contact Output 2 Seal-In	OFF
[L2] Contact Output 2 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	TRIP GRAL
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	Trip 87L
Virtual Output 2 Events	Enabled
Virtual Output 3 ID	Trip 21/21N
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	Trip 51/51N
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	TRIP 50BF
Virtual Output 5 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	START 50BF
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	RETRIP 50BF
Virtual Output 7 Events	Enabled
Virtual Output 8 ID	Block 87L
Virtual Output 8 Events	Enabled
Virtual Output 9 ID	Block 21
Virtual Output 9 Events	Enabled
Virtual Output 10 ID	TX-TDD 86Q
Virtual Output 10 Events	Enabled
Virtual Output 11 ID	RX-50BF A11
Virtual Output 11 Events	Enabled
Virtual Output 64 ID	Osc Trigger
Virtual Output 64 Events	Enabled

REMOTE DEVICES

Remote Device 1 ID	Remote Device 1
Remote Device 1 ETYPE APPID	0
Remote Device 1 DATASET	Fixed
Remote Device 1 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 2 ID	Remote Device 2
Remote Device 2 ETYPE APPID	0
Remote Device 2 DATASET	Fixed
Remote Device 2 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 3 ID	Remote Device 3
Remote Device 3 ETYPE APPID	0
Remote Device 3 DATASET	Fixed
Remote Device 3 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 4 ID	Remote Device 4
Remote Device 4 ETYPE APPID	0
Remote Device 4 DATASET	Fixed
Remote Device 4 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 5 ID	Remote Device 5
Remote Device 5 ETYPE APPID	0
Remote Device 5 DATASET	Fixed
Remote Device 5 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 6 ID	Remote Device 6
Remote Device 6 ETYPE APPID	0
Remote Device 6 DATASET	Fixed
Remote Device 6 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 7 ID	Remote Device 7

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

REMOTE DEVICES (continued from last page)

Remote Device 7 ETYPE APPID	0
Remote Device 7 DATASET	Fixed
Remote Device 7 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 8 ID	Remote Device 8
Remote Device 8 ETYPE APPID	0
Remote Device 8 DATASET	Fixed
Remote Device 8 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 9 ID	Remote Device 9
Remote Device 9 ETYPE APPID	0
Remote Device 9 DATASET	Fixed
Remote Device 9 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 10 ID	Remote Device 10
Remote Device 10 ETYPE APPID	0
Remote Device 10 DATASET	Fixed
Remote Device 10 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 11 ID	Remote Device 11
Remote Device 11 ETYPE APPID	0
Remote Device 11 DATASET	Fixed
Remote Device 11 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 12 ID	Remote Device 12
Remote Device 12 ETYPE APPID	0
Remote Device 12 DATASET	Fixed
Remote Device 12 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 13 ID	Remote Device 13
Remote Device 13 ETYPE APPID	0
Remote Device 13 DATASET	Fixed
Remote Device 13 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 14 ID	Remote Device 14
Remote Device 14 ETYPE APPID	0
Remote Device 14 DATASET	Fixed
Remote Device 14 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 15 ID	Remote Device 15
Remote Device 15 ETYPE APPID	0
Remote Device 15 DATASET	Fixed
Remote Device 15 IN PMU SCHEME	No
Remote Device 16 ID	Remote Device 16
Remote Device 16 ETYPE APPID	0
Remote Device 16 DATASET	Fixed
Remote Device 16 IN PMU SCHEME	No

DIRECT

DIRECT INPUTS

Direct Input 1 Default-1	Off
Direct Input 1 Default-2	Off
Direct Input 1 Default-3	Off
Direct Input 1 Default-4	Off
Direct Input 1 Default-5	Off
Direct Input 1 Default-6	Off
Direct Input 1 Default-7	Off
Direct Input 1 Default-8	Off

DIRECT OUTPUTS

Direct Output 1-1	TX-TDD 86Q On (VO10)
-------------------	----------------------

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS

IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Mode	Default Value

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Units	

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1\

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 19 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 PU Base	1.000

IEC 61850 GOOSE UINTEGERS INPUTS

IEC61850 GOOSE UInteger Input 1 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 2 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 3 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 3 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 4 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 5 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 5 Mode	Default Value

VENT - QUINTERO SISTEMA1 141113.URS

D:\CONTROL Y PROTECCIONES\AJUSTES AES GENER SIC\AJUSTES NATIVOS PROTECCIONES SSEE\SE VENTANAS\VENTANAS - QUINTERO\SISTEMA1

DEVICE DEFINITION

FILES

ORDER CODE: L90-N03-HKH-F8L-H6D-L6C-N6E-SXX-UXX-W7A

VERSION: 6.0X

UR SERIAL NUMBER: AAZC12001616

SETTINGS SEND TO RELAY: SUNDAY, JULY 21, 2013 19:07:38

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

IEC 61850 GOOSE UINTEGERS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE UInteger Input 6 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 7 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 8 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 9 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 10 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 11 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 12 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 13 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 14 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 15 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 15 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 16 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 16 Mode	Default Value



 : **SYSTEM DATA:**

00.01: Language:English
 00.02: Password:****
00.03: Sys Fn Links:0
00.04: Description:87L SISTEMA 1
00.05: Plant Reference:PA12 VENTANAS
 00.06: Model Number:P54531AU7M0540K
 00.08: Serial Number:044141S
00.09: Frequency:50 Hz
 00.0A: Comms Level:2
 00.0B: Relay Address:1
 00.0C: Plant Status:0000000000000010
 00.0D: Control Status:0000000000000000
 00.0E: Active Group:1
 00.10: CB Trip/Close:No Operation
 00.11: Software Ref. 1:P545____7____540_A
 00.20: Opto I/P Status:000000000001001000001000
 00.21: Relay O/P Status:000000000000000000000000
 00.22: Alarm Status 1:000000000000000000000000000000
 00.50: Alarm Status 1:000000000000000000000000000000
 00.51: Alarm Status 2:000000000000000000000000000000
 00.52: Alarm Status 3:000000000000000000000000000000
 00.D0: Access Level:2
 00.D1: Password Control:2
 00.D2: Password Level 1:****
 00.D3: Password Level 2:****

 : **CB CONTROL:**

07.01: CB Control by:Disabled
 07.08: Lockout Reset:No
07.09: Reset Lockout by:CB Close
07.0A: Man Close RstDly:5.000 s
07.11: CB Status Input:52A & 52B 3 pole

 : **DATE AND TIME:**

 08.01: Date/Time:2013-11-14 17:15:48.937
08.04: IRIG-B Sync:Enabled
 08.06: Battery Status:Healthy
08.07: Battery Alarm:Enabled
08.20: LocalTime Enable:Fixed
08.21: LocalTime Offset:0 min
08.22: DST Enable:Disabled

 : **CONFIGURATION:**

 09.01: Restore Defaults:No Operation
09.02: Setting Group:Select via Menu
09.03: Active Settings:Group 1
 09.04: Save Changes:No Operation
 09.05: Copy From:Group 1
 09.06: Copy To:No Operation
09.07: Setting Group 1:Enabled
09.08: Setting Group 2:Disabled



09.09: Setting Group 3:Disabled
09.0A: Setting Group 4:Disabled
09.0B: Distance:Enabled
09.0C: Directional E/F:Enabled
09.0F: Phase Diff:Enabled
09.10: Overcurrent:Disabled
09.11: Neg Sequence O/C:Disabled
09.12: Broken Conductor:Disabled
09.13: Earth Fault:Disabled
09.15: Sensitive E/F:Disabled
09.16: Residual O/V NVD:Disabled
09.17: Thermal Overload:Enabled
09.18: PowerSwing Block:Disabled
09.1D: Volt Protection:Disabled
09.1E: Freq Protection:Disabled
09.1F: df/dt Protection:Disabled
09.20: CB Fail:Enabled
09.21: Supervision:Enabled
09.23: System Checks:Enabled
09.24: Auto-Reclose:Disabled
09.25: Input Labels:Visible
09.26: Output Labels:Visible
09.28: CT & VT Ratios:Visible
09.29: Record Control:Visible
09.2A: Disturb Recorder:Visible
09.2B: Measure't Setup:Visible
09.2C: Comms Settings:Visible
09.2D: Commission Tests:Visible
09.2E: Setting Values:Primary
09.2F: Control Inputs:Visible
09.35: Ctrl I/P Config:Visible
09.36: Ctrl I/P Labels:Visible
09.39: Direct Access:Enabled
09.50: Function Key:Visible
09.FF: LCD Contrast:11

 : **CT AND VT RATIOS:**

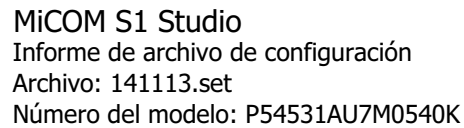
0A.01: Main VT Primary:115.0 kV
0A.02: Main VT Sec'y:115.0 V
0A.03: C/S VT Primary:115.0 kV
0A.04: C/S VT Secondary:115.0 V
0A.07: Phase CT Primary:400.0 A
0A.08: Phase CT Sec'y:5.000 A
0A.0B: SEF CT Primary:400.0 A
0A.0C: SEF CT Secondary:5.000 A
0A.0D: MComp CT Primary:400.0 A
0A.0E: MComp CT Sec'y:5.000 A
0A.0F: C/S Input:A-N
0A.10: Main VT Location:Line
0A.11: CT Polarity:Standard



0A.13: SEF CT Polarity:Standard
0A.14: M CT Polarity:Standard
0A.18: VT Connected:Yes

 RECORD CONTROL:

 0B.01: Clear Events:No
 0B.02: Clear Faults:No
 0B.03: Clear Maint:No
0B.04: Alarm Event:Enabled
0B.05: Relay O/P Event:Enabled
0B.06: Opto Input Event:Enabled
0B.07: General Event:Enabled
0B.08: Fault Rec Event:Enabled
0B.09: Maint Rec Event:Enabled
0B.0A: Protection Event:Enabled
0B.2F: Flt Rec Extended:Disabled
 0B.30: Clear Dist Recs:No
0B.40: DDB 31 - 0:11111111111111111111111111111111
0B.41: DDB 63 - 32:11111111111111111111111111111111
0B.42: DDB 95 - 64:11111111111111111111111111111111
0B.43: DDB 127 - 96:11111111111111111111111111111111
0B.44: DDB 159 - 128:11111111111111111111111111111111
0B.45: DDB 191 - 160:11111111111111111111111111111111
0B.46: DDB 223 - 192:11111111111111111111111111111111
0B.47: DDB 255 - 224:11111111111111111111111111111111
0B.48: DDB 287 - 256:11111111111111111111111111111111
0B.49: DDB 319 - 288:11111111111111111111111111111111
0B.4A: DDB 351 - 320:11111111111111111111111111111111
0B.4B: DDB 383 - 352:11111111111111111111111111111111
0B.4C: DDB 415 - 384:11111111111111111111111111111111
0B.4D: DDB 447 - 416:11111111111111111111111111111111
0B.4E: DDB 479 - 448:11111111111111111111111111111111
0B.4F: DDB 511 - 480:11111111111111111111111111111111
0B.50: DDB 543 - 512:11111111111111111111111111111111
0B.51: DDB 575 - 544:11111111111111111111111111111111
0B.52: DDB 607 - 576:11111111111111111111111111111111
0B.53: DDB 639 - 608:11111111111111111111111111111111
0B.54: DDB 671 - 640:11111111111111111111111111111111
0B.55: DDB 703 - 672:11111111111111111111111111111111
0B.56: DDB 735 - 704:11111111111111111111111111111111
0B.57: DDB 767 - 736:11111111111111111111111111111111
0B.58: DDB 799 - 768:11111111111111111111111111111111
0B.59: DDB 831 - 800:11111111111111111111111111111111
0B.5A: DDB 863 - 832:11111111111111111111111111111111
0B.5B: DDB 895 - 864:11111111111111111111111111111111
0B.5C: DDB 927 - 896:11111111111111111111111111111111
0B.5D: DDB 959 - 928:11111111111111111111111111111111
0B.5E: DDB 991 - 960:11111111111111111111111111111111
0B.5F: DDB 1023 - 992:11111111111111111111111111111111
0B.60: DDB 1055 - 1024:11111111111111111111111111111111



 : **DISTURB RECORDER:**

- Informe de archivo de configuración -



0C.26: Digital Input 14:IN>2 Trip
0C.27: Input 14 Trigger:Trigger L/H
0C.28: Digital Input 15:IN>3 Trip
0C.29: Input 15 Trigger:Trigger L/H
0C.2A: Digital Input 16:IN>4 Trip
0C.2B: Input 16 Trigger:Trigger L/H
0C.2C: Digital Input 17:V>1 Trip
0C.2D: Input 17 Trigger:Trigger L/H
0C.2E: Digital Input 18:V<1 Trip
0C.2F: Input 18 Trigger:Trigger L/H
0C.30: Digital Input 19:Aid1 WI Trip 3Ph
0C.31: Input 19 Trigger:Trigger L/H
0C.32: Digital Input 20:SOTF Trip Zone 1
0C.33: Input 20 Trigger:Trigger L/H
0C.34: Digital Input 21:Bfail1 Trip 3ph
0C.35: Input 21 Trigger:Trigger L/H
0C.36: Digital Input 22:Aided 1 Send
0C.37: Input 22 Trigger:Trigger L/H
0C.38: Digital Input 23:Aided 1 Receive
0C.39: Input 23 Trigger:Trigger L/H
0C.3A: Digital Input 24:Opto 6
0C.3B: Input 24 Trigger:Trigger L/H
0C.3C: Digital Input 25:IM64 Ch1 Input 7
0C.3D: Input 25 Trigger:Trigger L/H
0C.3E: Digital Input 26:CB Closed 3 ph
0C.3F: Input 26 Trigger:Trigger L/H
0C.40: Digital Input 27:Reserved
0C.41: Input 27 Trigger:No Trigger
0C.42: Digital Input 28:Reserved
0C.43: Input 28 Trigger:No Trigger
0C.44: Digital Input 29:Reserved
0C.45: Input 29 Trigger:No Trigger
0C.46: Digital Input 30:Reserved
0C.47: Input 30 Trigger:No Trigger
0C.48: Digital Input 31:Reserved
0C.49: Input 31 Trigger:No Trigger
0C.4A: Digital Input 32:Function Key 10
0C.4B: Input 32 Trigger:Trigger L/H
0C.50: Analog Channel 9:V Checksync
0C.51: Analog Channel10:IM
0C.52: Analog Channel11:IN
0C.53: Analog Channel12:IN

 MEASURE'T SETUP:

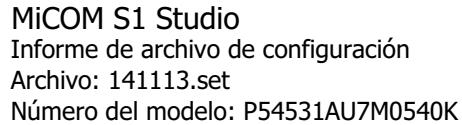
0D.01: Default Display:3Ph + N Current
0D.02: Local Values:Primary
0D.03: Remote Values:Primary
0D.04: Measurement Ref:VA
0D.05: Measurement Mode:0
0D.06: Fix Dem Period:15.00 min



0D.07: Roll Sub Period:15.00 min
0D.08: Num Sub Periods:1
0D.09: Distance Unit:Kilometres
0D.0A: Fault Location:Distance

 COMMISSION TESTS:

 0F.01: Opto I/P Status:000000000001001000001000
 0F.02: Relay O/P Status:000000000000000000000000
 0F.03: Test Port Status:00000000
0F.05: Monitor Bit 1:1060
0F.06: Monitor Bit 2:1062
0F.07: Monitor Bit 3:1064
0F.08: Monitor Bit 4:1066
0F.09: Monitor Bit 5:1068
0F.0A: Monitor Bit 6:1070
0F.0B: Monitor Bit 7:1072
0F.0C: Monitor Bit 8:1074
 0F.0D: Test Mode:Disabled
 0F.0E: Test Pattern:000000000000000000000000
 0F.0F: Contact Test:No Operation
 0F.10: Test LEDs:No Operation
 0F.11: Test Autoreclose:No Operation
 0F.12: Static Test:Disabled
 0F.13: Test Loopback:Disabled
 0F.14: IM64 TestPattern:0000000000000000
 0F.15: IM64 Test Mode:Disabled
 0F.1A: Red LED Status:000000000000000000
 0F.1B: Green LED Status:000000000000000000
 0F.20: DDB 31 - 0:000000000000000000000000000000
 0F.21: DDB 63 - 32:000000000000000000000001001000001000
 0F.22: DDB 95 - 64:000000000000000000000000000000
 0F.23: DDB 127 - 96:000000000000000000000000000000
 0F.24: DDB 159 - 128:000000000000000000000000000000
 0F.25: DDB 191 - 160:000000000000000000000000000000
 0F.26: DDB 223 - 192:000000000000000000000000000000
 0F.27: DDB 255 - 224:000000000000000000000000000000
 0F.28: DDB 287 - 256:000000000000000000000000000000
 0F.29: DDB 319 - 288:000000000000000000000001000000000000
 0F.2A: DDB 351 - 320:000000000000000000000000000000
 0F.2B: DDB 383 - 352:000000000000000000000000000000
 0F.2C: DDB 415 - 384:000000000000000000000000000000
 0F.2D: DDB 447 - 416:0000000000010000000000000000010000
 0F.2E: DDB 479 - 448:000000000000000000000000000000
 0F.2F: DDB 511 - 480:000000000000000000000000000000
 0F.30: DDB 543 - 512:000000000000000000000000000000
 0F.31: DDB 575 - 544:10000000000001110000000000000000
 0F.32: DDB 607 - 576:000000000000000000000000000000
 0F.33: DDB 639 - 608:000000000000000000000000000000
 0F.34: DDB 671 - 640:000000000000000000000000000000
 0F.35: DDB 703 - 672:000000000000000000000000000000



 : **CB MONITOR SETUP:**

 : OPTO CONFIG:

 : **CONTROL INPUTS:**

- Informe de archivo de configuración -



12.09: Control Input 8:No Operation
12.0A: Control Input 9:No Operation
12.0B: Control Input 10:No Operation
12.0C: Control Input 11:No Operation
12.0D: Control Input 12:No Operation
12.0E: Control Input 13:No Operation
12.0F: Control Input 14:No Operation
12.10: Control Input 15:No Operation
12.11: Control Input 16:No Operation
12.12: Control Input 17:No Operation
12.13: Control Input 18:No Operation
12.14: Control Input 19:No Operation
12.15: Control Input 20:No Operation
12.16: Control Input 21:No Operation
12.17: Control Input 22:No Operation
12.18: Control Input 23:No Operation
12.19: Control Input 24:No Operation
12.1A: Control Input 25:No Operation
12.1B: Control Input 26:No Operation
12.1C: Control Input 27:No Operation
12.1D: Control Input 28:No Operation
12.1E: Control Input 29:No Operation
12.1F: Control Input 30:No Operation
12.20: Control Input 31:No Operation
12.21: Control Input 32:No Operation

CTRL I/P CONFIG:

13.01: Hotkey Enabled:11111111111111111111111111111111
13.10: Control Input 1:Latched
13.11: Ctrl Command 1:SET/RESET
13.14: Control Input 2:Latched
13.15: Ctrl Command 2:SET/RESET
13.18: Control Input 3:Latched
13.19: Ctrl Command 3:SET/RESET
13.1C: Control Input 4:Latched
13.1D: Ctrl Command 4:SET/RESET
13.20: Control Input 5:Latched
13.21: Ctrl Command 5:SET/RESET
13.24: Control Input 6:Latched
13.25: Ctrl Command 6:SET/RESET
13.28: Control Input 7:Latched
13.29: Ctrl Command 7:SET/RESET
13.2C: Control Input 8:Latched
13.2D: Ctrl Command 8:SET/RESET
13.30: Control Input 9:Latched
13.31: Ctrl Command 9:SET/RESET
13.34: Control Input 10:Latched
13.35: Ctrl Command 10:SET/RESET
13.38: Control Input 11:Latched
13.39: Ctrl Command 11:SET/RESET



13.3C: Control Input 12:Latched
13.3D: Ctrl Command 12:SET/RESET
13.40: Control Input 13:Latched
13.41: Ctrl Command 13:SET/RESET
13.44: Control Input 14:Latched
13.45: Ctrl Command 14:SET/RESET
13.48: Control Input 15:Latched
13.49: Ctrl Command 15:SET/RESET
13.4C: Control Input 16:Latched
13.4D: Ctrl Command 16:SET/RESET
13.50: Control Input 17:Latched
13.51: Ctrl Command 17:SET/RESET
13.54: Control Input 18:Latched
13.55: Ctrl Command 18:SET/RESET
13.58: Control Input 19:Latched
13.59: Ctrl Command 19:SET/RESET
13.5C: Control Input 20:Latched
13.5D: Ctrl Command 20:SET/RESET
13.60: Control Input 21:Latched
13.61: Ctrl Command 21:SET/RESET
13.64: Control Input 22:Latched
13.65: Ctrl Command 22:SET/RESET
13.68: Control Input 23:Latched
13.69: Ctrl Command 23:SET/RESET
13.6C: Control Input 24:Latched
13.6D: Ctrl Command 24:SET/RESET
13.70: Control Input 25:Latched
13.71: Ctrl Command 25:SET/RESET
13.74: Control Input 26:Latched
13.75: Ctrl Command 26:SET/RESET
13.78: Control Input 27:Latched
13.79: Ctrl Command 27:SET/RESET
13.7C: Control Input 28:Latched
13.7D: Ctrl Command 28:SET/RESET
13.80: Control Input 29:Latched
13.81: Ctrl Command 29:SET/RESET
13.84: Control Input 30:Latched
13.85: Ctrl Command 30:SET/RESET
13.88: Control Input 31:Latched
13.89: Ctrl Command 31:SET/RESET
13.8C: Control Input 32:Latched
13.8D: Ctrl Command 32:SET/RESET

 FUNCTION KEYS:

 17.01: Fn Key Status:0000000000
17.02: Fn Key 1:Unlocked
17.03: Fn Key 1 Mode:Normal
17.04: Fn Key 1 Label:Function Key 1
17.05: Fn Key 2:Unlocked
17.06: Fn Key 2 Mode:Normal



17.07: Fn Key 2 Label:Function Key 2
17.08: Fn Key 3:Unlocked
17.09: Fn Key 3 Mode:Normal
17.0A: Fn Key 3 Label:Function Key 3
17.0B: Fn Key 4:Unlocked
17.0C: Fn Key 4 Mode:Normal
17.0D: Fn Key 4 Label:Function Key 4
17.0E: Fn Key 5:Unlocked
17.0F: Fn Key 5 Mode:Normal
17.10: Fn Key 5 Label:Function Key 5
17.11: Fn Key 6:Unlocked
17.12: Fn Key 6 Mode:Normal
17.13: Fn Key 6 Label:Function Key 6
17.14: Fn Key 7:Unlocked
17.15: Fn Key 7 Mode:Normal
17.16: Fn Key 7 Label:Function Key 7
17.17: Fn Key 8:Unlocked
17.18: Fn Key 8 Mode:Normal
17.19: Fn Key 8 Label:Function Key 8
17.1A: Fn Key 9:Unlocked
17.1B: Fn Key 9 Mode:Normal
17.1C: Fn Key 9 Label:Function Key 9
17.1D: Fn Key 10:Unlocked
17.1E: Fn Key 10 Mode:Normal
17.1F: Fn Key 10 Label:Function Key 10

 PROT COMMS/ IM64:

20.01: Scheme Setup:2 Terminal
20.03: Address:1-A
20.10: Comms Mode:Standard
20.11: Baud Rate Ch1:64kbits/s
20.13: Clock Source Ch1:Internal
20.17: Comm Delay Tol:350.0 us
20.18: Comm Fail Timer:10.00 s
20.1A: GPS Sync:Disabled
20.1B: Char Mod Time:500.0 ms
20.1F: Alarm Level:25.00%
20.20: Prop Delay Stats:Enabled
20.21: MaxCh1 PropDelay:15.00 ms
20.30: IM1 Cmd Type:Permissive
20.31: IM1 Fallbck Mode:Default
20.32: IM1 Default Val:0
20.34: IM2 Cmd Type:Permissive
20.35: IM2 Fallbck Mode:Default
20.36: IM2 Default Val:0
20.38: IM3 Cmd Type:Permissive
20.39: IM3 Fallbck Mode:Default
20.3A: IM3 Default Val:0
20.3C: IM4 Cmd Type:Permissive
20.3D: IM4 Fallbck Mode:Default



20.3E: IM4 Default Val:0
20.40: IM5 Cmd Type:Permissive
20.41: IM5 Fallbck Mode:Default
20.42: IM5 Default Val:0
20.44: IM6 Cmd Type:Permissive
20.45: IM6 Fallbck Mode:Default
20.46: IM6 Default Val:0
20.48: IM7 Cmd Type:Permissive
20.49: IM7 Fallbck Mode:Default
20.4A: IM7 Default Val:0
20.4C: IM8 Cmd Type:Permissive
20.4D: IM8 Fallbck Mode:Default
20.4E: IM8 Default Val:0

 CTRL I/P LABELS:

29.01: Control Input 1:Control Input 1
29.02: Control Input 2:Control Input 2
29.03: Control Input 3:Control Input 3
29.04: Control Input 4:Control Input 4
29.05: Control Input 5:Control Input 5
29.06: Control Input 6:Control Input 6
29.07: Control Input 7:Control Input 7
29.08: Control Input 8:Control Input 8
29.09: Control Input 9:Control Input 9
29.0A: Control Input 10:Control Input 10
29.0B: Control Input 11:Control Input 11
29.0C: Control Input 12:Control Input 12
29.0D: Control Input 13:Control Input 13
29.0E: Control Input 14:Control Input 14
29.0F: Control Input 15:Control Input 15
29.10: Control Input 16:Control Input 16
29.11: Control Input 17:Control Input 17
29.12: Control Input 18:Control Input 18
29.13: Control Input 19:Control Input 19
29.14: Control Input 20:Control Input 20
29.15: Control Input 21:Control Input 21
29.16: Control Input 22:Control Input 22
29.17: Control Input 23:Control Input 23
29.18: Control Input 24:Control Input 24
29.19: Control Input 25:Control Input 25
29.1A: Control Input 26:Control Input 26
29.1B: Control Input 27:Control Input 27
29.1C: Control Input 28:Control Input 28
29.1D: Control Input 29:Control Input 29
29.1E: Control Input 30:Control Input 30
29.1F: Control Input 31:Control Input 31
29.20: Control Input 32:Control Input 32

 Group 1:

 GROUP 1 LINE PARAMETERS:

30.01: Line Length:4240 m



30.03: Line Impedance:1.000 Ohm
30.04: Line Angle:72.00 deg
30.05: kZN Res Comp:950.0e-3
30.06: kZN Res Angle:14.00 deg
30.07: Mutual Comp:Disabled
30.0B: Phase Sequence:Standard ABC
30.0C: Tripping Mode:3 Pole
30.10: Line Charging Y:160.0 uS

: GROUP 1 DISTANCE SETUP:

31.0C: Setting Mode:Advanced
 31.10: PHASE DISTANCE:
31.11: Phase Chars.:Quad
31.20: Zone 1 Ph Status:Enabled
31.30: Zone 2 Ph Status:Enabled
31.40: Zone 3 Ph Status:Enabled
31.42: Zone 3 Ph Offset:Disabled
31.50: Zone P Ph Status:Enabled
31.51: Zone P Ph Dir.:Forward
31.60: Zone 4 Ph Status:Disabled
 31.70: GROUND DISTANCE:
31.71: Ground Chars.:Quad
31.80: Zone 1 Gnd Stat.:Enabled
31.90: Zone 2 Gnd Stat.:Enabled
31.A0: Zone 3 Gnd Stat.:Enabled
31.A2: Zone3 Gnd Offset:Disabled
31.B0: Zone P Gnd Stat.:Enabled
31.B1: Zone P Gnd Dir.:Forward
31.C0: Zone 4 Gnd Stat.:Disabled
31.D0: Digital Filter:Standard
31.D1: CVT Filters:Active
31.D3: Load Blinders:Enabled
31.D4: Z< Blinder Imp:106.2 Ohm
31.D5: Load/B Angle:30.00 deg
31.D6: Load Blinder V<:1000 V
31.D7: Dist. Polarizing:1.000
 31.E0: DELTADIRECTIONAL:
31.E1: Dir. Status:Enabled
31.E2: AidedDeltaStatus:Disabled
31.E3: Dir. Char Angle:30.00 deg

: GROUP 1 DIST. ELEMENTS:

32.01: PHASE DISTANCE:
32.02: Z1 Ph. Reach:875.0 mOhm
32.03: Z1 Ph. Angle:72.00 deg
32.07: R1 Ph. Resistive:10.25 Ohm
32.08: Z1 Tilt Top Line:-3.000 deg
32.09: Z1 Sensit. Iph>1:480.0 A
32.10: Z2 Ph. Reach:1.250 Ohm
32.11: Z2 Ph. Angle:72.00 deg
32.15: R2 Ph. Resistive:10.37 Ohm



32.16: Z2 Tilt Top Line:-3.000 deg
32.17: Z2 Sensit. Iph>2:480.0 A
32.20: Z3 Ph. Reach:11.87 Ohm
32.21: Z3 Ph. Angle:90.00 deg
32.25: R3 Ph. Res. Fwd.:75.00 Ohm
32.27: Z3 Tilt Top Line:-3.000 deg
32.28: Z3 Sensit. Iph>3:160.0 A
32.30: ZP Ph. Reach:44.50 Ohm
32.31: ZP Ph. Angle:90.00 deg
32.35: RP Ph Resistive:75.00 Ohm
32.36: ZP Tilt Top Line:-3.000 deg
32.37: ZP Sensit. Iph>P:160.0 A
📁 32.50: GROUND DISTANCE:
32.51: Z1 Gnd. Reach:875.0 mOhm
32.52: Z1 Gnd. Angle:82.00 deg
32.53: Z1 Dynamic Tilt:Disabled
32.54: Z1 Tilt Top Line:-3.000 deg
32.55: kZN1 Res. Comp.:950.0e-3
32.56: kZN1 Res. Angle:14.00 deg
32.59: R1 Gnd Resistive:75.00 Ohm
32.5B: Z1 Sensit Ignd>1:480.0 A
32.60: Z2 Gnd. Reach:1.250 Ohm
32.61: Z2 Gnd. Angle:82.00 deg
32.63: Z2 Dynamic Tilt:Disabled
32.64: Z2 Tilt Top Line:-3.000 deg
32.65: kZN2 Res. Comp.:950.0e-3
32.66: kZN2 Res. Angle:14.00 deg
32.69: R2 Gnd Resistive:75.00 Ohm
32.6B: Z2 Sensit Ignd>2:480.0 A
32.70: Z3 Gnd. Reach:11.87 Ohm
32.71: Z3 Gnd. Angle:90.00 deg
32.73: Z3 Dynamic Tilt:Disabled
32.74: Z3 Tilt Top Line:-3.000 deg
32.75: kZN3 Res. Comp.:0
32.76: kZN3 Res. Angle:0 deg
32.79: R3 Gnd. Res. Fwd:75.00 Ohm
32.7C: Z3 Sensit Ignd>3:160.0 A
32.80: ZP Gnd. Reach:44.50 Ohm
32.81: ZP Gnd. Angle:90.00 deg
32.83: ZP Dynamic Tilt:Disabled
32.84: ZP Tilt Top Line:-3.000 deg
32.85: kZNP Res. Comp.:0
32.86: kZNP Res. Angle:0 deg
32.89: RP Gnd Resistive:75.00 Ohm
32.8B: ZP Sensit Ignd>P:160.0 A
📁 : GROUP 1 PHASE DIFF:
33.01: Phase Diff:Enabled
33.06: Phase Is1:80.00 A
33.07: Phase Is2:800.0 A



33.08: Phase k1:30.00%
33.09: Phase k2:150.0%
33.0A: Phase Char:DT
33.0B: Phase Time Delay:0 s
33.0E: PIT Time:200.0 ms
33.0F: Ph CT Corr'tion:1.140
33.10: Compensation:Transformer
33.12: Inrush Restraint:Enabled
33.13: Id High Set:6000 A
33.15: Vectorial Comp:Yy0 (0 deg)
33.17: PIT I selection:Remote

: GROUP 1 SCHEME LOGIC:

34.01: BASIC SCHEME:
34.08: Zone1 Tripping:Phase And Ground
34.09: tZ1 Ph. Delay:0 s
34.0A: tZ1 Gnd. Delay:0 s
34.10: Zone2 Tripping:Phase And Ground
34.11: tZ2 Ph. Delay:300.0 ms
34.12: tZ2 Gnd. Delay:300.0 ms
34.18: Zone3 Tripping:Phase And Ground
34.19: tZ3 Ph. Delay:600.0 ms
34.1A: tZ3 Gnd. Delay:600.0 ms
34.20: ZoneP Tripping:Disabled
34.28: Zone4 Tripping:Disabled
 34.40: AIDED SCHEME 1:
34.41: Aid. 1 Selection:Disabled
 34.60: AIDED SCHEME 2:
34.61: Aid. 2 Selection:Disabled
 34.80: Trip On Close:
34.81: SOTF Status:Disabled
34.84: TOR Status:Disabled
34.86: TOC Reset Delay:500.0 ms
34.88: TOC Delay:200.0 ms
 34.B0: Z1 Extension:
34.B1: Z1 Ext Scheme:En. All Ch Fail
34.B2: Z1 Ext Ph:120.0%
34.B3: Z1 Ext Gnd:120.0%
 34.C0: Loss Of Load:
34.C1: LOL Scheme:Disabled

: GROUP 1 AIDED DEF:

39.02: DEF Status:Enabled
39.03: DEF Polarizing:Neg Sequence
39.04: DEF Char. Angle:-60.00 deg
39.06: DEF V2pol Set:1000 V
39.07: DEF FWD Set:32.00 A
39.08: DEF REV Set:32.00 A

: GROUP 1 THERMAL OVERLOAD:

3C.01: Characteristic:Single
3C.02: Thermal Trip:316.0 A



3C.03: Thermal Alarm:90.00%
3C.04: Time Constant 1:90.00 min

: GROUP 1 CB FAIL & P.DEAD:

45.01: BREAKER FAIL:
45.02: CB Fail 1 Status:Enabled
45.03: CB Fail 1 Timer:20.00 ms
45.04: CB Fail 2 Status:Enabled
45.05: CB Fail 2 Timer:200.0 ms
45.06: Volt Prot Reset:CB Open & I<
45.07: Ext Prot Reset:CB Open & I<
45.08: WI Prot Reset:Disabled
 45.0A: UNDER CURRENT:
45.0B: I< Current Set:320.0 A
45.0D: ISEF< Current:40.00 A
 45.0E: POLEDEAD VOLTAGE:
45.10: V<:20.00 kV

: GROUP 1 SUPERVISION:

46.01: VTS Mode:Measured + MCB
46.02: VTS Status:Blocking
46.03: VTS Reset Mode:Auto
46.04: VTS Time Delay:1.000 s
46.05: VTS I> Inhibit:400.0 A
46.06: VTS I2> Inhibit:20.00 A
 46.0E: INRUSH DETECTION:
46.0F: I>2nd Harmonic:20.00%
 46.10: WEAK INFEEED BLK:
46.11: WI Inhibit:Enabled
46.12: IO/I2 Setting:2.000
 46.30: CT SUPERVISION:
46.31: CTS Mode:Disabled

: GROUP 1 SYSTEM CHECKS:

48.14: VOLTAGE MONITORS:
48.15: Live Voltage:50.50 kV
48.16: Dead Voltage:6000 V
 48.17: CHECK SYNC.:
48.18: CS1 Status:Enabled
48.19: CS1 Phase Angle:20.00 deg
48.1A: CS1 Slip Control:Frequency
48.1B: CS1 Slip Freq:50.00 mHz
48.1D: CS2 Status:Enabled
48.1E: CS2 Phase Angle:20.00 deg
48.1F: CS2 Slip Control:None
48.22: CS Undervoltage:11.00 kV
48.23: CS Overvoltage:132.0 kV
48.24: CS Diff Voltage:100.0 kV
48.25: CS Voltage Block:None
 48.26: SYSTEM SPLIT:
48.27: SS Status:Disabled

: GROUP 1 INPUT LABELS:



4A.01: Opto Input 1:L1 Cambio Ajuste
4A.02: Opto Input 2:L2 Cambio Ajuste
4A.03: Opto Input 3:L3 52A12 Abierto
4A.04: Opto Input 4:L4 52A12 Cerrado
4A.05: Opto Input 5:L5 Falla Ten Aux
4A.06: Opto Input 6:L6 Ar50BF des S2
4A.07: Opto Input 7:L7 Baja Pres SF6
4A.08: Opto Input 8:L8 Falla TP B1B
4A.09: Opto Input 9:L9 Falla TP B2B
4A.0A: Opto Input 10:L10 Conex B1B
4A.0B: Opto Input 11:L11 Conex B2B
4A.0C: Opto Input 12:L12 Cie 52 SCADA
4A.0D: Opto Input 13:L13 Cie 52 S/E
4A.0E: Opto Input 14:Input L14
4A.0F: Opto Input 15:Input L15
4A.10: Opto Input 16:Input L16
4A.11: Opto Input 17:Input L17
4A.12: Opto Input 18:Input L18
4A.13: Opto Input 19:Input L19
4A.14: Opto Input 20:Input L20
4A.15: Opto Input 21:Input L21
4A.16: Opto Input 22:Input L22
4A.17: Opto Input 23:Input L23
4A.18: Opto Input 24:Input L24

 GROUP 1 OUTPUT LABELS:

4B.01: Relay 1:R1 Disp BD1 A12
4B.02: Relay 2:R2 Disp BD2 A12
4B.03: Relay 3:R3 Disp 86BF A12
4B.04: Relay 4:Ar 50BF a S2
4B.05: Relay 5:R5 Op 87L S1
4B.06: Relay 6:R6 P Pote TP Lin
4B.07: Relay 7:R7 Op 21 S1
4B.08: Relay 8:R8 Sin Comuni S1
4B.09: Relay 9:R9 Cie Sincr A12
4B.0A: Relay 10:R10 Op 21N S1
4B.0B: Relay 11:R11 Op 67 S1
4B.0C: Relay 12:R12 Op 67N S1
4B.0D: Relay 13:R13 Op 50/51 S1
4B.0E: Relay 14:R14 Op 50/51N S1
4B.0F: Relay 15:R15 Op 49L S1
4B.10: Relay 16:R16 Alarma 49L
4B.11: Relay 17:Output R17
4B.12: Relay 18:Output R18
4B.13: Relay 19:Output R19
4B.14: Relay 20:Output R20
4B.15: Relay 21:Output R21
4B.16: Relay 22:Output R22
4B.17: Relay 23:Output R23
4B.18: Relay 24:Output R24



4B.19: Relay 25:Output R25
4B.1A: Relay 26:Output R26
4B.1B: Relay 27:Output R27
4B.1C: Relay 28:Output R28
4B.1D: Relay 29:Output R29
4B.1E: Relay 30:Output R30
4B.1F: Relay 31:Output R31
4B.20: Relay 32:Output R32

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
RET 670 S2					
Settings					
Activate setting group					
ActiveSetGrp	SettingGroup1	SettingGroup1			
Time					
Synchronisation					
TimeSynch					
CoarseSyncSrc	Off	Off			
FineSyncSource	IRIG-B	IRIG-B			
SyncMaster	Off	Off			
TimeAdjustRate	Fast	Fast			
TimeSynchBIN					
ModulePosition	3	3		3	16
BinaryInput	1	1		1	16
BinDetection	PositiveEdge	PositiveEdge			
TimeSynchDSTBegin					
MonthInYear	March	March			
DayInWeek	Sunday	Sunday			
WeekInMonth	Last	Last			
UTCTimeOfDay	0	0	s	0	86400
TimeSynchDSTEnd					
MonthInYear	October	October			
DayInWeek	Sunday	Sunday			
WeekInMonth	Last	Last			
UTCTimeOfDay	0	0	s	0	86400
TimeSynchIRIG-B					
SynchType	BNC	BNC			
TimeDomain	LocalTime	LocalTime			
Encoding	IRIG-B	IRIG-B			
TimeZoneAs1344	PlusTZ	PlusTZ			
TimeSynchSNTP					
ServerIP-Add	0.0.0.0	0.0.0.0			18 charact
RedServIP-Add	0.0.0.0	0.0.0.0			18 charact
TimeSynchTimeZone					
NoHalfHourUTC	0	0		-24	24

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
General settings					
Power system					
Identifiers					
StationName	SE Ventanas	SE Ventanas			18 charact
StationNumber	0	0		0	99999
ObjectName	RET670 S2	RET670 S2			18 charact
ObjectNumber	0	0		0	99999
UnitName	Sistema 2	Sistema 2			18 charact
UnitNumber	2	2		0	99999
Primary values					
Frequency	50,0	50,0	Hz	50,0	60,0
Communication					
SLM configuration					
Rear optical LON port					
General					
SubNetAddr	-1	-1		-1	255
NodeAddr	-1	-1		-1	255
NeuronID					18 charact
ADE					
Operation	Off	Off			
TimerClass	Slow	Slow			
SPA					
Operation	Off	Off			
SlaveAddress	30	30		1	899
Horizontal communication					
Operation	Off	Off			
Rear optical SPA-IEC port					
Protocol selection SPA or IEC103					
Operation	Off	Off			
SPA					
SlaveAddress	30	30		1	899
BaudRate	9600 Bd	9600 Bd			
IEC60870-5-103					
SlaveAddress	30	30		0	255
BaudRate	9600 Bd	9600 Bd			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
RevPolarity	On	On			
CycMeasRepTime	5,0	5,0		1,0	3600,0
Station communication					
IEC61850-8-1					
Operation	Off	Off			
IEDName	-	-			18 charact
GOOSE	OEM311_AB	OEM311_AB			
DNP3.0					
DNP3.0					
Operation	On	On			
Serial channel 1					
Operation	Off	Off			
DLinkConfirm	Never	Never			
tDLinkTimeout	2,000	2,000	s	0,000	60,000
DLinkRetries	3	3		0	255
tRxToTxMinDel	0,000	0,000	s	0,000	60,000
ApLayMaxRxSize	2048	2048		20	2048
ApLayMaxTxSize	2048	2048		20	2048
BaudRate	9600 Bd	9600 Bd			
StopBits	1	1		1	2
Parity	Even	Even			
tRTSWarmUp	0,000	0,000	s	0,000	60,000
tRTSWarmDown	0,000	0,000	s	0,000	60,000
WireMode	Two-wire	Two-wire			
tBackOffDelay	0,050	0,050	s	0,000	60,000
tMaxRndDelBkOf	0,100	0,100	s	0,000	60,000
Serial master 1					
Operation	Off	Off			
SlaveAddress	1	1		0	65519
MasterAddress	1	1		0	65519
ValMasterAddr	Yes	Yes			
AddrQueryEnbl	Yes	Yes			
tApplConfTout	10,00	10,00	s	0,00	300,00
ApplMultFrgRes	Yes	Yes			
ConfMultFrag	Yes	Yes			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UREnable	Yes	Yes			
URSendOnline	No	No			
UREvClassMask	Off	Off			
UROfflineRetry	5	5		0	10
tURRetryDelay	5,00	5,00	s	0,00	60,00
tUROfflineRetryDel	30,00	30,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	15,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	25,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	35,00	5,00	s	0,00	60,00
DelOldBufFull	No	No			
tSynchTimeout	1800	1800	s	30	3600
TSynchReqAfTo	No	No			
DNPToSetTime	Yes	Yes			
Averag3TimeRet	No	No			
Obj1DefVar	1:BI SingleBit	1:BI SingleBit			
Obj2DefVar	3:BIChWithRelTime	3:BIChWithRelTime			
Obj4DefVar	3:DICHWithRelTime	3:DICHWithRelTime			
Obj10DefVar	2:BOStatus	2:BOStatus			
Obj20DefVar	5:BinCnt32WoutF	5:BinCnt32WoutF			
Obj22DefVar	1:BinCnt32EvWoutT	1:BinCnt32EvWoutT			
Obj30DefVar	3:AI32IntWithoutF	3:AI32IntWithoutF			
Obj32DefVar	1:AI32IntEvWoutF	1:AI32IntEvWoutF			
PairedPoint	Yes	Yes			
tSelectTimeout	30,0	30,0	s	1,0	60,0
TCPIP channel 2					
Operation	TCP/IP	TCP/IP			
ApLayMaxRxSize	2048	2048		20	2048
ApLayMaxTxSize	2048	2048		20	2048
TCPIPLisPort	20000	20000		1	65535
UDPPortAccData	20000	20000		1	65535
UDPPortInitNU	20000	20000		1	65535
UDPPortCliMas	0	0		0	65535

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
TCPIP master 2					
Operation	On	On			
SlaveAddress	72	72		0	65519
MasterAddres	70	70		0	65519
ValMasterAddr	Yes	Yes			
AddrQueryEnb	Yes	Yes			
tApplConfTout	10,00	10,00	s	0,00	300,00
ApplMultFrgRes	Yes	Yes			
ConfMultFrag	Yes	Yes			
UREnable	Yes	Yes			
URSendOnline	No	No			
UREvClassMask	Off	Off			
UROfflineRetry	5	5		0	10
tURRetryDelay	5,00	5,00	s	0,00	60,00
tUROfflRtryDel	30,00	30,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	15,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	5,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	5,00	5,00	s	0,00	60,00
DelOldBufFull	Yes	Yes			
tSynchTimeout	3600	3600	s	30	3600
TSyncReqAfTout	Yes	Yes			
DNPTtoSetTime	No	No			
Averag3TimeRet	No	No			
MasterIP-Addr	192.168.103.53	192.168.103.53			18 charact
MasterIPNetMask	255.255.255.0	255.255.255.0			18 charact
Obj1DefVar	1:BI SingleBit	1:BI SingleBit			
Obj2DefVar	3:BIChWithRelTime	3:BIChWithRelTime			
Obj4DefVar	3:DICHWithRelTime	3:DICHWithRelTime			
Obj10DefVar	2:BOStatus	2:BOStatus			
Obj20DefVar	5:BinCnt32WoutF	5:BinCnt32WoutF			
Obj22DefVar	1:BinCnt32EvWoutT	1:BinCnt32EvWoutT			
Obj30DefVar	3:AI32IntWithoutF	3:AI32IntWithoutF			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Obj32DefVar	1:AI32IntEvWoutF	1:AI32IntEvWoutF			
PairedPoint	Yes	Yes			
tSelectTimeout	30,0	30,0	s	1,0	60,0
tBrokenConTou	0	0	s	0	3600
tKeepAliveT	10	10	s	0	3600
TCPIP channel 3					
Operation	Off	Off			
ApLayMaxRxSize	2048	2048		20	2048
ApLayMaxTxSize	2048	2048		20	2048
TCIPLisPort	20000	20000		1	65535
UDPPortAccData	20000	20000		1	65535
UDPPortInitNU	20000	20000		1	65535
UDPPortCliMas	0	0		0	65535
TCPIP master 3					
Operation	Off	Off			
SlaveAddress	1	1		0	65519
MasterAddres	1	1		0	65519
ValMasterAddr	Yes	Yes			
AddrQueryEnb	Yes	Yes			
tApplConfTout	10,00	10,00	s	0,00	300,00
ApplMultFrgRes	Yes	Yes			
ConfMultFrag	Yes	Yes			
UREnable	Yes	Yes			
URSendOnline	No	No			
UREvClassMask	Off	Off			
UROfflineRetry	5	5		0	10
tURRetryDelay	5,00	5,00	s	0,00	60,00
tUROfflRtryDel	30,00	30,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	15,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	25,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	35,00	5,00	s	0,00	60,00
DelOldBufFull	No	No			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
tSynchTimeout	1800	1800	s	30	3600
TSyncReqAfTOut	No	No			
DNPTtoSetTime	No	No			
Averag3TimeRel	No	No			
MasterIP-Addr	0.0.0.0	0.0.0.0			18 charact
MasterIPNetMask	255.255.255.255	255.255.255.255			18 charact
Obj1DefVar	1:BISSingleBit	1:BISSingleBit			
Obj2DefVar	3:BIChWithRelTime	3:BIChWithRelTime			
Obj4DefVar	3:DICHWithRelTime	3:DICHWithRelTime			
Obj10DefVar	2:BOSStatus	2:BOSStatus			
Obj20DefVar	5:BinCnt32WoutF	5:BinCnt32WoutF			
Obj22DefVar	1:BinCnt32EvWoutT	1:BinCnt32EvWoutT			
Obj30DefVar	3:AI32IntWithoutF	3:AI32IntWithoutF			
Obj32DefVar	1:AI32IntEvWoutF	1:AI32IntEvWoutF			
PairedPoint	Yes	Yes			
tSelectTimeout	30,0	30,0	s	1,0	60,0
tBrokenConTou	0	0	s	0	3600
tKeepAliveT	10	10	s	0	3600
TCPIP channel 4					
Operation	Off	Off			
ApLayMaxRxSize	2048	2048		20	2048
ApLayMaxTxSize	2048	2048		20	2048
TCPIPLisPort	20000	20000		1	65535
UDPPortAccData	20000	20000		1	65535
UDPPortInitNU	20000	20000		1	65535
UDPPortCliMas	0	0		0	65535
TCPIP master 4					
Operation	Off	Off			
SlaveAddress	1	1		0	65519
MasterAddres	1	1		0	65519
ValMasterAddr	Yes	Yes			
AddrQueryEnb	Yes	Yes			
tApplConfTou	10,00	10,00	s	0,00	300,00
ApplMultFrgRes	Yes	Yes			
ConfMultFrag	Yes	Yes			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UREnable	Yes	Yes			
URSendOnline	No	No			
UREvClassMask	Off	Off			
UROfflineRetry	5	5		0	10
tURRetryDelay	5,00	5,00	s	0,00	60,00
tUROfflineRetryDel	30,00	30,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	15,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	25,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold	5	5		1	100
tUREvBufTout	35,00	5,00	s	0,00	60,00
DelOldBufFull	No	No			
tSynchTimeout	1800	1800	s	30	3600
TSynchReqAfTo	No	No			
DNPToSetTime	No	No			
Averag3TimeRet	No	No			
MasterIP-Addr	0.0.0.0	0.0.0.0			18 charact
MasterIPNetMask	255.255.255.255	255.255.255.255			18 charact
Obj1DefVar	1:BI SingleBit	1:BI SingleBit			
Obj2DefVar	3:BIChWithRelTime	3:BIChWithRelTime			
Obj4DefVar	3:DICHWithRelTime	3:DICHWithRelTime			
Obj10DefVar	2:BOStatus	2:BOStatus			
Obj20DefVar	5:BinCnt32WoutF	5:BinCnt32WoutF			
Obj22DefVar	1:BinCnt32EvWoutT	1:BinCnt32EvWoutT			
Obj30DefVar	3:AI32IntWithoutF	3:AI32IntWithoutF			
Obj32DefVar	1:AI32IntEvWoutF	1:AI32IntEvWoutF			
PairedPoint	Yes	Yes			
tSelectTimeout	30,0	30,0	s	1,0	60,0
tBrokenConTou	0	0	s	0	3600
tKeepAliveT	10	10	s	0	3600
TCP/IP channel 5					
Operation	Off	Off			
ApLayMaxRxSize	2048	2048		20	2048
ApLayMaxTxSize	2048	2048		20	2048

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
TCPIPLisPort	20000	20000		1	65535
UDPPortAccData	20000	20000		1	65535
UDPPortInitNU	20000	20000		1	65535
UDPPortCliMas	0	0		0	65535
TCPIP master 5					
Operation	Off	Off			
SlaveAddress	1	1		0	65519
MasterAddress	1	1		0	65519
ValMasterAddr	Yes	Yes			
AddrQueryEnb	Yes	Yes			
tApplConfTout	10,00	10,00	s	0,00	300,00
ApplMultFrgRes	Yes	Yes			
ConfMultFrag	Yes	Yes			
UREnable	Yes	Yes			
URSendOnline	No	No			
UREvClassMask	Off	Off			
UROfflineRetry	5	5		0	10
tURRetryDelay	5,00	5,00	s	0,00	60,00
tUROfflRtryDel	30,00	30,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold1	5	5		1	100
tUREvBufTout1	5,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold2	5	5		1	100
tUREvBufTout2	5,00	5,00	s	0,00	60,00
UREvCntThold3	5	5		1	100
tUREvBufTout3	5,00	5,00	s	0,00	60,00
DelOldBufFull	No	No			
tSynchTimeout	1800	1800	s	30	3600
TSyncReqAfTout	No	No			
DNPToSetTime	No	No			
Averag3TimeReq	No	No			
MasterIP-Addr	0.0.0.0	0.0.0.0			18 charact
MasterIPNetMask	255.255.255.255	255.255.255.255			18 charact
Obj1DefVar	1:BI SingleBit	1:BI SingleBit			
Obj2DefVar	3:BIChWithRelTime	3:BIChWithRelTime			
Obj4DefVar	3:DIChWithRelTime	3:DIChWithRelTime			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Obj10DefVar	2:BOStatus	2:BOStatus			
Obj20DefVar	5:BinCnt32WoutF	5:BinCnt32WoutF			
Obj22DefVar	1:BinCnt32EvWoutT	1:BinCnt32EvWoutT			
Obj30DefVar	3:AI32IntWithoutF	3:AI32IntWithoutF			
Obj32DefVar	1:AI32IntEvWoutF	1:AI32IntEvWoutF			
PairedPoint	Yes	Yes			
tSelectTimeout	30,0	30,0	s	1,0	60,0
tBrokenConTou	0	0	s	0	3600
tKeepAliveT	10	10	s	0	3600
TCP-IP configuration					
Front port					
IPAddress	10.1.150.2	10.1.150.2			18 charact
IPMask	255.255.255.0	255.255.255.0			18 charact
Rear OEM - port AB					
Link	OEM311_AB	OEM311_AB			
IPAddress	192.168.103.55	192.168.103.55			18 charact
IPMask	255.255.255.0	255.255.255.0			18 charact
Rear OEM - port CD					
Link	OEM311_CD	OEM311_CD			
IPAddress	192.168.102.56	192.168.102.56			18 charact
IPMask	255.255.255.0	255.255.255.0			18 charact
Gateway					
GWAddress	192.168.102.1	192.168.102.1			18 charact
Analog modules					
AnalogInputs6Iand6U 1					
NAMECH1	IL1 110kV	IL1 110kV			13 charact
RatedTrans1	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint1	FromObject	FromObject			
CTsec1	5	5	A	1	10
CTprim1	2000	2000	A	1	99999
NAMECH2	IL2 110kV	IL2 110kV			13 charact
RatedTrans2	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint2	FromObject	FromObject			
CTsec2	5	5	A	1	10
CTprim2	2000	2000	A	1	99999

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
NAMECH3	IL3 110kV	IL3 110kV			13 charact
RatedTrans3	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint3	FromObject	FromObject			
CTsec3	5	5	A	1	10
CTprim3	2000	2000	A	1	99999
NAMECH4	IL1 220kV	IL1 220kV			13 charact
RatedTrans4	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint4	FromObject	FromObject			
CTsec4	5	5	A	1	10
CTprim4	800	800	A	1	99999
NAMECH5	IL2 220kV	IL2 220kV			13 charact
RatedTrans5	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint5	FromObject	FromObject			
CTsec5	5	5	A	1	10
CTprim5	800	800	A	1	99999
NAMECH6	IL3 220kV	IL3 220kV			13 charact
RatedTrans6	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint6	FromObject	FromObject			
CTsec6	5	5	A	1	10
CTprim6	800	800	A	1	99999
NAMECH7	UL1 1A 110kV	UL1 1A 110kV			13 charact
RatedTrans7	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec7	115,000	115,000	V	0,001	999,999
VTprim7	115,00	115,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH8	UL2 1A 110kV	UL2 1A 110kV			13 charact
RatedTrans8	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec8	115,000	115,000	V	0,001	999,999
VTprim8	115,00	115,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH9	UL3 1A 110kV	UL3 1A 110kV			13 charact
RatedTrans9	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec9	115,000	115,000	V	0,001	999,999
VTprim9	115,00	115,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH10	UL1 2A 110kV	UL1 2A 110kV			13 charact
RatedTrans10	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec10	115,000	115,000	V	0,001	999,999

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
VTprim10	115,00	115,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH11	UL2 2A 110kV	UL2 2A 110kV			13 charact
RatedTrans11	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec11	115,000	115,000	V	0,001	999,999
VTprim11	115,00	115,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH12	UL3 2A 110kV	UL3 2A 110kV			13 charact
RatedTrans12	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec12	115,000	115,000	V	0,001	999,999
VTprim12	115,00	115,00	kV	0,05	2000,00
AnalogInputs6Iand6U 2					
NAMECH1	IN Lado 220kV	IN Lado 220kV			13 charact
RatedTrans1	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint1	ToObject	ToObject			
CTsec1	5	5	A	1	10
CTprim1	1200	1200	A	1	99999
NAMECH2	No usado	No usado			13 charact
RatedTrans2	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint2	ToObject	ToObject			
CTsec2	1	1	A	1	10
CTprim2	3000	3000	A	1	99999
NAMECH3	No usado	No usado			13 charact
RatedTrans3	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint3	ToObject	ToObject			
CTsec3	1	1	A	1	10
CTprim3	3000	3000	A	1	99999
NAMECH4	No usado	No usado			13 charact
RatedTrans4	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint4	ToObject	ToObject			
CTsec4	1	1	A	1	10
CTprim4	3000	3000	A	1	99999
NAMECH5	No usado	No usado			13 charact
RatedTrans5	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint5	ToObject	ToObject			
CTsec5	1	1	A	1	10
CTprim5	3000	3000	A	1	99999

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
NAMECH6	No usado	No usado			13 charact
RatedTrans6	5,0	5,0	A	0,1	300,0
CTStarPoint6	ToObject	ToObject			
CTsec6	1	1	A	1	10
CTprim6	3000	3000	A	1	99999
NAMECH7	UL1 220kV	UL1 220kV			13 charact
RatedTrans7	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec7	100,000	100,000	V	0,001	999,999
VTprim7	220,00	220,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH8	UL2 220kV	UL2 220kV			13 charact
RatedTrans8	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec8	100,000	100,000	V	0,001	999,999
VTprim8	220,00	220,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH9	UL3 220kV	UL3 220kV			13 charact
RatedTrans9	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec9	100,000	100,000	V	0,001	999,999
VTprim9	220,00	220,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH10	No usado	No usado			13 charact
RatedTrans10	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec10	110,000	110,000	V	0,001	999,999
VTprim10	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH11	No usado	No usado			13 charact
RatedTrans11	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec11	110,000	110,000	V	0,001	999,999
VTprim11	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
NAMECH12	No usado	No usado			13 charact
RatedTrans12	110,0	110,0	V	0,1	300,0
VTsec12	110,000	110,000	V	0,001	999,999
VTprim12	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
Reference channel service values					
PhaseAngleRef	TRM40-Ch7	TRM40-Ch7			
3PhaseAnalogGroup					
PR01					
GRPNAME	U3P220kV(3ms)	U3P220kV(3ms)			13 charact
AI1NAME	P411_AI07_UL1	P411_AI07_UL1			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
AI2NAME	P411_AI08_UL2	P411_AI08_UL2			13 charact
AI3NAME	P411_AI09_UL3	P411_AI09_UL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTRefExtOut	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR02					
GRPNAME	I3P220kV(3ms)	I3P220kV(3ms)			13 charact
AI1NAME	P401_AI04_IL1	P401_AI04_IL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI05_IL2	P401_AI05_IL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI06_IL3	P401_AI06_IL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR03					
GRPNAME	I1N220k(3ms)	I1N220k(3ms)			13 charact
AI1NAME	Not used	Not used			13 charact
AI2NAME	Not used	Not used			13 charact
AI3NAME	Not used	Not used			13 charact
AI4NAME	P411_AI01_IN	P411_AI01_IN			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR04					
GRPNAME	U3P_110kV_B1A	U3P_110kV_B1A			13 charact
AI1NAME	P401_AI07_UL1	P401_AI07_UL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI08_UL2	P401_AI08_UL2			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
AI3NAME	P401_AI09_UL3	P401_AI09_UL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR05					
GRPNAME	I3P110kV(3ms)	I3P110kV(3ms)			13 charact
AI1NAME	P401_AI01_IL1	P401_AI01_IL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI02_IL2	P401_AI02_IL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI03_IL3	P401_AI03_IL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR06					
GRPNAME	U3P_110kV_B2A	U3P_110kV_B2A			13 charact
AI1NAME	P401_AI10_UL1	P401_AI10_UL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI11_UL2	P401_AI11_UL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI12_UL3	P401_AI12_UL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR13					
GRPNAME	U3P220kV(8ms)	U3P220kV(8ms)			13 charact
AI1NAME	P411_AI07_UL1	P411_AI07_UL1			13 charact
AI2NAME	P411_AI08_UL2	P411_AI08_UL2			13 charact
AI3NAME	P411_AI09_UL3	P411_AI09_UL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
DFTRefExtOut	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR14					
GRPNAME	I3P220kV(8ms)	I3P220kV(8ms)			13 charact
AI1NAME	P401_AI04_IL1	P401_AI04_IL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI05_IL2	P401_AI05_IL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI06_IL3	P401_AI06_IL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	NegateN	NegateN			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR15					
GRPNAME	I1N220k(8ms)	I1N220k(8ms)			13 charact
AI1NAME	Not used	Not used			13 charact
AI2NAME	Not used	Not used			13 charact
AI3NAME	Not used	Not used			13 charact
AI4NAME	P411_AI01_IN	P411_AI01_IN			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR16					
GRPNAME	U3P_110kV_B1A	U3P_110kV_B1A			13 charact
AI1NAME	P401_AIO7_UL1	P401_AIO7_UL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI08_UL2	P401_AI08_UL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI09_UL3	P401_AI09_UL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR17					
GRPNAME	I3P110kV(8ms)	I3P110kV(8ms)			13 charact
AI1NAME	P401_AI01_IL1	P401_AI01_IL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI02_IL2	P401_AI02_IL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI03_IL3	P401_AI03_IL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	NegateN	NegateN			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR18					
GRPNAME	U3P_110kV_B2A	U3P_110kV_B2A			13 charact
AI1NAME	P401_AI10_UL1	P401_AI10_UL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI11_UL2	P401_AI11_UL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI12_UL3	P401_AI12_UL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR26					
GRPNAME	I3P220kV(1ms)	I3P220kV(1ms)			13 charact
AI1NAME	P401_AI04_IL1	P401_AI04_IL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI05_IL2	P401_AI05_IL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI06_IL3	P401_AI06_IL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR27					
GRPNAME	I1N220k(1ms)	I1N220k(1ms)			13 charact
AI1NAME	Not used	Not used			13 charact
AI2NAME	Not used	Not used			13 charact
AI3NAME	Not used	Not used			13 charact
AI4NAME	P411_AI01_IN	P411_AI01_IN			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR28					
GRPNAME	U3P_110kV_B1A	U3P_110kV_B1A			13 charact
AI1NAME	P401_AI07_UL1	P401_AI07_UL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI08_UL2	P401_AI08_UL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI09_UL3	P401_AI09_UL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
PR29					
GRPNAME	U3P_110kV_B2A	U3P_110kV_B2A			13 charact
AI1NAME	P401_AI10_UL1	P401_AI10_UL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI11_UL2	P401_AI11_UL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI12_UL3	P401_AI12_UL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
PR30					
GRPNAME	I3P110kV(1ms)	I3P110kV(1ms)			13 charact
AI1NAME	P401_AI01_IL1	P401_AI01_IL1			13 charact
AI2NAME	P401_AI02_IL2	P401_AI02_IL2			13 charact
AI3NAME	P401_AI03_IL3	P401_AI03_IL3			13 charact
AI4NAME	Not used	Not used			13 charact
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
ConnectionType	Ph-N	Ph-N			
Negation	Off	Off			
MinValFreqMeas	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
3PhAnalogSummationGroup					
SU01					
SummationType	Group1+Group2	Group1+Group2			
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
FreqMeasMinVal	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
SU07					
SummationType	Group1+Group2	Group1+Group2			
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
FreqMeasMinVal	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
SU13					
SummationType	Group1+Group2	Group1+Group2			
DFTReference	InternalDFTRef	InternalDFTRef			
FreqMeasMinVal	10	10	%	5	200
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
I/O modules					
BIM3					
BINAME1	BIM03-BI1	BIM03-BI1			13 charact
BINAME2	BIM03-BI2	BIM03-BI2			13 charact
BINAME3	BIM03-BI3	BIM03-BI3			13 charact
BINAME4	BIM03-BI4	BIM03-BI4			13 charact
BINAME5	BIM03-BI5	BIM03-BI5			13 charact
BINAME6	BIM03-BI6	BIM03-BI6			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
BINAME7	BIM03-BI7	BIM03-BI7			13 charact
BINAME8	BIM03-BI8	BIM03-BI8			13 charact
BINAME9	BIM03-BI9	BIM03-BI9			13 charact
BINAME10	BIM03-BI10	BIM03-BI10			13 charact
BINAME11	BIM03-BI11	BIM03-BI11			13 charact
BINAME12	BIM03-BI12	BIM03-BI12			13 charact
BINAME13	BIM03-BI13	BIM03-BI13			13 charact
BINAME14	BIM03-BI14	BIM03-BI14			13 charact
BINAME15	BIM03-BI15	BIM03-BI15			13 charact
BINAME16	BIM03-BI16	BIM03-BI16			13 charact
Operation	On	On			
OscRelease	30	30	Hz	1	30
OscBlock	40	40	Hz	1	40
BIM4					
BINAME1	BIM04-BI1	BIM04-BI1			13 charact
BINAME2	BIM04-BI2	BIM04-BI2			13 charact
BINAME3	BIM04-BI3	BIM04-BI3			13 charact
BINAME4	BIM04-BI4	BIM04-BI4			13 charact
BINAME5	BIM04-BI5	BIM04-BI5			13 charact
BINAME6	BIM04-BI6	BIM04-BI6			13 charact
BINAME7	BIM04-BI7	BIM04-BI7			13 charact
BINAME8	BIM04-BI8	BIM04-BI8			13 charact
BINAME9	BIM04-BI9	BIM04-BI9			13 charact
BINAME10	BIM04-BI10	BIM04-BI10			13 charact
BINAME11	BIM04-BI11	BIM04-BI11			13 charact
BINAME12	BIM04-BI12	BIM04-BI12			13 charact
BINAME13	BIM04-BI13	BIM04-BI13			13 charact
BINAME14	BIM04-BI14	BIM04-BI14			13 charact
BINAME15	BIM04-BI15	BIM04-BI15			13 charact
BINAME16	BIM04-BI16	BIM04-BI16			13 charact
Operation	On	On			
OscRelease	30	30	Hz	1	30
OscBlock	40	40	Hz	1	40
BIM5					
BINAME1	BIM05-BI1	BIM05-BI1			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
BINAME2	BIM05-BI2	BIM05-BI2			13 charact
BINAME3	BIM05-BI3	BIM05-BI3			13 charact
BINAME4	BIM05-BI4	BIM05-BI4			13 charact
BINAME5	BIM05-BI5	BIM05-BI5			13 charact
BINAME6	BIM05-BI6	BIM05-BI6			13 charact
BINAME7	BIM05-BI7	BIM05-BI7			13 charact
BINAME8	BIM05-BI8	BIM05-BI8			13 charact
BINAME9	BIM05-BI9	BIM05-BI9			13 charact
BINAME10	BIM05-BI10	BIM05-BI10			13 charact
BINAME11	BIM05-BI11	BIM05-BI11			13 charact
BINAME12	BIM05-BI12	BIM05-BI12			13 charact
BINAME13	BIM05-BI13	BIM05-BI13			13 charact
BINAME14	BIM05-BI14	BIM05-BI14			13 charact
BINAME15	BIM05-BI15	BIM05-BI15			13 charact
BINAME16	BIM05-BI16	BIM05-BI16			13 charact
Operation	On	On			
OscRelease	30	30	Hz	1	30
OscBlock	40	40	Hz	1	40
BIM6					
BINAME1	BIM06-BI1	BIM06-BI1			13 charact
BINAME2	BIM06-BI2	BIM06-BI2			13 charact
BINAME3	BIM06-BI3	BIM06-BI3			13 charact
BINAME4	BIM06-BI4	BIM06-BI4			13 charact
BINAME5	BIM06-BI5	BIM06-BI5			13 charact
BINAME6	BIM06-BI6	BIM06-BI6			13 charact
BINAME7	BIM06-BI7	BIM06-BI7			13 charact
BINAME8	BIM06-BI8	BIM06-BI8			13 charact
BINAME9	BIM06-BI9	BIM06-BI9			13 charact
BINAME10	BIM06-BI10	BIM06-BI10			13 charact
BINAME11	BIM06-BI11	BIM06-BI11			13 charact
BINAME12	BIM06-BI12	BIM06-BI12			13 charact
BINAME13	BIM06-BI13	BIM06-BI13			13 charact
BINAME14	BIM06-BI14	BIM06-BI14			13 charact
BINAME15	BIM06-BI15	BIM06-BI15			13 charact
BINAME16	BIM06-BI16	BIM06-BI16			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Operation	On	On			
OscRelease	30	30	Hz	1	30
OscBlock	40	40	Hz	1	40
BIM7					
BINAME1	BIM07-BI1	BIM07-BI1			13 charact
BINAME2	BIM07-BI2	BIM07-BI2			13 charact
BINAME3	BIM07-BI3	BIM07-BI3			13 charact
BINAME4	BIM07-BI4	BIM07-BI4			13 charact
BINAME5	BIM07-BI5	BIM07-BI5			13 charact
BINAME6	BIM07-BI6	BIM07-BI6			13 charact
BINAME7	BIM07-BI7	BIM07-BI7			13 charact
BINAME8	BIM07-BI8	BIM07-BI8			13 charact
BINAME9	BIM07-BI9	BIM07-BI9			13 charact
BINAME10	BIM07-BI10	BIM07-BI10			13 charact
BINAME11	BIM07-BI11	BIM07-BI11			13 charact
BINAME12	BIM07-BI12	BIM07-BI12			13 charact
BINAME13	BIM07-BI13	BIM07-BI13			13 charact
BINAME14	BIM07-BI14	BIM07-BI14			13 charact
BINAME15	BIM07-BI15	BIM07-BI15			13 charact
BINAME16	BIM07-BI16	BIM07-BI16			13 charact
Operation	On	On			
OscRelease	30	30	Hz	1	30
OscBlock	40	40	Hz	1	40
BOM8					
BONAME1	BOM08-BO1	BOM08-BO1			13 charact
BONAME2	BOM08-BO2	BOM08-BO2			13 charact
BONAME3	BOM08-BO3	BOM08-BO3			13 charact
BONAME4	BOM08-BO4	BOM08-BO4			13 charact
BONAME5	BOM08-BO5	BOM08-BO5			13 charact
BONAME6	BOM08-BO6	BOM08-BO6			13 charact
BONAME7	BOM08-BO7	BOM08-BO7			13 charact
BONAME8	BOM08-BO8	BOM08-BO8			13 charact
BONAME9	BOM08-BO9	BOM08-BO9			13 charact
BONAME10	BOM08-BO10	BOM08-BO10			13 charact
BONAME11	BOM08-BO11	BOM08-BO11			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
BONAME12	BOM08-BO12	BOM08-BO12			13 charact
BONAME13	BOM08-BO13	BOM08-BO13			13 charact
BONAME14	BOM08-BO14	BOM08-BO14			13 charact
BONAME15	BOM08-BO15	BOM08-BO15			13 charact
BONAME16	BOM08-BO16	BOM08-BO16			13 charact
BONAME17	BOM08-BO17	BOM08-BO17			13 charact
BONAME18	BOM08-BO18	BOM08-BO18			13 charact
BONAME19	BOM08-BO19	BOM08-BO19			13 charact
BONAME20	BOM08-BO20	BOM08-BO20			13 charact
BONAME21	BOM08-BO21	BOM08-BO21			13 charact
BONAME22	BOM08-BO22	BOM08-BO22			13 charact
BONAME23	BOM08-BO23	BOM08-BO23			13 charact
BONAME24	BOM08-BO24	BOM08-BO24			13 charact
Operation	On	On			
BOM9					
BONAME1	BOM09-BO1	BOM09-BO1			13 charact
BONAME2	BOM09-BO2	BOM09-BO2			13 charact
BONAME3	BOM09-BO3	BOM09-BO3			13 charact
BONAME4	BOM09-BO4	BOM09-BO4			13 charact
BONAME5	BOM09-BO5	BOM09-BO5			13 charact
BONAME6	BOM09-BO6	BOM09-BO6			13 charact
BONAME7	BOM09-BO7	BOM09-BO7			13 charact
BONAME8	BOM09-BO8	BOM09-BO8			13 charact
BONAME9	BOM09-BO9	BOM09-BO9			13 charact
BONAME10	BOM09-BO10	BOM09-BO10			13 charact
BONAME11	BOM09-BO11	BOM09-BO11			13 charact
BONAME12	BOM09-BO12	BOM09-BO12			13 charact
BONAME13	BOM09-BO13	BOM09-BO13			13 charact
BONAME14	BOM09-BO14	BOM09-BO14			13 charact
BONAME15	BOM09-BO15	BOM09-BO15			13 charact
BONAME16	BOM09-BO16	BOM09-BO16			13 charact
BONAME17	BOM09-BO17	BOM09-BO17			13 charact
BONAME18	BOM09-BO18	BOM09-BO18			13 charact
BONAME19	BOM09-BO19	BOM09-BO19			13 charact
BONAME20	BOM09-BO20	BOM09-BO20			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
BONAME21	BOM09-BO21	BOM09-BO21			13 charact
BONAME22	BOM09-BO22	BOM09-BO22			13 charact
BONAME23	BOM09-BO23	BOM09-BO23			13 charact
BONAME24	BOM09-BO24	BOM09-BO24			13 charact
Operation	On	On			
BIM10					
BINAME1	BIM10-BI1	BIM10-BI1			13 charact
BINAME2	BIM10-BI2	BIM10-BI2			13 charact
BINAME3	BIM10-BI3	BIM10-BI3			13 charact
BINAME4	BIM10-BI4	BIM10-BI4			13 charact
BINAME5	BIM10-BI5	BIM10-BI5			13 charact
BINAME6	BIM10-BI6	BIM10-BI6			13 charact
BINAME7	BIM10-BI7	BIM10-BI7			13 charact
BINAME8	BIM10-BI8	BIM10-BI8			13 charact
BINAME9	BIM10-BI9	BIM10-BI9			13 charact
BINAME10	BIM10-BI10	BIM10-BI10			13 charact
BINAME11	BIM10-BI11	BIM10-BI11			13 charact
BINAME12	BIM10-BI12	BIM10-BI12			13 charact
BINAME13	BIM10-BI13	BIM10-BI13			13 charact
BINAME14	BIM10-BI14	BIM10-BI14			13 charact
BINAME15	BIM10-BI15	BIM10-BI15			13 charact
BINAME16	BIM10-BI16	BIM10-BI16			13 charact
Operation	On	On			
OscRelease	30	30	Hz	1	30
OscBlock	40	40	Hz	1	40
BOM11					
BONAME1	BOM11-BO1	BOM11-BO1			13 charact
BONAME2	BOM11-BO2	BOM11-BO2			13 charact
BONAME3	BOM11-BO3	BOM11-BO3			13 charact
BONAME4	BOM11-BO4	BOM11-BO4			13 charact
BONAME5	BOM11-BO5	BOM11-BO5			13 charact
BONAME6	BOM11-BO6	BOM11-BO6			13 charact
BONAME7	BOM11-BO7	BOM11-BO7			13 charact
BONAME8	BOM11-BO8	BOM11-BO8			13 charact
BONAME9	BOM11-BO9	BOM11-BO9			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
BONAME10	BOM11-BO10	BOM11-BO10			13 charact
BONAME11	BOM11-BO11	BOM11-BO11			13 charact
BONAME12	BOM11-BO12	BOM11-BO12			13 charact
BONAME13	BOM11-BO13	BOM11-BO13			13 charact
BONAME14	BOM11-BO14	BOM11-BO14			13 charact
BONAME15	BOM11-BO15	BOM11-BO15			13 charact
BONAME16	BOM11-BO16	BOM11-BO16			13 charact
BONAME17	BOM11-BO17	BOM11-BO17			13 charact
BONAME18	BOM11-BO18	BOM11-BO18			13 charact
BONAME19	BOM11-BO19	BOM11-BO19			13 charact
BONAME20	BOM11-BO20	BOM11-BO20			13 charact
BONAME21	BOM11-BO21	BOM11-BO21			13 charact
BONAME22	BOM11-BO22	BOM11-BO22			13 charact
BONAME23	BOM11-BO23	BOM11-BO23			13 charact
BONAME24	BOM11-BO24	BOM11-BO24			13 charact
Operation	On	On			
HMI					
LEDs					
Operation	On	On			
tRestart	0,0	0,0	s	0,0	100,0
tMax	0,0	0,0	s	0,0	100,0
SeqTypeLED1	LatchedColl-S	LatchedColl-S			
SeqTypeLED2	LatchedColl-S	LatchedColl-S			
SeqTypeLED3	LatchedColl-S	LatchedColl-S			
SeqTypeLED4	LatchedColl-S	LatchedColl-S			
SeqTypeLED5	LatchedColl-S	LatchedColl-S			
SeqTypeLED6	LatchedColl-S	LatchedColl-S			
SeqTypeLED7	LatchedColl-S	LatchedColl-S			
SeqTypeLED8	LatchedColl-S	LatchedColl-S			
SeqTypeLED9	Follow-S	Follow-S			
SeqTypeLED10	Follow-S	Follow-S			
SeqTypeLED11	Follow-S	Follow-S			
SeqTypeLED12	Follow-S	Follow-S			
SeqTypeLED13	Follow-S	Follow-S			
SeqTypeLED14	Follow-S	Follow-S			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
SeqTypeLED15	Follow-S	Follow-S			
Screen					
DisplayTimeout	10	10	Min	10	120
AutoRepeat	On	On			
ContrastLevel	0	0	%	-10	20
SymbolFont	IEC	IEC			
Functions					
EvListSrtOrder	Latest on top	Latest on top			
Differential protection					
TransformerDiff2Wind(PDIF,87T)					
T2D1					
RatedVoltageW1	220,00	220,00	kV	0,05	2000,00
RatedVoltageW2	110,00	110,00	kV	0,05	2000,00
RatedCurrentW1	787	787	A	1	99999
RatedCurrentW2	1575	1575	A	1	99999
ConnectTypeW1	WYE (Y)	WYE (Y)			
ConnectTypeW2	WYE (Y)	WYE (Y)			
ClockNumberW2	0 [0 deg]	0 [0 deg]			
ZSCurrSubtrW1	On	On			
ZSCurrSubtrW2	On	On			
TconfigForW1	No	No			
CT1RatingW1	800	800	A	1	99999
CT2RatingW1	3000	3000	A	1	99999
TconfigForW2	No	No			
CT1RatingW2	2000	2000	A	1	99999
CT2RatingW2	3000	3000	A	1	99999
LocationOLTC1	Not Used	Not Used			
LowTapPosOLTC1		1		0	10
RatedTapOLTC1	6	6		1	100
HighTapPsOLTC1	11	11		1	100
TapHighVltTC1	1	1		1	100
StepSizeOLTC1	1,00	1,00	%	0,01	30,00
Current protection					
PhaseOverCurrent4Step(PTOC,51/67)					
TOC1					

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
MeasType	RMS	RMS			
TOC2					
MeasType	RMS	RMS			
Voltage protection					
Overexcitation(PVPH,24)					
OEX1					
MeasuredI	L1L2	L1L2			
MeasuredU	L1L2	L1L2			
OEX2					
MeasuredI	L1L2	L1L2			
MeasuredU	L1L2	L1L2			
Control					
ApparatusControl					
BayControl(CBAY)					
CB01					
AllPSTOValid	Priority	Priority			
CircuitBreaker(XCBR)					
XC01					
tStartMove	0,100	0,100	s	0,000	60,000
tIntermediate	0,150	0,150	s	0,000	60,000
AdaptivePulse	Not adaptive	Not adaptive			
tOpenPulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
tClosePulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
XC02					
tStartMove	0,100	0,100	s	0,000	60,000
tIntermediate	0,150	0,150	s	0,000	60,000
AdaptivePulse	Not adaptive	Not adaptive			
tOpenPulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
tClosePulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
CircuitSwitch(XSWI)					
XS01					
tStartMove	3,000	3,000	s	0,000	60,000
tIntermediate	15,000	15,000	s	0,000	60,000
AdaptivePulse	Not adaptive	Not adaptive			
tOpenPulse	5,000	5,000	s	0,000	60,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
tClosePulse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
SwitchType	Disconnecter	Disconnecter			
XS02					
tStartMove	3,000	3,000	s	0,000	60,000
tIntermediate	15,000	15,000	s	0,000	60,000
AdaptivePulse	Not adaptive	Not adaptive			
tOpenPulse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tClosePulse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
SwitchType	Disconnecter	Disconnecter			
XS03					
tStartMove	3,000	3,000	s	0,000	60,000
tIntermediate	15,000	15,000	s	0,000	60,000
AdaptivePulse	Not adaptive	Not adaptive			
tOpenPulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
tClosePulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
SwitchType	Disconnecter	Disconnecter			
XS04					
tStartMove	3,000	3,000	s	0,000	60,000
tIntermediate	15,000	15,000	s	0,000	60,000
AdaptivePulse	Not adaptive	Not adaptive			
tOpenPulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
tClosePulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
SwitchType	Disconnecter	Disconnecter			
LocalRemote					
LR01					
ControlMode	External LR-switch	External LR-switch			
SwitchController(CSWI)					
CS01					
CtlModel	SBO Enh	SBO Enh			
PosDependent	Always permitted	Always permitted			
tSelect	30,000	30,000	s	0,000	60,000
tResResponse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tSynchrocheck	10,00	10,00	s	0,00	600,00
tSynchronizing	0,00	0,00	s	0,00	600,00
tExecutionFB	30,00	30,00	s	0,00	600,00

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
tPoleDiscord	2,000	2,000	s	0,000	60,000
CS02					
CtlModel	SBO Enh	SBO Enh			
PosDependent	Always permitted	Always permitted			
tSelect	30,000	30,000	s	0,000	60,000
tResResponse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tSynchrocheck	10,00	10,00	s	0,00	600,00
tSynchronizing	0,00	0,00	s	0,00	600,00
tExecutionFB	30,00	30,00	s	0,00	600,00
tPoleDiscord	2,000	2,000	s	0,000	60,000
CS03					
CtlModel	SBO Enh	SBO Enh			
PosDependent	Always permitted	Always permitted			
tSelect	30,000	30,000	s	0,000	60,000
tResResponse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tSynchrocheck	10,00	10,00	s	0,00	600,00
tSynchronizing	0,00	0,00	s	0,00	600,00
tExecutionFB	30,00	30,00	s	0,00	600,00
tPoleDiscord	2,000	2,000	s	0,000	60,000
CS04					
CtlModel	SBO Enh	SBO Enh			
PosDependent	Always permitted	Always permitted			
tSelect	30,000	30,000	s	0,000	60,000
tResResponse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tSynchrocheck	10,00	10,00	s	0,00	600,00
tSynchronizing	0,00	0,00	s	0,00	600,00
tExecutionFB	30,00	30,00	s	0,00	600,00
tPoleDiscord	2,000	2,000	s	0,000	60,000
CS05					
CtlModel	SBO Enh	SBO Enh			
PosDependent	Always permitted	Always permitted			
tSelect	30,000	30,000	s	0,000	60,000
tResResponse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tSynchrocheck	10,00	10,00	s	0,00	600,00
tSynchronizing	0,00	0,00	s	0,00	600,00

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
tExecutionFB	30,00	30,00	s	0,00	600,00
tPoleDiscord	2,000	2,000	s	0,000	60,000
CS06					
CtlModel	SBO Enh	SBO Enh			
PosDependent	Always permitted	Always permitted			
tSelect	30,000	30,000	s	0,000	60,000
tResResponse	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tSynchrocheck	10,00	10,00	s	0,00	600,00
tSynchronizing	0,00	0,00	s	0,00	600,00
tExecutionFB	30,00	30,00	s	0,00	600,00
tPoleDiscord	2,000	2,000	s	0,000	60,000
Commands					
Automation bits					
ABI1					
Operation	Off	Off			
Monitoring					
ServiceValues(MMXU)					
SVR1					
General					
Operation	On	On			
IBase	1600	1600	A	1	99999
UBase	220,00	220,00	kV	0,05	2000,00
Mode	L1, L2, L3	L1, L2, L3			
PowAmpFact	1,000	1,000		0,000	6,000
PowAngComp	0,0	0,0	Deg	-180,0	180,0
k	0,00	0,00		0,00	1,00
UGenZeroDb	5	5	%	1	100
IGenZeroDb	5	5	%	1	100
UAmpComp5	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
UAmpComp30	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
UAmpComp100	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp5	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp30	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp100	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAngComp5	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
IANGComp30	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IANGComp100	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
Apparent power S					
SDBRepInt	10	10	Type	1	300
SZeroDb	0	0	m%	0	100000
SHiHiLim	900000000,000	900000000,000	VA	0,000	100000000
SHiLim	800000000,000	800000000,000	VA	0,000	100000000
SLowLim	0,000	0,000	VA	0,000	100000000
SLowLowLim	0,000	0,000	VA	0,000	100000000
SMin	0,000	0,000	VA	0,000	100000000
SMax	1000000000,000	1000000000,000	VA	0,000	100000000
SRepTyp	Cyclic	Cyclic			
SLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Active power P					
PDBRepInt	10	10	Type	1	300
PZeroDb	0	0	m%	0	100000
PHiHiLim	900000000,000	900000000,000	W	-1000000000	100000000
PHiLim	800000000,000	800000000,000	W	-1000000000	100000000
PLowLim	-800000000,000	-800000000,000	W	-1000000000	100000000
PLowLowLim	-900000000,000	-900000000,000	W	-1000000000	100000000
PMin	-1000000000,000	-1000000000,000	W	-1000000000	100000000
PMax	1000000000,000	1000000000,000	W	-1000000000	100000000
PRepTyp	Cyclic	Cyclic			
PLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Reactive power Q					
QDBRepInt	10	10	Type	1	300
QZeroDb	0	0	m%	0	100000
QHiHiLim	900000000,000	900000000,000	VAR	-1000000000	100000000
QHiLim	800000000,000	800000000,000	VAR	-1000000000	100000000
QLowLim	-800000000,000	-800000000,000	VAR	-1000000000	100000000
QLowLowLim	-900000000,000	-900000000,000	VAR	-1000000000	100000000
QMin	-1000000000,000	-1000000000,000	VAR	-1000000000	100000000
QMax	1000000000,000	1000000000,000	VAR	-1000000000	100000000
QRepTyp	Cyclic	Cyclic			
QLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Power factor PF					
PFDRepInt	10	10	Type	1	300
PFZeroDb	0	0	m%	0	100000
PfHiHiLim	3,000	3,000		-3,000	3,000
PfHiLim	2,000	2,000		-3,000	3,000
PfLowLim	-2,000	-2,000		-3,000	3,000
PfLowLowLim	-3,000	-3,000		-3,000	3,000
PfMin	-1,000	-1,000		-1,000	0,000
PfMax	1,000	1,000		0,000	1,000
PfRepTyp	Cyclic	Cyclic			
PfLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Voltage U					
UDbRepInt	10	10	Type	1	300
UZeroDb	0	0	m%	0	100000
UHiHiLim	460000,000	460000,000	V	-100000000	100000000
UHiLim	450000,000	450000,000	V	-100000000	100000000
ULowLim	380000,000	380000,000	V	-100000000	100000000
ULowLowLim	350000,000	350000,000	V	-100000000	100000000
UMin	0,000	0,000	V	-100000000	100000000
UMax	400000,000	400000,000	V	-100000000	100000000
URepTyp	Cyclic	Cyclic			
ULimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Current I					
IDbRepInt	10	10	Type	1	300
IZeroDb	0	0	m%	0	100000
IHiHiLim	900,000	900,000	A	-100000000	100000000
IHiLim	800,000	800,000	A	-100000000	100000000
ILowLim	-800,000	-800,000	A	-100000000	100000000
ILowLowLim	-900,000	-900,000	A	-100000000	100000000
IMin	0,000	0,000	A	-100000000	100000000
IMax	1000,000	1000,000	A	-100000000	100000000
IRepTyp	Cyclic	Cyclic			
ILimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Frequency Fr					
FrDbRepInt	10	10	Type	1	300

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
FrZeroDb	0	0	m%	0	100000
FrHiHiLim	65,000	65,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrHiLim	63,000	63,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrLowLim	47,000	47,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrLowLowLim	45,000	45,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrMin	0,000	0,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrMax	70,000	70,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrRepTyp	Cyclic	Cyclic			
FrLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
SVR2					
General					
Operation	On	On			
IBase	2000	2000	A	1	99999
UBase	110,00	110,00	kV	0,05	2000,00
Mode	L1, L2, L3	L1, L2, L3			
PowAmpFact	1,000	1,000		0,000	6,000
PowAngComp	0,0	0,0	Deg	-180,0	180,0
k	0,00	0,00		0,00	1,00
UGenZeroDb	5	5	%	1	100
IGenZeroDb	5	5	%	1	100
UAmpComp5	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
UAmpComp30	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
UAmpComp100	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp5	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp30	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp100	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAngComp5	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IAngComp30	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IAngComp100	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
Apparent power S					
SDBRepInt	10	10	Type	1	300
SZeroDb	0	0	m%	0	100000
SHiHiLim	900000000,000	900000000,000	VA	0,000	1000000000
SHiLim	800000000,000	800000000,000	VA	0,000	1000000000
SLowLim	0,000	0,000	VA	0,000	1000000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
SLOWLowLim	0,000	0,000	VA	0,000	10000000
SMin	0,000	0,000	VA	0,000	10000000
SMax	1000000000,000	1000000000,000	VA	0,000	10000000
SRepTyp	Cyclic	Cyclic			
SLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Active power P					
PDbRepInt	10	10	Type	1	300
PZeroDb	0	0	m%	0	100000
PHiHiLim	900000000,000	900000000,000	W	-100000000	10000000
PHiLim	800000000,000	800000000,000	W	-100000000	10000000
PLowLim	-800000000,000	-800000000,000	W	-100000000	10000000
PLowLowLim	-900000000,000	-900000000,000	W	-100000000	10000000
PMin	-1000000000,000	-1000000000,000	W	-100000000	10000000
PMax	1000000000,000	1000000000,000	W	-100000000	10000000
PRepTyp	Cyclic	Cyclic			
PLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Reactive power Q					
QDbRepInt	10	10	Type	1	300
QZeroDb	0	0	m%	0	100000
QHiHiLim	900000000,000	900000000,000	VAr	-100000000	10000000
QHiLim	800000000,000	800000000,000	VAr	-100000000	10000000
QLowLim	-800000000,000	-800000000,000	VAr	-100000000	10000000
QLowLowLim	-900000000,000	-900000000,000	VAr	-100000000	10000000
QMin	-1000000000,000	-1000000000,000	VAr	-100000000	10000000
QMax	1000000000,000	1000000000,000	VAr	-100000000	10000000
QRepTyp	Cyclic	Cyclic			
QLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Power factor PF					
PFDbRepInt	10	10	Type	1	300
PFZeroDb	0	0	m%	0	100000
PFHiHiLim	3,000	3,000		-3,000	3,000
PFHiLim	2,000	2,000		-3,000	3,000
PFLowLim	-2,000	-2,000		-3,000	3,000
PFLowLowLim	-3,000	-3,000		-3,000	3,000
PFMin	-1,000	-1,000		-1,000	0,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
PFMax	1,000	1,000		0,000	1,000
PFRepTyp	Cyclic	Cyclic			
PFLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Voltage U					
UDbRepInt	10	10	Type	1	300
UZeroDb	0	0	m%	0	100000
UHiHiLim	460000,000	460000,000	V	-1000000000	1000000000
UHiLim	450000,000	450000,000	V	-1000000000	1000000000
ULowLim	380000,000	380000,000	V	-1000000000	1000000000
ULowLowLim	350000,000	350000,000	V	-1000000000	1000000000
UMin	0,000	0,000	V	-1000000000	1000000000
UMax	400000,000	400000,000	V	-1000000000	1000000000
URepTyp	Cyclic	Cyclic			
ULimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Current I					
IDbRepInt	10	10	Type	1	300
IZeroDb	0	0	m%	0	100000
IHiHiLim	900,000	900,000	A	-1000000000	1000000000
IHiLim	800,000	800,000	A	-1000000000	1000000000
ILowLim	-800,000	-800,000	A	-1000000000	1000000000
ILowLowLim	-900,000	-900,000	A	-1000000000	1000000000
IMin	0,000	0,000	A	-1000000000	1000000000
IMax	1000,000	1000,000	A	-1000000000	1000000000
IRepTyp	Cyclic	Cyclic			
ILimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
Frequency Fr					
FrDbRepInt	10	10	Type	1	300
FrZeroDb	0	0	m%	0	100000
FrHiHiLim	65,000	65,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrHiLim	63,000	63,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrLowLim	47,000	47,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrLowLowLim	45,000	45,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrMin	0,000	0,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrMax	70,000	70,000	Hz	-1000000000	1000000000
FrRepTyp	Cyclic	Cyclic			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
FrLimHyst	5,000	5,000	%	0,000	100,000
CurrentPhasors(MMXU)					
CP01					
General					
Operation	On	On			
IBase	800	800	A	1	99999
IAmpComp5	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp30	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp100	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAngComp5	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IAngComp30	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IAngComp100	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IL1 Amplitude					
IL1DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL1ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL1HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
IL1HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL1LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
IL1RepTyp	Cyclic	Cyclic			
IL1LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL1 Angle					
IL1AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
IL2 Amplitude					
IL2DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL2ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL2HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
IL2HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL2LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
IL2RepTyp	Cyclic	Cyclic			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
IL2LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL2 Angle					
IL2AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
IL3 Amplitude					
IL3DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL3ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL3HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
IL3HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL3LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
IL3RepTyp	Cyclic	Cyclic			
IL3LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL3 Angle					
IL3AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
CP02					
General					
Operation	On	On			
IBase	2000	2000	A	1	99999
IAmpComp5	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp30	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp100	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAngComp5	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IAngComp30	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IAngComp100	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IL1 Amplitude					
IL1DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL1ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL1HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
IL1HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL1LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
IL1RepTyp	Cyclic	Cyclic			
IL1LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL1 Angle					
IL1AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
IL2 Amplitude					
IL2DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL2ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL2HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
IL2HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL2LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
IL2RepTyp	Cyclic	Cyclic			
IL2LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL2 Angle					
IL2AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
IL3 Amplitude					
IL3DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL3ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL3HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
IL3HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL3LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
IL3RepTyp	Cyclic	Cyclic			
IL3LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL3 Angle					
IL3AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
CP03					
General					
Operation	On	On			
IBase	800	800	A	1	99999
IampComp5	0,000	0,000	%	-10,000	10,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
IAmpComp30	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAmpComp100	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
IAngComp5	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IAngComp30	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IAngComp100	0,000	0,000	Deg	-10,000	10,000
IL1 Amplitude					
IL1DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL1ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL1HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
IL1HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL1LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL1Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
IL1RepTyp	Cyclic	Cyclic			
IL1LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL1 Angle					
IL1AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
IL2 Amplitude					
IL2DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL2ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL2HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
IL2HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL2LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL2Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
IL2RepTyp	Cyclic	Cyclic			
IL2LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL2 Angle					
IL2AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
IL3 Amplitude					
IL3DbRepInt	10	10	Type	1	300
IL3ZeroDb	0	0	m%	0	100000
IL3HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
IL3HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
IL3LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
IL3Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
IL3RepTyp	Cyclic	Cyclic			
IL3LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
IL3 Angle					
IL3AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
VoltagePhasors(MMXU)					
Phase - Phase					
VP01					
General					
Operation	On	On			
UBase	220,00	220,00	kV	0,05	2000,00
UAmpComp	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
UL12 Amplitude					
UL12DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL12ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL12HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	10000000
UL12HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	10000000
UL12LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	10000000
UL12LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	10000000
UL12Min	0,000	0,000	V	0,000	10000000
UL12Max	500000,000	500000,000	V	0,000	10000000
UL12RepTyp	Cyclic	Cyclic			
UL12LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL12 Angle					
UL12AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
UL23 Amplitude					
UL23DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL23ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL23HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	10000000
UL23HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	10000000
UL23LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	10000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UL23LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	100000000
UL23Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
UL23Max	500000,000	500000,000	V	0,000	100000000
UL23RepTyp	Cyclic	Cyclic			
UL23LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL23 Angle					
UL23AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
UL31 Amplitude					
UL31DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL31ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL31HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	100000000
UL31HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	100000000
UL31LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	100000000
UL31LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	100000000
UL31Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
UL31Max	500000,000	500000,000	V	0,000	100000000
UL31RepTyp	Cyclic	Cyclic			
UL31LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL31 Angle					
UL31AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
VP02					
General					
Operation	On	On			
UBase	110,00	110,00	kV	0,05	2000,00
UAmpComp	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
UL12 Amplitude					
UL12DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL12ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL12HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	100000000
UL12HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	100000000
UL12LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	100000000
UL12LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	100000000
UL12Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
UL12Max	500000,000	500000,000	V	0,000	100000000
UL12RepTyp	Cyclic	Cyclic			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UL12LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL12 Angle					
UL12AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
UL23 Amplitude					
UL23DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL23ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL23HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	10000000
UL23HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	10000000
UL23LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	10000000
UL23LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	10000000
UL23Min	0,000	0,000	V	0,000	10000000
UL23Max	500000,000	500000,000	V	0,000	10000000
UL23RepType	Cyclic	Cyclic			
UL23LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL23 Angle					
UL23AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
UL31 Amplitude					
UL31DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL31ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL31HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	10000000
UL31HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	10000000
UL31LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	10000000
UL31LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	10000000
UL31Min	0,000	0,000	V	0,000	10000000
UL31Max	500000,000	500000,000	V	0,000	10000000
UL31RepType	Cyclic	Cyclic			
UL31LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL31 Angle					
UL31AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
VP03					
General					
Operation	On	On			
UBase	110,00	110,00	kV	0,05	2000,00
UAmpComp	0,000	0,000	%	-10,000	10,000
UL12 Amplitude					

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UL12DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL12ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL12HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	100000000
UL12HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	100000000
UL12LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	100000000
UL12LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	100000000
UL12Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
UL12Max	500000,000	500000,000	V	0,000	100000000
UL12RepType	Cyclic	Cyclic			
UL12LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL12 Angle					
UL12AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
UL23 Amplitude					
UL23DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL23ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL23HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	100000000
UL23HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	100000000
UL23LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	100000000
UL23LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	100000000
UL23Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
UL23Max	500000,000	500000,000	V	0,000	100000000
UL23RepType	Cyclic	Cyclic			
UL23LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL23 Angle					
UL23AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
UL31 Amplitude					
UL31DbRepInt	10	10	Type	1	300
UL31ZeroDb	0	0	m%	0	100000
UL31HiHiLim	450000,000	450000,000	V	0,000	100000000
UL31HiLim	420000,000	420000,000	V	0,000	100000000
UL31LowLim	380000,000	380000,000	V	0,000	100000000
UL31LowLowLim	350000,000	350000,000	V	0,000	100000000
UL31Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
UL31Max	500000,000	500000,000	V	0,000	100000000
UL31RepType	Cyclic	Cyclic			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UL31LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
UL31 Angle					
UL31AnDbRepInt	10	10	Type	1	300
CurrentSequenceComponents(MSQI)					
CSQ1					
General					
Operation	On	On			
3I0 Amplitude					
3I0DbRepInt	10	10	Type	1	300
3I0ZeroDb	0	0	m%	0	100000
3I0HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
3I0HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
3I0LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
3I0LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
3I0Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
3I0Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
3I0RepTyp	Cyclic	Cyclic			
3I0LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
3I0 Angle					
3I0AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
3I0AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
3I0AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
3I0AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
3I0AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
I1 Amplitude					
I1DbRepInt	10	10	Type	1	300
I1ZeroDb	0	0	m%	0	100000
I1HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
I1HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
I1LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I1LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I1Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I1Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
I1RepTyp	Cyclic	Cyclic			
I1LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
I1 Angle					
I1AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
I1AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
I1AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
I1AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
I1AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
I2 Amplitude					
I2DbRepInt	10	10	Type	1	300
I2ZeroDb	0	0	m%	0	100000
I2HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
I2HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
I2LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I2LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I2Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I2Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
I2RepTyp	Cyclic	Cyclic			
I2LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
I2 Angle					
I2AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
I2AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
I2AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
I2AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
I2AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
CSQ2					
General					
Operation	On	On			
3I0 Amplitude					
3I0DbRepInt	10	10	Type	1	300
3I0ZeroDb	0	0	m%	0	100000
3I0HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
3I0HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
3I0LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
3I0LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
3I0Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
3I0Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
3IORepTyp	Cyclic	Cyclic			
3IOLimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
3IO Angle					
3IOAngDbRepInt	10	10	Type	1	300
3IOAngZeroDb	0	0	m%	0	100000
3IOAngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
3IOAngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
3IOAngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
I1 Amplitude					
I1DbRepInt	10	10	Type	1	300
I1ZeroDb	0	0	m%	0	100000
I1HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
I1HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
I1LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I1LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I1Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I1Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
I1RepTyp	Cyclic	Cyclic			
I1LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
I1 Angle					
I1AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
I1AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
I1AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
I1AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
I1AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
I2 Amplitude					
I2DbRepInt	10	10	Type	1	300
I2ZeroDb	0	0	m%	0	100000
I2HiHiLim	900,000	900,000	A	0,000	10000000
I2HiLim	800,000	800,000	A	0,000	10000000
I2LowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I2LowLowLim	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I2Min	0,000	0,000	A	0,000	10000000
I2Max	1000,000	1000,000	A	0,000	10000000
I2RepTyp	Cyclic	Cyclic			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
I2LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
I2 Angle					
I2AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
I2AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
I2AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
I2AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
I2AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
VoltageSequenceComponents(MSQI)					
VSQ1					
General					
Operation	On	On			
3U0 Amplitude					
3U0DbRepInt	10	10	Type	1	300
3U0ZeroDb	0	0	m%	0	100000
3U0HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	10000000
3U0HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	10000000
3U0LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	10000000
3U0LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	10000000
3U0Min	0,000	0,000	V	0,000	10000000
3U0Max	300000,000	300000,000	V	0,000	10000000
3U0RepTyp	Cyclic	Cyclic			
3U0LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
3U0 Angle					
3U0AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
3U0AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
3U0AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
3U0AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
3U0AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
U1 Amplitude					
U1DbRepInt	10	10	Type	1	300
U1ZeroDb	0	0	m%	0	100000
U1HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	10000000
U1HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	10000000
U1LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	10000000
U1LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	10000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
U1Min	0,000	0,000	V	0,000	10000000
U1Max	300000,000	300000,000	V	0,000	10000000
U1RepTyp	Cyclic	Cyclic			
U1LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
U1 Angle					
U1AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
U1AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
U1AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
U1AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
U1AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
U2 Amplitude					
U2DbRepInt	10	10	Type	1	300
U2ZeroDb	0	0	m%	0	100000
U2HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	10000000
U2HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	10000000
U2LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	10000000
U2LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	10000000
U2Min	0,000	0,000	V	0,000	10000000
U2Max	300000,000	300000,000	V	0,000	10000000
U2RepTyp	Cyclic	Cyclic			
U2LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
U2 Angle					
U2AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
U2AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
U2AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
U2AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
U2AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
VSQ2					
General					
Operation	On	On			
3U0 Amplitude					
3U0DbRepInt	10	10	Type	1	300
3U0ZeroDb	0	0	m%	0	100000
3U0HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	10000000
3U0HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	10000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
3U0LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	100000000
3U0LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	100000000
3U0Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
3U0Max	300000,000	300000,000	V	0,000	100000000
3U0RepTyp	Cyclic	Cyclic			
3U0LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
3U0 Angle					
3U0AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
3U0AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
3U0AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
3U0AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
3U0AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
U1 Amplitude					
U1DbRepInt	10	10	Type	1	300
U1ZeroDb	0	0	m%	0	100000
U1HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	100000000
U1HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	100000000
U1LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	100000000
U1LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	100000000
U1Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
U1Max	300000,000	300000,000	V	0,000	100000000
U1RepTyp	Cyclic	Cyclic			
U1LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
U1 Angle					
U1AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
U1AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
U1AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
U1AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
U1AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
U2 Amplitude					
U2DbRepInt	10	10	Type	1	300
U2ZeroDb	0	0	m%	0	100000
U2HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	100000000
U2HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	100000000
U2LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	100000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
U2LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	100000000
U2Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
U2Max	300000,000	300000,000	V	0,000	100000000
U2RepTyp	Cyclic	Cyclic			
U2LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
U2 Angle					
U2AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
U2AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
U2AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
U2AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
U2AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
VSQ3					
General					
Operation	On	On			
3U0 Amplitude					
3U0DbRepInt	10	10	Type	1	300
3U0ZeroDb	0	0	m%	0	100000
3U0HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	100000000
3U0HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	100000000
3U0LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	100000000
3U0LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	100000000
3U0Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
3U0Max	300000,000	300000,000	V	0,000	100000000
3U0RepTyp	Cyclic	Cyclic			
3U0LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
3U0 Angle					
3U0AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
3U0AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
3U0AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
3U0AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
3U0AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
U1 Amplitude					
U1DbRepInt	10	10	Type	1	300
U1ZeroDb	0	0	m%	0	100000
U1HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	100000000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
U1HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	100000000
U1LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	100000000
U1LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	100000000
U1Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
U1Max	300000,000	300000,000	V	0,000	100000000
U1RepTyp	Cyclic	Cyclic			
U1LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
U1 Angle					
U1AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
U1AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
U1AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
U1AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
U1AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
U2 Amplitude					
U2DbRepInt	10	10	Type	1	300
U2ZeroDb	0	0	m%	0	100000
U2HiHiLim	260000,000	260000,000	V	0,000	100000000
U2HiLim	240000,000	240000,000	V	0,000	100000000
U2LowLim	220000,000	220000,000	V	0,000	100000000
U2LowLowLim	200000,000	200000,000	V	0,000	100000000
U2Min	0,000	0,000	V	0,000	100000000
U2Max	300000,000	300000,000	V	0,000	100000000
U2RepTyp	Cyclic	Cyclic			
U2LimHys	5,000	5,000	%	0,000	100,000
U2 Angle					
U2AngDbRepInt	10	10	Type	1	300
U2AngZeroDb	0	0	m%	0	100000
U2AngMin	-180,000	-180,000	Deg	-180,000	180,000
U2AngMax	180,000	180,000	Deg	-180,000	180,000
U2AngRepTyp	Cyclic	Cyclic			
DisturbanceReport					
DisturbanceReport(RDRE)					
Operation	On	On			
PreFaultRecT	1,00	1,00	s	0,05	1,00
PostFaultRecT	3,0	3,0	s	0,1	10,0

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
TimeLimit	4,0	4,0	s	0,5	10,0
PostRetrig	On	On			
ZeroAngleRef	1	1	Ch	1	30
OpModeTest	On	On			
BinarySignals(RBDR)					
Channel 1-16					
NAME1	87T TRIP	87T TRIP			13 charact
Operation01	On	On			
TrigLevel01	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa01	Show	Show			
SetLED01	On	On			
NAME2	87TN TRIP	87TN TRIP			13 charact
Operation02	On	On			
TrigLevel02	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa02	Show	Show			
SetLED02	On	On			
NAME3	CTO T183 FAIL	CTO T183 FAIL			13 charact
Operation03	Off	Off			
TrigLevel03	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa03	Show	Show			
SetLED03	Off	Off			
NAME4	CTO T183 OK	CTO T183 OK			13 charact
Operation04	Off	Off			
TrigLevel04	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa04	Show	Show			
SetLED04	Off	Off			
NAME5	49T 220kV TRP	49T 220kV TRP			13 charact
Operation05	On	On			
TrigLevel05	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa05	Show	Show			
SetLED05	On	On			
NAME6	49T 220kV STR	49T 220kV STR			13 charact
Operation06	Off	Off			
TrigLevel06	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa06	Show	Show			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
SetLED06	Off	Off			
NAME7	49T 110kV TRP	49T 110kV TRP			13 charact
Operation07	On	On			
TrigLevel07	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa07	Show	Show			
SetLED07	On	On			
NAME8	49T 110kV STR	49T 110kV STR			13 charact
Operation08	Off	Off			
TrigLevel08	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa08	Show	Show			
SetLED08	Off	Off			
NAME9	67N 220kV TRP	67N 220kV TRP			13 charact
Operation09	On	On			
TrigLevel09	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa09	Show	Show			
SetLED09	On	On			
NAME10	67N 220kV STR	67N 220kV STR			13 charact
Operation10	Off	Off			
TrigLevel10	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa10	Show	Show			
SetLED10	Off	Off			
NAME11	67N 110kV TRP	67N 110kV TRP			13 charact
Operation11	On	On			
TrigLevel11	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa11	Show	Show			
SetLED11	On	On			
NAME12	67N 110kV STR	67N 110kV STR			13 charact
Operation12	Off	Off			
TrigLevel12	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa12	Show	Show			
SetLED12	Off	Off			
NAME13	67 220kV TRIP	67 220kV TRIP			13 charact
Operation13	On	On			
TrigLevel13	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa13	Show	Show			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
SetLED13	On	On			
NAME14	67 220kV STRT	67 220kV STRT			13 charact
Operation14	Off	Off			
TrigLevel14	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa14	Show	Show			
SetLED14	Off	Off			
NAME15	67 110kV TRIP	67 110kV TRIP			13 charact
Operation15	On	On			
TrigLevel15	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa15	Show	Show			
SetLED15	On	On			
NAME16	67 110kV STRT	67 110kV STRT			13 charact
Operation16	Off	Off			
TrigLevel16	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa16	Show	Show			
SetLED16	Off	Off			
Channel 17-32					
NAME17	52A0 OPEN	52A0 OPEN			13 charact
Operation17	Off	Off			
TrigLevel17	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa17	Show	Show			
SetLED17	Off	Off			
NAME18	52A0 CLOSE	52A0 CLOSE			13 charact
Operation18	Off	Off			
TrigLevel18	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa18	Show	Show			
SetLED18	Off	Off			
NAME19	89A0-1 OPEN	89A0-1 OPEN			13 charact
Operation19	Off	Off			
TrigLevel19	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa19	Show	Show			
SetLED19	Off	Off			
NAME20	89A0-1 CLOSE	89A0-1 CLOSE			13 charact
Operation20	Off	Off			
TrigLevel20	Trig on 1	Trig on 1			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
IndicationMa20	Show	Show			
SetLED20	Off	Off			
NAME21	89A0-2 OPEN	89A0-2 OPEN			13 charact
Operation21	Off	Off			
TrigLevel21	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa21	Show	Show			
SetLED21	Off	Off			
NAME22	89A0-2 CLOSE	89A0-2 CLOSE			13 charact
Operation22	Off	Off			
TrigLevel22	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa22	Show	Show			
SetLED22	Off	Off			
NAME23	BLK 2ºARM L1	BLK 2ºARM L1			13 charact
Operation23	Off	Off			
TrigLevel23	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa23	Show	Show			
SetLED23	Off	Off			
NAME24	BLK 2ºARM L2	BLK 2ºARM L2			13 charact
Operation24	Off	Off			
TrigLevel24	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa24	Show	Show			
SetLED24	Off	Off			
NAME25	BLK 2ºARM L3	BLK 2ºARM L3			13 charact
Operation25	Off	Off			
TrigLevel25	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa25	Show	Show			
SetLED25	Off	Off			
NAME26	TRP 86B 110kV	TRP 86B 110kV			13 charact
Operation26	On	On			
TrigLevel26	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa26	Show	Show			
SetLED26	On	On			
NAME27	89Q52T OPEN	89Q52T OPEN			13 charact
Operation27	Off	Off			
TrigLevel27	Trig on 1	Trig on 1			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
IndicationMa27	Hide	Hide			
SetLED27	Off	Off			
NAME28	89Q52T CLOSE	89Q52T CLOSE			13 charact
Operation28	Off	Off			
TrigLevel28	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa28	Show	Show			
SetLED28	Off	Off			
NAME29	52A0 DIS POLO	52A0 DIS POLO			13 charact
Operation29	Off	Off			
TrigLevel29	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa29	Show	Show			
SetLED29	Off	Off			
NAME30	52A0 VDC OK	52A0 VDC OK			13 charact
Operation30	Off	Off			
TrigLevel30	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa30	Show	Show			
SetLED30	Off	Off			
NAME31	52A0 NIV Eº2	52A0 NIV Eº2			13 charact
Operation31	Off	Off			
TrigLevel31	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa31	Show	Show			
SetLED31	Off	Off			
NAME32	52A0 NIV Eº1	52A0 NIV Eº1			13 charact
Operation32	Off	Off			
TrigLevel32	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa32	Show	Show			
SetLED32	Off	Off			
Channel 33-48					
NAME33	52A0 NO BLOQ	52A0 NO BLOQ			13 charact
Operation33	Off	Off			
TrigLevel33	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa33	Show	Show			
SetLED33	Off	Off			
NAME34	52A0 SF6 ALM	52A0 SF6 ALM			13 charact
Operation34	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
TrigLevel34	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa34	Show	Show			
SetLED34	Off	Off			
NAME35	52A0 SF6 BLK	52A0 SF6 BLK			13 charact
Operation35	Off	Off			
TrigLevel35	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa35	Show	Show			
SetLED35	Off	Off			
NAME36	52A0 ADV ALM	52A0 ADV ALM			13 charact
Operation36	Off	Off			
TrigLevel36	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa36	Show	Show			
SetLED36	Off	Off			
NAME37	52A0 FALLADO	52A0 FALLADO			13 charact
Operation37	Off	Off			
TrigLevel37	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa37	Show	Show			
SetLED37	Off	Off			
NAME38	52A0 EN LOCAL	52A0 EN LOCAL			13 charact
Operation38	Off	Off			
TrigLevel38	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa38	Show	Show			
SetLED38	Off	Off			
NAME39	52A0 EN REMOT	52A0 EN REMOT			13 charact
Operation39	Off	Off			
TrigLevel39	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa39	Show	Show			
SetLED39	Off	Off			
NAME40	89A0-1 MCB OP	89A0-1 MCB OP			13 charact
Operation40	Off	Off			
TrigLevel40	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa40	Show	Show			
SetLED40	Off	Off			
NAME41	89A0-1 REMOTO	89A0-1 REMOTO			13 charact
Operation41	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
TrigLevel41	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa41	Show	Show			
SetLED41	Off	Off			
NAME42	89A0-2 MCB OP	89A0-2 MCB OP			13 charact
Operation42	Off	Off			
TrigLevel42	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa42	Show	Show			
SetLED42	Off	Off			
NAME43	89A0-2 REMOTO	89A0-2 REMOTO			13 charact
Operation43	Off	Off			
TrigLevel43	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa43	Show	Show			
SetLED43	Off	Off			
NAME44	TRF BUCHZ ALM	TRF BUCHZ ALM			13 charact
Operation44	Off	Off			
TrigLevel44	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa44	Show	Show			
SetLED44	Off	Off			
NAME45	TRF L.OIL ALM	TRF L.OIL ALM			13 charact
Operation45	Off	Off			
TrigLevel45	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa45	Show	Show			
SetLED45	Off	Off			
NAME46	CTBC L.OIL AL	CTBC L.OIL AL			13 charact
Operation46	Off	Off			
TrigLevel46	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa46	Show	Show			
SetLED46	Off	Off			
NAME47	TF MCB 220 AL	TF MCB 220 AL			13 charact
Operation47	Off	Off			
TrigLevel47	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa47	Show	Show			
SetLED47	Off	Off			
NAME48	TRF HYDRAN AL	TRF HYDRAN AL			13 charact
Operation48	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
TrigLevel48	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa48	Show	Show			
SetLED48	Off	Off			
Channel 49-64					
NAME49	TRF T°OIL ALM	TRF T°OIL ALM			13 charact
Operation49	Off	Off			
TrigLevel49	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa49	Show	Show			
SetLED49	Off	Off			
NAME50	TRF DEV AT AL	TRF DEV AT AL			13 charact
Operation50	Off	Off			
TrigLevel50	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa50	Show	Show			
SetLED50	Off	Off			
NAME51	TRF DEV BT AL	TRF DEV BT AL			13 charact
Operation51	Off	Off			
TrigLevel51	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa51	Show	Show			
SetLED51	Off	Off			
NAME52	TRF BUCH TRIP	TRF BUCH TRIP			13 charact
Operation52	Off	Off			
TrigLevel52	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa52	Show	Show			
SetLED52	Off	Off			
NAME53	TRF V.PRE1 TR	TRF V.PRE1 TR			13 charact
Operation53	Off	Off			
TrigLevel53	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa53	Show	Show			
SetLED53	Off	Off			
NAME54	TRF V.PRE2 TR	TRF V.PRE2 TR			13 charact
Operation54	Off	Off			
TrigLevel54	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa54	Show	Show			
SetLED54	Off	Off			
NAME55	TRF OIL H1 TR	TRF OIL H1 TR			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Operation55	Off	Off			
TrigLevel55	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa55	Show	Show			
SetLED55	Off	Off			
NAME56	TRF OIL H2 TR	TRF OIL H2 TR			13 charact
Operation56	Off	Off			
TrigLevel56	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa56	Show	Show			
SetLED56	Off	Off			
NAME57	TRF OIL H3 TR	TRF OIL H3 TR			13 charact
Operation57	Off	Off			
TrigLevel57	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa57	Show	Show			
SetLED57	Off	Off			
NAME58	TRF B.OIL TRP	TRF B.OIL TRP			13 charact
Operation58	Off	Off			
TrigLevel58	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa58	Show	Show			
SetLED58	Off	Off			
NAME59	CTBC B.OIL TR	CTBC B.OIL TR			13 charact
Operation59	Off	Off			
TrigLevel59	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa59	Show	Show			
SetLED59	Off	Off			
NAME60	TRF TEM.AT TR	TRF TEM.AT TR			13 charact
Operation60	Off	Off			
TrigLevel60	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa60	Show	Show			
SetLED60	Off	Off			
NAME61	TRF TEM.BT TR	TRF TEM.BT TR			13 charact
Operation61	Off	Off			
TrigLevel61	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa61	Show	Show			
SetLED61	Off	Off			
NAME62	TRF T°OIL TRP	TRF T°OIL TRP			13 charact

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Operation62	Off	Off			
TrigLevel62	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa62	Show	Show			
SetLED62	Off	Off			
NAME63	TRF P.SUB TRP	TRF P.SUB TRP			13 charact
Operation63	Off	Off			
TrigLevel63	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa63	Show	Show			
SetLED63	Off	Off			
NAME64	CTBC EN MOVI	CTBC EN MOVI			13 charact
Operation64	Off	Off			
TrigLevel64	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa64	Show	Show			
SetLED64	Off	Off			
Channel 65-80					
NAME65	CMD 52A0 OP	CMD 52A0 OP			13 charact
Operation65	Off	Off			
TrigLevel65	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa65	Show	Show			
SetLED65	Off	Off			
NAME66	CMD 52A0 CL	CMD 52A0 CL			13 charact
Operation66	Off	Off			
TrigLevel66	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa66	Show	Show			
SetLED66	Off	Off			
NAME67	CMD 89A0-1 OP	CMD 89A0-1 OP			13 charact
Operation67	Off	Off			
TrigLevel67	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa67	Show	Show			
SetLED67	Off	Off			
NAME68	CMD 89A0-1 CL	CMD 89A0-1 CL			13 charact
Operation68	Off	Off			
TrigLevel68	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa68	Show	Show			
SetLED68	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
NAME69	CMD 89A0-2 OP	CMD 89A0-2 OP			13 charact
Operation69	Off	Off			
TrigLevel69	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa69	Show	Show			
SetLED69	Off	Off			
NAME70	CMD 89A0-2 CL	CMD 89A0-2 CL			13 charact
Operation70	Off	Off			
TrigLevel70	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa70	Show	Show			
SetLED70	Off	Off			
NAME71	86B 220kV OPE	86B 220kV OPE			13 charact
Operation71	Off	Off			
TrigLevel71	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa71	Show	Show			
SetLED71	Off	Off			
NAME72	50BF 52D06 OP	50BF 52D06 OP			13 charact
Operation72	Off	Off			
TrigLevel72	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa72	Show	Show			
SetLED72	Off	Off			
NAME73	TRIP 52D06	TRIP 52D06			13 charact
Operation73	Off	Off			
TrigLevel73	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa73	Show	Show			
SetLED73	Off	Off			
NAME74	IRF T183 ON	IRF T183 ON			13 charact
Operation74	Off	Off			
TrigLevel74	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa74	Show	Show			
SetLED74	Off	Off			
NAME75	SIST EN TEST	SIST EN TEST			13 charact
Operation75	Off	Off			
TrigLevel75	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa75	Show	Show			
SetLED75	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
NAME76	86T OPERADO	86T OPERADO			13 charact
Operation76	Off	Off			
TrigLevel76	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa76	Show	Show			
SetLED76	Off	Off			
NAME77	P11 EN LOCAL	P11 EN LOCAL			13 charact
Operation77	Off	Off			
TrigLevel77	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa77	Show	Show			
SetLED77	Off	Off			
NAME78	P11 EN REMOTO	P11 EN REMOTO			13 charact
Operation78	Off	Off			
TrigLevel78	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa78	Show	Show			
SetLED78	Off	Off			
NAME79	CTRL PAÑO ON	CTRL PAÑO ON			13 charact
Operation79	Off	Off			
TrigLevel79	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa79	Show	Show			
SetLED79	Off	Off			
NAME80	CTRL PAÑO OFF	CTRL PAÑO OFF			13 charact
Operation80	Off	Off			
TrigLevel80	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa80	Show	Show			
SetLED80	Off	Off			
Channel 81-96					
NAME81	IRF OTRO SIST	IRF OTRO SIST			13 charact
Operation81	Off	Off			
TrigLevel81	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa81	Show	Show			
SetLED81	Off	Off			
NAME82	TP1A MCB OP 1	TP1A MCB OP 1			13 charact
Operation82	Off	Off			
TrigLevel82	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa82	Show	Show			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
SetLED82	Off	Off			
NAME83	TP1A MCB OP 2	TP1A MCB OP 2			13 charact
Operation83	Off	Off			
TrigLevel83	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa83	Show	Show			
SetLED83	Off	Off			
NAME84	TP2A MCB OP 1	TP2A MCB OP 1			13 charact
Operation84	Off	Off			
TrigLevel84	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa84	Show	Show			
SetLED84	Off	Off			
NAME85	TP2A MCB OP 2	TP2A MCB OP 2			13 charact
Operation85	Off	Off			
TrigLevel85	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa85	Show	Show			
SetLED85	Off	Off			
NAME86	TP220 MCB OP1	TP220 MCB OP1			13 charact
Operation86	Off	Off			
TrigLevel86	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa86	Show	Show			
SetLED86	Off	Off			
NAME87	TP220 MCB OP2	TP220 MCB OP2			13 charact
Operation87	Off	Off			
TrigLevel87	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa87	Show	Show			
SetLED87	Off	Off			
NAME88	VCC RET670 OP	VCC RET670 OP			13 charact
Operation88	Off	Off			
TrigLevel88	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa88	Show	Show			
SetLED88	Off	Off			
NAME89	VCC ION OPERA	VCC ION OPERA			13 charact
Operation89	Off	Off			
TrigLevel89	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa89	Show	Show			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
SetLED89	Off	Off			
NAME90	VCC T183 OPER	VCC T183 OPER			13 charact
Operation90	Off	Off			
TrigLevel90	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa90	Show	Show			
SetLED90	Off	Off			
NAME91	VCC CTLGRL OP	VCC CTLGRL OP			13 charact
Operation91	Off	Off			
TrigLevel91	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa91	Show	Show			
SetLED91	Off	Off			
NAME92	CMD CL 52A0	CMD CL 52A0			13 charact
Operation92	On	On			
TrigLevel92	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa92	Show	Show			
SetLED92	Off	Off			
NAME93	VCC B152A0 OP	VCC B152A0 OP			13 charact
Operation93	Off	Off			
TrigLevel93	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa93	Show	Show			
SetLED93	Off	Off			
NAME94	VCC B252A0 OP	VCC B252A0 OP			13 charact
Operation94	Off	Off			
TrigLevel94	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa94	Show	Show			
SetLED94	Off	Off			
NAME95	VCC 89A0-1	VCC 89A0-1			13 charact
Operation95	Off	Off			
TrigLevel95	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa95	Show	Show			
SetLED95	Off	Off			
NAME96	VCC 89A0-2	VCC 89A0-2			13 charact
Operation96	Off	Off			
TrigLevel96	Trig on 1	Trig on 1			
IndicationMa96	Show	Show			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
SetLED96	Off	Off			
AnalogSignals(RADR)					
Channel 1-10					
NAME1	UL1 220kV	UL1 220kV			13 charact
Operation01	On	On			
NomValue01	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp01	Off	Off			
UnderTrigLe01	50	50	%	0	200
OverTrigOp01	Off	Off			
OverTrigLe01	200	200	%	0	5000
NAME2	UL2 220kV	UL2 220kV			13 charact
Operation02	On	On			
NomValue02	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp02	Off	Off			
UnderTrigLe02	50	50	%	0	200
OverTrigOp02	Off	Off			
OverTrigLe02	200	200	%	0	5000
NAME3	UL3 220kV	UL3 220kV			13 charact
Operation03	On	On			
NomValue03	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp03	Off	Off			
UnderTrigLe03	50	50	%	0	200
OverTrigOp03	Off	Off			
OverTrigLe03	200	200	%	0	5000
NAME4	IL1 220kV	IL1 220kV			13 charact
Operation04	On	On			
NomValue04	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp04	Off	Off			
UnderTrigLe04	50	50	%	0	200
OverTrigOp04	Off	Off			
OverTrigLe04	200	200	%	0	5000
NAME5	IL2 220kV	IL2 220kV			13 charact
Operation05	On	On			
NomValue05	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp05	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UnderTrigLe05	50	50	%	0	200
OverTrigOp05	Off	Off			
OverTrigLe05	200	200	%	0	5000
NAME6	IL3 220kV	IL3 220kV			13 charact
Operation06	On	On			
NomValue06	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp06	Off	Off			
UnderTrigLe06	50	50	%	0	200
OverTrigOp06	Off	Off			
OverTrigLe06	200	200	%	0	5000
NAME7	IN Trafo	IN Trafo			13 charact
Operation07	On	On			
NomValue07	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp07	Off	Off			
UnderTrigLe07	50	50	%	0	200
OverTrigOp07	Off	Off			
OverTrigLe07	200	200	%	0	5000
NAME8	UL1 W2 ACTIVO	UL1 W2 ACTIVO			13 charact
Operation08	On	On			
NomValue08	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp08	Off	Off			
UnderTrigLe08	50	50	%	0	200
OverTrigOp08	Off	Off			
OverTrigLe08	200	200	%	0	5000
NAME9	UL2 W2 ACTIVO	UL2 W2 ACTIVO			13 charact
Operation09	On	On			
NomValue09	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp09	Off	Off			
UnderTrigLe09	50	50	%	0	200
OverTrigOp09	Off	Off			
OverTrigLe09	200	200	%	0	5000
NAME10	UL3 W2 ACTIVO	UL3 W2 ACTIVO			13 charact
Operation10	On	On			
NomValue10	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp10	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UnderTrigLe10	50	50	%	0	200
OverTrigOp10	Off	Off			
OverTrigLe10	200	200	%	0	5000
Channel 11-20					
NAME11	UL1 W2 B1A	UL1 W2 B1A			13 charact
Operation11	On	On			
NomValue11	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp11	Off	Off			
UnderTrigLe11	50	50	%	0	200
OverTrigOp11	Off	Off			
OverTrigLe11	200	200	%	0	5000
NAME12	UL2 W2 B1A	UL2 W2 B1A			13 charact
Operation12	On	On			
NomValue12	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp12	Off	Off			
UnderTrigLe12	50	50	%	0	200
OverTrigOp12	Off	Off			
OverTrigLe12	200	200	%	0	5000
NAME13	UL3 W2 B1A	UL3 W2 B1A			13 charact
Operation13	On	On			
NomValue13	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp13	Off	Off			
UnderTrigLe13	50	50	%	0	200
OverTrigOp13	Off	Off			
OverTrigLe13	200	200	%	0	5000
NAME14	UL1 W2 B2A	UL1 W2 B2A			13 charact
Operation14	On	On			
NomValue14	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp14	Off	Off			
UnderTrigLe14	50	50	%	0	200
OverTrigOp14	Off	Off			
OverTrigLe14	200	200	%	0	5000
NAME15	UL2 W2 B2A	UL2 W2 B2A			13 charact
Operation15	On	On			
NomValue15	0,0	0,0		0,0	999999,9

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UnderTrigOp15	Off	Off			
UnderTrigLe15	50	50	%	0	200
OverTrigOp15	Off	Off			
OverTrigLe15	200	200	%	0	5000
NAME16	UL3 W2 B2A	UL3 W2 B2A			13 charact
Operation16	On	On			
NomValue16	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp16	Off	Off			
UnderTrigLe16	50	50	%	0	200
OverTrigOp16	Off	Off			
OverTrigLe16	200	200	%	0	5000
NAME17	IL1 W2	IL1 W2			13 charact
Operation17	On	On			
NomValue17	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp17	Off	Off			
UnderTrigLe17	50	50	%	0	200
OverTrigOp17	Off	Off			
OverTrigLe17	200	200	%	0	5000
NAME18	IL2 W2	IL2 W2			13 charact
Operation18	On	On			
NomValue18	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp18	Off	Off			
UnderTrigLe18	50	50	%	0	200
OverTrigOp18	Off	Off			
OverTrigLe18	200	200	%	0	5000
NAME19	IL3 W2	IL3 W2			13 charact
Operation19	On	On			
NomValue19	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp19	Off	Off			
UnderTrigLe19	50	50	%	0	200
OverTrigOp19	Off	Off			
OverTrigLe19	200	200	%	0	5000
NAME20	DRA02-INPUT20	DRA02-INPUT20			13 charact
Operation20	Off	Off			
NomValue20	0,0	0,0		0,0	999999,9

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UnderTrigOp20	Off	Off			
UnderTrigLe20	50	50	%	0	200
OverTrigOp20	Off	Off			
OverTrigLe20	200	200	%	0	5000
Channel 31-40					
NAME31	87T IDIFF L1	87T IDIFF L1			13 charact
Operation31	On	On			
NomValue31	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp31	Off	Off			
UnderTrigLe31	50	50	%	0	200
OverTrigOp31	Off	Off			
OverTrigLe31	200	200	%	0	5000
NAME32	87T IDIFF L2	87T IDIFF L2			13 charact
Operation32	On	On			
NomValue32	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp32	Off	Off			
UnderTrigLe32	50	50	%	0	200
OverTrigOp32	Off	Off			
OverTrigLe32	200	200	%	0	5000
NAME33	87T IDIFF L3	87T IDIFF L3			13 charact
Operation33	On	On			
NomValue33	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp33	Off	Off			
UnderTrigLe33	50	50	%	0	200
OverTrigOp33	Off	Off			
OverTrigLe33	200	200	%	0	5000
NAME34	87T IBIAS	87T IBIAS			13 charact
Operation34	On	On			
NomValue34	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp34	Off	Off			
UnderTrigLe34	50	50	%	0	200
OverTrigOp34	Off	Off			
OverTrigLe34	200	200	%	0	5000
NAME35	87T IDIFF SN	87T IDIFF SN			13 charact
Operation35	On	On			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
NomValue35	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp35	Off	Off			
UnderTrigLe35	50	50	%	0	200
OverTrigOp35	Off	Off			
OverTrigLe35	200	200	%	0	5000
NAME36	87TN IBias	87TN IBias			13 charact
Operation36	On	On			
NomValue36	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp36	Off	Off			
UnderTrigLe36	50	50	%	0	200
OverTrigOp36	Off	Off			
OverTrigLe36	200	200	%	0	5000
NAME37	87TN IDiff	87TN IDiff			13 charact
Operation37	On	On			
NomValue37	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp37	Off	Off			
UnderTrigLe37	50	50	%	0	200
OverTrigOp37	Off	Off			
OverTrigLe37	200	200	%	0	5000
NAME38	DRA04-INPUT38	DRA04-INPUT38			13 charact
Operation38	Off	Off			
NomValue38	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp38	Off	Off			
UnderTrigLe38	50	50	%	0	200
OverTrigOp38	Off	Off			
OverTrigLe38	200	200	%	0	5000
NAME39	DRA04-INPUT39	DRA04-INPUT39			13 charact
Operation39	Off	Off			
NomValue39	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp39	Off	Off			
UnderTrigLe39	50	50	%	0	200
OverTrigOp39	Off	Off			
OverTrigLe39	200	200	%	0	5000
NAME40	DRA04-INPUT40	DRA04-INPUT40			13 charact
Operation40	Off	Off			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
NomValue40	0,0	0,0		0,0	999999,9
UnderTrigOp40	Off	Off			
UnderTrigLe40	50	50	%	0	200
OverTrigOp40	Off	Off			
OverTrigLe40	200	200	%	0	5000
IEC60870-5-103					
Measurements					
UserDefined1					
RatedMeasur1	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur2	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur3	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur4	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur5	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur6	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur7	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur8	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur9	1000,00	1000,00		0,05	10000000
UserDefined2					
RatedMeasur1	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur2	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur3	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur4	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur5	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur6	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur7	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur8	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur9	1000,00	1000,00		0,05	10000000
UserDefined3					
RatedMeasur1	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur2	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur3	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur4	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur5	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur6	1000,00	1000,00		0,05	10000000
RatedMeasur7	1000,00	1000,00		0,05	10000000

Parameter Name	IED Value		PC Value	Unit	Min	Max
RatedMeasur8	1000,00		1000,00		0,05	100000000
RatedMeasur9	1000,00		1000,00		0,05	100000000
DisturbanceReport						
BinarySignals(RBDR)						
Channel 1-16						
FUNT1	0		0	FunT	0	255
FUNT2	0		0	FunT	0	255
FUNT3	0		0	FunT	0	255
FUNT4	0		0	FunT	0	255
FUNT5	0		0	FunT	0	255
FUNT6	0		0	FunT	0	255
FUNT7	0		0	FunT	0	255
FUNT8	0		0	FunT	0	255
FUNT9	0		0	FunT	0	255
FUNT10	0		0	FunT	0	255
FUNT11	0		0	FunT	0	255
FUNT12	0		0	FunT	0	255
FUNT13	0		0	FunT	0	255
FUNT14	0		0	FunT	0	255
FUNT15	0		0	FunT	0	255
FUNT16	0		0	FunT	0	255
INFNO1	0		0	InfNo	0	255
INFNO2	0		0	InfNo	0	255
INFNO3	0		0	InfNo	0	255
INFNO4	0		0	InfNo	0	255
INFNO5	0		0	InfNo	0	255
INFNO6	0		0	InfNo	0	255
INFNO7	0		0	InfNo	0	255
INFNO8	0		0	InfNo	0	255
INFNO9	0		0	InfNo	0	255
INFNO10	0		0	InfNo	0	255
INFNO11	0		0	InfNo	0	255
INFNO12	0		0	InfNo	0	255
INFNO13	0		0	InfNo	0	255
INFNO14	0		0	InfNo	0	255

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
INFNO15	0	0	InfNo	0	255
INFNO16	0	0	InfNo	0	255
Channel 17-32					
FUNCT17	0	0	FunT	0	255
FUNCT18	0	0	FunT	0	255
FUNCT19	0	0	FunT	0	255
FUNCT20	0	0	FunT	0	255
FUNCT21	0	0	FunT	0	255
FUNCT22	0	0	FunT	0	255
FUNCT23	0	0	FunT	0	255
FUNCT24	0	0	FunT	0	255
FUNCT25	0	0	FunT	0	255
FUNCT26	0	0	FunT	0	255
FUNCT27	0	0	FunT	0	255
FUNCT28	0	0	FunT	0	255
FUNCT29	0	0	FunT	0	255
FUNCT30	0	0	FunT	0	255
FUNCT31	0	0	FunT	0	255
FUNCT32	0	0	FunT	0	255
INFONO17	0	0	InfNo	0	255
INFONO18	0	0	InfNo	0	255
INFONO19	0	0	InfNo	0	255
INFONO20	0	0	InfNo	0	255
INFONO21	0	0	InfNo	0	255
INFONO22	0	0	InfNo	0	255
INFONO23	0	0	InfNo	0	255
INFONO24	0	0	InfNo	0	255
INFONO25	0	0	InfNo	0	255
INFONO26	0	0	InfNo	0	255
INFONO27	0	0	InfNo	0	255
INFONO28	0	0	InfNo	0	255
INFONO29	0	0	InfNo	0	255
INFONO30	0	0	InfNo	0	255
INFONO31	0	0	InfNo	0	255
INFONO32	0	0	InfNo	0	255

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Channel 33-48					
FUNCT33	0	0	FunT	0	255
FUNCT34	0	0	FunT	0	255
FUNCT35	0	0	FunT	0	255
FUNCT36	0	0	FunT	0	255
FUNCT37	0	0	FunT	0	255
FUNCT38	0	0	FunT	0	255
FUNCT39	0	0	FunT	0	255
FUNCT40	0	0	FunT	0	255
FUNCT41	0	0	FunT	0	255
FUNCT42	0	0	FunT	0	255
FUNCT43	0	0	FunT	0	255
FUNCT44	0	0	FunT	0	255
FUNCT45	0	0	FunT	0	255
FUNCT46	0	0	FunT	0	255
FUNCT47	0	0	FunT	0	255
FUNCT48	0	0	FunT	0	255
INFONO33	0	0	InfNo	0	255
INFONO34	0	0	InfNo	0	255
INFONO35	0	0	InfNo	0	255
INFONO36	0	0	InfNo	0	255
INFONO37	0	0	InfNo	0	255
INFONO38	0	0	InfNo	0	255
INFONO39	0	0	InfNo	0	255
INFONO40	0	0	InfNo	0	255
INFONO41	0	0	InfNo	0	255
INFONO42	0	0	InfNo	0	255
INFONO43	0	0	InfNo	0	255
INFONO44	0	0	InfNo	0	255
INFONO45	0	0	InfNo	0	255
INFONO46	0	0	InfNo	0	255
INFONO47	0	0	InfNo	0	255
INFONO48	0	0	InfNo	0	255
Channel 49-64					
FUNCT49	0	0	FunT	0	255

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
FUNCT50	0	0	FunT	0	255
FUNCT51	0	0	FunT	0	255
FUNCT52	0	0	FunT	0	255
FUNCT53	0	0	FunT	0	255
FUNCT54	0	0	FunT	0	255
FUNCT55	0	0	FunT	0	255
FUNCT56	0	0	FunT	0	255
FUNCT57	0	0	FunT	0	255
FUNCT58	0	0	FunT	0	255
FUNCT59	0	0	FunT	0	255
FUNCT60	0	0	FunT	0	255
FUNCT61	0	0	FunT	0	255
FUNCT62	0	0	FunT	0	255
FUNCT63	0	0	FunT	0	255
FUNCT64	0	0	FunT	0	255
INFONO49	0	0	InfNo	0	255
INFONO50	0	0	InfNo	0	255
INFONO51	0	0	InfNo	0	255
INFONO52	0	0	InfNo	0	255
INFONO53	0	0	InfNo	0	255
INFONO54	0	0	InfNo	0	255
INFONO55	0	0	InfNo	0	255
INFONO56	0	0	InfNo	0	255
INFONO57	0	0	InfNo	0	255
INFONO58	0	0	InfNo	0	255
INFONO59	0	0	InfNo	0	255
INFONO60	0	0	InfNo	0	255
INFONO61	0	0	InfNo	0	255
INFONO62	0	0	InfNo	0	255
INFONO63	0	0	InfNo	0	255
INFONO64	0	0	InfNo	0	255
Channel 65-80					
FUNCT65	0	0	FunT	0	255
FUNCT66	0	0	FunT	0	255
FUNCT67	0	0	FunT	0	255

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
FUNCT68	0	0	FunT	0	255
FUNCT69	0	0	FunT	0	255
FUNCT70	0	0	FunT	0	255
FUNCT71	0	0	FunT	0	255
FUNCT72	0	0	FunT	0	255
FUNCT73	0	0	FunT	0	255
FUNCT74	0	0	FunT	0	255
FUNCT75	0	0	FunT	0	255
FUNCT76	0	0	FunT	0	255
FUNCT77	0	0	FunT	0	255
FUNCT78	0	0	FunT	0	255
FUNCT79	0	0	FunT	0	255
FUNCT80	0	0	FunT	0	255
INFONO65	0	0	InfNo	0	255
INFONO66	0	0	InfNo	0	255
INFONO67	0	0	InfNo	0	255
INFONO68	0	0	InfNo	0	255
INFONO69	0	0	InfNo	0	255
INFONO70	0	0	InfNo	0	255
INFONO71	0	0	InfNo	0	255
INFONO72	0	0	InfNo	0	255
INFONO73	0	0	InfNo	0	255
INFONO74	0	0	InfNo	0	255
INFONO75	0	0	InfNo	0	255
INFONO76	0	0	InfNo	0	255
INFONO77	0	0	InfNo	0	255
INFONO78	0	0	InfNo	0	255
INFONO79	0	0	InfNo	0	255
INFONO80	0	0	InfNo	0	255
Channel 81-96					
FUNCT81	0	0	FunT	0	255
FUNCT82	0	0	FunT	0	255
FUNCT83	0	0	FunT	0	255
FUNCT84	0	0	FunT	0	255
FUNCT85	0	0	FunT	0	255

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
FUNCT86	0	0	FunT	0	255
FUNCT87	0	0	FunT	0	255
FUNCT88	0	0	FunT	0	255
FUNCT89	0	0	FunT	0	255
FUNCT90	0	0	FunT	0	255
FUNCT91	0	0	FunT	0	255
FUNCT92	0	0	FunT	0	255
FUNCT93	0	0	FunT	0	255
FUNCT94	0	0	FunT	0	255
FUNCT95	0	0	FunT	0	255
FUNCT96	0	0	FunT	0	255
INFONO81	0	0	InfNo	0	255
INFONO82	0	0	InfNo	0	255
INFONO83	0	0	InfNo	0	255
INFONO84	0	0	InfNo	0	255
INFONO85	0	0	InfNo	0	255
INFONO86	0	0	InfNo	0	255
INFONO87	0	0	InfNo	0	255
INFONO88	0	0	InfNo	0	255
INFONO89	0	0	InfNo	0	255
INFONO90	0	0	InfNo	0	255
INFONO91	0	0	InfNo	0	255
INFONO92	0	0	InfNo	0	255
INFONO93	0	0	InfNo	0	255
INFONO94	0	0	InfNo	0	255
INFONO95	0	0	InfNo	0	255
INFONO96	0	0	InfNo	0	255
Setting group N1					
Differential protection					
TransformerDiff2Wind(PDIF,87T)					
T2D1					
Operation	On	On			
SOTFMode	Off	Off			
IDiffAlarm	0,20	0,20	%IB	0,05	1,00
tAlarmDelay	10,000	10,000	s	0,000	60,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
IdMin	0,30	0,30	IB	0,10	0,60
EndSection1	1,25	1,25	IB	0,20	1,50
EndSection2	3,00	3,00	IB	1,00	10,00
SlopeSection2	40,0	40,0	%	10,0	50,0
SlopeSection3	80,0	80,0	%	30,0	100,0
IdUnre	10,00	10,00	IB	1,00	50,00
I2/I1Ratio	15,0	15,0	%	5,0	100,0
I5/I1Ratio	25,0	25,0	%	5,0	100,0
CrossBlockEn	On	On			
NegSeqDiffEn	On	On			
IMinNegSeq	0,04	0,04	IB	0,02	0,20
NegSeqROA	60,0	60,0	Deg	30,0	120,0
OpenCTEnable	On	On			
tOCTAlarmDelay	3,000	3,000	s	0,100	10,000
tOCTResetDelay	0,250	0,250	s	0,100	10,000
tOCTUnrstDelay	10,00	10,00	s	0,10	6000,00
LowImpREF(PDIF,87N)					
REF1					
Operation	On	On			
IBase	2000	2000	A	1	99999
IdMin	35,0	35,0	%IB	4,0	100,0
ROA	60	60	Deg	60	90
CTFactorPri1	1,0	1,0		1,0	10,0
CTFactorPri2	1,0	1,0		1,0	10,0
CTFactorSec1	1,3	1,3		1,0	10,0
CTFactorSec2	1,0	1,0		1,0	10,0
Current protection					
BreakerFailure(RBRF,50BF)					
BFP1					
Operation	Off	Off			
IBase	800	800	A	1	99999
FunctionMode	Current	Current			
BuTripMode	1 out of 3	1 out of 3			
RetripMode	CB Pos Check	CB Pos Check			
IP>	10	10	%IB	5	200

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
I>BlkCont	20	20	%IB	5	200
IN>	10	10	%IB	2	200
t1	0,000	0,000	s	0,000	60,000
t2	0,200	0,200	s	0,000	60,000
t2MPH	0,200	0,200	s	0,000	60,000
t3	0,030	0,030	s	0,000	60,000
tCBAlarm	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tPulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
BFP2					
Operation	On	On			
IBase	2000	2000	A	1	99999
FunctionMode	Current	Current			
BuTripMode	1 out of 3	1 out of 3			
RetripMode	CB Pos Check	CB Pos Check			
IP>	10	10	%IB	5	200
I>BlkCont	20	20	%IB	5	200
IN>	10	10	%IB	2	200
t1	0,000	0,000	s	0,000	60,000
t2	0,200	0,200	s	0,000	60,000
t2MPH	0,200	0,200	s	0,000	60,000
t3	0,030	0,030	s	0,000	60,000
tCBAlarm	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tPulse	0,200	0,200	s	0,000	60,000
InstPhaseOverCurrent(PIOC,50)					
IOC1					
Operation	Off	Off			
IBase	3000	3000	A	1	99999
OpMode	1 out of 3	1 out of 3			
IP>>	200	200	%IB	1	2500
StValMult	1,0	1,0		0,5	5,0
IOC2					
Operation	Off	Off			
IBase	3000	3000	A	1	99999
OpMode	1 out of 3	1 out of 3			
IP>>	200	200	%IB	1	2500

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
StValMult	1,0	1,0		0,5	5,0
InstResidualOverCurrent(PIOC,50N)					
IEF1					
Operation	Off	Off			
IBase	3000	3000	A	1	99999
IN>>	200	200	%IB	1	2500
StValMult	1,0	1,0		0,5	5,0
IEF2					
Operation	Off	Off			
IBase	3000	3000	A	1	99999
IN>>	200	200	%IB	1	2500
StValMult	1,0	1,0		0,5	5,0
PhaseOverCurrent4Step(PTOC,51/67)					
TOC1					
General					
Operation	On	On			
IBase	800	800	A	1	99999
UBase	220,00	220,00	kV	0,05	2000,00
AngleRCA	55	55	Deg	40	65
AngleROA	80	80	Deg	40	89
StartPhSel	2 out of 3	2 out of 3			
IMinOpPhSel	98	98	%IB	1	100
2ndHarmStab	20	20	%IB	5	100
Step 1					
DirMode1	Forward	Forward			
Characterist1	IEC inv.	IEC inv.			
I1>	98	98	%IB	1	2500
t1	0,000	0,000	s	0,000	60,000
k1	0,40	0,40		0,05	999,00
t1Min	0,100	0,100	s	0,000	60,000
I1Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
ResetTypeCrv1	Instantaneous	Instantaneous			
tReset1	0,020	0,020	s	0,000	60,000
tPCrv1	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv1	13,500	13,500		0,005	200,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
tBCrv1	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv1	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv1	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv1	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv1	1,0	1,0		0,1	10,0
HarmRestrained1	Off	Off			

Step 2

DirMode2	Forward	Forward			
Characterist2	IEC Def. Time	IEC Def. Time			
I2>	1000	1000	%IB	1	2500
t2	0,200	0,200	s	0,000	60,000
k2	0,10	0,10		0,05	999,00
I2Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
t2Min	1,000	1,000	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv2	Instantaneous	Instantaneous			
tReset2	0,020	0,020	s	0,000	60,000
tPCrv2	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv2	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv2	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv2	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv2	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv2	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv2	1,0	1,0		0,1	10,0
HarmRestrained2	Off	Off			

Step 3

DirMode3	Non-directional	Non-directional			
Characterist3	IEC Def. Time	IEC Def. Time			
I3>	113	113	%IB	1	2500
t3	3,500	3,500	s	0,000	60,000
k3	0,05	0,05		0,05	999,00
t3Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000
I3Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
ResetTypeCrv3	Instantaneous	Instantaneous			
tReset3	0,020	0,020	s	0,000	60,000
tPCrv3	1,000	1,000		0,005	3,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
tACrv3	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv3	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv3	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv3	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv3	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv3	1,0	1,0		0,1	10,0
HarmRestrained3	On	On			

Step 4

DirMode4	Off	Off			
Characterist4	ANSI Def. Time	ANSI Def. Time			
I4>	175	175	%IB	1	2500
t4	2,000	2,000	s	0,000	60,000
k4	0,05	0,05		0,05	999,00
t4Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000
I4Mult	2,0	2,0		1,0	10,0
ResetTypeCrv4	Instantaneous	Instantaneous			
tReset4	0,020	0,020	s	0,000	60,000
tPCrv4	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv4	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv4	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv4	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv4	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv4	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv4	1,0	1,0		0,1	10,0
HarmRestrained4	Off	Off			

TOC2

General

Operation	On	On			
IBase	2000	2000	A	1	99999
UBase	110,00	110,00	kV	0,05	2000,00
AngleRCA	55	55	Deg	40	65
AngleROA	80	80	Deg	40	89
StartPhSel	2 out of 3	2 out of 3			
IMinOpPhSel	7	7	%IB	1	100
2ndHarmStab	20	20	%IB	5	100

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Step 1					
DirMode1	Forward	Forward			
Characterist1	RI type	RI type			
I1>	80	80	%IB	1	2500
t1	0,000	0,000	s	0,000	60,000
k1	0,10	0,10		0,05	999,00
t1Min	0,200	0,200	s	0,000	60,000
I1Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
ResetTypeCrv1	Instantaneous	Instantaneous			
tReset1	0,020	0,020	s	0,000	60,000
tPCrv1	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv1	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv1	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv1	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv1	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv1	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv1	1,0	1,0		0,1	10,0
HarmRestraining1	Off	Off			
Step 2					
DirMode2	Forward	Forward			
Characterist2	IEC Def. Time	IEC Def. Time			
I2>	100	100	%IB	1	2500
t2	0,200	0,200	s	0,000	60,000
k2	0,05	0,05		0,05	999,00
I2Mult	4,0	4,0		1,0	10,0
t2Min	0,200	0,200	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv2	Instantaneous	Instantaneous			
tReset2	0,020	0,020	s	0,000	60,000
tPCrv2	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv2	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv2	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv2	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv2	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv2	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv2	1,0	1,0		0,1	10,0

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
HarmRestrained2	Off	Off			
Step 3					
DirMode3	Non-directional	Non-directional			
Characterist3	IEC Def. Time	IEC Def. Time			
I3>	91	91	%IB	1	2500
t3	3,500	3,500	s	0,000	60,000
k3	0,05	0,05		0,05	999,00
t3Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000
I3Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
ResetTypeCrv3	Instantaneous	Instantaneous			
tReset3	0,020	0,020	s	0,000	60,000
tPCrv3	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv3	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv3	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv3	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv3	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv3	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv3	1,0	1,0		0,1	10,0
HarmRestrained3	On	On			
Step 4					
DirMode4	Off	Off			
Characterist4	ANSI Def. Time	ANSI Def. Time			
I4>	175	175	%IB	1	2500
t4	2,000	2,000	s	0,000	60,000
k4	0,05	0,05		0,05	999,00
t4Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000
I4Mult	2,0	2,0		1,0	10,0
ResetTypeCrv4	Instantaneous	Instantaneous			
tReset4	0,020	0,020	s	0,000	60,000
tPCrv4	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv4	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv4	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv4	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv4	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv4	13,500	13,500		0,005	100,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
tCRCrv4	1,0	1,0		0,1	10,0
HarmRestrained4	Off	Off			
ResidualOverCurr4Step(PTOC,51N/67N)					
TEF1					
General					
Operation	On	On			
IBase	800	800	A	1	99999
UBase	220,00	220,00	kV	0,05	2000,00
AngleRCA	65	65	Deg	-180	180
polMethod	Voltage	Voltage			
UPolMin	1	1	%UB	1	100
IPolMin	5	5	%IB	2	100
RNPol	5,00	5,00	ohm	0,50	1000,00
XNPol	40,00	40,00	ohm	0,50	3000,00
IN>Dir	10	10	%IB	1	100
2ndHarmStab	20	20	%	5	100
BlkParTransf	Off	Off			
UseStartValue	IN4>	IN4>			
SOTF	Off	Off			
ActivationSOTF	Open	Open			
StepForSOTF	Step 2	Step 2			
HarmResSOTF	Off	Off			
tSOTF	0,200	0,200	s	0,000	60,000
t4U	1,000	1,000	s	0,000	60,000
ActUnderTime	CB position	CB position			
tUnderTime	0,300	0,300	s	0,000	60,000
Step 1					
DirMode1	Forward	Forward			
Characterist1	RI type	RI type			
IN1>	14	14	%IB	1	2500
t1	1,000	1,000	s	0,000	60,000
k1	0,34	0,34		0,05	999,00
IN1Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
t1Min	1,000	1,000	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv1	Instantaneous	Instantaneous			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
tReset1	0,020	0,020	s	0,000	60,000
HarmRestrained1	On	On			
tPCrv1	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv1	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv1	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv1	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv1	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv1	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv1	1,0	1,0		0,1	10,0
Step 2					
DirMode2	Forward	Forward			
Characterist2	IEC Def. Time	IEC Def. Time			
IN2>	410	410	%IB	1	2500
t2	0,200	0,200	s	0,000	60,000
k2	0,07	0,07		0,05	999,00
IN2Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
t2Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv2	Instantaneous	Instantaneous			
tReset2	0,020	0,020	s	0,000	60,000
HarmRestrained2	On	On			
tPCrv2	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv2	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv2	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv2	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv2	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv2	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv2	1,0	1,0		0,1	10,0
Step 3					
DirMode3	Off	Off			
Characterist3	ANSI Def. Time	ANSI Def. Time			
IN3>	33	33	%IB	1	2500
t3	0,800	0,800	s	0,000	60,000
k3	0,05	0,05		0,05	999,00
IN3Mult	2,0	2,0		1,0	10,0
t3Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
ResetTypeCrv3	Instantaneous	Instantaneous			
tReset3	0,020	0,020	s	0,000	60,000
HarmRestraining3	On	On			
tPCrv3	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv3	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv3	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv3	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv3	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv3	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv3	1,0	1,0		0,1	10,0
Step 4					
DirMode4	Off	Off			
Characterist4	ANSI Def. Time	ANSI Def. Time			
IN4>	17	17	%IB	1	2500
t4	1,200	1,200	s	0,000	60,000
k4	0,05	0,05		0,05	999,00
IN4Mult	2,0	2,0		1,0	10,0
t4Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv4	Instantaneous	Instantaneous			
tReset4	0,020	0,020	s	0,000	60,000
HarmRestraining4	On	On			
tPCrv4	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv4	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv4	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv4	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv4	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv4	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv4	1,0	1,0		0,1	10,0
TEF2					
General					
Operation	On	On			
IBase	2000	2000	A	1	99999
UBase	110,00	110,00	kV	0,05	2000,00
AngleRCA	65	65	Deg	-180	180
polMethod	Voltage	Voltage			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
UPolMin	1	1	%UB	1	100
IPolMin	5	5	%IB	2	100
RNPol	5,00	5,00	ohm	0,50	1000,00
XNPol	40,00	40,00	ohm	0,50	3000,00
IN>Dir	10	10	%IB	1	100
2ndHarmStab	20	20	%	5	100
BlkParTransf	Off	Off			
UseStartValue	IN4>	IN4>			
SOTF	Off	Off			
ActivationSOTF	Open	Open			
StepForSOTF	Step 2	Step 2			
HarmResSOTF	Off	Off			
tSOTF	0,200	0,200	s	0,000	60,000
t4U	1,000	1,000	s	0,000	60,000
ActUnderTime	CB position	CB position			
tUnderTime	0,300	0,300	s	0,000	60,000
Step 1					
DirMode1	Forward	Forward			
Characterist1	IEC inv.	IEC inv.			
IN1>	10	10	%IB	1	2500
t1	0,100	0,100	s	0,000	60,000
k1	0,90	0,90		0,05	999,00
IN1Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
t1Min	0,100	0,100	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv1	Instantaneous	Instantaneous			
tReset1	0,020	0,020	s	0,000	60,000
HarmRestraining1	On	On			
tPCrv1	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv1	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv1	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv1	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv1	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv1	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv1	1,0	1,0		0,1	10,0
Step 2					

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
DirMode2	Forward	Forward			
Characterist2	IEC Def. Time	IEC Def. Time			
IN2>	250	250	%IB	1	2500
t2	0,010	0,010	s	0,000	60,000
k2	0,20	0,20		0,05	999,00
IN2Mult	1,0	1,0		1,0	10,0
t2Min	0,100	0,100	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv2	Instantaneous	Instantaneous			
tReset2	0,020	0,020	s	0,000	60,000
HarmRestrained2	On	On			
tPCrv2	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv2	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv2	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv2	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv2	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv2	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv2	1,0	1,0		0,1	10,0

Step 3

DirMode3	Off	Off			
Characterist3	ANSI Def. Time	ANSI Def. Time			
IN3>	33	33	%IB	1	2500
t3	0,800	0,800	s	0,000	60,000
k3	0,05	0,05		0,05	999,00
IN3Mult	2,0	2,0		1,0	10,0
t3Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv3	Instantaneous	Instantaneous			
tReset3	0,020	0,020	s	0,000	60,000
HarmRestrained3	On	On			
tPCrv3	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv3	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv3	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv3	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv3	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv3	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv3	1,0	1,0		0,1	10,0

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Step 4					
DirMode4	Off	Off			
Characterist4	ANSI Def. Time	ANSI Def. Time			
IN4>	17	17	%IB	1	2500
t4	1,200	1,200	s	0,000	60,000
k4	0,05	0,05		0,05	999,00
IN4Mult	2,0	2,0		1,0	10,0
t4Min	0,000	0,000	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv4	Instantaneous	Instantaneous			
tReset4	0,020	0,020	s	0,000	60,000
HarmRestr4	On	On			
tPCrv4	1,000	1,000		0,005	3,000
tACrv4	13,500	13,500		0,005	200,000
tBCrv4	0,00	0,00		0,00	20,00
tCCrv4	1,0	1,0		0,1	10,0
tPRCrv4	0,500	0,500		0,005	3,000
tTRCrv4	13,500	13,500		0,005	100,000
tCRCrv4	1,0	1,0		0,1	10,0
ThermalOverload2TimeConst(PTTR,49)					
TTR1					
Operation	Off	Off			
IBase	800	800	A	1	99999
IRef	98,0	98,0	%IB	10,0	1000,0
IRefMult	1,00	1,00		0,01	10,00
IBase1	98,0	98,0	%IB	30,0	250,0
IBase2	98,0	98,0	%IB	30,0	250,0
Tau1	60,0	60,0	Min	1,0	500,0
Tau2	60,0	60,0	Min	1,0	500,0
IHighTau1	100,0	100,0	%IB1	30,0	250,0
Tau1High	100	100	%tC1	5	2000
ILowTau1	100,0	100,0	%IB1	30,0	250,0
Tau1Low	100	100	%tC1	5	2000
IHighTau2	100,0	100,0	%IB2	30,0	250,0
Tau2High	100	100	%tC2	5	2000
ILowTau2	100,0	100,0	%IB2	30,0	250,0

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Tau2Low	100	100	%tC2	5	2000
ITrip	110,0	110,0	%IBx	50,0	250,0
Alarm1	80,0	80,0	%Itr	50,0	99,0
Alarm2	90,0	90,0	%Itr	50,0	99,0
ResLo	60,0	60,0	%Itr	10,0	95,0
ThetaInit	50,0	50,0	%	0,0	95,0
Warning	30,0	30,0	Min	1,0	500,0
tPulse	0,10	0,10	s	0,01	0,30

TTR2

Operation	Off	Off			
IBase	2000	2000	A	1	99999
IRef	80,0	80,0	%IB	10,0	1000,0
IRefMult	1,00	1,00		0,01	10,00
IBase1	80,0	80,0	%IB	30,0	250,0
IBase2	80,0	80,0	%IB	30,0	250,0
Tau1	60,0	60,0	Min	1,0	500,0
Tau2	60,0	60,0	Min	1,0	500,0
IHighTau1	100,0	100,0	%IB1	30,0	250,0
Tau1High	100	100	%tC1	5	2000
ILowTau1	100,0	100,0	%IB1	30,0	250,0
Tau1Low	100	100	%tC1	5	2000
IHighTau2	100,0	100,0	%IB2	30,0	250,0
Tau2High	100	100	%tC2	5	2000
ILowTau2	100,0	100,0	%IB2	30,0	250,0
Tau2Low	100	100	%tC2	5	2000
ITrip	110,0	110,0	%IBx	50,0	250,0
Alarm1	80,0	80,0	%Itr	50,0	99,0
Alarm2	90,0	90,0	%Itr	50,0	99,0
ResLo	60,0	60,0	%Itr	10,0	95,0
ThetaInit	50,0	50,0	%	0,0	95,0
Warning	30,0	30,0	Min	1,0	500,0
tPulse	0,10	0,10	s	0,01	0,30

Voltage protection

Overexcitation(PVPH,24)

OEX1

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Operation	Off	Off			
IBase	3000	3000	A	1	99999
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
V/Hz>	110,0	110,0	%UB/f	100,0	180,0
V/Hz>>	140,0	140,0	%UB/f	100,0	200,0
XLeak	0,000	0,000	ohm	0,000	200,000
TrPulse	0,100	0,100	s	0,000	60,000
tMin	7,000	7,000	s	0,000	60,000
tMax	1800,00	1800,00	s	0,00	9000,00
tCooling	1200,00	1200,00	s	0,10	9000,00
CurveType	IEEE	IEEE			
kForIEEE	1	1		1	60
t1Tailor	7200,00	7200,00	s	0,00	9000,00
t2Tailor	3600,00	3600,00	s	0,00	9000,00
t3Tailor	1800,00	1800,00	s	0,00	9000,00
t4Tailor	900,00	900,00	s	0,00	9000,00
t5Tailor	450,00	450,00	s	0,00	9000,00
t6Tailor	225,00	225,00	s	0,00	9000,00
AlarmLevel	100,0	100,0	%	50,0	120,0
tAlarm	5,00	5,00	s	0,00	9000,00
OEX2					
Operation	Off	Off			
IBase	3000	3000	A	1	99999
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
V/Hz>	110,0	110,0	%UB/f	100,0	180,0
V/Hz>>	140,0	140,0	%UB/f	100,0	200,0
XLeak	0,000	0,000	ohm	0,000	200,000
TrPulse	0,100	0,100	s	0,000	60,000
tMin	7,000	7,000	s	0,000	60,000
tMax	1800,00	1800,00	s	0,00	9000,00
tCooling	1200,00	1200,00	s	0,10	9000,00
CurveType	IEEE	IEEE			
kForIEEE	1	1		1	60
t1Tailor	7200,00	7200,00	s	0,00	9000,00
t2Tailor	3600,00	3600,00	s	0,00	9000,00

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
t3Tailor	1800,00	1800,00	s	0,00	9000,00
t4Tailor	900,00	900,00	s	0,00	9000,00
t5Tailor	450,00	450,00	s	0,00	9000,00
t6Tailor	225,00	225,00	s	0,00	9000,00
AlarmLevel	100,0	100,0	%	50,0	120,0
tAlarm	5,00	5,00	s	0,00	9000,00
ResidualOverVoltage2Step(PTOV,59N)					
TRV1					
General					
Operation	Off	Off			
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
Step 1					
OperationStep1	On	On			
Characterist1	Definite time	Definite time			
U1>	30	30	%UB	1	200
t1	5,00	5,00	s	0,00	6000,00
tReset1	0,025	0,025	s	0,000	60,000
t1Min	5,000	5,000	s	0,000	60,000
ResetTypeCrv1	Instantaneous	Instantaneous			
tIReset1	0,025	0,025	s	0,000	60,000
k1	0,05	0,05		0,05	1,10
ACrv1	1,000	1,000		0,005	200,000
BCrv1	1,00	1,00		0,50	100,00
CCrv1	0,0	0,0		0,0	1,0
DCrv1	0,000	0,000		0,000	60,000
PCrv1	1,000	1,000		0,000	3,000
CrvSat1	0	0	%	0	100
HystAbs1	0,5	0,5	%UB	0,0	100,0
Step 2					
OperationStep2	On	On			
Characterist2	Definite time	Definite time			
U2>	45	45	%UB	1	100
t2	5,000	5,000	s	0,000	60,000
tReset2	0,025	0,025	s	0,000	60,000
t2Min	5,000	5,000	s	0,000	60,000

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
ResetTypeCrv2	Instantaneous	Instantaneous			
tIReset2	0,025	0,025	s	0,000	60,000
k2	0,05	0,05		0,05	1,10
ACrv2	1,000	1,000		0,005	200,000
BCrv2	1,00	1,00		0,50	100,00
CCrv2	0,0	0,0		0,0	1,0
DCrv2	0,000	0,000		0,000	60,000
PCrv2	1,000	1,000		0,000	3,000
CrvSat2	0	0	%	0	100
HystAbs2	0,5	0,5	%UB	0,0	100,0
Secondary system supervision					
FuseFailure(RFUF)					
FSD1					
Operation	Off	Off			
IBase	3000	3000	A	1	99999
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
OpMode	UZsIZs	UZsIZs			
3U0>	30	30	%UB	1	100
3I0<	10	10	%IB	1	100
3U2>	30	30	%UB	1	100
3I2<	10	10	%IB	1	100
OpDUDI	Off	Off			
DU>	60	60	%UB	1	100
DI<	15	15	%IB	1	100
UPh>	70	70	%UB	1	100
IPh>	10	10	%IB	1	100
SealIn	On	On			
USealIn<	70	70	%UB	1	100
IDLD<	5	5	%IB	1	100
UDLD<	60	60	%UB	1	100
FSD2					
Operation	Off	Off			
IBase	3000	3000	A	1	99999
UBase	400,00	400,00	kV	0,05	2000,00
OpMode	UZsIZs	UZsIZs			

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
3U0>	30	30	%UB	1	100
3I0<	10	10	%IB	1	100
3U2>	30	30	%UB	1	100
3I2<	10	10	%IB	1	100
OpDUDI	Off	Off			
DU>	60	60	%UB	1	100
DI<	15	15	%IB	1	100
UPh>	70	70	%UB	1	100
IPh>	10	10	%IB	1	100
SealIn	On	On			
USealIn<	70	70	%UB	1	100
IDLD<	5	5	%IB	1	100
UDLD<	60	60	%UB	1	100
Logic					
TripLogic(PTRC,94)					
TRP1					
Operation	On	On			
Program	1ph/3ph	1ph/3ph			
TripLockout	Off	Off			
AutoLock	Off	Off			
tTripMin	0,200	0,200	s	0,000	60,000
TRP2					
Operation	On	On			
Program	1ph/3ph	1ph/3ph			
TripLockout	Off	Off			
AutoLock	Off	Off			
tTripMin	0,200	0,200	s	0,000	60,000
TRP3					
Operation	On	On			
Program	1ph/3ph	1ph/3ph			
TripLockout	Off	Off			
AutoLock	Off	Off			
tTripMin	0,200	0,200	s	0,000	60,000
TripMatrix(GGIO)					
TR01					

Parameter Name	IED Value	PC Value	Unit	Min	Max
Operation	On	On			
PulseTime	0,150	0,150	s	0,050	60,000
OnDelay	0,000	0,000	s	0,000	60,000
OffDelay	0,000	0,000	s	0,000	60,000
ModeOutput1	Steady	Steady			
ModeOutput2	Steady	Steady			
ModeOutput3	Steady	Steady			
TR02					
Operation	On	On			
PulseTime	0,150	0,150	s	0,050	60,000
OnDelay	0,000	0,000	s	0,000	60,000
OffDelay	0,000	0,000	s	0,000	60,000
ModeOutput1	Steady	Steady			
ModeOutput2	Steady	Steady			
ModeOutput3	Steady	Steady			
TR03					
Operation	On	On			
PulseTime	0,150	0,150	s	0,050	60,000
OnDelay	0,000	0,000	s	0,000	60,000
OffDelay	0,000	0,000	s	0,000	60,000
ModeOutput1	Steady	Steady			
ModeOutput2	Steady	Steady			
ModeOutput3	Steady	Steady			

Informe de Falla

Empresa

CHILQUINTA

Código de identificación

IF-TX-43

**Operación Automática Interruptor 110 kV Cable subterráneo que alimenta S/E Quintero
desde S/E Ventanas.**

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.	3
2.4.	Esquema topológico sistema afectado.	4
2.5.	Detalle de consumos afectados	4
3.	EVENTOS SCADA.....	5
4.	PROTECCIONES	5
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	5
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	5
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	5
5.2.	Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.	5

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 02221/2013
Fecha inicio:	06 de Noviembre de 2013
Hora inicio:	06:43 hrs.
Fecha término:	06 de Noviembre de 2013
Hora término:	18:57 hrs.
Duración:	12 hrs y 13 minutos.
Equipos afectados:	S/E Quintero
Consumo interrumpido:	9 MW
Causa definitiva:	1031 – Intempestiva de Transmisión (instalaciones de C. Ventanas de AES Gener)

2.2. Descripción de la operación.

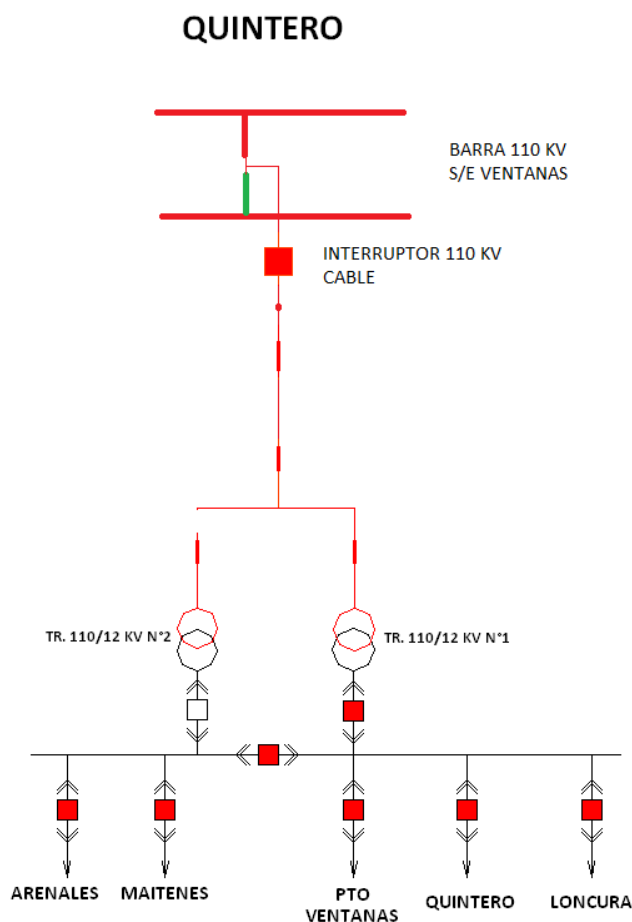
Operación automática del interruptor 110 kV de Cable subterráneo que alimenta S/E Quintero, desde S/E Ventanas propiedad de AES Gener. Afecta la totalidad de los consumos de S/E Quintero.

2.3. Cronología de eventos.

- 06:43 hrs. Operación automática del interruptor 110 kV de Cable subterráneo de S/E Ventanas de AES Gener. Mufa de cable subterráneo 110 kV, fase A en falla. Afectó los consumos del transformador 110/12 kV N° 1 de S/E Quintero.
- 06:55 hrs. Despejada vía SCADA la barra 12 kV N° 1 y N°2.
- 08:35 hrs. Despejados transformadores 110/12 kV N°1 y N°2.

- 15:06 hrs. Realizadas en forma exitosa pruebas a cable 110 kV de respaldo de AESGener.
- 18:56 hrs. Energizado en vacío transformador 110/12 kV N°1.
- 18:57 hrs. Cerrados vía SCADA los interruptores 12 kV de los alimentadores Loncura, Quintero, Puerto Ventanas y Arenales, normal los consumos.

2.4. Esquema topológico sistema afectado.



2.5. Detalle de consumos afectados

Instalaciones afectadas	Detalle			Horarios			Observaciones
	Tramo de línea			Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
-	-			-	-	-	
Subestaciones	Transf.	N°	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración (hh:mm)	
Quintero	TR 110/12 kV	1	9,00	06-11-2013 6:44	06-11-2013 18:57	12:13	
Total			9,00				

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

El día 06/11/13 se produce la operación de las protecciones, propiedad de AES Gener, asociadas al cable subterráneo 110 kV que alimenta la Subestación Quintero de Chilquinta. A raíz de dicho evento, se produce la operación automática al relé maestro del transformador N°1 según el esquema provisorio de protección y control implementado en la Subestación Quintero 110/12 kV.

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

Sin antecedentes relevantes.

5.2. Información Mantenimiento Subestaciones de Poder.

Sin antecedentes relevantes.

FH	rtuName	ptName	description	message	msec
06/11/13 06:43:39:941	QUINTERO	QNRE110SC 14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	941
06/11/13 06:43:39:941	QUINTERO	QNRE110SC 14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	941
06/11/13 06:43:39:941	QUINTERO	QNRE110SC 13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	941
06/11/13 06:43:39:941	QUINTERO	QNRE110SC 13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	941
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNIN110A1101AC	Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = (estado normal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNRE999A1101AL	Op.Rele 86BF CABLE	Valor = ALARMA (estado anormal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNIN110A1101AC	Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = ABRIR (estado anormal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNRE999A1103AL	Disparo Proteccion Sist.2 CABLE(A11)	Valor = NORMAL (estado normal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNRE999A1102AL	Disparo Proteccion Sist.1 CABLE(A11)	Valor = ALARMA (estado anormal)	953
06/11/13 06:43:39:953	QUINTERO	QNRE999A1103AL	Disparo Proteccion Sist.2 CABLE(A11)	Valor = ALARMA (estado anormal)	953
06/11/13 06:43:39:987	QUINTERO	QNRE012AL 01AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.MAITENES	Valor = ALARMA (estado anormal)	987
06/11/13 06:43:39:996	QUINTERO	QNRE999A1158AL	Trip 87L Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	996
06/11/13 06:43:39:996	QUINTERO	QNRE999A1159AL	Trip 87L Fase 1 Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	996
06/11/13 06:43:39:996	QUINTERO	QNRE999A1175AL	Trip General Prot.Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	996
06/11/13 06:43:39:999	QUINTERO	QNRE110RM 03AL	Opero Rele Maestro TR-2 New	Valor = ALARMA (estado anormal)	999
06/11/13 06:43:40:0	QUINTERO	QNRE999A1176AL	Trip 87L Sist.2 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado anormal)	0
06/11/13 06:43:40:0	QUINTERO	QNRE999A1177AL	Trip 87L Fase 1 Sist.2 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado anormal)	0
06/11/13 06:43:40:0	QUINTERO	QNRE999A1193AL	Trip General Prot.Sist.2 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado anormal)	0
06/11/13 06:43:40:10	QUINTERO	QNRE110RM 01AL	Opero Rele Maestro TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	10
06/11/13 06:43:40:100	QUINTERO	QNRE999A1176AL	Trip 87L Sist.2 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	100
06/11/13 06:43:40:100	QUINTERO	QNRE999A1193AL	Trip General Prot.Sist.2 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	100
06/11/13 06:43:40:106	QUINTERO	QNRE999A1158AL	Trip 87L Sist.1 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	106
06/11/13 06:43:40:106	QUINTERO	QNRE999A1175AL	Trip General Prot.Sist.1 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	106
06/11/13 06:43:40:11	QUINTERO	QNRE999A1162AL	InterTrip 87L Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	11
06/11/13 06:43:40:133	QUINTERO	QNIN012TR 01AC	Int.12kV TR-1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	133
06/11/13 06:43:40:139	QUINTERO	QNRE999SV 01AL	Falta 220Vca Cont.Refrigeracion TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	139
06/11/13 06:43:40:210	QUINTERO	QNRE012SV 03AL	OP.TM Potenciales BARRA 12kV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	210
06/11/13 06:43:40:210	QUINTERO	QNRE012SV 02AL	Opero TM Potenciales Barra 12 kV N 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	210
06/11/13 06:43:40:22	QUINTERO	QNRE012SV 23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	22
06/11/13 06:43:40:43	QUINTERO	QNRE012AL 01AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.MAITENES	Valor = NORMAL (estado normal)	43
06/11/13 06:43:40:55	QUINTERO	QNRE999A1177AL	Trip 87L Fase 1 Sist.2 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	55
06/11/13 06:43:40:61	QUINTERO	QNRE999A1159AL	Trip 87L Fase 1 Sist.1 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	61
06/11/13 06:43:40:66	QUINTERO	QNRE999A1159AL	Trip 87L Fase 1 Sist.1 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado normal)	66
06/11/13 06:43:40:67	QUINTERO	QNRE012AL 01AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.MAITENES	Valor = ALARMA (estado anormal)	67
06/11/13 06:43:40:70	QUINTERO	QNRE999A1177AL	Trip 87L Fase 1 Sist.2 CABLE(QN)	Valor = ALARMA (estado anormal)	70
06/11/13 06:43:40:85	QUINTERO	QNRE999A1177AL	Trip 87L Fase 1 Sist.2 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	85
06/11/13 06:43:40:91	QUINTERO	QNRE999A1159AL	Trip 87L Fase 1 Sist.1 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	91
06/11/13 06:43:40:93	QUINTERO	QNRE999SV 09AL	Falta Alim.Cal/Alum.Int.110 TR-2(52H2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	93
06/11/13 06:43:44:850	QUINTERO	QNRE012SV 26AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.ACOP.BARRAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	850
06/11/13 06:43:54:240	QUINTERO	QNIN012RE 08AL	Resorte Descarg.Int.12kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	240
06/11/13 06:43:56:308	QUINTERO	QNIN012RE 08AL	Resorte Descarg.Int.12kV TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	308
06/11/13 06:44:06:288	QUINTERO	QNAL012LO 01IM	Corriente Promedio AI.LONCURA	Valor = 0 A (estado ROC)	288
06/11/13 06:44:06:288	QUINTERO	QNAL012LO 01 I	Corriente Fase Ro AI.LONCURA	Valor = 0 A (estado Low-Low)	288
06/11/13 06:44:06:288	QUINTERO	QNAL012AL 03 I	Corriente Promedio AI.QUINTERO	Valor = 0 A (estado Low-Low)	288
06/11/13 06:44:06:288	QUINTERO	QNAL012AR 01IM	Corriente Promedio AI.ARENALES	Valor = 0 A (estado Low-Low)	288
06/11/13 06:44:06:288	QUINTERO	QNAL012MA 01IM	Corriente Promedio AI.MAITENES	Valor = 0 A (estado Low-Low)	288
06/11/13 06:44:16:298	QUINTERO	QNTR110TR 01F	Frecuencia TR-1	Valor = 0 HZ (estado Low)	298
06/11/13 06:44:16:298	QUINTERO	QNTR110TR 01VM	Voltaje Promedio TR-1	Valor = 0 KV (estado Low)	298
06/11/13 06:44:16:298	QUINTERO	QNTR110TR 01SP	Potencia Aparente TR-1	Valor = 0 MVA (estado LOW)	298
06/11/13 06:44:56:257	QUINTERO	QNIN012RE 08AL	Resorte Descarg.Int.12kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	257
06/11/13 06:47:18:783	QUINTERO	QNRE110NC 02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	783
06/11/13 06:51:43:948	QUINTERO	QNRE012SV 03AL	OP.TM Potenciales BARRA 12kV N.1	Valor = NORMAL (estado normal)	948
06/11/13 06:51:43:948	QUINTERO	QNRE012SV 02AL	Opero TM Potenciales Barra 12 kV N 1	Valor = NORMAL (estado normal)	948
06/11/13 06:51:43:958	QUINTERO	QNRE012SV 03AL	OP.TM Potenciales BARRA 12kV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	958
06/11/13 06:51:43:958	QUINTERO	QNRE012SV 02AL	Opero TM Potenciales Barra 12 kV N 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	958
06/11/13 06:53:47:58	QUINTERO	QNIN012RE 08AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012RE_08AL.:COS por despacho en CQTXOS2	58
06/11/13 06:53:47:58	QUINTERO	QNRE012SV 26AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012SV_26AL.:COS por despacho en CQTXOS2	58
06/11/13 06:53:47:58	QUINTERO	QNRE110NC 02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC_02AL.:COS por despacho en CQTXOS2	58
06/11/13 06:53:49:418	QUINTERO	QNRE012AL 01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012AL_01AL.:COS por despacho en CQTXOS2	418
06/11/13 06:53:49:418	QUINTERO	QNRE999SV 01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999SV_01AL.:COS por despacho en CQTXOS2	418
06/11/13 06:53:49:418	QUINTERO	QNRE999SV 09AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999SV_09AL.:COS por despacho en CQTXOS2	418
06/11/13 06:55:00:457	QUINTERO	QNIN012AL 05AC	Int.12kV AI.MAITENES	Enviado COMMAND ABRIR por despacho en CQTXOS2	457
06/11/13 06:55:04:58	QUINTERO	QNIN012AL 05AC	Int.12kV AI.MAITENES	Comando ABRIR - exitoso	58
06/11/13 06:55:10:367	QUINTERO	QNIN012AR 01AC	Int.12kV ARENALES	Enviado COMMAND ABRIR por despacho en CQTXOS2	367
06/11/13 06:55:11:730	QUINTERO	QNIN012AR 01AC	Int.12kV ARENALES	Comando ABRIR - exitoso	730
06/11/13 06:55:15:47	QUINTERO	QNIN012AR 01AC	Int.12kV ARENALES	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	47

06/11/13	06:55:15:727	QUINTERO	QNIN012AR_01AC	Int.12kV ARENALES	Enviado COMMAND ABRIR por despacho en CQTXOS2	727
06/11/13	06:55:22:337	QUINTERO	QNIN012PV_03AC	Int.12kV Al.P.VENTANAS	Enviado COMMAND ABRIR por despacho en CQTXOS2	337
06/11/13	06:55:23:793	QUINTERO	QNIN012PV_03AC	Int.12kV Al.P.VENTANAS	Comando ABRIR - exitoso	793
06/11/13	06:55:30:46	QUINTERO	QNIN012AL_04AC	Int.12kV Al.QUINTERO	Enviado COMMAND ABRIR por despacho en CQTXOS2	46
06/11/13	06:55:30:656	QUINTERO	QNIN012AR_01AC	Int.12kV ARENALES	Comando ABRIR - exitoso	656
06/11/13	06:55:31:658	QUINTERO	QNIN012AL_04AC	Int.12kV Al.QUINTERO	Comando ABRIR - exitoso	658
06/11/13	06:55:34:286	QUINTERO	QNIN012LO_01AC	Int.12kV Al.LONCURA	Enviado COMMAND ABRIR por despacho en CQTXOS2	286
06/11/13	06:55:35:927	QUINTERO	QNIN012LO_01AC	Int.12kV Al.LONCURA	Comando ABRIR - exitoso	927
06/11/13	07:01:20:127	QUINTERO	QNRE999A1162AL	InterTrip 87L Sist.1 CABLE(QN)	Valor = NORMAL (estado normal)	127
06/11/13	07:01:20:158	QUINTERO	QNRE999A1102AL	Disparo Proteccion Sist.1 CABLE(A11)	Valor = NORMAL (estado normal)	158
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNAL012LO_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012LO_01IM.:ROC por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNIN012TR_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012TR_01AC.:COS por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNIN110A1101AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN110A1101AC.:COS por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNRE012SV_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012SV_03AL.:COS por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNRE012SV_23AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012SV_23AL.:COS por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNRE110RM_01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110RM_01AL.:COS por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNRE110RM_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110RM_03AL.:COS por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNRE999A1101AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999A1101AL.:COS por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNAL012AL_03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AL_03 I.:HILO por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNAL012AR_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AR_01IM.:HILO por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNAL012LO_01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012LO_01 I.:HILO por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:11:41:80	QUINTERO	QNTR110TR_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNTR110TR_01VM.:HILO por despacho en CQTXOS2	80
06/11/13	07:37:00:950	QUINTERO	QNDE110A1101AC	Desc.110kV L.Barra 1B CABLE(89A11-1)	Valor = (estado normal)	950
06/11/13	07:37:02:652	QUINTERO	QNDE110A1101AC	Desc.110kV L.Barra 1B CABLE(89A11-1)	Valor = ABRIR (estado anormal)	652
06/11/13	07:46:50:704	QUINTERO	QNDE110A1101AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1101AC.:COS por despacho en CQTXOS2	704
06/11/13	07:52:03:937	QUINTERO	QNDE110A1104AC	Desc.110kV Tierra CABLE(89A11-3T)	Valor = (estado normal)	937
06/11/13	07:52:09:565	QUINTERO	QNDE110A1104AC	Desc.110kV Tierra CABLE(89A11-3T)	Valor = CERRAR (estado anormal)	565
06/11/13	07:54:03:961	QUINTERO	QNDE110A1103AC	Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = (estado normal)	961
06/11/13	07:54:09:653	QUINTERO	QNDE110A1103AC	Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = ABRIR (estado anormal)	653
06/11/13	07:54:36:666	QUINTERO	QNDE110A1103AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1103AC.:COS por despacho en CQTXOS3	666
06/11/13	08:12:44:347	QUINTERO	QNDE110AL_01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Enviado COMMAND ABRIR por despacho en CQTXOS3	347
06/11/13	08:12:46:866	QUINTERO	QNDE110AL_01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Cambio a estado	866
06/11/13	08:12:51:496	QUINTERO	QNDE110AL_01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Comando ABRIR - exitoso	496
06/11/13	08:32:22:277	QUINTERO	QNSW110LR_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = REMOTO (estado normal)	277
06/11/13	08:32:22:277	QUINTERO	QNTM999NC_08AL	Op.TM Motor Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = NORMAL (estado normal)	277
06/11/13	08:32:22:277	QUINTERO	QNRE999SV_07AL	Falta Al.Cont.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = NORMAL (estado normal)	277
06/11/13	08:32:23:499	QUINTERO	QNSW110LR_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = LOCAL (estado anormal)	499
06/11/13	08:32:25:690	QUINTERO	QNTM999NC_08AL	Op.TM Motor Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	690
06/11/13	08:32:27:167	QUINTERO	QNRE999SV_07AL	Falta Al.Cont.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	167
06/11/13	08:33:22:276	QUINTERO	QNSW110LR_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = LOCAL (estado anormal)	276
06/11/13	08:33:22:276	QUINTERO	QNTM999NC_08AL	Op.TM Motor Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	276
06/11/13	08:33:22:276	QUINTERO	QNRE999SV_07AL	Falta Al.Cont.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	276
06/11/13	08:36:09:323	QUINTERO	QNDE110TR_02AC	Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DESPACHO DESC= WO= por despacho en CQTXOS2	323
06/11/13	08:37:14:462	QUINTERO	QNDE110LI_01AC	Desc.110kV Lado TR-CHQE (N.58)	Enviado MANVAL.ABRIR por despacho en CQTXOS2	462
06/11/13	08:37:20:732	QUINTERO	QNRE999SV_07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999SV_07AL.:COS por despacho en CQTXOS2	732
06/11/13	08:37:20:732	QUINTERO	QNSW110LR_05MA		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNSW110LR_05MA.:COS por despacho en CQTXOS2	732
06/11/13	08:37:20:732	QUINTERO	QNTM999NC_08AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNTM999NC_08AL.:COS por despacho en CQTXOS2	732
06/11/13	08:39:08:840	QUINTERO	QNDE110AL_01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DESPACHO DESC= WO= por despacho en CQTXOS2	840
06/11/13	08:39:21:340	QUINTERO	QNDE110LI_01AC	Desc.110kV Lado TR-CHQE (N.58)	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DESPACHO DESC= WO= por despacho en CQTXOS2	340
06/11/13	10:14:47:211	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones P_DNP_QN estado - no reply	211
06/11/13	10:14:47:211	QUINTERO	QUINTERO	QN	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_QN: no reply	211
06/11/13	10:19:51:286	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 306 segundos	286
06/11/13	10:20:07:235	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 322 segundos	235
06/11/13	10:20:23:265	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 338 segundos	265
06/11/13	10:20:39:255	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 354 segundos	255
06/11/13	10:20:55:275	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 370 segundos	275
06/11/13	10:21:11:94	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 386 segundos	94
06/11/13	10:21:27:94	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 402 segundos	94
06/11/13	10:21:43:274	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 418 segundos	274
06/11/13	10:21:59:273	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 434 segundos	273
06/11/13	10:22:15:243	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 450 segundos	243
06/11/13	10:22:31:273	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 466 segundos	273
06/11/13	10:22:47:253	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 482 segundos	253
06/11/13	10:23:03:232	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 498 segundos	232
06/11/13	10:23:19:92	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 514 segundos	92
06/11/13	10:23:35:232	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 530 segundos	232
06/11/13	10:23:51:201	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 546 segundos	201

06/11/13	10:24:07:301	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 562 segundos	301
06/11/13	10:24:23:201	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 578 segundos	201
06/11/13	10:24:39:271	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones en P_DNP_QN - no disponible durante > 594 segundos	271
06/11/13	10:24:54:10	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones P_DNP_QN estado - line failure	10
06/11/13	10:24:54:10	QUINTERO	QUINTERO	QN	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_QN: line failure	10
06/11/13	10:31:54:423	QUINTERO	QUINTERO	QN	RTU reinicializando/reinicializada	423
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNTR110TR_01F	Frecuencia TR-1	Valor = 0 HZ (estado Low)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNTR110TR_01VM	Voltaje Promedio TR-1	Valor = 0 KV (estado Low)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNTR110TR_01SP	Potencia Aparente TR-1	Valor = 0 MVA (estado LOW)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE999A1101AL	Op.Rele 86BF CABLE	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN110A1101AC	Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE110RM_01AL	Opero Rele Maestro TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE999NC_01AL	Opero Cuadro de Alarmas	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNAL012LO_01_I	Corriente Fase Ro Al.LONCURA	Valor = 0 A (estado Low-Low)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNSW012LR_03MA	Sel.L/R Gabinete CTBC TR-1	Valor = LOCAL (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNAL012AL_03_I	Corriente Promedio Al.QUINTERO	Valor = 0 A (estado Low-Low)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNAL012AR_01IM	Corriente Promedio Al.ARENALES	Valor = 0 A (estado Low-Low)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNAL012MA_01IM	Corriente Promedio Al.MAITENES	Valor = 0 A (estado Low-Low)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE110RM_03AL	Opero Rele Maestro TR-2 New	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012RE_08AL	Resorte Descarg.Int.12kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012TR_01AC	Int.12kV TR-1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012TR_02AC	Int.12kV TR-2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNDE110A1103AC	Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE012SV_03AL	OP.TM Potenciales BARRA 12kV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNTM012NC_01AL	Opero Algun TM en Gabinete SCADA	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNSO999NC_04AL	Falla Com.rele S/C P122 B.110KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE012SV_23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNSW110LR_02MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Valor = LOCAL (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNDE110A1101AC	Desc.110kV L.Barra 1B CABLE(89A11-1)	Valor = ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012AR_01AC	Int.12kV ARENALES	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNSW110LR_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = LOCAL (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNTM999NC_06AL	Op.TM Motor Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE012SV_02AL	Opero TM Potenciales Barra 12 kV N 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE110SC_12AL	Falla en Rele S/C P122 Respaldo Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE999A1102AL	Disparo Proteccion Sist.1 CABLE(A11)	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE999NC_04AL	Falla Comunic.S/C Respaldo P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE999SV_01AL	Falta 220Vca Cont.Refrigeracion TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNSO999NC_01AL	Falla Com.Rele Diferencial P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNTM999NC_08AL	Op.TM Motor Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012BC_01AC	Int.12kV BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012LO_01AC	Int.12kV Al.LONCURA	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012AL_04AC	Int.12kV Al.QUINTERO	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012AL_05AC	Int.12kV Al.MAITENES	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN110T2_01AC	Int.110kV TR-2(52H2)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE110SV_01AL	Falta Alim.Contr.Desc.110 TR-2(89H2-2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE999SV_07AL	Falta Al.Cont.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE999SV_09AL	Falta Alim.Cal/Alum.Int.110 TR-2(52H2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE012AL_01AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.MAITENES	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012PV_03AC	Int.12kV Al.P.VENTANAS	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNDE110TR_02AC	Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNRE012SV_26AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.ACOP.BARRAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNDE110AL_01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNIN012AC_01AC	Int.12kV ACOPLADOR BARRAS	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:543	QUINTERO	QNSO012BC_01MA	Estado Cont.Automatico BCO.1	Cambio espontaneo a estado DESCONNECT. (estado anormal)	543
06/11/13	10:31:54:723	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones recuperadas P_DNP_QN: OMNICOMM 26442	723
06/11/13	10:31:54:723	QUINTERO	QUINTERO	QN	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_QN	723
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNIN012AL_04AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012AL_04AC.:COS por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNIN012AL_05AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012AL_05AC.:COS por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNIN012AR_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012AR_01AC.:COS por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNIN012LO_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012LO_01AC.:COS por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNIN012PV_03AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012PV_03AC.:COS por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNAL012AL_03_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AL_03_I.:HILO por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNAL012AR_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AR_01IM.:HILO por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNAL012LO_01_I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012LO_01_I.:HILO por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:683	QUINTERO	QNTR110TR_01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNTR110TR_01VM.:HILO por despacho en CQTXOS2	683
06/11/13	10:32:08:693	QUINTERO	QNDE110AL_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110AL_01AC.:COS por despacho en CQTXOS2	693

06/11/13	10:48:04:917	QUINTERO	QNIN012GE_1AAC	Int.Sincronismo U.1-A C.VENTANAS	Valor = CERRAR (estado normal)	917
06/11/13	10:48:04:917	QUINTERO	QNIN012GE_1BAC	Int.Sincronismo U.1-B C.VENTANAS	Valor = CERRAR (estado normal)	917
06/11/13	10:48:04:917	QUINTERO	QNIN012GE_2AAC	Int.Sincronismo U.2-A C.VENTANAS	Valor = ABRIR (estado anormal)	917
06/11/13	10:48:04:917	QUINTERO	QNIN012GE_2BAC	Int.Sincronismo U.2-B C.VENTANAS	Valor = ABRIR (estado anormal)	917
06/11/13	10:48:19:796	QUINTERO	QNIN012GE_2AAC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012GE_2AAC.:COS por ddistrib en CQTXOS9	796
06/11/13	10:48:19:796	QUINTERO	QNIN012GE_2BAC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012GE_2BAC.:COS por ddistrib en CQTXOS9	796
06/11/13	10:58:13:360	QUINTERO	QNRE110RM_03AL	Opero Rele Maestro TR-2 New	Valor = NORMAL (estado normal)	360
06/11/13	11:01:20:118	QUINTERO	QNRE110RM_01AL	Opero Rele Maestro TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	118
06/11/13	12:03:21:649	QUINTERO	QNDE110A1104AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1104AC.:COS por despacho en CQTXOS3	649
06/11/13	13:05:05:295	QUINTERO	QNCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND MAN. por despacho en CQTXOS3	295
06/11/13	13:05:06:983	QUINTERO	QNCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando MAN. - exitoso	983
06/11/13	13:11:41:988	QUINTERO	QNDE012TR_02AC	Desc.12kV TR-SSAA 2	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	988
06/11/13	13:11:41:988	QUINTERO	QNDE012TR_02AC	Desc.12kV TR-SSAA 2	Enviado MANVAL.ABRIR por despacho en CQTXOS3	988
06/11/13	13:11:44:228	QUINTERO	QNDE012TR_01AC	Desc.12kV TR-SSAA 1	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	228
06/11/13	13:11:44:228	QUINTERO	QNDE012TR_01AC	Desc.12kV TR-SSAA 1	Enviado MANVAL.ABRIR por despacho en CQTXOS3	228
06/11/13	13:20:59:487	QUINTERO	QNIN012BT_05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = (estado normal)	487
06/11/13	13:20:59:487	QUINTERO	QNRA012AL_01AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 2(X)	Cambio espontaneo a estado NORMAL (estado normal)	487
06/11/13	13:20:59:512	QUINTERO	QNIN012BT_05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = CERRAR (estado anormal)	512
06/11/13	13:20:59:512	QUINTERO	QNRA012AL_02AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 3(X)	Cambio espontaneo a estado ALARMA (estado anormal)	512
06/11/13	13:23:45:836	QUINTERO	QNIN012BT_05AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012BT_05AC.:COS por despacho en CQTXOS3	836
06/11/13	13:23:58:460	QUINTERO	QNIN012BT_05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = (estado normal)	460
06/11/13	13:23:58:460	QUINTERO	QNRA012AL_02AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 3(X)	Cambio espontaneo a estado NORMAL (estado normal)	460
06/11/13	13:23:58:640	QUINTERO	QNIN012BT_05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = ABRIR (estado normal)	640
06/11/13	13:23:58:640	QUINTERO	QNRA012AL_01AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 2(X)	Cambio espontaneo a estado ALARMA (estado normal)	640
06/11/13	13:24:13:232	QUINTERO	QNIN012BT_05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = (estado normal)	232
06/11/13	13:24:13:232	QUINTERO	QNRA012AL_01AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 2(X)	Cambio espontaneo a estado NORMAL (estado normal)	232
06/11/13	13:24:13:258	QUINTERO	QNIN012BT_05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = CERRAR (estado anormal)	258
06/11/13	13:24:13:258	QUINTERO	QNRA012AL_02AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 3(X)	Cambio espontaneo a estado ALARMA (estado anormal)	258
06/11/13	13:24:28:685	QUINTERO	QNIN012BT_05AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012BT_05AC.:COS por despacho en CQTXOS3	685
06/11/13	13:25:34:754	QUINTERO	QNIN012TR_01AC	Int.12kV TR-1	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DESPACHO DESC=POS PRUEBA WO= por despacho en CQTXOS3	754
06/11/13	14:00:30:874	QUINTERO	QNRE110NC_03AL	Baja Tension Baterias/Polo a Tierra	Valor = NORMAL (estado normal)	874
06/11/13	14:00:41:389	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = NORMAL (estado normal)	389
06/11/13	14:26:34:50	QUINTERO	QNDE110A1104AC	Desc.110kV Tierra CABLE(89A11-3T)	Valor = (estado normal)	50
06/11/13	14:26:39:666	QUINTERO	QNDE110A1104AC	Desc.110kV Tierra CABLE(89A11-3T)	Valor = ABRIR (estado normal)	666
06/11/13	14:39:19:274	QUINTERO	QNDE110A1102AC	Desc.110kV L.Barra 2B CABLE(89A11-2)	Valor = (estado normal)	274
06/11/13	14:39:24:294	QUINTERO	QNDE110A1102AC	Desc.110kV L.Barra 2B CABLE(89A11-2)	Valor = CERRAR (estado anormal)	294
06/11/13	14:40:04:713	QUINTERO	QNDE110A1103AC	Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = (estado normal)	713
06/11/13	14:40:10:306	QUINTERO	QNDE110A1103AC	Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = CERRAR (estado normal)	306
06/11/13	14:42:32:105	QUINTERO	QNRE999A1101AL	Op.Rele 96BF CABLE	Valor = NORMAL (estado normal)	105
06/11/13	14:51:54:685	QUINTERO	QNRE110NC_03AL	Baja Tension Baterias/Polo a Tierra	Valor = ALARMA (estado anormal)	685
06/11/13	14:51:57:555	QUINTERO	QNRE110NC_03AL	Baja Tension Baterias/Polo a Tierra	Valor = NORMAL (estado normal)	555
06/11/13	14:51:57:556	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = NORMAL (estado normal)	556
06/11/13	14:53:21:254	QUINTERO	QNIN110A1101AC	Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = (estado normal)	254
06/11/13	14:53:21:276	QUINTERO	QNIN110A1101AC	Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = CERRAR (estado normal)	276
06/11/13	14:54:48:754	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	754
06/11/13	14:55:10:702	QUINTERO	QNRE110NC_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC_02AL.:COS por despacho en CQTXOS3	702
06/11/13	14:55:10:702	QUINTERO	QNRE110NC_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC_03AL.:COS por despacho en CQTXOS3	702
06/11/13	14:57:44:832	QUINTERO	QNRE110NC_03AL	Baja Tension Baterias/Polo a Tierra	Valor = ALARMA (estado anormal)	832
06/11/13	14:59:18:737	QUINTERO	QNRE110NC_03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC_03AL.:COS por despacho en CQTXOS3	737
06/11/13	15:02:18:996	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	996
06/11/13	15:02:27:234	QUINTERO	QNRE110NC_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC_02AL.:COS por despacho en CQTXOS3	234
06/11/13	15:59:16:174	QUINTERO	QNSW110LR_08MA	Sel.L/R Gab.Int.110kV TR-2(52H2)	Valor = LOCAL (estado anormal)	174
06/11/13	15:59:17:597	QUINTERO	QNSW110LR_08MA	Sel.L/R Gab.Int.110kV TR-2(52H2)	Valor = REMOTO (estado normal)	597
06/11/13	16:04:45:730	QUINTERO	QNSW110LR_08MA	Sel.L/R Gab.Int.110kV TR-2(52H2)	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNSW110LR_08MA.:COS por despacho en CQTXOS3	730
06/11/13	16:27:50:217	QUINTERO	QUINTERO	QN	Comunicaciones P_DNP_QN estado - no reply	217
06/11/13	16:27:50:217	QUINTERO	QUINTERO	QN	(Primary) perdida de comunicaciones en P_DNP_QN: no reply	217
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNTR110TR_01F	Frecuencia TR-1	Valor = 0 HZ (estado Low)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNTR110TR_01VM	Voltaje Promedio TR-1	Valor = 0 KV (estado Low)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNTR110TR_01SP	Potencia Aparente TR-1	Valor = 0 MVA (estado LOW)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE999A1101AL	Op.Rele 86BF CABLE	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN110A1101AC	Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE999NC_01AL	Opero Cuadro de Alarmas	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNAL012LO_01_I	Corriente Fase Ro Al.LONCURA	Valor = 0 A (estado Low-Low)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNSW012LR_03MA	Sel.L/R Gabinete CTBC TR-1	Valor = LOCAL (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNAL012AL_03_I	Corriente Promedio Al.QUINTERO	Valor = 0 A (estado Low-Low)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNAL012AR_01IM	Corriente Promedio Al.ARENALES	Valor = 0 A (estado Low-Low)	397

06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNAL012MA	01IM	Corriente Promedio Al.MAITENES	Valor = 0 A (estado Low-Low)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012RE	08AL	Resorte Descarg.Int.12kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012TR	01AC	Int.12kV TR-1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012TR	02AC	Int.12kV TR-2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNDE110A1103AC		Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE012SV	03AL	Op.TM Potenciales BARRA 12kV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNTM012NC	01AL	Opero Algun TM en Gabinete SCADA	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNDE110A1104AC		Desc.110kV Tierra CABLE(89A11-3T)	Valor = CERRAR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNSO999NC	04AL	Falla Com.rele S/C P122 B.110KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012BT	05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = CERRAR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE012SV	23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNSW110LR	02MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Valor = LOCAL (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNDE110A1101AC		Desc.110kV L.Barra 1B CABLE(89A11-1)	Valor = ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012AR	01AC	Int.12kV ARENALES	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNSW110LR	05MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = LOCAL (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNTM999NC	06AL	Op.TM Motor Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE012SV	02AL	Opero TM Potenciales Barra 12 kV N 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE110SC	12AL	Falla en Rele S/C P122 Respaldo Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE999NC	04AL	Falla Comunic.S/C Respaldo P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE999SV	01AL	Falta 220Vca Cont.Refrigeracion TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNSO999NC	01AL	Falla Com.Rele Diferencial P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNTM999NC	08AL	Op.TM Motor Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012BC	01AC	Int.12kV BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012LO	01AC	Int.12kV Al.LONCURA	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012AL	04AC	Int.12kV Al.QUINTERO	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012AL	05AC	Int.12kV Al.MAITENES	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN110T2	01AC	Int.110kV TR-2(52H2)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE110SV	01AL	Falta Alim.Contr.Desc.110 TR-2(89H2-2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE999SV	07AL	Falta Al.Cont.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE999SV	09AL	Falta Alim.Cal/Alum.Int.110 TR-2(52H2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE012AL	01AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.MAITENES	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012PV	03AC	Int.12kV Al.P.VENTANAS	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNDE110TR	02AC	Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRE012SV	26AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.ACOP.BARRAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNDE110AL	01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNIN012AC	01AC	Int.12kV ACOPLADOR BARRAS	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNCT012TR	01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Cambio espontaneo a estado MAN. (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNRA012AL	02AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 3(X)	Cambio espontaneo a estado ALARMA (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:397	QUINTERO	QNSO012BC	01MA	Estado Cont.Automatico BCO.1	Cambio espontaneo a estado DESCONNECT. (estado anormal)	397
06/11/13	16:28:05:577	QUINTERO	QUINTERO		QN	Comunicaciones recuperadas P_DNP_QN: OMNICO MM 26442	577
06/11/13	16:28:05:577	QUINTERO	QUINTERO		QN	(Primary) comunicaciones re-establecidas en P_DNP_QN	577
06/11/13	16:29:06:996	QUINTERO	QNAL012AL	03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AL 03 I.:HILO por despacho en CQTXOS3	996
06/11/13	16:29:06:996	QUINTERO	QNAL012AR	01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AR 01IM.:HILO por despacho en CQTXOS3	996
06/11/13	16:29:06:996	QUINTERO	QNAL012LO	01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012LO 01 I.:HILO por despacho en CQTXOS3	996
06/11/13	16:29:06:996	QUINTERO	QNTR110TR	01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNTR110TR 01VM.:HILO por despacho en CQTXOS3	996
06/11/13	16:31:01:654	QUINTERO	QNCT012TR	01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNCT012TR 01MA.:COS por despacho en CQTXOS3	654
06/11/13	16:37:57:667	QUINTERO	QNAL012AR	01ID	Corriente Desbal.Al.ARENALES	Modificado analog.QNAL012AR 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	667
06/11/13	16:38:01:867	QUINTERO	QNAL012AR	01ID	Corriente Desbal.Al.ARENALES	Modificado analog.QNAL012AR 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	867
06/11/13	16:38:02:457	QUINTERO	QNAL012AR	01ID	Corriente Desbal.Al.ARENALES	Modificado analog.QNAL012AR 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	457
06/11/13	16:38:06:227	QUINTERO	QNAL012AR	01ID	Corriente Desbal.Al.ARENALES	Modificado analog.QNAL012AR 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	227
06/11/13	16:38:53:866	QUINTERO	QNAL012LO	01ID	Corriente Desbal.Al.LONCURA	Modificado analog.QNAL012LO 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	866
06/11/13	16:38:57:156	QUINTERO	QNAL012LO	01ID	Corriente Desbal.Al.LONCURA	Modificado analog.QNAL012LO 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	156
06/11/13	16:38:57:806	QUINTERO	QNAL012LO	01ID	Corriente Desbal.Al.LONCURA	Modificado analog.QNAL012LO 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	806
06/11/13	16:39:01:576	QUINTERO	QNAL012LO	01ID	Corriente Desbal.Al.LONCURA	Modificado analog.QNAL012LO 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	576
06/11/13	16:39:04:606	QUINTERO	QNAL012MA	01ID	Corriente Desbal.Al.MAITENES	Modificado analog.QNAL012MA 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	606
06/11/13	16:39:07:46	QUINTERO	QNAL012MA	01ID	Corriente Desbal.Al.MAITENES	Modificado analog.QNAL012MA 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	46
06/11/13	16:39:07:626	QUINTERO	QNAL012MA	01ID	Corriente Desbal.Al.MAITENES	Modificado analog.QNAL012MA 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	626
06/11/13	16:39:10:186	QUINTERO	QNAL012MA	01ID	Corriente Desbal.Al.MAITENES	Modificado analog.QNAL012MA 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	186
06/11/13	16:39:12:786	QUINTERO	QNAL012PV	01ID	Corriente Desbal.Al.P.VENTANAS	Modificado analog.QNAL012PV 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	786
06/11/13	16:39:15:726	QUINTERO	QNAL012PV	01ID	Corriente Desbal.Al.P.VENTANAS	Modificado analog.QNAL012PV 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	726
06/11/13	16:39:15:76	QUINTERO	QNAL012PV	01ID	Corriente Desbal.Al.P.VENTANAS	Modificado analog.QNAL012PV 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	76
06/11/13	16:39:18:85	QUINTERO	QNAL012PV	01ID	Corriente Desbal.Al.P.VENTANAS	Modificado analog.QNAL012PV 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	85
06/11/13	16:39:20:385	QUINTERO	QNAL012QN	01ID	Corriente Desbal.Al.QUINTERO	Modificado analog.QNAL012QN 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	385
06/11/13	16:39:23:115	QUINTERO	QNAL012QN	01ID	Corriente Desbal.Al.QUINTERO	Modificado analog.QNAL012QN 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	115
06/11/13	16:39:23:515	QUINTERO	QNAL012QN	01ID	Corriente Desbal.Al.QUINTERO	Modificado analog.QNAL012QN 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	515
06/11/13	16:39:26:105	QUINTERO	QNAL012QN	01ID	Corriente Desbal.Al.QUINTERO	Modificado analog.QNAL012QN 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	105
06/11/13	16:39:32:305	QUINTERO	QNTR012T2	01ID	Corriente Desbal.TR-2	Modificado analog.QNTR012T2 01ID.hilow.hilim de '550.000000' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	305

06/11/13	16:39:35.525	QUINTERO	QNTR012T2	01ID	Corriente Desbal.TR-2	Modificado analog.QNTR012T2 01ID.hilow.hihilim de '450.000000' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	525
06/11/13	16:39:37.905	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Modificado analog.QNTR110TR 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	905
06/11/13	16:39:40.605	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Modificado analog.QNTR110TR 01ID.hilow.hihilim de '800.000000' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	605
06/11/13	16:39:41.75	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Modificado analog.QNTR110TR 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	75
06/11/13	16:39:44.365	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Modificado analog.QNTR110TR 01ID.hilow.hihilim de '800.000000' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	365
06/11/13	16:39:48.905	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Enviado ENABLE ALARMS por despacho en CQTXOS5	905
06/11/13	16:56:48.2	QUINTERO	QNIN012BT	05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = (estado normal)	2
06/11/13	16:56:48.2	QUINTERO	QNRA012AL	02AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 3(X)	Cambio espontaneo a estado NORMAL (estado normal)	2
06/11/13	16:56:48.207	QUINTERO	QNIN012BT	05AC	Desc.12kV Tierra Manual Celda TR-1	Valor = ABRIR (estado normal)	207
06/11/13	16:56:48.207	QUINTERO	QNRA012AL	01AC	Estado Recon. Autom.Alim.No 2(X)	Cambio espontaneo a estado ALARMA (estado normal)	207
06/11/13	17:07:38.260	QUINTERO	QUINTERO		QN	RTU reiniciando/reiniciada	260
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNTR110TR	01F	Frecuencia TR-1	Valor = 0 HZ (estado Low)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNTR110TR	01VM	Voltaje Promedio TR-1	Valor = 0 KV (estado Low)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNTR110TR	01SP	Potencia Aparente TR-1	Valor = 0 MVA (estado LOW)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE999A1101AL		Op.Rele 86BF CABLE	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE110NC	02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN110A1101AC		Int.110kV CABLE(52A11)	Valor = ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE999NC	01AL	Opero Cuadro de Alarmas	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNAL012LO	01 I	Corriente Fase Ro Al.LONCURA	Valor = 0 A (estado Low-Low)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNSW012LR	03MA	Sel.L/R Gabinete CTBC TR-1	Valor = LOCAL (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNAL012AL	03 I	Corriente Promedio Al.QUINTERO	Valor = 0 A (estado Low-Low)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNAL012AR	01IM	Corriente Promedio Al.ARENALES	Valor = 0 A (estado Low-Low)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNAL012MA	01IM	Corriente Promedio Al.MAITENES	Valor = 0 A (estado Low-Low)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012RE	08AL	Resorte Descarg.Int.12kV TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012TR	01AC	Int.12kV TR-1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012TR	02AC	Int.12kV TR-2	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNDE110A1103AC		Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE012SV	03AL	OP.TM Potenciales BARRA 12kV N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNTM012NC	01AL	Opero Algun TM en Gabinete SCADA	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNDE110A1104AC		Desc.110kV Tierra CABLE(89A11-3T)	Valor = CERRAR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNSO999NC	04AL	Falla Com.rele S/C P122 B.110KV 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE012SV	23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNSW110LR	02MA	Sel.L/R Gab.Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Valor = LOCAL (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNDE110A1101AC		Desc.110kV L.Barra 1B CABLE(89A11-1)	Valor = ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012AR	01AC	Int.12kV ARENALES	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNSW110LR	05MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = LOCAL (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNTM999NC	06AL	Op.TM Motor Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE012SV	02AL	Opero TM Potenciales Barra 12 kV N 1	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE110SC	12AL	Falla en Rele S/C P122 Respaldo Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE999NC	04AL	Falla Comunic.S/C Respaldo P132 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE999SV	01AL	Falta 220Vca Cont.Refrigeracion TR-1	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNSO999NC	01AL	Falla Com.Rele Diferencial P632 TR-2	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNTM999NC	08AL	Op.TM Motor Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012BC	01AC	Int.12kV BCO.COND.1	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012LO	01AC	Int.12kV Al.LONCURA	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012AL	04AC	Int.12kV Al.QUINTERO	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012AL	05AC	Int.12kV Al.MAITENES	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN110T2	01AC	Int.110kV TR-2(52H2)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE110SV	01AL	Falta Alim.Contr.Desc.110 TR-2(89H2-2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE999SV	07AL	Falta Al.Cont.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE999SV	09AL	Falta Alim.Cal/Alum.Int.110 TR-2(52H2)	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE012AL	01AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.MAITENES	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012PV	03AC	Int.12kV Al.P.VENTANAS	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNDE110TR	02AC	Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNRE012SV	26AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.ACOP.BARRAS	Valor = ALARMA (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNDE110AL	01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNIN012AC	01AC	Int.12kV ACOPLADOR BARRAS	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNCT012TR	01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Cambio espontaneo a estado MAN. (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.420	QUINTERO	QNSO012BC	01MA	Estado Cont.Automatico BCO.1	Cambio espontaneo a estado DESCONNECT. (estado anormal)	420
06/11/13	17:07:38.650	QUINTERO	QUINTERO		QN	Comunicaciones recuperadas P_DNP_QN: rtu1	650
06/11/13	17:07:58.790	QUINTERO	QNIN012AL	05AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012AL 05AC.:COS por despacho en CQTXOS3	790
06/11/13	17:07:58.790	QUINTERO	QNIN012AR	01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012AR 01AC.:COS por despacho en CQTXOS3	790
06/11/13	17:07:58.790	QUINTERO	QNIN012PV	03AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012PV 03AC.:COS por despacho en CQTXOS3	790
06/11/13	17:07:58.790	QUINTERO	QNIN012TR	01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012TR 01AC.:COS por despacho en CQTXOS3	790
06/11/13	17:07:58.790	QUINTERO	QNIN110A1101AC			Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN110A1101AC.:COS por despacho en CQTXOS3	790
06/11/13	17:07:58.790	QUINTERO	QNRE012SV	23AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012SV 23AL.:COS por despacho en CQTXOS3	790
06/11/13	17:07:58.790	QUINTERO	QNRE999A1101AL			Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999A1101AL.:COS por despacho en CQTXOS3	790

06/11/13	17:08:07:580	QUINTERO	QNIN012GE	2AAC	Int.Sincronismo U.2-A C.VENTANAS	Valor = ABRIR (estado anormal)	580
06/11/13	17:08:07:580	QUINTERO	QNIN012GE	2BAC	Int.Sincronismo U.2-B C.VENTANAS	Valor = ABRIR (estado anormal)	580
06/11/13	17:08:10:130	QUINTERO	QNIN012GE	2AAC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012GE 2AAC.:COS por ddistrib en CQTXOS9	130
06/11/13	17:08:10:130	QUINTERO	QNIN012GE	2BAC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012GE 2BAC.:COS por ddistrib en CQTXOS9	130
06/11/13	17:08:14:820	QUINTERO	QNDE110A1101AC			Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1101AC.:COS por despacho en CQTXOS3	820
06/11/13	17:08:14:820	QUINTERO	QNDE110A1103AC			Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1103AC.:COS por despacho en CQTXOS3	820
06/11/13	17:08:14:820	QUINTERO	QNDE110A1104AC			Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1104AC.:COS por despacho en CQTXOS3	820
06/11/13	17:08:14:820	QUINTERO	QNIN012AL	04AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012AL 04AC.:COS por despacho en CQTXOS3	820
06/11/13	17:08:14:820	QUINTERO	QNIN012LO	01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012LO 01AC.:COS por despacho en CQTXOS3	820
06/11/13	17:08:19:450	QUINTERO	QNDE110AL	01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110AL 01AC.:COS por despacho en CQTXOS3	450
06/11/13	17:08:19:450	QUINTERO	QNAL012AL	03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AL 03 I.:HILO por despacho en CQTXOS3	450
06/11/13	17:08:19:450	QUINTERO	QNAL012AR	01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AR 01IM.:HILO por despacho en CQTXOS3	450
06/11/13	17:08:19:450	QUINTERO	QNAL012LO	01 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012LO 01 I.:HILO por despacho en CQTXOS3	450
06/11/13	17:08:19:450	QUINTERO	QNTR110TR	01VM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNTR110TR 01VM.:HILO por despacho en CQTXOS3	450
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNCT012TR	01MA		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNCT012TR 01MA.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNIN012RE	08AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012RE 08AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNRE012AL	01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012AL 01AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNRE012SV	03AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012SV 03AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNRE012SV	26AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012SV 26AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNRE110NC	02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC 02AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNRE999NC	04AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999NC 04AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNRE999SV	01AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999SV 01AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNRE999SV	07AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999SV 07AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNRE999SV	09AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE999SV 09AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNSW110LR	05MA		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNSW110LR 05MA.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:08:26:300	QUINTERO	QNTM999NC	08AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNTM999NC 08AL.:COS por despacho en CQTXOS3	300
06/11/13	17:19:47:296	QUINTERO	QNDE110LI	01AC	Desc.110kV Lado TR-CHQE (N.58)	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	296
06/11/13	17:19:47:296	QUINTERO	QNDE110LI	01AC	Desc.110kV Lado TR-CHQE (N.58)	Enviado MANVAL.ABRIR por despacho en CQTXOS3	296
06/11/13	17:20:18:95	QUINTERO	QNDE012TR	01AC	Desc.12kV TR-SSAA 1	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	95
06/11/13	17:20:18:95	QUINTERO	QNDE012TR	01AC	Desc.12kV TR-SSAA 1	Enviado MANVAL.ABRIR por despacho en CQTXOS3	95
06/11/13	17:20:22:505	QUINTERO	QNDE012TR	02AC	Desc.12kV TR-SSAA 2	Valor manual = ABRIR (estado anormal)	505
06/11/13	17:20:22:505	QUINTERO	QNDE012TR	02AC	Desc.12kV TR-SSAA 2	Enviado MANVAL.ABRIR por despacho en CQTXOS3	505
06/11/13	17:38:41:874	QUINTERO	QNAL012AR	01ID	Corriente Desbal.AI.ARENALES	Modificado analog.QNAL012AR 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	874
06/11/13	17:38:48:104	QUINTERO	QNAL012AR	01ID	Corriente Desbal.AI.ARENALES	Modificado analog.QNAL012AR 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	104
06/11/13	17:38:48:864	QUINTERO	QNAL012AR	01ID	Corriente Desbal.AI.ARENALES	Modificado analog.QNAL012AR 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	864
06/11/13	17:38:51:364	QUINTERO	QNAL012AR	01ID	Corriente Desbal.AI.ARENALES	Modificado analog.QNAL012AR 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	364
06/11/13	17:38:55:84	QUINTERO	QNAL012LO	01ID	Corriente Desbal.AI.LONCURA	Modificado analog.QNAL012LO 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	84
06/11/13	17:38:57:334	QUINTERO	QNAL012LO	01ID	Corriente Desbal.AI.LONCURA	Modificado analog.QNAL012LO 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	334
06/11/13	17:38:57:774	QUINTERO	QNAL012LO	01ID	Corriente Desbal.AI.LONCURA	Modificado analog.QNAL012LO 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	774
06/11/13	17:39:00:554	QUINTERO	QNAL012LO	01ID	Corriente Desbal.AI.LONCURA	Modificado analog.QNAL012LO 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	554
06/11/13	17:39:02:594	QUINTERO	QNAL012MA	01ID	Corriente Desbal.AI.MAITENES	Modificado analog.QNAL012MA 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	594
06/11/13	17:39:05:554	QUINTERO	QNAL012MA	01ID	Corriente Desbal.AI.MAITENES	Modificado analog.QNAL012MA 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	554
06/11/13	17:39:06:64	QUINTERO	QNAL012MA	01ID	Corriente Desbal.AI.MAITENES	Modificado analog.QNAL012MA 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	64
06/11/13	17:39:08:924	QUINTERO	QNAL012MA	01ID	Corriente Desbal.AI.MAITENES	Modificado analog.QNAL012MA 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	924
06/11/13	17:39:11:574	QUINTERO	QNAL012PV	01ID	Corriente Desbal.AI.P.VENTANAS	Modificado analog.QNAL012PV 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	574
06/11/13	17:39:14:844	QUINTERO	QNAL012PV	01ID	Corriente Desbal.AI.P.VENTANAS	Modificado analog.QNAL012PV 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	844
06/11/13	17:39:15:594	QUINTERO	QNAL012PV	01ID	Corriente Desbal.AI.P.VENTANAS	Modificado analog.QNAL012PV 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	594
06/11/13	17:39:19:24	QUINTERO	QNAL012PV	01ID	Corriente Desbal.AI.P.VENTANAS	Modificado analog.QNAL012PV 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	24
06/11/13	17:39:22:153	QUINTERO	QNAL012QN	01ID	Corriente Desbal.AI.QUINTERO	Modificado analog.QNAL012QN 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	153
06/11/13	17:39:25:393	QUINTERO	QNAL012QN	01ID	Corriente Desbal.AI.QUINTERO	Modificado analog.QNAL012QN 01ID.hilow.hilim de '0' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	393
06/11/13	17:39:26:363	QUINTERO	QNAL012QN	01ID	Corriente Desbal.AI.QUINTERO	Modificado analog.QNAL012QN 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	363
06/11/13	17:39:28:963	QUINTERO	QNAL012QN	01ID	Corriente Desbal.AI.QUINTERO	Modificado analog.QNAL012QN 01ID.hilow.hihilim de '0' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	963
06/11/13	17:39:35:183	QUINTERO	QNTR012T2	01ID	Corriente Desbal.TR-2	Modificado analog.QNTR012T2 01ID.hilow.hilim de '550.000000' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	183
06/11/13	17:39:38:423	QUINTERO	QNTR012T2	01ID	Corriente Desbal.TR-2	Modificado analog.QNTR012T2 01ID.hilow.hihilim de '450.000000' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	423
06/11/13	17:39:40:793	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Modificado analog.QNTR110TR 01ID.hilow.doit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	793
06/11/13	17:39:47:383	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Modificado analog.QNTR110TR 01ID.hilow.hilim de '800.000000' a '25.000000' por despacho en CQTXOS5	383
06/11/13	17:39:48:413	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Modificado analog.QNTR110TR 01ID.hilow.doitdoit de 'no' a 'yes' por despacho en CQTXOS5	413
06/11/13	17:39:50:923	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Modificado analog.QNTR110TR 01ID.hilow.hihilim de '800.000000' a '50.000000' por despacho en CQTXOS5	923
06/11/13	17:40:05:723	QUINTERO	QNTR110TR	01ID	Corriente Desbal.TR-1	Enviado ENABLE ALARMS por despacho en CQTXOS5	723
06/11/13	17:42:38:210	QUINTERO	QNIN012GE	1AAC	Int.Sincronismo U.1-A C.VENTANAS	Valor = (estado normal)	210
06/11/13	17:42:38:210	QUINTERO	QNIN012GE	1BAC	Int.Sincronismo U.1-B C.VENTANAS	Valor = (estado normal)	210
06/11/13	17:42:38:210	QUINTERO	QNIN012GE	2AAC	Int.Sincronismo U.2-A C.VENTANAS	Valor = CERRAR (estado normal)	210
06/11/13	17:42:38:210	QUINTERO	QNIN012GE	2BAC	Int.Sincronismo U.2-B C.VENTANAS	Valor = CERRAR (estado normal)	210
06/11/13	17:42:39:20	QUINTERO	QNIN012GE	2AAC	Int.Sincronismo U.2-A C.VENTANAS	Valor = ABRIR (estado anormal)	20
06/11/13	17:42:39:20	QUINTERO	QNIN012GE	2BAC	Int.Sincronismo U.2-B C.VENTANAS	Valor = ABRIR (estado anormal)	20
06/11/13	17:42:53:309	QUINTERO	QNIN012GE	2AAC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012GE 2AAC.:COS por despacho en CQTXOS3	309
06/11/13	17:42:53:309	QUINTERO	QNIN012GE	2BAC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012GE 2BAC.:COS por despacho en CQTXOS3	309

06/11/13	17:51:12.224	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = NORMAL (estado normal)	224
06/11/13	17:52:27.183	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	183
06/11/13	17:53:50.217	QUINTERO	QNRE110NC_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC_02AL.:COS por bortuzar en CQTXOS2	217
06/11/13	17:55:07.526	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = NORMAL (estado normal)	526
06/11/13	17:55:27.931	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	931
06/11/13	17:55:46.864	QUINTERO	QNRE110NC_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC_02AL.:COS por despacho en CQTXOS3	864
06/11/13	18:27:24.432	QUINTERO	QNSW110LR_05MA	Sel.L/R Gab.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = REMOTO (estado normal)	432
06/11/13	18:27:25.819	QUINTERO	QNTM999NC_08AL	Op.TM Motor Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = NORMAL (estado normal)	819
06/11/13	18:27:26.989	QUINTERO	QNRE999SV_07AL	Falta Al.Cont.Desc.110 GENERAL(89H2-1)	Valor = NORMAL (estado normal)	989
06/11/13	18:29:32.637	QUINTERO	QNDE110LI_01AC	Desc.110kV Lado TR-CHQE (N.58)	Valor manual = CERRAR (estado normal)	637
06/11/13	18:29:32.637	QUINTERO	QNDE110LI_01AC	Desc.110kV Lado TR-CHQE (N.58)	Enviado MANVAL.CERRAR por despacho en CQTXOS3	637
06/11/13	18:37:01.938	QUINTERO	QNDE110AL_01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Enviado COMMAND CERRAR por despacho en CQTXOS3	938
06/11/13	18:37:03.120	QUINTERO	QNDE110AL_01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Cambio a estado	120
06/11/13	18:37:07.816	QUINTERO	QNDE110AL_01AC	Desc.110kV GENERAL(89H2-1)	Comando CERRAR - exitoso	816
06/11/13	18:37:45.687	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = NORMAL (estado normal)	687
06/11/13	18:39:02.624	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = ALARMA (estado anormal)	624
06/11/13	18:39:02.926	QUINTERO	QNDE110TR_02AC	Desc.110kV TR-2(89H2-2)	Enviado TAG ADD FUNC=NO COMMANDS OP=DESPACHO DESC= WO= por despacho en CQTXOS3	926
06/11/13	18:42:12.333	QUINTERO	QNDE110A1103AC	Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = ABRIR (estado normal)	333
06/11/13	18:42:12.333	QUINTERO	QNDE110A1102AC	Desc.110kV L.Barra 2B CABLE(89A11-2)	Valor = ABRIR (estado normal)	333
06/11/13	18:42:21.73	QUINTERO	QNDE110A1102AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1102AC.:COS por bortuzar en CQTXOS2	73
06/11/13	18:42:21.73	QUINTERO	QNDE110A1103AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1103AC.:COS por bortuzar en CQTXOS2	73
06/11/13	18:42:21.73	QUINTERO	QNRE110NC_02AL		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE110NC_02AL.:COS por bortuzar en CQTXOS2	73
06/11/13	18:43:12.252	QUINTERO	QNDE110A1103AC	Desc.110kV L.Linea CABLE(89A11-3)	Valor = CERRAR (estado normal)	252
06/11/13	18:43:12.252	QUINTERO	QNDE110A1102AC	Desc.110kV L.Barra 2B CABLE(89A11-2)	Valor = CERRAR (estado normal)	252
06/11/13	18:43:24.312	QUINTERO	QNDE110A1102AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNDE110A1102AC.:COS por bortuzar en CQTXOS2	312
06/11/13	18:48:47.786	QUINTERO	QNIN012AL_05AC	Int.12kV Al.MAITENES	Enviado COMMAND CERRAR por despacho en CQTXOS3	786
06/11/13	18:48:51.250	QUINTERO	QNIN012AL_05AC	Int.12kV Al.MAITENES	Comando CERRAR - exitoso	250
06/11/13	18:48:53.321	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	321
06/11/13	18:48:53.321	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	321
06/11/13	18:48:53.322	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	322
06/11/13	18:48:53.322	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	322
06/11/13	18:48:53.726	QUINTERO	QNIN012AL_05AC	Int.12kV Al.MAITENES	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	726
06/11/13	18:49:06.765	QUINTERO	QNIN012AL_05AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012AL_05AC.:COS por bortuzar en CQTXOS2	765
06/11/13	18:49:09.475	QUINTERO	QNIN012AL_05AC	Int.12kV Al.MAITENES	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	475
06/11/13	18:53:21.255	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	255
06/11/13	18:53:21.255	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	255
06/11/13	18:53:21.255	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	255
06/11/13	18:53:21.255	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	255
06/11/13	18:55:29.218	QUINTERO	QNIN012TR_01AC	Int.12kV TR-1	Enviado COMMAND CERRAR por despacho en CQTXOS3	218
06/11/13	18:55:44.168	QUINTERO	QNIN012TR_01AC	Int.12kV TR-1	Comando CERRAR fallo, no cambio de estado de ABRIR	168
06/11/13	18:55:48.648	QUINTERO	QNIN012TR_01AC		Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012TR_01AC.:COMMAND por bortuzar en CQTXOS2	648
06/11/13	18:56:03.268	QUINTERO	QNIN012TR_01AC	Int.12kV TR-1	Enviado COMMAND CERRAR por despacho en CQTXOS3	268
06/11/13	18:56:04.653	QUINTERO	QNIN012TR_01AC	Int.12kV TR-1	Comando CERRAR - exitoso	653
06/11/13	18:56:04.661	QUINTERO	QNRE012SV_03AL	OP.TM Potenciales BARRA 12kV N.1	Valor = NORMAL (estado normal)	661
06/11/13	18:56:04.661	QUINTERO	QNRE012SV_02AL	Opero TM Potenciales Barra 12 kV N 1	Valor = NORMAL (estado normal)	661
06/11/13	18:56:04.682	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	682
06/11/13	18:56:04.682	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	682
06/11/13	18:56:04.683	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	683
06/11/13	18:56:04.683	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	683
06/11/13	18:56:04.695	QUINTERO	QNRE012SV_23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Valor = NORMAL (estado normal)	695
06/11/13	18:56:23.158	QUINTERO	QNAL012MA_01IM	Corriente Promedio Al.MAITENES	Valor = 53 A (estado NORMAL)	158
06/11/13	18:56:31.237	QUINTERO	QNTR110TR_01F	Frecuencia TR-1	Valor = 50.07 HZ (estado NORMAL)	237
06/11/13	18:56:31.237	QUINTERO	QNTR110TR_01VM	Voltaje Promedio TR-1	Valor = 12.392 KV (estado NORMAL)	237
06/11/13	18:56:31.237	QUINTERO	QNTR110TR_01SP	Potencia Aparente TR-1	Valor = 1.134 MVA (estado NORMAL)	237
06/11/13	18:56:39.897	QUINTERO	QNIN012AR_01AC	Int.12kV ARENALES	Enviado COMMAND CERRAR por despacho en CQTXOS3	897
06/11/13	18:56:40.883	QUINTERO	QNIN012AR_01AC	Int.12kV ARENALES	Comando CERRAR - exitoso	883
06/11/13	18:56:40.885	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	885
06/11/13	18:56:40.885	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	885
06/11/13	18:56:40.885	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	885
06/11/13	18:56:40.885	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	885
06/11/13	18:56:42.947	QUINTERO	QNIN012AR_01AC	Int.12kV ARENALES	Cambio espontaneo a estado ABRIR (estado anormal)	947
06/11/13	18:56:44.587	QUINTERO	QNIN012PV_03AC	Int.12kV Al.P.VENTANAS	Enviado COMMAND CERRAR por despacho en CQTXOS3	587
06/11/13	18:56:45.935	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	935
06/11/13	18:56:45.935	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	935
06/11/13	18:56:45.936	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	936
06/11/13	18:56:45.936	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	936
06/11/13	18:56:45.964	QUINTERO	QNIN012PV_03AC	Int.12kV Al.P.VENTANAS	Comando CERRAR - exitoso	964

06/11/13	18:56:52:707	QUINTERO	QNIN012AL_04AC	Int.12kV AI.QUINTERO	Enviado COMMAND CERRAR por despacho en CQTXOS3	707
06/11/13	18:56:53:754	QUINTERO	QNIN012AL_04AC	Int.12kV AI.QUINTERO	Comando CERRAR - exitoso	754
06/11/13	18:56:53:758	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	758
06/11/13	18:56:53:758	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	758
06/11/13	18:56:53:758	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	758
06/11/13	18:56:53:758	QUINTERO	QNRE110SC_13AL	Op.Rele S/C Fases P122 Resp.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	758
06/11/13	18:56:57:407	QUINTERO	QNIN012LO_01AC	Int.12kV AI.LONCURA	Enviado COMMAND CERRAR por despacho en CQTXOS3	407
06/11/13	18:56:58:722	QUINTERO	QNIN012LO_01AC	Int.12kV AI.LONCURA	Comando CERRAR - exitoso	722
06/11/13	18:56:58:724	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = NORMAL (estado normal)	724
06/11/13	18:56:58:724	QUINTERO	QNRE110SC_14AL	Op.Rele S/C Neutro P122 R.Gral	Valor = ALARMA (estado anormal)	724
06/11/13	18:56:58:790	QUINTERO	QNRE012SV_23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Valor = ALARMA (estado anormal)	790
06/11/13	18:56:58:827	QUINTERO	QNRE012SV_23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Valor = NORMAL (estado normal)	827
06/11/13	18:56:59:497	QUINTERO	QNAL012AR_01IM	Corriente Promedio AI.ARENALES	Valor = 27 A (estado NORMAL)	497
06/11/13	18:56:59:497	QUINTERO	QNIN012AR_01AC	Int.12kV ARENALES	Cambio espontaneo a estado CERRAR (estado normal)	497
06/11/13	18:57:02:677	QUINTERO	QNCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Enviado COMMAND AUTOM. por despacho en CQTXOS3	677
06/11/13	18:57:04:369	QUINTERO	QNCT012TR_01MA	Estado Control SCADA CTBC TR-1	Comando AUTOM. - exitoso	369
06/11/13	18:57:07:17	QUINTERO	QNIN012AR_01AC	Int.12kV ARENALES	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNIN012AR_01AC.:COS por bortuzar en CQTXOS2	17
06/11/13	18:57:10:757	QUINTERO	QNRE012SV_23AL	Op.Rele BajoVoltaje P922 BARRA N.1	Enviado ACKNOWLEDGE STATUS.QNRE012SV_23AL.:COS por despacho en CQTXOS3	757
06/11/13	18:57:12:387	QUINTERO	QNAL012PV_01ID	Corriente Desbal.AI.P. VENTANAS	Valor = 38 % (estado High)	387
06/11/13	18:57:20:466	QUINTERO	QNAL012LO_01IM	Corriente Promedio AI.LONCURA	Valor = 126 A (estado ROC)	466
06/11/13	18:57:20:466	QUINTERO	QNAL012AL_03 I	Corriente Promedio AI.QUINTERO	Valor = 165 A (estado ROC)	466
06/11/13	18:57:20:466	QUINTERO	QNAL012LO_01 I	Corriente Fase Ro AI.LONCURA	Valor = 130 A (estado NORMAL)	466
06/11/13	18:57:20:466	QUINTERO	QNAL012AL_03 I	Corriente Promedio AI.QUINTERO	Valor = 165 A (estado NORMAL)	466
06/11/13	18:57:25:446	QUINTERO	QNAL012PV_01ID	Corriente Desbal.AI.P. VENTANAS	Valor = 100 % (estado High-High)	446
06/11/13	18:57:41:546	QUINTERO	QNAL012AL_03 I		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012AL_03 I.:ROC por despacho en CQTXOS3	546
06/11/13	18:57:41:546	QUINTERO	QNAL012LO_01IM		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012LO_01IM.:ROC por despacho en CQTXOS3	546
06/11/13	18:57:41:546	QUINTERO	QNAL012PV_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012PV_01ID.:HILO por despacho en CQTXOS3	546
06/11/13	18:58:11:170	QUINTERO	QNRE999SV_01AL	Falta 220Vca Cont.Refrigeracion TR-1	Valor = NORMAL (estado normal)	170
06/11/13	18:58:11:170	QUINTERO	QNRE012AL_01AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.MAITENES	Valor = NORMAL (estado normal)	170
06/11/13	18:58:11:172	QUINTERO	QNRE999SV_09AL	Falta Alim.Cal/Alum.Int.110 TR-2(52H2)	Valor = NORMAL (estado normal)	172
06/11/13	18:58:11:201	QUINTERO	QNRE110NC_02AL	Falla en Cargador/CA	Valor = NORMAL (estado normal)	201
06/11/13	18:58:11:296	QUINTERO	QNAL012PV_01ID	Corriente Desbal.AI.P. VENTANAS	Valor = 16 % (estado NORMAL)	296
06/11/13	18:58:15:410	QUINTERO	QNIN012RE_08AL	Resorte Descarg.Int.12kV TR-2	Valor = NORMAL (estado normal)	410
06/11/13	18:58:15:410	QUINTERO	QNRE012SV_26AL	Falta Alim.Ctrol/Motor/Vca Int.ACOP.BARRAS	Valor = NORMAL (estado normal)	410
06/11/13	18:58:17:585	QUINTERO	QNDE012TR_01AC	Desc.12kV TR-SSAA 1	Valor manual = CERRAR (estado normal)	585
06/11/13	18:58:17:585	QUINTERO	QNDE012TR_01AC	Desc.12kV TR-SSAA 1	Enviado MANVAL.CERRAR por despacho en CQTXOS3	585
06/11/13	18:59:18:824	QUINTERO	QNDE012TR_02AC	Desc.12kV TR-SSAA 2	Valor manual = CERRAR (estado normal)	824
06/11/13	18:59:18:834	QUINTERO	QNDE012TR_02AC	Desc.12kV TR-SSAA 2	Enviado MANVAL.CERRAR por despacho en CQTXOS3	834
06/11/13	18:59:29:434	QUINTERO	QNAL012PV_01ID		Enviado ACKNOWLEDGE ANALOG.QNAL012PV_01ID.:HILO por despacho en CQTXOS3	434