

Estudio para análisis de falla EAF 298/2014

" Desconexión de barra 12 kV N°3 de S/E Apoquindo"

Fecha de Emisión : 08-01-2015

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

| | |
|-------|------------|
| Fecha | 16-12-2014 |
| Hora | 15:36:00 |

b. Estimación de consumos desconectados

| | |
|-----------------------------|----------|
| Consumos desconectados (MW) | 000016.6 |
|-----------------------------|----------|

c. Causa de la falla:

De acuerdo con lo informado por Chilectra S.A., se produjo la desconexión forzada de la barra 12 kV N°3 de S/E Apoquindo a causa de una falla en la red de distribución no despejada por el interruptor del alimentador 12 kV Manquehue.

c.1 Fenómeno físico:

OPE6: Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución.
La instalación no ha sido afectada por este fenómeno físico en el período de un año calendario.

c.2 Elemento donde se produjo la falla:

PR6: Interruptores

c.3 Fenómeno eléctrico:

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase

c.4 Modo (comportamiento de interruptores principales):

13: Opera según lo esperado

d. Comuna donde se presenta la falla :

13114: Las Condes.

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

| Central | Unidad | Pérdida de Generación (MW) | H. Desconexión | H. Normalización |
|---------|--------|----------------------------|----------------|------------------|
| Total : | | 0 MW | | |

b. Sistema de Transmisión

| Elemento Afectado | Tramo | Hora Desc. | Hora Norm. |
|-----------------------------------|-------|------------|------------|
| Barra Principal N°3 S/E Apoquindo | | 15:36:00 | 20:03:00 |

c. Consumos

| Sub-Estación | Pérdida de Consumo (MW) | % consumo pre-falla | Hora Desc. | Hora Norm. |
|---------------|-------------------------|---------------------|------------|------------|
| S/E Apoquindo | 000012.60 | 000000.177 | 15:36 | 15:41 |
| S/E Apoquindo | 000004.00 | 000000.056 | 15:36 | 18:38 |
| Total | : 16.6 MW | 0.233 % | | |

- Las horas y los montos señalados corresponde a lo informado por la empresa Chilectra S.A. e informe de turno del CDC del CDEC-SIC.

3. Estimación de la energía no suministrada

| Sub-Estación | Empresa | Tipo de Cliente | Pérdida de Consumo (MW) | Tiempo Desc. (Hr) | ENS (MWhr) |
|---------------|-----------|-----------------|-------------------------|-------------------|--------------|
| S/E Apoquindo | CHILECTRA | Regulado | 000012.60 | 00000.08 | 0000000001.1 |
| S/E Apoquindo | CHILECTRA | Regulado | 000004.00 | 00003.03 | 0000000012.1 |

Clientes Regulados : 13.2 MWhr

Clientes Libres : 0.0 MWhr

Total : 13.2 MWhr

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

Demanda del sistema previo a la falla: 007099.00 MW

Regulación de Frecuencia

Unidad reguladora: Ralco U1.

Operación Programada

En anexo N° 1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 16 de Diciembre de 2014.

Operación Real

En anexo N° 2 se adjunta el detalle de la generación real del día 16 de Diciembre de 2014.

Movimiento de centrales e informe de turno de CDC

En anexo N° 3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC para el día 16 de Diciembre de 2014.

Mantenimientos

En anexo N° 4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de Diciembre de 2014.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Chilectra S.A.:

- A las 15:36 horas, del día martes 16 de diciembre de 2014, se produce la desconexión automática de la barra 12 kV N°3 de subestación Apoquindo, debido a una falla en media tensión del alimentador Manquehue.
- Con respecto a la falla detectada por las protecciones del alimentador 12 kV Manquehue, el interruptor emitió la orden de apertura. Sin embargo el interruptor no realizó esta acción, provocando posteriormente la operación de la barra 12 kV N°3.
- Existe una limitación de la función de captura de oscilografías asociada al interruptor de la barra 12 kV N°3, que permite visualizar oscilografías por un tiempo máximo de un segundo.

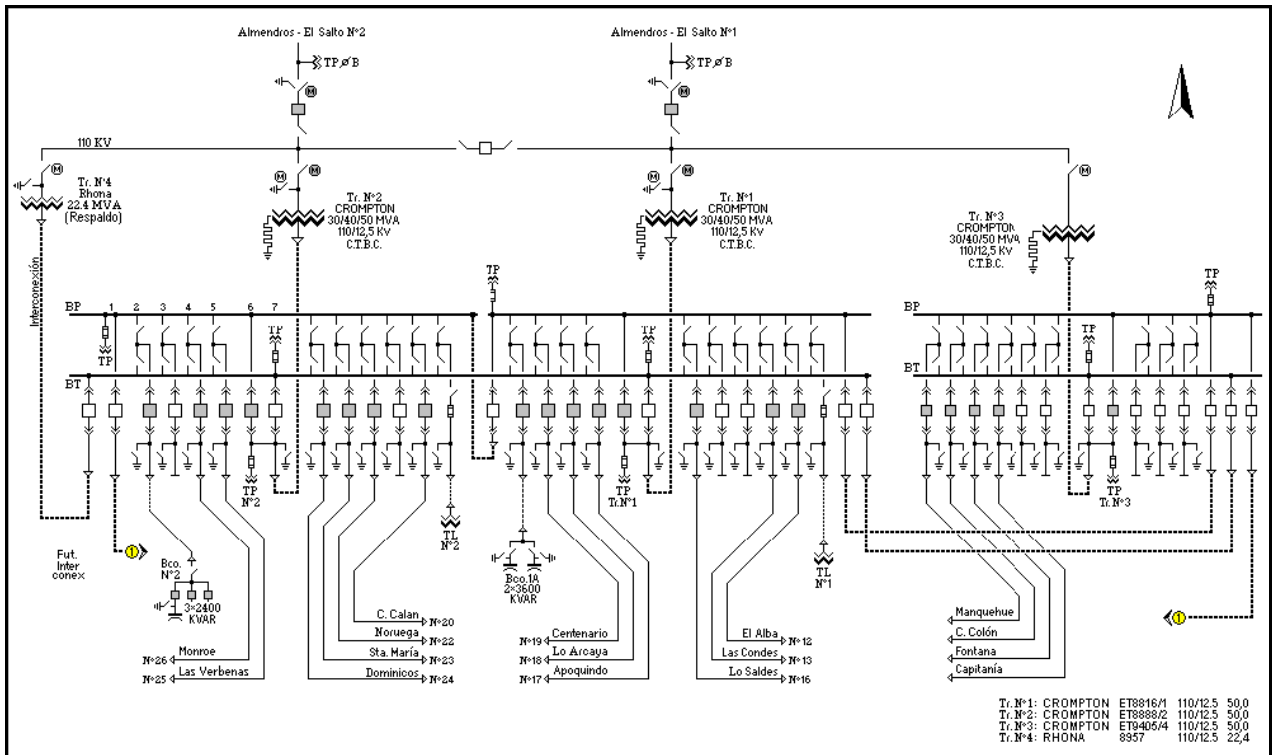
Acciones correctivas a corto plazo

De acuerdo a lo indicado por la empresa Chilectra S.A., se procedió a reemplazar interruptor de 12 kV del alimentador Manquehue.

Acciones correctivas a largo plazo

La empresa señala que no aplican en este caso.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

| Hora | Evento |
|-------|---|
| 15:36 | Apertura del interruptor 12 kV barra principal N°3 de S/E Apoquindo, por operación de protecciones. |

- La hora señalada corresponde a lo informado por la empresa Chilectra S.A.

6. Normalización del servicio

| Fecha | Hora | Acción |
|------------|-------|---|
| 16-12-2014 | 15:39 | Apertura manual del interruptor 12 kV asociado al alimentador Cristóbal Colón. |
| 16-12-2014 | 15:39 | Apertura manual del interruptor 12 kV asociado al alimentador Fontana. |
| 16-12-2014 | 15:39 | Apertura manual del interruptor 12 kV asociado al alimentador Capitania. |
| 16-12-2014 | 15:41 | Se recuperan los consumos del alimentador Cristóbal Colón a través de barra de transferencia 12 kV N°3. |
| 16-12-2014 | 15:41 | Se recuperan los consumos del alimentador Fontana a través de barra de transferencia 12 kV N°3. |

| | | |
|------------|-------|--|
| 16-12-2014 | 15:41 | Se recuperan los consumos del alimentador Capitanía a través de barra de transferencia 12 kV N°3. |
| 16-12-2014 | 18:38 | Se recuperan los consumos del alimentador Manquehue a través de las redes de MT. |
| 16-12-2014 | 20:03 | Cierre manual del interruptor 12 kV asociado a la barra N°3 de S/E Apoquindo. Se energiza la barra principal N°3 de S/E Apoquindo. |
| 16-12-2014 | 20:03 | Se transfieren los alimentadores Capitanía, Fontana y Cristóbal Colón a barra principal N°3 de S/E Apoquindo. |
| 16-12-2014 | 20:22 | Cierre manual del interruptor 12 kV asociado al alimentador Manquehue. Se normaliza topología en la S/E Apoquindo. |

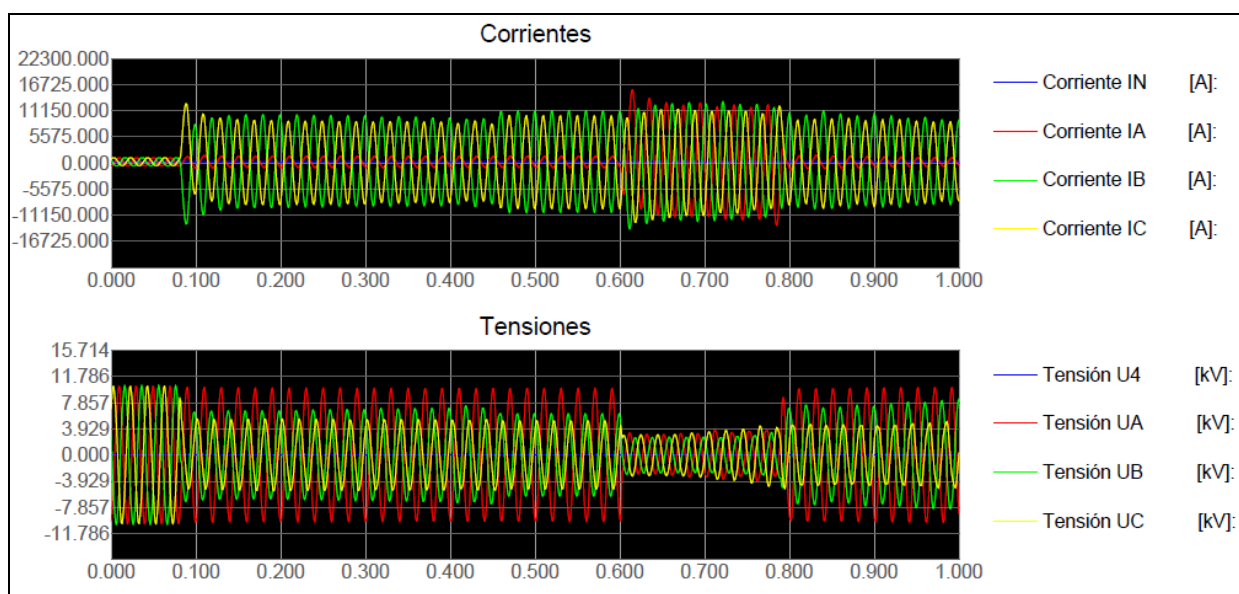
- Las horas señaladas corresponden a lo informado por la empresa Chilectra S.A. e informe de turno del CDC del CDEC-SIC.

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

Según lo informado por Chilectra S.A., la desconexión de los consumos asociados a la barra principal 12 kV N°3 de S/E Apoquindo se produce a causa de una falla en la red de distribución no despejada por el interruptor del alimentador 12 kV Manquehue.

A consecuencia de esta falla, se interrumpen los consumos de los alimentadores Cristóbal Colón, Fontana, Capitanía y Manquehue equivalentes a 16.6 MW.

A continuación se presenta el registro oscilográfico de la protección asociada al interruptor barra principal N°3 de 12 kV de S/E Apoquindo.



En el registro oscilográfico anterior, se puede apreciar la presencia de sobrecorrientes en las fases B y C, y las fases A, B, C, por lo que se concluye que se está en presencia de una falla bifásica que posterior a los 600 ms evoluciona a trifásica durante 200 ms y luego retorna a una falla bifásica.

Por otro lado, el registro no permite visualizar la apertura del interruptor asociado a la barra 12 kV N°3 de S/E Apoquindo y tampoco permite visualizar el elemento de protección que emite la orden de apertura sobre éste. No obstante, los niveles de corrientes registrados superan los pickup de operación de las protecciones de sobrecorriente temporizada de fase (3132 Amperes) y sobrecorriente instantánea de fase (7500 Amperes), informados en el sitio web del CDEC SIC para la barra principal 12 kV N°3 de S/E Apoquindo.

Además, se desprende del tiempo que permanece la falla luego de alcanzar el pick up del elemento de protección instantáneo, que éste no realiza la apertura del interruptor de la barra principal 12 kV N°3 de S/E Apoquindo presumiblemente a raíz de un bloqueo entregado desde el elemento de protección del alimentador 12 kV Manquehue.

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

Detalle de la generación programada para el día 16 de Diciembre de 2014. (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 16 de Diciembre de 2014. (Anexo N°2).

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 16 de Diciembre de 2014. (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de Diciembre de 2014. (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Pronunciamiento CDEC y Propiedad

Según lo informado por Chilectra S.A., se produce la desconexión forzada de la barra 12 kV N°3 de S/E Apoquindo a causa de una falla en la red de distribución no despejada por el interruptor del alimentador 12 kV Manquehue.

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

9.2 Desempeño Protecciones Eléctricas

Sobre la base de los antecedentes informados de la condición ocurrida en el sistema:

- Se presume correcta operación del sistema de protección asociado a la barra principal N°3 de S/E Apoquindo, de acuerdo a sus ajustes.

9.3 Desempeño EDAC

- No existe operación del EDAC ante este evento.

9.4. Desempeño EDAG

- No existe unidad afectada de generación ante este evento.

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

No hay observaciones respecto de las actuaciones del CDC y los CC durante la falla del día 16-12-2014

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

- Se solicitará a Chilectra indicar el elemento de protección que da la orden de trip al interruptor de la barra 12 kV N°3 de S/E Apoquindo.
- 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 16 de Diciembre de 2014

ANEXO N° 2

Detalle de la generación real del día 16 de Diciembre de 2014

Operación Real del Sistema Interconectado Central (MWh)

Table with multiple columns for dates (from 1980 to 2015) and rows for various power generation categories (Hydro, Thermal, Nuclear, Wind, Solar, etc.).

ANEXO N° 3

Detalle del movimiento de centrales e informe de turno del CDC correspondientes al día 16 de Diciembre de 2014.

| Fecha: martes 16 de diciembre de 2014 | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|--------------------|------------------|--------------------|------|-------|---|---------------------|-----------------------|-------------------------|
| | Sincron. de Unidad | | POTENCIA (EN MW) | | | MOTIVO | Etapa de la Central | Condición del Embalse | Condición de la Central |
| | | | SUBE | BAJA | QUEDA | | | | |
| 0:27 | | Colbún | | 80 | 400 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 0:39 | | Angostura | | 40 | 100 | Control Cota Angostura | | Normal | (6) E/S |
| 0:40 | | Pangue | | 50 | 200 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 0:55 | | Colbún | | 50 | 350 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 0:56 | | Pangue | | 50 | 150 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 1:02 | | Colbún | | 50 | 300 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 1:20 | | Angostura | | 60 | 40 | Control Cota Angostura | | Normal | (6) E/S |
| 1:36 | | Pehuenche | | 60 | 250 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 1:41 | | Colbún | | 50 | 250 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 1:52 | | Colbún | | 50 | 200 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 1:55 | | Pehuenche | | 50 | 200 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 2:05 | | Pehuenche | | 50 | 150 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 2:21 | | Pangue | | 50 | 100 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 2:26 | | Colbún | | 30 | 170 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 2:35 | | Pehuenche | | 30 | 120 | DCR | | Agotamiento | (5) E/S Min Técnico |
| 2:38 | | Pehuenche | | 120 | 0 | DCR | | Agotamiento | (8) F/S |
| 4:13 | | Nehuenco II | 120 | | 120 | En pruebas según SD36762/2014 | NEHUENCO_2_GNL_CA | | (3) E/S En Prueba |
| 4:23 | | Colbún | | 70 | 100 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (5) E/S Min Técnico |
| 4:27 | | Pangue | | 50 | 50 | Control Cota Pangue | | Normal | (5) E/S Min Técnico |
| 4:32 | | Machicura | | 40 | 40 | Control Cota Machicura | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 5:09 | | Nehuenco II | 80 | | 200 | En pruebas según SD36762/2014 | NEHUENCO_2_GNL_CA | | (3) E/S En Prueba |
| 5:12 | | Escuadrón | | 9.5 | 2.5 | Con Limitación | ESCUADRON | | (6) E/S |
| 5:27 | | Nehuenco II | 60 | | 260 | En pruebas según SD36762/2014 | NEHUENCO_2_GNL_CA | | (3) E/S En Prueba |
| 5:29 | | Pangue | 100 | | 150 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 5:56 | | Pehuenche | 120 | | 120 | QCR | | Agotamiento | (5) E/S Min Técnico |
| 6:00 | | Nehuenco II | | 110 | 150 | En Pruebas | NEHUENCO_2_GNL_CA | | (3) E/S En Prueba |
| 6:00 | | Colbún | 100 | | 200 | QCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 6:23 | | Colbún | | 50 | 150 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 6:33 | | Colbún | | 30 | 120 | DCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 6:48 | | Colbún | | 80 | 200 | QCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 6:59 | | Colbún | | 50 | 250 | QCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 7:12 | | Colbún | | 80 | 330 | QCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 7:21 | | Nehuenco II | 110 | | 260 | En Pruebas | NEHUENCO_2_GNL_CA | | (3) E/S En Prueba |
| 7:28 | | Energía Pacifico | | 9 | 0 | Salida Intempestiva por Falla | | | (8) F/S |
| 7:34 | | Colbún | | 60 | 390 | QCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 7:47 | | Pangue | 100 | | 250 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 7:54 | | Colbún | | 90 | 480 | QCR | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 8:04 | | Pehuenche | | 80 | 200 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 8:07 | | Pehuenche | | 40 | 240 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 8:19 | | Pehuenche | | 80 | 320 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 8:22 | 8:52 | San Isidro II | 100 | | 100 | QCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (5) E/S Min Técnico |
| 8:22 | | El Toro | 15 | | 180 | Control riego | | Agotamiento | (6) E/S |
| 8:25 | | Angostura | 60 | | 100 | Control Cota Angostura | | Normal | (6) E/S |
| 8:35 | | Machicura | 40 | | 80 | Control Cota Machicura | COLBUN_sinv | Normal | (6) E/S |
| 8:35 | | Pehuenche | 50 | | 370 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 8:54 | | Pehuenche | | 50 | 320 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 9:12 | | San Isidro II | 80 | | 180 | QCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (6) E/S |
| 9:33 | | San Isidro II | 60 | | 240 | QCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (7) E/S Plena Carga |
| 10:04 | | Angostura | 60 | | 160 | Control Cota Angostura | | Normal | (6) E/S |
| 11:33 | | Guacolda 2 | | | 150 | No baja por tiempo de estabilizacion de 12 hrs. | | | (7) E/S Plena Carga |
| 11:33 | | Guacolda 1 | | | 150 | No baja por tiempo de estabilizacion de 12 hrs. | | | (7) E/S Plena Carga |
| 11:33 | | Guacolda 4 | 30 | | 120 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 11:40 | | San Isidro II | | 40 | 200 | DCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (6) E/S |
| 11:50 | | San Isidro II | | 50 | 150 | DCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (6) E/S |
| 11:56 | | Guacolda 4 | 30 | | 90 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 12:09 | | Guacolda 4 | 15 | | 75 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (5) E/S Min Técnico |
| 12:20 | | Guacolda 3 | 20 | | 130 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 12:21 | | San Isidro II | | 50 | 100 | DCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (5) E/S Min Técnico |
| 12:30 | | Guacolda 3 | | 30 | 100 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 12:50 | | Angostura | 20 | | 180 | Control Cota Angostura | | Normal | (6) E/S |
| 12:58 | | Guacolda 3 | | 25 | 75 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (5) E/S Min Técnico |
| 13:05 | | Nehuenco II | | 260 | 0 | Finaliza Pruebas | NEHUENCO_2_GNL_CA | | (8) F/S |
| 13:23 | | Pehuenche | 80 | | 400 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 13:40 | | Pehuenche | 40 | | 440 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 13:45 | | Pehuenche | 60 | | 500 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 13:49 | | Guacolda 2 | | 75 | 75 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (5) E/S Min Técnico |
| 14:11 | | Pehuenche | 30 | | 530 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 14:11 | | San Isidro II | 50 | | 150 | QCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (6) E/S |
| 14:17 | | Escuadrón | | 9.5 | 12 | Sin Limitación | ESCUADRON | | (7) E/S Plena Carga |
| 14:24 | | San Isidro II | 50 | | 200 | QCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (6) E/S |
| 14:39 | | San Isidro II | 40 | | 240 | QCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (7) E/S Plena Carga |
| 15:03 | | Guacolda 1 | | 30 | 120 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 15:34 | | Pehuenche | 20 | | 550 | QCR | | Agotamiento | (7) E/S Plena Carga |
| 15:36 | | Rapel | 40 | | 40 | QCR | | Agotamiento | (5) E/S Min Técnico |
| 15:38 | | Guacolda 1 | | 20 | 100 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 15:43 | | El Peñón | 20 | | 20 | Control Tx línea 110 kV Pan de Azúcar-El Peñón | | | (5) E/S Min Técnico |
| 15:46 | | Guacolda 1 | | 10 | 90 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 15:53 | | Guacolda 1 | | 10 | 80 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 16:27 | | Guacolda 1 | | | 80 | No sube por tiempo de estabilización, cumple a las 04:10 hrs. | | | (6) E/S |
| 16:27 | | Guacolda 2 | | | 75 | No sube por tiempo de estabilización, cumple a las 02:49 hrs. | | | (5) E/S Min Técnico |
| 16:27 | | Guacolda 3 | 25 | | 100 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 17:08 | | Energía Pacifico | 3 | | 3 | En Pruebas | | | (3) E/S En Prueba |
| 17:15 | | Rapel | | 40 | 0 | DCR | | Agotamiento | (8) F/S |
| 17:18 | | El Peñón | | 20 | 0 | Control Tx línea 110 kV Pan de Azúcar-El Peñón | | | (8) F/S |
| 17:19 | | San Isidro II | | 140 | 100 | DCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (5) E/S Min Técnico |
| 17:22 | | Guacolda 3 | 20 | | 120 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 17:55 | | Ventanas 1 | | 40 | 40 | En Pruebas | | | (3) E/S En Prueba |
| 18:01 | | Pehuenche | | 100 | 450 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 18:08 | | Energía Pacifico | 6 | | 9 | Disponible y limitado según IL 604/2014 | | | (6) E/S |

| | | | | | | | | | |
|-------|-------|----------------|-----|-----|-----|--|--------------------|-------------|---------------------|
| 18:12 | | Angostura | | 40 | 140 | Control Cota Angostura | | Normal | (6) E/S |
| 18:48 | | Guacolda 3 | 20 | | 140 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (6) E/S |
| 18:51 | | Pehuenche | | 70 | 380 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 18:56 | | Guacolda 3 | 10 | | 150 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (7) E/S Plena Carga |
| 18:56 | | Guacolda 4 | 75 | | 150 | Control Tx Lineas de 220 kV Los Vilos - Las Palmas 1 y 2 | | | (7) E/S Plena Carga |
| 18:58 | | Pangue | 50 | | 300 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 19:04 | | Angostura | | 40 | 100 | Control Cota Angostura | | Normal | (6) E/S |
| 19:15 | | Pehuenche | | 40 | 340 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 19:37 | 19:51 | Taltal 1 | 65 | | 65 | Se solicita anticipado por tiempo de partida, Control llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 kV | TALTAL_1_GNL_1 | | (5) E/S Min Técnico |
| 19:41 | | Pehuenche | | 60 | 280 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 20:39 | | Rapel | 40 | | 40 | QCR | | Agotamiento | (5) E/S Min Técnico |
| 20:44 | | Taltal 1 | 20 | | 85 | Control llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 kV | TALTAL_1_GNL_1 | | (6) E/S |
| 20:47 | | Taltal 1 | 35 | | 120 | Control llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 kV | TALTAL_1_GNL_1 | | (7) E/S Plena Carga |
| 20:59 | | San Isidro II | 140 | | 240 | QCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (7) E/S Plena Carga |
| 21:04 | | Pehuenche | 170 | | 450 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 21:04 | | Pangue | 100 | | 400 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 21:05 | | Punta Colorada | | | 0 | No se solicita por costo y tiempo de partida | P_COLORADA_IFO | | (8) F/S |
| 21:05 | | El Peñón | 20 | | 20 | Control llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 kV | | | (5) E/S Min Técnico |
| 21:06 | | Angostura | 80 | | 180 | Control Cota Angostura | | Normal | (6) E/S |
| 21:12 | | El Peñón | 10 | | 30 | Control llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 kV | | | (6) E/S |
| 21:26 | | El Peñón | 10 | | 40 | Control llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 kV | | | (6) E/S |
| 21:39 | | Pangue | | 50 | 350 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 21:56 | | Rapel | | 40 | 0 | DCR | | Agotamiento | (8) F/S |
| 22:04 | | Pehuenche | 30 | | 480 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 22:07 | | Pehuenche | 40 | | 520 | QCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 22:13 | | Pehuenche | 20 | | 540 | QCR | | Agotamiento | (7) E/S Plena Carga |
| 22:13 | | Pangue | | 50 | 300 | Control Cota Pangue | | Normal | (6) E/S |
| 22:19 | | San Isidro II | | 40 | 200 | DCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (6) E/S |
| 22:23 | | San Isidro II | | 100 | 100 | DCR | SANISIDRO_2_GNL_CA | | (5) E/S Min Técnico |
| 23:05 | | Pehuenche | | 140 | 400 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 23:08 | | El Peñón | | 20 | 20 | Control llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 kV | | | (5) E/S Min Técnico |
| 23:40 | | Pehuenche | | 100 | 300 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 23:48 | | Pehuenche | | 100 | 200 | DCR | | Agotamiento | (6) E/S |
| 23:52 | | El Peñón | | 20 | 0 | Control llegada sur S/E Pan de Azúcar 220 kV | | | (8) F/S |
| 23:59 | | Pehuenche | | 80 | 120 | DCR | | Agotamiento | (5) E/S Min Técnico |

INFORME DE TURNO

| | | | | |
|----------------|--------|--------|-------------------------|------------|
| TURNO 3 | Desde: | Martes | 16 de Diciembre de 2014 | 14:30 hrs. |
| | Hasta: | Martes | 16 de Diciembre de 2014 | 22:15 hrs. |

1.- REGULACIÓN DE FRECUENCIA:

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

2.- PROGRAMACIÓN:

- Modificada por mayor carga eólica en centrales de zona norte.

3.- HECHOS RELEVANTES:

- CENTRALES GENERADORAS:

- Centrales Laja 1, Lautaro Comasa 2, Alto Renaico, Eólica Taltal, Fotovoltaica El Salvador y CMPC Santa Fe: Continúan en pruebas.
- Cs. El Toro, Rapel y Pehuenche: Continúan en condición de agotamiento.
- C. Chañares: A las 15:04 hrs. primera sincronización en pruebas.
- C. Ralco: A las 16:45 hrs. cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
- C. Energía Pacífico: A las 17:08 y 18:08 hrs. sincronizada en pruebas y disponible. Continúa limitada a 9 MW por falla en el reductor de turbina.

- LÍNEAS DE TRANSMISIÓN:

- S/E Polpaico: De 14:48 a 18:03 hrs. desconectado reactor de barra de 500 kV para regular tensión.
- S/E Villarrica: A las 15:14 hrs. banco de CC.EE. N° 1 de 2.5 MVAR interrupción forzada por protecciones.
- S/E Apoquindo: A las 15:36 hrs. barra N° 3 de 12 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de consumos. A las 15:41 hrs. recuperado 12 MW de consumos desde barra auxiliar de 12 kV, queda F/S alimentador Manquehue. A las 18:38 hrs. recuperado los consumos de alimentador Manquehue por red de MT.
- A las 16:02 hrs. cerrada línea de 44 kV Carena – CMPC Puente Alto.
- A las 16:31 hrs. línea de 220 kV Cautín – Valdivia y Cautín – Ciruelos con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Inspección de aislación con trepado de estructuras por falla día 13/12/2014.
- S/E Alto Jahuel: A las 18:03 hrs. desconectado banco de CC.EE. de 30 MVAR de emergencia.
- S/E Carena: A las 19:32 hrs. paño F2 de línea de 44 kV Carena – Polpaico 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Verificar ajustes de protección sobrecorriente direccional asociada al interruptor 52F2.

4.- OBSERVACIONES:

- A las 22:15 hrs. Compañía Minera La Candelaria normaliza sus consumos.

5.- SISTEMA SCADA:

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

6. - COMUNICACIONES:

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

ANEXO N° 4

Detalle de mantenimientos programados y forzados
correspondientes al día 16 de Diciembre de 2014.

| Nro. | Empresa | Resumen | Tipo | Objetivo | Fec.Ini.Prg | Hora Ini.Prg | Fec.Ter.Prg | Hora Ter.Prg | Fec.Ini.Efec | Hora Ini.Efec | Fec.Ter.Efec | Hora Ter.Efec |
|--------------|-----------|---|--------------|---|-------------|--------------|-------------|--------------|--------------|---------------|--------------|---------------|
| SD36266/2014 | cge | Subestacion :NEWEN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Roce y pode franja servidumbre / Con Bloqueo a la reconexión. A solicitud de Transelec según SODI N° 790, se requiere una orden de precaución (no reconexión) sobre el interruptor 52B1 de la S/E señalada con anterioridad. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:05 | 16-12-2014 | 18:11 |
| SD37061/2014 | transelec | Subestacion :ANCOA_____500Linea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO1Intervencion / ProgramadaComentario:Equipo:Linea 500 kv Charrúa-Ancoa 1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K3 Instalaciones con riesgo LINEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1 Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:09:00Fecha Termino:2014-12-16Hora de Termino:17:00Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Linea 500 kv Charrúa-Ancoa 1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS EN VARIAS ESTRUCTURAS Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRUA: NO RECONECTAR 52K1 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K3 Instalaciones con riesgo LINEA 500 kv CHARRUA - ANCOA 1 Observaciones OBRA DE INSTALACIÓN PEINETAS REFORZADAS | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 10:00 | 16-12-2014 | 16:45 |
| SD38022/2014 | transelec | Subestacion :LA_CEBADA_____220 Linea :LA_CEBADA_____220 - P.AZUCAR_____220Tramo: LA_CEBADA_____220 - P.AZUCAR_____220 Intervencion / Programada Comentario:Equipo:LINEA 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a las estructuras 285-286-287-300 301 y 302 SODI-3444 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas La Cebada: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar : No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 KV La Cebada-Pan de Azúcar Observaciones NO HAY Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:LINEA 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a las estructuras 285-286-287-300 301 y 302 SODI-3444 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas La Cebada: No reconectar 52J2 Pan de Azúcar : No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 KV La Cebada-Pan de Azúcar Observaciones NO HAY | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 20:00 | 16-12-2014 | 10:21 | 16-12-2014 | 17:10 |
| SD38028/2014 | transelec | Subestacion :LAS_PALMAS_____220 Linea :LAS_PALMAS_____220 - DON GOYO_____220Tramo: LAS_PALMAS_____220 - TALINAY_____220 Tramo: TALINAY_____220 - DON GOYO_____220 Intervencion / Programada Comentario:Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras 285 - 286 - 287 - 300 - 301 y 302 SODI- 3452 Don Goyo ; SODI-3469 Talinay Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Talinay : No reconectar 52JL S/E Don Goyo : No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:L. 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Tratamiento anticorrosivo a estructuras 285 - 286 - 287 - 300 - 301 y 302 SODI- 3452 Don Goyo ; SODI-3469 Talinay Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Las Palmas: No reconectar 52J8 S/E Talinay : No reconectar 52JL S/E Don Goyo : No reconectar 52J3 Instalaciones con riesgo LINEA 220 KV LAS PALMAS - DON GOYO Observaciones No hay | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 20:00 | 16-12-2014 | 10:21 | 16-12-2014 | 17:17 |
| SD38035/2014 | transelec | Subestacion :CARDONES_____220 Linea :CARDONES_____220 - CNN_____220 - TOTORALILLO_____220Tramo: CARDONES_____220 - CNN_____220 Intervencion / Programada Comentario:Equipo:Linea 220 kv. Cardones-Llanos de Llampos Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP Faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 3437 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Linea 220 kv. Cardones-Llanos de Llampos Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitada por CMP faena Cerro Negro Norte, por trabajos en sus instalaciones. Sodi N° 3437 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Cardones: No reconectar 52J8 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Cardones-Llanos de Llampos Observaciones No hay | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:40 | 16-12-2014 | 13:47 |
| SD38440/2014 | cge | Subestacion : ANGOL_____066 Linea : LOS_SAUCES_____066 - ANGOL_____066 Tramo : LOS_SAUCES_____066 - ANGOL_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | A solicitud de STS SODI N° 828 precaución operacional No reconectar interruptor B6 en S/E Angol. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 11:33 | 16-12-2014 | 20:56 |
| SD38543/2014 | gener | SUBESTACION : QUELTEHUES_____110 Linea : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : QUELTEHUES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110KV Maitenes Laja y Laja Florida | 16-12-2014 | 6:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 5:58 | 16-12-2014 | 18:02 |
| SD38551/2014 | gener | Subestacion : LOS_MAITENES_____110 (AesGener) Linea : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Tramo : MAITENES_____110 - L.LAJA_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110KV Maitenes Laja y Laja Florida | 16-12-2014 | 6:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 5:58 | 16-12-2014 | 18:02 |
| SD38556/2014 | gener | Subestacion : L.LAJA_____110 (chilec) Linea : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : L.LAJA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110KV Maitenes Laja y Laja Florida | 16-12-2014 | 6:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 5:58 | 16-12-2014 | 18:02 |
| SD38561/2014 | gener | Subestacion : L.VIZCACHAS_____110 Linea : FLORIDA_____110 L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - L.VIZCACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Reemplazo de perfiles en Torres AT de Líneas 110KV Maitenes Laja y Laja Florida | 16-12-2014 | 6:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 5:58 | 16-12-2014 | 18:02 |
| SD38573/2014 | cururos | Subestacion :LA_CEBADA_____220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | a solicitud de Transelec, no reconectar 52J2, S/E La Cebada, motivo:tratamiento anticorrosivo de estructuras N°285-286-287-300-301-302. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 10:32 | 16-12-2014 | 17:09 |
| SD38664/2014 | transelec | Subestacion :ANCOA_____500 Linea :ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO1Tramo: ANCOA_____500 - AJAHUEL_____500 CTO1 Intervencion / Programada Comentario:Equipo:S/E Ancoa: Paños K1 L. Alto Jahuel 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexionado de circuitos de control de sincronización en paños K1 y K2 por proyecto Nuevo paño KS de Cliente Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LINEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL 1 ó 2 Observaciones S/E Ancoa: Obra de Cliente Elecnor por Conexión de Paño KS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E Ancoa: Paños K1 L. Alto Jahuel 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexionado de circuitos de control de sincronización en paños K1 y K2 por proyecto Nuevo paño KS de Cliente Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Bloqueos, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LINEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL 1 ó 2 Observaciones S/E Ancoa: Obra de Cliente Elecnor por Conexión de Paño KS | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:50 | 16-12-2014 | 17:59 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------|--|--------------|--|------------|------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD38665/2014 | traselec | Subestacion :CHACAHUIN _____066 Línea :CHACAHUIN _____066 - ANCOA _____066\n Tramo: CHACAHUIN _____066 - PANIMAVIDA _____066 Tramo: PANIMAVIDA _____066 - ANCOA _____066 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 66 kv Chacahuin-Ancoa Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Chacahuin: Sw. 79/52B1 DESCONECTADO S/E Chacahuin: No Reconectar 52B1 S/E Ancoa: No Reconectar 52B1 S/E Ancoa: No Reconectar 52B1 S/E Chacahuin- ANCOA Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Línea 66 kv Chacahuin-Ancoa Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo CORTA DE ÁRBOLES BAJO Y AL LADO DE LOS CONDUCTORES EN VARIOS VANOS DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Chacahuin: Sw. 79/52B1 DESCONECTADO S/E Chacahuin: No Reconectar 52B1 S/E Ancoa: No Reconectar 52B1 S/E Chacahuin con riesgo LÍNEA 66 KV CHACAHUIN-ANCOA Observaciones Programa de Mantenimiento de Líneas | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 10:00 | 16-12-2014 | 17:13 |
| SD38667/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA _____500 Línea :CHARRUA _____500 - ANCOA _____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA _____500 - ANCOA _____500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 500kv Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kv Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014- 12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Línea 500kv Charrúa-Ancoa 2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 500kv Charrúa-Ancoa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 52K2 S/E Ancoa: No reconectar 52K4 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:47 | 16-12-2014 | 17:40 |
| SD38668/2014 | traselec | Subestacion :MAITENCILLO _____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Caseros: N° 3527, Guacolda: Sodi N° 3519, Agrosuper: N° 3535 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12- 16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación | Intervencion | Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Caseros: N° 3527, Guacolda: Sodi N° 3519, Agrosuper: N° 3535 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 2 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 2 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 7:47 | 16-12-2014 | 13:47 |
| SD38672/2014 | traselec | Subestacion :ANCOA _____500 Línea :ANCOA _____500 - AJAHUEL _____500 CTO2\n Tramo: ANCOA _____500 - AJAHUEL _____500 CTO2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Ancoa: Paños K2 L. Alto Jahuel 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexionado de circuitos de control de sincronización en paños K1 y K2 por proyecto Nuevo paño K5 de Cliente Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloques, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL 1 Ó 2 Observaciones S/E Ancoa: Obra de Cliente Elecnor por conexión del Paño K5 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E Ancoa: Paños K2 L. Alto Jahuel 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Tendido y conexionado de circuitos de control de sincronización en paños K1 y K2 por proyecto Nuevo paño K5 de Cliente Elecnor Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay bloques, sólo delimitación de la zona de trabajo Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kv ANCOA - ALTO JAHUEL 1 Ó 2 Observaciones S/E Ancoa: Obra de Cliente Elecnor por conexión del Paño K5 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:50 | 16-12-2014 | 17:59 |
| SD38673/2014 | traselec | Subestacion :S.VICENTE _____066 Línea :S.VICENTE _____066 - NEWEN _____066\n Tramo: S.VICENTE _____066 - NEWEN _____066 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kv San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 66kv San Vicente-Newen (Durante la faena) Observaciones S/E San Vicente: No reconectar 52B2. S/E Newen: No reconectar 52B1. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:31 | 16-12-2014 | 18:12 |
| SD38677/2014 | traselec | Subestacion :MAITENCILLO _____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\n Elemento: SECCION 1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3519, Caseros: N° 3527 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación | Intervencion | Equipo:Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo S/E Maitencillo: Lavado de aislacion con equipos energizados 220 kv, incluye marcos de barra, de línea y transferencia. Guacolda: Sodi N° 3519, Caseros: N° 3527 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar interruptores asociados a la barra 220 kv. Sec. 1 Instalaciones con riesgo Maitencillo: Barra 220 kv. Sec. 1 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 7:47 | 16-12-2014 | 13:47 |
| SD38680/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA _____220 Línea :RALCO _____220 - CHARRUA _____220 CTO1\n Tramo: RALCO _____220 - CHARRUA _____220 CTO1 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kv Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kv Ralco- Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caida: No Reconectar 52JT Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kv Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kv Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco: No Reconectar 52J1 y 52J4 ó 52J2 y 52J3. En S/E Charrúa: No Reconectar 52J16 ó 52J24. En S/E Zona Caida: No Reconectar 52JT | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:32 | 16-12-2014 | 17:45 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------|---|--------------|---|------------|------|------------|-------|------------|------|------------|-------|
| SD38681/2014 | transelec | Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :RALCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2\n Tramo: RALCO_____220 - ZONA_CAIDA_____220 Tramo: ZONA_CAIDA_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco: No Reconectar 5211 y 5214 ó 5212 y 5213. En S/E Charrúa: No Reconectar 52116 ó 52124. En S/E Zona Caída: No Reconectar 521T Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Ralco-Charrúa 1 o Línea 220kV Ralco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones En S/E Ralco: No Reconectar 5211 y 5214 ó 5212 y 5213. En S/E Charrúa: No Reconectar 52116 ó 52124. En S/E Zona Caída: No Reconectar 521T | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:52 | 16-12-2014 | 17:45 |
| SD38692/2014 | transelec | Subestacion :CONCEPCION_____220 Línea :CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220\n Tramo: CONCEPCION_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220kV Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reparación de fundaciones dañadas por corrosión. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Concepción (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 5216. S/E Concepción: No reconectar 5211. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Línea 220kV Charrúa-Concepción Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reparación de fundaciones dañadas por corrosión. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Concepción (Durante la faena). Observaciones S/E Charrúa: No reconectar 5216. S/E Concepción: No reconectar 5211. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:54 | 16-12-2014 | 17:12 |
| SD39116/2014 | cge | Subestacion : SCADA TRANSNET NODO SAN FERNANDO Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N * : S/E La Ronda N * : S/E San Fernando N * : S/E Colchagua N * : S/E Malloa 154/66 kV NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realizaran trabajos de SCADA asociados a SD39108/2014, por transferencia secuencial de paños B1, B2, B3, B4 y BT1 a paño BR de S/E Malloa por pruebas, trabajos de lógica de control y SCADA relacionados a proyecto de habilitación de segundo transformador. Se consideran pérdidas de comunicación menores a 3 minutos. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:15 | 16-12-2014 | 18:55 |
| SD38704/2014 | smarta | Central : SANTA MARTA / Unidad : Nave_1 / Potencia Disponible : 10.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Trabajos de mantenimiento en red de captación de gas. También se realizaran medidas eléctricas a equipos primarios. | 16-12-2014 | 8:30 | 16-12-2014 | 17:30 | 16-12-2014 | 8:38 | 16-12-2014 | 17:12 |
| SD38710/2014 | transelec | Subestacion :ANCOA_____500 Línea :CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2\n Tramo: CHARRUA_____500 - ANCOA_____500 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo ROCE DE ARBUSTOS Y MATORRALES EN FRANJA DE SERVIDUMBRE DE LA LÍNEA Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CHARRÚA: NO RECONECTAR 52K2 S/E ANCOA: NO RECONECTAR 52K4 Instalaciones con riesgo LÍNEA 500 kV CHARRUA - ANCOA 2 Observaciones ROCE FRANJA DE SERVIDUMBRE | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 7:51 | 16-12-2014 | 18:15 |
| SD38811/2014 | chiletra | Subestacion : FLORIDA_____110 Línea : FLORIDA_____110 - LIVZACACHAS_____110 CTO2 Tramo : FLORIDA_____110 - LIVZACACHAS_____110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | A petición de empresa AES Gener, se desconecta el circuito de la línea por mantenimiento correctivo en estructuras de torres de transmisión | 16-12-2014 | 5:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 5:56 | 16-12-2014 | 18:07 |
| SD38820/2014 | colbun | Central :ANGOSTURA/Unidad : U2 (134.9 MW)/Potencia :Desconexión /Origen Interno/ProgramadaComentario:Se realizara Mantenimiento Mayor a Unidad Generadora N°2, además se realizara Mantenimiento Mayor al Transformador de Poder N°2 de Central Angostura, para lo cual se requiere la apertura del 52J12Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2014-12-20Hora de Termino:23:59Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Desconexion | Se realizara Mantenimiento Mayor a Unidad Generadora N°2, además se realizara Mantenimiento Mayor al Transformador de Poder N°2 de Central Angostura, para lo cual se requiere la apertura del 52J12 | 16-12-2014 | 0:00 | 20-12-2014 | 23:59 | 16-12-2014 | 0:03 | 20-12-2014 | 17:04 |
| SD38826/2014 | elektra | Central : ELEKTRAGEN / Unidad : C. CONSTITUCION 1 / Potencia Disponible : 7.5 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Ejecución de mantenimiento mayor programado de la unidad U6 de la Central Constitución,Cronograma enviado en carta GG N°103/13 en respuesta a carta D.O. N°90931/2013 con fecha 17 de octubre 2013 - Mantenimiento Mayor de las Instalaciones del SIC periodo 2014-2015. | 16-12-2014 | 0:00 | 31-12-2014 | 0:00 | 16-12-2014 | 1:49 | 01-01-2015 | 22:08 |
| SD38827/2014 | elektra | Central : ELEKTRAGEN / Unidad : C. CHILOÉ / Potencia Disponible : 8 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Ejecución de mantenimiento mayor programado de la unidad U3 de la Central Chiloe,Cronograma enviado en carta GG N°103/13 en respuesta a carta D.O. N°90931/2013 con fecha 17 de octubre 2013 - Mantenimiento Mayor de las Instalaciones del SIC periodo 2014-2015. | 16-12-2014 | 0:00 | 31-12-2014 | 0:00 | 16-12-2014 | 0:00 | 02-01-2015 | 10:30 |
| SD38897/2014 | transelec | Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Línea :PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1\n Tramo: PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada: No reconectar 5215 - 5216 S/E Maitencillo: No reconectar 5214 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación | Intervencion | Equipo:L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Punta Colorada: No reconectar 5215 - 5216 S/E Maitencillo: No reconectar 5214 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 1 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 7:47 | 16-12-2014 | 11:52 |
| SD38903/2014 | transelec | Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO3\n Tramo: ANTUCO_____220 - PANGUE_____220 Tramo: PANGUE_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kV Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 5215. En S/E Pangue: No reconectar 5211 y 5214 y 5212 y 5213. En S/E STS: No reconectar 521T1. En S/E Charrúa: No reconectar 5211 y 5212 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kV Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 5215. En S/E Pangue: No reconectar 5211 y 5214 y 5212 y 5213. En S/E STS: No reconectar 521T1. En S/E Charrúa: No reconectar 5211 y 5212 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 7:53 | 16-12-2014 | 18:06 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------|--|--------------|---|------------|------|------------|-------|------------|------|------------|-------|
| SD38907/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :PANGUE_____220 - CHARRUA_____220/n Tramo: PANGUE_____220 - CHOLGUAN_____220 Tramo: CHOLGUAN_____220 - CHARRUA_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kV Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 5215. En S/E Pangue: No reconectar 5211 y 5214 y 5212 y 5213. En S/E STS: No reconectar 521T1. En S/E Charrúa: No reconectar 5211 y 5212 Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita Intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre, sector Santa Barbara Trupan. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Pangue-Charrua o Línea 220kV Pangue-Charrua (Durante la faena) Observaciones En S/E Antuco: No reconectar 5215. En S/E Pangue: No reconectar 5211 y 5214 y 5212 y 5213. En S/E STS: No reconectar 521T1. En S/E Charrúa: No reconectar 5211 y 5212 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 7:53 | 16-12-2014 | 18:06 |
| SD38911/2014 | traselec | Subestacion :PAZUCAR_____220 Línea :P.AZUCAR_____220 CM_C_ANDACOLLO_220/n Tramo: P.AZUCAR_____220 - CM_C_ANDACOLLO_220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv. Pan de Azúcar - Andacollo Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 3545 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 5217. S/E Andacollo: No reconectar 521L. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Pan de Azúcar - Andacollo Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv. Pan de Azúcar - Andacollo Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación. Sodi N° 3545 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Pan de Azúcar: No reconectar 5217. S/E Andacollo: No reconectar 521L. Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Pan de Azúcar - Andacollo Observaciones No hay | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:48 | 16-12-2014 | 15:37 |
| SD38913/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA_____154 Línea :CHARRUA_____154 - PARRAL_____154/n Tramo: CHARRUA_____154 - PARRAL_____154 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 154kV Itahue-Charrúa, sector Parral-Charrúa (Durante la faena). Observaciones S/E Parral: No reconectar 52AT1. S/E Moterrico: No reconectar 52A1. S/E Charrúa: No reconectar 52A2. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:54 | 16-12-2014 | 17:55 |
| SD38924/2014 | traselec | Subestacion :PUNTA_COLORADA_____220 Línea :PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO2/n Tramo: PUNTA_COLORADA_____220 - MAITENCILLO_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Colorada: No reconectar 5212-5213. S/E Maitencillo: No reconectar 5213. Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación | Intervencion | Equipo:L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado cadenas de aislación con líneas energizadas. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Colorada: No reconectar 5212-5213. S/E Maitencillo: No reconectar 5213. Instalaciones con riesgo L. 220 kv. Punta Colorada Maitencillo 2 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 7:47 | 16-12-2014 | 11:52 |
| SD38929/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220/n Tramo: CHARRUA_____220 - LAGUNILLAS_____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa: No reconectar 52115. En S/E Lagunillas: No reconectar 5214 y 5215. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay. Instalaciones con riesgo Línea 220kV Charrúa-Lagunillas (Durante la faena) Observaciones En S/E Charrúa: No reconectar 52115. En S/E Lagunillas: No reconectar 5214 y 5215. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:47 | 16-12-2014 | 17:49 |
| SD38939/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1/n Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:31 | 16-12-2014 | 17:55 |
| SD38943/2014 | traselec | Subestacion :CHARRUA_____220 Línea :ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2/n Tramo: ANTUCO_____220 - CHARRUA_____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:Franja de servidumbre Tipo Trabajo:Roce franja de servidumbre Descripción del Trabajo Roce de franja de servidumbre. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay Instalaciones con riesgo Línea 220kV Antuco-Charrúa 1 o Línea 220kV Antuco-Charrúa 2 (Durante la faena) Observaciones S/E Antuco: No reconectar 5213 y 5214. S/E Charrúa: No reconectar 5214 y 5217. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:31 | 16-12-2014 | 17:55 |
| SD39049/2014 | gener | Subestacion : MAITENCILLO_____220 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 N° : SECCION 2 NO Genera indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión A solicitud de Traselec se debe realizar lavado de aislación en Barras seccion 1 y 2. Restricciones: En S/E Maitencillo: No reconectar 5215; 5216; 5219; 52110 En S/E Guacolda: No reconectar 5211; 5212; 5213; 5214 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 13:34 |
| SD39061/2014 | cge | Subestacion : CHACAHUIN_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | A solicitud de Traselec, de acuerdo a SODI N° 763/14, se requiere bloqueo de la reconexión del interruptor 52B1 de S/E Chacahuin por trabajos en sus instalaciones. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 9:56 | 16-12-2014 | 17:19 |
| SD39073/2014 | cge | Subestacion : PARRAL_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | A solicitud de Traselec, según SODI N°832, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52AT1 de S/E Parral, por trabajos en sus instalaciones. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:07 | 16-12-2014 | 17:53 |
| SD39075/2014 | cge | Subestacion : MONTERRICO_____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | A solicitud de Traselec, según SODI N°832, se requiere orden de precaución de no reconectar interruptor 52A1 de S/E Monterrico, por trabajos en sus instalaciones. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:07 | 16-12-2014 | 17:53 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------|--|--------------|---|------------|------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD39098/2014 | sts | Subestacion : SCADA STS Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E La Unión N° : S/E Los Lagos N° : S/E Panguipulli N° : S/E Valdivia NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Cambio de estado a nivel de bornera en entrada de RTU y variación de variables a nivel de equipo de medida en S/E Osorno, S/E La Unión, S/E Valdivia S/E Los Lagos y S/E Panguipulli, según pruebas con consultor por verificación de tiempos de refresco de estados en Scada del CDEC. | 16-12-2014 | 9:00 | 18-12-2014 | 20:30 | 16-12-2014 | 9:46 | 17-12-2014 | 18:24 |
| SD39108/2014 | cge | Subestacion : MALLOA _____154 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se realizará transferencia secuencial de paños B1, B2, B3, B4 y BT1 a paño BR de S/E Malloa por pruebas, trabajos de lógica de control y SCADA asociados a proyecto de habilitación de segundo transformador. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:15 | 16-12-2014 | 18:55 |
| SD39144/2014 | cge | Subestacion : TRES_PINOS _____066 Línea : HORCONES _____066 - LEBU _____066 Tramo : T.PINOS _____066 - LEBU _____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | A solicitud de forestal Collicura, por trabajos de tala y poda de árboles próximos a la línea ya mencionada. Se requiere el bloqueo de la reconexión automática asociada al interruptor 52B1 de S/E Tres Pinos. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:13 | 16-12-2014 | 17:47 |
| SD39153/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO _____220 Línea :MAITENCILLO _____220 CARDONES _____220 CTO3 Tramo: MAITENCILLO _____220 - CARDONES _____220 CTO3 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv, Maitencillo - Cardones C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J8 S/E Cardones: No reconectar 52J6 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C3 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv, Maitencillo - Cardones C3 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J8 S/E Cardones: No reconectar 52J6 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C3 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 11:09 | 16-12-2014 | 18:42 |
| SD39154/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO _____220 Línea :MAITENCILLO _____220 CARDONES _____220 CTO1 Tramo: MAITENCILLO _____220 - CARDONES _____220 CTO1 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv, Maitencillo - Cardones C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv, Maitencillo - Cardones C1 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Maitencillo: No reconectar 52J1 Cardones: No reconectar 52J4 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C1 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 11:09 | 16-12-2014 | 18:42 |
| SD39159/2014 | transelec | Subestacion :MAITENCILLO _____220 Línea :MAITENCILLO _____220 CARDONES _____220 CTO2 Tramo: MAITENCILLO _____220 - CARDONES _____220 CTO2 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv, Maitencillo - Cardones C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J5 S/E Cardones: No reconectar 52J5 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:07:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv, Maitencillo - Cardones C2 Tipo Trabajo:Mantenimiento de Líneas Descripción del Trabajo Reemplazo cable de guardia. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Maitencillo: No reconectar 52J5 S/E Cardones: No reconectar 52J5 Instalaciones con riesgo Línea 220 kv. Maitencillo - Cardones C2 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 11:09 | 16-12-2014 | 18:42 |
| SD39183/2014 | transelec | Subestacion :CHARRUA _____220 Otro Elemento :OTROS Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: S. Auxiliares CC - 220kv Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Actualización de planos insitu realizando chequeo de cableado en bornes de interconexión de los Servicios de Corriente Continua y Corriente Alterna de 220 kv Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa, Servicios auxiliares de corriente continua ó corriente Alterna, Patio de 220kv (durante la faena) Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E Charrúa: S. Auxiliares CC - 220kv Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Actualización de planos insitu realizando chequeo de cableado en bornes de interconexión de los Servicios de Corriente Continua y Corriente Alterna de 220 kv Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa, Servicios auxiliares de corriente continua ó corriente Alterna, Patio de 220kv (durante la faena) Observaciones No Hay | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:30 | 16-12-2014 | 16:08 |
| SD39186/2014 | transelec | Subestacion :CHARRUA _____220 Otro Elemento :OTROS Tramo: Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: S. Auxiliares CA - 220kv Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Actualización de planos insitu realizando chequeo de cableado en bornes de interconexión de los Servicios de Corriente Continua y Corriente Alterna de 220kv. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa, Servicios auxiliares de corriente continua ó corriente Alterna, Patio de 220kv (durante la faena) Observaciones No Hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E Charrúa: S. Auxiliares CA - 220kv Tipo Trabajo:Mantenimiento Sistemas de Control Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Actualización de planos insitu realizando chequeo de cableado en bornes de interconexión de los Servicios de Corriente Continua y Corriente Alterna de 220kv. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas No Hay. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa, Servicios auxiliares de corriente continua ó corriente Alterna, Patio de 220kv (durante la faena) Observaciones No Hay | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:30 | 16-12-2014 | 16:08 |
| SD39188/2014 | transelec | Subestacion :CHARRUA _____220 Línea :PANGUE _____220 - CHARRUA _____220 Tramo: CHOLGUAN _____220 - CHARRUA _____220 Intervencion /Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Paño J1 - Línea Pangué Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo Se solicita transferencia del interruptor 52J1-Línea Pangué, para realizar inspección de termografía a Paño J1-Acoplador. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 16 y 17 de Diciembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:12:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E Charrúa: Paño J1 - Línea Pangué Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo Se solicita transferencia del interruptor 52J1-Línea Pangué, para realizar inspección de termografía a Paño J1-Acoplador. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:No significativo Bloqueo del Jefe de Faenas No hay Instalaciones con riesgo . Observaciones Las maniobras de transferencia y destransferencia se realizarán los días 16 y 17 de Diciembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 12:30 | 16-12-2014 | 10:08 | 16-12-2014 | 12:31 |
| SD39197/2014 | gener | Subestacion :GUACOLDA _____220 Línea : MAITENCILLO _____220 - GUACOLDA _____220 CTO1 Tramo : MAITENCILLO _____220 - GUACOLDA _____220 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°1 y N°2 L/T 220kv Guacolda Maitencillo. Desde patio de salida a estructura N° 94 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 15:00 | 16-12-2014 | 7:06 | 16-12-2014 | 17:40 |
| SD39202/2014 | gener | Subestacion :GUACOLDA _____220 Línea : MAITENCILLO _____220 - GUACOLDA _____220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO _____220 - GUACOLDA _____220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°1 y N°2 L/T 220kv Guacolda Maitencillo. Desde patio de salida a estructura N° 94 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 15:00 | 16-12-2014 | 7:06 | 16-12-2014 | 17:40 |
| SD39208/2014 | gener | Subestacion :GUACOLDA _____220 Línea : MAITENCILLO _____220 - GUACOLDA _____220 CTO3 Tramo : MAITENCILLO _____220 - GUACOLDA _____220 CTO3 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°3 y N°4 L/T 220kv Guacolda Maitencillo. Desde patio mufas salida a estructuras N° 114 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 15:00 | 16-12-2014 | 7:06 | 16-12-2014 | 14:28 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|------------|---|--------------|--|------------|------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD39214/2014 | gener | Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO4 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado de aislación con sistema energizado Cto N°3 y N°4 L/T 220kV Guacolda Maitencillo. Desde patio mufas salida a estructuras N° 114 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 15:00 | 16-12-2014 | 7:06 | 16-12-2014 | 19:18 |
| SD39252/2014 | gener | Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Línea : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO2 Tramo : MAITENCILLO _____ 220 - GUACOLDA _____ 220 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | S/E GUACOLDA Y MAITENCILLO: PROYECTO IMPLEMENTACION TELEPROTECCION F.O EN LT GUACOLDA Y MAITENCILLO, CIRCUITO 2. INSTALACION RELES AUXILIARES Y ALAMBRAO DE CONTROL PARA SISTEMA DE PROTECCIONES EN SISTEMA 1 Y SISTEMA 2. SISTEMA ENERGIZADO. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:43 | 16-12-2014 | 21:03 |
| SD39262/2014 | emel | Subestacion : D.ALMAGRO _____ 110 Línea : D.ALMAGRO _____ 110 - TALTAL _____ 110 Tramo : D.ALMAGRO _____ 110 - PTA_OXIDOS _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Obras Civiles / Con Bloqueo a la reconexión del equipo 52H5, montaje de torre de derivación. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 9:21 | 16-12-2014 | 19:44 |
| SD39288/2014 | cge | Subestacion : RANCAGUA _____ 066 Línea : RANCAGUA _____ 066 - PAINE _____ 066 Tramo : S.F.MOSTAZAL _____ 066 - TAP_HOSPITAL _____ 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se requiere precaución operacional de no reconectar considerando bloqueo de la reconexión en el interruptor 52B2 de SE Paine, esto con motivo de realizar actividades cercanas a la LT Tap Hospital-San Francisco de Mostazal en el sector de Angostura (Nueva plaza de peaje). | 16-12-2014 | 8:30 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:28 | 16-12-2014 | 19:56 |
| SD39301/2014 | panguip | Central : CHAÑARES (SOLAR) / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 15 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Energización y Pruebas de Inyección PV Chañares Solar. | 16-12-2014 | 8:00 | 23-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 13:48 | 23-12-2014 | 11:39 |
| SD39308/2014 | cge | Subestacion : CURANILAHUE _____ 066 Línea : HORCONES _____ 066 - LEBU _____ 066 Tramo : CURANILAHUE _____ 066 - T.PINOS _____ 066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realizará una poda y tala de árboles cercanos a la línea mencionada con anterioridad, por tal motivo se requiere el bloqueo de la reconexión automática asociada al interruptor 52B1 de S/E Curanilahue. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el período correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:53 | 16-12-2014 | 18:06 |
| SD39312/2014 | cge | Subestacion : EL MAITEN _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Asociado a Proyecto SCADA, se realizarán trabajos de tendido de conductor, alambrado de control, alambrado de medidores para SCADA, pruebas de comunicación con los equipos de la subestación y pruebas generales SCADA. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:31 | 16-12-2014 | 19:44 |
| SD39325/2014 | gener | Subestacion : GUACOLDA _____ 220 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | EN S/E GUACOLDA Y MAITENCILLO: INSTALACION DE ARMARIO DE TELEPROTECCIONES, ALAMBRAO DE CONTROL Y COMUNICACIONES F.O. PARA CIRCUITOS N°1 y N°2 DE L/T 220KV GUACOLDA/MAITENCILLO. SISTEMA ENERGIZADO RESTRICCIONES: EN S/E GUACOLDA: NO RECONECTAR 52J1; 52J2 EN S/E MAITENCILLO: NO RECONECTAR 52J5; 52J6 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:43 | 16-12-2014 | 21:03 |
| SD39361/2014 | cge | Subestacion : INDURA _____ 066 Transformador: Transf. 66/6.6 kV - 10/12.5 S/E INDURA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se solicita la desconexión del Transformador T-1 de S/E Indura, debido al reemplazo de un medidor de energía. No existe pérdida de consumos. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 16:00 | 16-12-2014 | 10:16 | 16-12-2014 | 17:16 |
| SD39376/2014 | transelec | Subestacion : L.VILOS _____ 220 Línea : NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO1 Tramo : NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO1 Intervención / Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv Nogales - Los Vilos Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52I4, 52I5, 52I7 y 52I8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv Nogales - Los Vilos Circ.1 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52I4, 52I5, 52I7 y 52I8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 7:42 | 16-12-2014 | 17:22 |
| SD39381/2014 | transelec | Subestacion : D.ALMAGRO _____ 110 Otro Elemento :OTROS\ Elemento: Intervención / Programada Comentario:Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transemel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3579 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:19:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Transemel, por trabajos en sus instalaciones Sodi N° 3579 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Diego de Almagro: No reconectar 52H5 Instalaciones con riesgo Diego de Almagro: Paño H5 -Taltal Observaciones No hay | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 9:52 | 16-12-2014 | 20:05 |
| SD39386/2014 | chilquinta | Subestacion : S.PEDRO _____ 110 Línea : MIRAFLORES _____ 110 S.PEDRO _____ 110 CTO1 Tramo : QUILPUE _____ 110 - S.PEDRO _____ 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Desconexión de la LT 110 kv San Pedro Miraflores N°1 en extremo San Pedro hasta puentes abiertos en la estructura N°71, para aislar la zona por trabajos de Endesa en la línea 220 kv San Luis Quillota. | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 7:14 | 16-12-2014 | 19:10 |
| SD39388/2014 | chilquinta | Subestacion : S.PEDRO _____ 110 Línea : MIRAFLORES _____ 110 S.PEDRO _____ 110 CTO2 Tramo : MIRAFLORES _____ 110 - ACHUPALLAS _____ 110 CTO2 Tramo : ACHUPALLAS _____ 110 - QUILPUE _____ 110 CTO2 Tramo : QUILPUE _____ 110 - S.PEDRO _____ 110 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Desconexión para aislar la zona entre las estructuras 14 y 15 por trabajos de Endesa en la línea 220 kv San Luis - Quillota. | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 7:14 | 16-12-2014 | 19:10 |
| SD39393/2014 | transelec | Subestacion : L.VILOS _____ 220 Línea : NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO2 Tramo : NOGALES _____ 220 - L.VILOS _____ 220 CTO2 Intervención / Programada Comentario:Equipo:Línea 220 kv Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52I4, 52I5, 52I7 y 52I8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Lavado de Aislación | Intervencion | Equipo:Línea 220 kv Nogales - Los Vilos Circ.2 Tipo Trabajo:Lavado de Aislación Descripción del Trabajo Lavado de aislación. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Nogales: Interruptores 52I4, 52I5, 52I7 y 52I8 no reconectar. S/E Los Vilos: Interruptor 52J1 y 52J2 no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv NOGALES - LOS VILOS, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones No hay. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 7:42 | 16-12-2014 | 17:22 |
| SD39396/2014 | transelec | Subestacion : POLPAICO _____ 220 Línea : C.NAVIA _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO1 Tramo : C.NAVIA _____ 220 - LAMPA _____ 220 CTO1 Tramo : LAMPA _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO1 Tramo : TR 6 - 230/230 kv + 18.5", 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervención / Programada Comentario:Equipo:L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ.1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52I61 y 52I71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52I1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52I6 y 52I7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roca y poda franja servidumbre | Intervencion | Equipo:L. 220 kv Cerro Navia - Polpaico Circ.1 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corte y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52I61 y 52I71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52I1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52I6 y 52I7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kv CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:30 | 16-12-2014 | 8:32 | 16-12-2014 | 17:22 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|------------|--|--------------|---|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD39407/2014 | transelec | Subestacion :POLPAICO _____ 220 Línea :C.NAVIA _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO2 Tramo : C.NAVIA _____ 220 - LAMPA _____ 220 CTO2 Tramo : LAMPA _____ 220 - POLPAICO _____ 220 CTO2 Tramo : TR 7 - 230/230 kV + 18,5", 350 MVA - Desfasador C. Navia Intervención / Programada Comentario:Equipo:L. 220 kV Cerro Navia - Polpaico Circ.2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:17:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Roce y pode franja servidumbre | Intervencion | Equipo:L. 220 kV Cerro Navia - Polpaico Circ.2 Tipo Trabajo:Corte y poda de árboles Descripción del Trabajo Corta y poda de árboles. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E C. Navia: Interruptores 52J61 y 52J71, no reconectar. S/E Lampa: Interruptor 52J1 no reconectar. S/E Polpaico: Interruptores 52J6 y 52J7, no reconectar. Instalaciones con riesgo LÍNEA 2X220 kV CERRO NAVIA - POLPAICO, CIRCUITO 1 ó 2. Observaciones Coordinado con Chilectra. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:30 | 16-12-2014 | 8:32 | 16-12-2014 | 17:22 |
| SD39421/2014 | codelco | Subestacion :CORDILLERA _____ 110 (Teniente) Línea : MINERO _____ 110 - CORDILLERA _____ 110 CTO1 Tramo : MINERO _____ 110 - CORDILLERA _____ 110 CTO1 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se solicita la desconexión de la Línea Minero 110 Cordillera 110 cto 1 para lavado de aisladores a efectuarse el Martes 16 de diciembre | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 16:00 | 16-12-2014 | 8:08 | 16-12-2014 | 16:40 |
| SD39437/2014 | transelec | Subestacion :LINARES _____ 066 Otro Elemento :SISTEMA SCADA Elemento: SISTEMA SCADA Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Linares: UR1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E LINARES: PRUEBAS Y PROTOCOLIZACIÓN INTERFAZ LAN B POR PROYECTO SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA S/E LINARES (Pérdida de datos) Observaciones S/E LINARES: PRUEBAS Y PROTOCOLIZACIÓN INTERFAZ LAN B POR PROYECTO SCADA MONARCH Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:10:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:30 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E Linares: UR1 Tipo Trabajo:Obras CAPEX Descripción del Trabajo S/E LINARES: PRUEBAS Y PROTOCOLIZACIÓN INTERFAZ LAN B POR PROYECTO SCADA MONARCH Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas NO HAY BLOQUEOS, SÓLO DELIMITACIÓN Y SEÑALIZACIÓN ZONA DE TRABAJO Instalaciones con riesgo SISTEMA SCADA S/E LINARES (Pérdida de datos) Observaciones S/E LINARES: PRUEBAS Y PROTOCOLIZACIÓN INTERFAZ LAN B POR PROYECTO SCADA MONARCH | 16-12-2014 | 10:00 | 16-12-2014 | 18:30 | 16-12-2014 | 15:38 | 16-12-2014 | 18:30 |
| SD39449/2014 | pe-ea | Subestacion : EL ARRAYSÁN _____ 220 Línea : DON_GOYO _____ 220 - EL_ARRAYSÁN _____ 220 Tramo : DON_GOYO _____ 220 - EL_ARRAYSÁN _____ 220 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Cambio de tarjeta de comunicación de los relés de la protección diferencial (87L) asociado al sistema 2 de línea 220kV Don Goyo - El Arrayán. El block de prueba del sistema 2 se colocará en modo test. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 12:32 | 16-12-2014 | 14:37 |
| SD39456/2014 | emel | Subestacion : D.ALMAGRO _____ 110 Línea : D.ALMAGRO _____ 110 - TALITAL _____ 110 Tramo : D.ALMAGRO _____ 110 - PTA_OXIDOS _____ 110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Obras Civiles / Con Bloqueo a la reconexión del 52H5, por Energización Bypass línea 110 kV a potencial | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 10:40 | 16-12-2014 | 19:44 |
| SD39458/2014 | cge | Subestacion : P.AZUCAR _____ 066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : NO Genera Indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se realiza mantenimiento preventivo básico a interruptor 52B1 de S/E Pan de Azúcar. Para realizar estos trabajos se realiza la apertura del 52B1, transfiriendo previamente los consumos y protecciones al interruptor de transferencia 52BR de S/E Pan de Azúcar. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:52 | 16-12-2014 | 16:23 |
| SD39463/2014 | potencia | Central : LOS ESPINOS / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 124.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado de aislación de los equipos primarios paño 52J11 solicitado por Minera Los Pelambres. (trabajos de terceros) solicitados por Reconectar 52J6 | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 12:13 | 16-12-2014 | 16:43 |
| SD39465/2014 | cge | Subestacion : MARGA_MARGA _____ 110 Transformador:Transf. HT2 110/13.2 kV - 18/30 MVA S/E MARGA_MARGA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Mantenimiento preventivo básico al transformador T2, pruebas de accesos y ensayo de cortocircuito. El transformador T2 actualmente se encuentra desconectado por la obra de reemplazo de Celdas Barra de MT Nº 2. (Según solicitud CDEC Nº SD30252/2014) | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 16:00 | 16-12-2014 | 11:16 | 16-12-2014 | 18:58 |
| SD39489/2014 | sga | Central : SAN PEDRO EOLICO / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Desconexión del aerogenerador Nº 13 por mantenimiento preventivo por horas de funcionamiento. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 9:05 | 16-12-2014 | 18:17 |
| SD39496/2014 | chilquinta | Subestacion : S.ANTONIO _____ 066 Línea : S.ANTONIO _____ 066 - ALGARROBO _____ 066 CTO2 Tramo : S.ANTONIO _____ 066 - S.SEBASTIAN _____ 066 CTO2 Tramo : S.SEBASTIAN _____ 066 - ALGARROBO _____ 066 CTO2 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Mantenimiento de aislación, reemplazo de aisladores, poda y tala de arboles, verificación y/o reemplazo de indicadores de Falla | 16-12-2014 | 7:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 8:09 | 16-12-2014 | 18:47 |
| SD39507/2014 | endesa | Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Aerogenerador F06, Capacitación obligatoria para trabajo en altura en aerogenerador Acciona | 16-12-2014 | 8:30 | 16-12-2014 | 17:30 | 16-12-2014 | 9:37 | 16-12-2014 | 21:37 |
| SD39509/2014 | isidro | Central : SAN ISIDRO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 370 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Rotación de equipos de respaldo 380 V. Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 11:09 | 16-12-2014 | 16:43 |
| SD39510/2014 | endesa | Central : EL TORO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 450 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Interruptor 52CG Respaldo SS/AA Desde C. Abánico, Realizar Pruebas de SS/AA de Respaldo. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 14:00 | 16-12-2014 | 10:00 | 16-12-2014 | 18:00 |
| SD39511/2014 | endesa | Central : SAN ISIDRO II / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 380 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Rotación de equipos de respaldo 380 V. Prueba Operacional y M.O. de los equipos de respaldo de 380V y equipos de Emergencia en C.C. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 11:09 | 16-12-2014 | 17:27 |
| SD39514/2014 | endesa | Central : CANELA II / Unidad : UNIDAD AEROGENERADORA / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Aerogenerador H01. Mantenimiento preventivo mecánico - eléctrico. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 17:30 | 16-12-2014 | 8:27 | 16-12-2014 | 18:10 |
| SD39516/2014 | transelec | Subestacion :P.AZUCAR _____ 220 Línea :LA_CEBADA _____ 220 - P.AZUCAR _____ 220 Tramo : LA_CEBADA _____ 220 - P.AZUCAR _____ 220 Intervención / Programada Comentario:Equipo:S/E P. Azúcar: Paño J4 Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protec Descripción del Trabajo S/E P. Azúcar: Cambio de ajustes y verificación protección Sistema 1 Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Azúcar: Bloqueo de trip protección 21-21B sistema 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Observaciones No Hay. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:13:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E P. Azúcar: Paño J4 Tipo Trabajo:Verificación y/o calibración de protec Descripción del Trabajo S/E P. Azúcar: Cambio de ajustes y verificación protección Sistema 1 Restricciones:Proteccion inhabilitada Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E P. Azúcar: Bloqueo de trip protección 21-21B sistema 1 Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 KV LA CEBADA - PAN DE AZÚCAR Observaciones No Hay. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 13:00 | 16-12-2014 | 10:55 | 16-12-2014 | 14:30 |
| SD39518/2014 | transelec | Subestacion :CHARRUA _____ 500 Transformador :Transformador: Intervención / Programada Comentario:Equipo:S/E Charrúa: Banco ATR N°5 - 500/220kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Mantenimiento Exhaustivo a interruptor 52KTS transferido. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del interruptor. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Barra Sección A o Barra Sección B de 500kV (Al inicio y al final de la faena). Observaciones Las maniobras de transferencia y de transferencia se realizarán los días 16 y 17 de Diciembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC. Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:ADELVALLETTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E Charrúa: Banco ATR N°5 - 500/220kV Tipo Trabajo:Mantenimiento de Equipos Primarios Descripción del Trabajo S/E Charrúa: Mantenimiento Exhaustivo a interruptor 52KTS transferido. Restricciones:Interruptor transferido Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Charrúa, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos extremos del interruptor. Instalaciones con riesgo S/E Charrúa: Barra Sección A o Barra Sección B de 500kV (Al inicio y al final de la faena). Observaciones Las maniobras de transferencia y de transferencia se realizarán los días 16 y 17 de Diciembre respectivamente, entre las 00:00 y 05:00 previa coordinación con el CDEC. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:35 | 16-12-2014 | 16:24 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|----------|--|--------------|---|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD39520/2014 | traselec | Subestacion :L.VILOS_____023 Línea :L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO___023\nTramo: L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO___023 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 23 kv. Los Vilos - Punta Chungo 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones Lavado de aislación, Sodi N° 70 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52E1 Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. Los Vilos Punta Chungo 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Línea 23 kv. Los Vilos - Punta Chungo 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones Lavado de aislación, Sodi N° 70 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52E1 Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. Los Vilos Punta Chungo 1 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 10:50 | 16-12-2014 | 14:55 |
| SD39521/2014 | traselec | Subestacion :L.VILOS_____023 Transformador :Transformador: Intervención /Programada Comentario:Equipo:S/E Los Vilos: Transformador N° 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Los Vilos: Solicitado por Pelambres por por lavado de aislación en sus instalaciones, Sodi N° 70 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52T1 - 52E1 Instalaciones con riesgo S/E Los Vilos: Transformador N° 1 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:S/E Los Vilos: Transformador N° 1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo S/E Los Vilos: Solicitado por Pelambres por por lavado de aislación en sus instalaciones, Sodi N° 70 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52T1 - 52E1 Instalaciones con riesgo S/E Los Vilos: Transformador N° 1 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 12:07 | 16-12-2014 | 17:18 |
| SD39522/2014 | traselec | Subestacion :L.VILOS_____220 Otro Elemento :SECCIONES DE BARRA\nElemento: SECCION 2 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Los Vilos: Barra 220 kv. Sec. 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajo en sus instalaciones. Lavado de aislación Sodi N° 70 y Sodi N° 3583 Los Espinos Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J5, 52J4, 52J2, 52JT1, 52JR2 y 52J6. Instalaciones con riesgo Los Vilos: Barra 220 kv. Sec. 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Los Vilos: Barra 220 kv. Sec. 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por Minera Los Pelambres, por trabajo en sus instalaciones. Lavado de aislación Sodi N° 70 y Sodi N° 3583 Los Espinos Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52J5, 52J4, 52J2, 52JT1, 52JR2 y 52J6. Instalaciones con riesgo Los Vilos: Barra 220 kv. Sec. 2 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 12:07 | 16-12-2014 | 17:18 |
| SD39523/2014 | traselec | Subestacion :L.VILOS_____023 Línea :L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO___023\nTramo: L.VILOS_____023 - PTO.CHUNGO___023 Intervención /Programada Comentario:Equipo:Línea 23 kv. Los Vilos - Punta Chungo 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones Lavado de aislación, Sodi N° 70 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52E2 Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. Los Vilos Punta Chungo 2 Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:09:00 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:17:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:Línea 23 kv. Los Vilos - Punta Chungo 2 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Solicitado por minera Los Pelambres, para trabajos en sus instalaciones Lavado de aislación, Sodi N° 70 Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas Los Vilos: No reconectar 52E2 Instalaciones con riesgo Línea 23 kv. Los Vilos Punta Chungo 2 Observaciones No hay | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 10:50 | 16-12-2014 | 14:55 |
| SD39529/2014 | ibener | Central : MAMPI / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 27.00 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se realizará cambio de tubería en descarga de rodete. La generación será de acuerdo a caudal disponible. | 16-12-2014 | 8:00 | 19-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:01 | 16-12-2014 | 19:32 |
| SD39538/2014 | colbun | Subestacion :CHAGRES_____110Línea :ESPERANZA_____110 - ACONCAGUA_____110 CTO2Tramo: ESPERANZA_____110 - CHAGRES_____110 CTO2Desconexión /ProgramadaComentario:Pruebas de los nuevos esquemas de protección en conjunto con sistema teleprotecciones OPLAT ABB para cto 2E entre SSEE Chagres y SSEE EsperanzaNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-16Hora de Termino:20:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Desconexion | Pruebas de los nuevos esquemas de protección en conjunto con sistema teleprotecciones OPLAT ABB para cto 2E entre SSEE Chagres y SSEE Esperanza | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 20:00 | 16-12-2014 | 9:31 | 16-12-2014 | 15:22 |
| SD39539/2014 | cge | Subestacion : A.BLANCAS_____066 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión Lavado de aislación de patios de 66kv con instalación energizada. Se requiere el bloqueo de reconexión de 52B1 y 52B2 de S/E Arenas Blancas, 52B3 de S/E Escuadrón y 52B2 de S/E Coronel. Los bloqueos solicitados, se realizarán en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 9:51 | 16-12-2014 | 14:29 |
| SD39540/2014 | cge | Subestacion : A.BLANCAS_____066 Línea : PUCHOCO_____066 - A.BLANCAS_____066 Tramo : PUCHOCO_____066 - A.BLANCAS_____066 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Lavado de Aislación / Con Bloqueo a la reconexión. Lavado de aislación con instalación energizada, se requiere el bloqueo de reconexión 52B2 de S/E Arenas Blancas. El bloqueo solicitado, se realizará en forma paulatina y efectiva en el periodo correspondiente al inicio y término de los trabajos en las cercanías de la línea. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 14:30 | 16-12-2014 | 17:04 |
| SD39542/2014 | sga | Central : CALLE CALLE / Unidad : GRUPO VIII / Potencia Disponible : 0.00 MW Desconexión / Origen Interno / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Retiro de protección de ventilador, inspección y medidas de poleas de ventilador y colocar protección. | 16-12-2014 | 10:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 11:16 | 16-12-2014 | 17:28 |
| SD39544/2014 | cmpc | Subestacion : CMPC_PTE_ALTO_____110 Transformador: Transf. 100/44 kv - 16 MVA S/E CMPC PTE ALTO NO Genera indisponibilidad Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Mantenimiento programado de S/E P.ALTO 110KV. Preparativos para futura conexión TR3. Comprende apertura de Interruptor A1, por lo que se requiere respaldo de Central CARENA (COLBUN). Esta intervención NO CONTEMPLA CONEXIÓN DE NUEVO TR3, sólo preparativos en S/E. | 16-12-2014 | 0:00 | 18-12-2014 | 20:00 | 16-12-2014 | 10:34 | 19-12-2014 | 9:40 |
| SD39546/2014 | colbun | Subestacion :RUCUE_____220Línea :CHARRUA_____220 - RUCUE_____220 CTO1Tramo: CHARRUA_____220 - RUCUE_____220 CTO1Desconexión /ProgramadaComentario:Se realizarán pruebas funcionales a relés de línea y teleprotecciones asociadas al circuito 1.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-16Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Desconexion | Se realizarán pruebas funcionales a relés de línea y teleprotecciones asociadas al circuito 1. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:45 | 16-12-2014 | 17:16 |
| SD39550/2014 | cge | Subestacion : CURICO_____066 Otro Elemento de Subestacion : CONDENSADORES N° : Bco2 CCEE 2,5 MVAr; Transf. 066/013,2 kv 18,7 MVA N° : Bco1 CCEE 2,5 MVAr; Transf. 066/013,2 kv 25 MVA Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se realizara retiro de elemento extraño al interior del recinto de los Banco de condensadores 1 y 2. | 16-12-2014 | 10:00 | 16-12-2014 | 12:00 | 16-12-2014 | 7:52 | 16-12-2014 | 9:50 |
| SD39551/2014 | chiletra | Subestacion : MALLOCO_____110 Transformador: Transf. AT3 110/23 kv - 22,5/37,5 MVA S/E MALLOCO Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexion | Se desconecta el Transformador N°3 con motivo del mantenimiento preventivo en tensión con pértiga aislada de su desconectador en 110 kv | 16-12-2014 | 3:00 | 16-12-2014 | 19:00 | 16-12-2014 | 5:56 | 16-12-2014 | 17:13 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------|--|--------------|---|------------|-------|------------|-------|------------|------------|------------|-------|
| SD39557/2014 | transelec | Subestacion :EL_SALADO_110 Otro Elemento :SISTEMA SCADA Elemento: SISTEMA SCADA Intervencion /Programada Comentario:Equipo:SIST SCADA - ESA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo En nueva URT SYS600C,verificación conectividad con Red IEC 61850, verificar conectividad con CNOT Y pruebas punto a punto mediante forzamiento u operaciones reales retirando COM600 antiguo. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Saldo con switch en Local (Subestación pasada a local) Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO Observaciones No hay Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-18 Hora de Termino:20:00 Solicita intervención:ADELVALLETrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Equipo:SIST SCADA - ESA Tipo Trabajo:Trabajos varios Descripción del Trabajo En nueva URT SYS600C,verificación conectividad con Red IEC 61850, verificar conectividad con CNOT Y pruebas punto a punto mediante forzamiento u operaciones reales retirando COM600 antiguo. Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E El Saldo con switch en Local (Subestación pasada a local) Instalaciones con riesgo LÍNEA 110 KV DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO Observaciones No hay | 16-12-2014 | 8:00 | 18-12-2014 | 20:00 | 0000-00-00 | 0000-00-00 | | |
| SD39559/2014 | transelec | Subestacion :PAPOSO_220 Línea :D.ALMAGRO_220 - PAPOSO_220 CTO1Tramo: D.ALMAGRO_220 - PAPOSO_220 CTO1 Desconexión /Programada Comentario:Equipo:LÍNEA 220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C.1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión programada por ENEL GREEN POWER , por trabajos de conexión y energización de Tap-Off Lalakama Parque Fotovoltaico. Se efectuará tendido, tensado, engrampado y cierre de puentes en la estructura de enlace N°52, creación de grupos de ajustes nuevos y configuración de señales SCADA, chequeo de señales de transmisión y recepción de teleprotecciones de las SS/EE Paposo y Diego de Almagro Integración en RTU D20 datos de teleprotecciones, protocolización OPAT OP-OP4-OP5 , TPOP8R, TPOP8P, TPOP L2.2, pruebas de protecciones sistema 3 puntas (Paposo-Tap-Off Lalakama-Diego de Almagro), pruebas punto a punto con el CNOT. Protocolización protección 21/21N Sistema 1, mediciones pérdida de retorno equipo OPLAT Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp..Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo.s en las zonas de trabajos SS/EE Paposo y DDA : SW. Teleprotecciones TP1-TP2-TP201-TP202-TP203- TP-2014 a | Desconexion | Equipo:LÍNEA 220 KV PAPOSO - D. ALMAGRO, C.1 Tipo Trabajo:Solicitado por Terceros Descripción del Trabajo Desconexión programada por ENEL GREEN POWER , por trabajos de conexión y energización de Tap-Off Lalakama Parque Fotovoltaico. Se efectuará tendido, tensado, engrampado y cierre de puentes en la estructura de enlace N°52, creación de grupos de ajustes nuevos y configuración de señales SCADA, chequeo de señales de transmisión y recepción de teleprotecciones de las SS/EE Paposo y Diego de Almagro Integración en RTU D20 datos de teleprotecciones, protocolización OPAT OP-OP4-OP5 , TPOP8R, TPOP8P, TPOP L2.2, pruebas de protecciones sistema 3 puntas (Paposo-Tap-Off Lalakama-Diego de Almagro), pruebas punto a punto con el CNOT. Protocolización protección 21/21N Sistema 1, mediciones pérdida de retorno equipo OPLAT Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp..Con prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas Instalación de tierras provisionales en la zona de trabajo.s en las zonas de trabajos SS/EE Paposo y DDA : SW. Teleprotecciones TP1-TP2-TP201-TP202-TP203- TP-2014 a | 16-12-2014 | 8:00 | 17-12-2014 | 22:00 | 0000-00-00 | 0000-00-00 | | |
| SD39560/2014 | colbun | Central :ACONCAGUA/Unidad : Juncal/Potencia :0Desconexión /Origen Interno/ProgramadaComentario:Medición de Vibraciones a distintas cargas.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:00:00Fecha Termino:2014-12-16Hora de Termino:08:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Desconexion | Medición de Vibraciones a distintas cargas. | 16-12-2014 | 0:00 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 0:00 | 16-12-2014 | 6:55 |
| SD39561/2014 | colbun | Subestacion :MINERO_110Línea :MINERO_110 - CORDILLERA_110 CTO1Tramo: MINERO_110 - CORDILLERA_110 CTO1Desconexión /ProgramadaComentario:Codigo DET solicita abrir en S/E Minero, el paño H3 de línea 110 kv Minero-Cordillera N°. Debido a desconexión programada de la línea, por trabajos de mantenimiento porprios de Codelco en S/E CordilleraNingun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:08:30Fecha Termino:2014-12-16Hora de Termino:16:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Desconexion | Codigo DET solicita abrir en S/E Minero, el paño H3 de línea 110 kv Minero-Cordillera N°. Debido a desconexión programada de la línea, por trabajos de mantenimiento porprios de Codelco en S/E Cordillera | 16-12-2014 | 8:30 | 16-12-2014 | 16:00 | 16-12-2014 | 8:23 | 16-12-2014 | 16:58 |
| SD39562/2014 | colbun | Subestacion :CANDELARIA_220Línea :CANDELARIA_220 MAIPO_220 CTO1Tramo: CANDELARIA_220 - MAIPO_220 CTO1Intervencion /ProgramadaComentario:Elector efectuara el tendido de conductores sobre la Línea Candelaria-Maipo, Circuito N° 1, entre las torres 611 y 612. Se solicita deshabilitar la reconexión automática.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-20Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Elector efectuara el tendido de conductores sobre la Línea Candelaria-Maipo, Circuito N° 1, entre las torres 611 y 612. Se solicita deshabilitar la reconexión automática. | 16-12-2014 | 8:00 | 20-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:31 | 22-12-2014 | 11:04 |
| SD39563/2014 | colbun | Subestacion :CANDELARIA_220Línea :CANDELARIA_220 MAIPO_220 CTO2Tramo: CANDELARIA_220 - MAIPO_220 CTO2Intervencion /ProgramadaComentario:Elector efectuara el tendido de conductores sobre la Línea Candelaria-Maipo, Circuito N° 2, entre las torres 611 y 612. Se solicita deshabilitar la reconexión automática.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:08:00Fecha Termino:2014-12-20Hora de Termino:18:00Solicita intervención:COLBUN\DsolerTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervencion | Elector efectuara el tendido de conductores sobre la Línea Candelaria-Maipo, Circuito N° 2, entre las torres 611 y 612. Se solicita deshabilitar la reconexión automática. | 16-12-2014 | 8:00 | 20-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:31 | 22-12-2014 | 11:04 |
| SD39572/2014 | cge | Subestacion : QUILLOTA_110 Línea : QUILLOTA_110 - QUINQUIMO_110 (con Marbella) Tramo : QUILLOTA_110 - MARBELLA_110 Tramo : MARBELLA_110 - C.VIEJAS_110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H3 de S/E Quillota, línea hacia Marbella y 52H1 de S/E Marbella, línea hacia Quinquimo. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 8:59 | 16-12-2014 | 9:41 |
| SD39580/2014 | chilectra | Subestacion :S.RAQUEL_110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox. | 16-12-2014 | 0:00 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 2:35 | 16-12-2014 | 5:54 |
| SD39581/2014 | cge | Subestacion : QUILLOTA_110 Línea : QUILLOTA_110 - QUINQUIMO_110 (con Marbella) Tramo : MARBELLA_110 - C.VIEJAS_110 Tramo : C.VIEJAS_110 - QUINQUIMO_110 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Faena de lavado de aislación con línea energizada. Se considera el bloqueo de la reconexión automática del interruptor 52H1 de S/E Marbella, línea hacia Quinquimo. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 10:04 | 16-12-2014 | 16:50 |
| SD39582/2014 | chilectra | Subestacion :BUIN.CHILEC_110 Línea :BUIN.CHILEC_110-ESPEJO_110 CTO1 Tramo :BUIN.CHILEC_110 -S.BERNARDO_110 CTO1 Tramo :S.BERNARDO_110 -LACACIAS_110 CTO1 Tramo :LACACIAS_110 -PANAMERICANA_110 CTO1 Tramo :PANAMERICANA_110-ESPEJO_110 CTO1 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se solicita no reconectar el circuito en caso de operación automática, con motivo trabajos en tensión. Especificamente se realizará reemplazo de aisladores en tramos del circuito | 16-12-2014 | 8:00 | 19-12-2014 | 13:00 | 16-12-2014 | 9:02 | 19-12-2014 | 17:34 |
| SD39584/2014 | pangue | Central : PANGUE / Unidad : U1 / Potencia Disponible : 467 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Transformador Regulador N° 3, Unidad N° 1, MPB a motobomba de recirculación de aceite. | 16-12-2014 | 8:30 | 16-12-2014 | 12:30 | 16-12-2014 | 9:15 | 16-12-2014 | 14:40 |
| SD39585/2014 | chilectra | Subestacion :BUIN.CHILEC_110 Línea :BUIN.CHILEC_110-ESPEJO_110 CTO2 Tramo :BUIN.CHILEC_110 -S.BERNARDO_110 CTO2 Tramo :S.BERNARDO_110 -LACACIAS_110 CTO2 Tramo :LACACIAS_110 -PANAMERICANA_110 CTO2 Tramo :PANAMERICANA_110-ESPEJO_110 CTO2 Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Se solicita no reconectar el circuito en caso de operación automática, con motivo trabajos en tensión. Especificamente se realizará reemplazo de aisladores en tramos del circuito | 16-12-2014 | 8:00 | 19-12-2014 | 13:00 | 16-12-2014 | 9:02 | 19-12-2014 | 17:34 |
| SD39587/2014 | chilectra | Subestacion :PANAMERICANA_110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS N° : Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Mantenimiento preventivo UTR SDAC de la subestación. Durante el trabajo se produce pérdida de comunicación por 40 minutos aprox. | 16-12-2014 | 0:00 | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 0:46 | 16-12-2014 | 2:08 |
| SD39604/2014 | pangue | Central : PANGUE / Unidad : U2 / Potencia Disponible : 467 MW Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervencion | Transformador Regulador N° 4, Unidad N° 2, MPB a motobomba de recirculación de aceite. | 16-12-2014 | 13:30 | 16-12-2014 | 17:30 | 16-12-2014 | 14:43 | 16-12-2014 | 17:50 |

| | | | | | | | | | | | | |
|--------------|-----------|--|--------------|---|------------|-------|------------|-------|------------|-------|------------|-------|
| SD39606/2014 | cge | Subestacion : CACHAPOAL_____066 Línea : RANCAGUA_____066 - CACHAPOAL_____066 Tramo : RANCAGUA_____066 - CACHAPOAL_____066 Desconexión / Programada Ningun Consumo Afectado | Desconexión | De acuerdo a proyecto de instalación de nuevo paño B1 de SE Cachapoal, se requiere desconectar paño B1 y LT 66KV Rancagua-Cachapoal para realizar trabajos previos con redes energizadas de construcción del nuevo paño B1 que incluirá interruptor de poder además de desconectadores motorizados. No hay pérdidas de consumos. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:30 | 16-12-2014 | 9:28 | 16-12-2014 | 18:47 |
| SD39611/2014 | cge | Subestacion : V.ALEGRE_____066 Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : SISTEMA SCADA Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervención | Actualización en la base de datos del sistema scada, se perderá la comunicación con las subestaciones por 3 minutos en caa intervención. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 13:24 | 16-12-2014 | 19:37 |
| SD39612/2014 | cge | Subestacion : CACHAPOAL_____066 Otro Elemento de Subestacion : SECCIONES DE BARRA N° : SECCION 1 NO Genera Indisponibilidad Intervención / Programada Ningun Consumo Afectado | Intervención | Producto de los trabajos a realizar en SE Cachapoal, según SD39606/2014, se requiere precaución operacional de no reconectar los interruptores 52B4 y 52B5 producto de las labores con redes energizadas en el actual paño B1. | 16-12-2014 | 9:00 | 16-12-2014 | 17:30 | 16-12-2014 | 9:28 | 16-12-2014 | 18:47 |
| SD39613/2014 | cge | Subestacion : SCADA TRANSNET NODO TALCA Otro Elemento de Subestacion : SISTEMA SCADA N° : S/E Villa Alegre N° : S/E Parraí 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 | Intervención | Actualización en la base de datos del sistema scada, se perderá la comunicación con las subestaciones por 3 minutos en caa intervención. | 16-12-2014 | 8:00 | 16-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 13:24 | 16-12-2014 | 19:37 |
| SD39738/2014 | transelec | Subestacion :ANCOA_____500 Otro Elemento :OTROS\n Elemento: Desconexión /Curso Forzoso Comentario:Equipo:S/E Ancoa: Paño KS, Seccionador 500 kv Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Normalización de presión de gas SF6 a interruptor 52KS e investigación de fugas en este equipo. Pruebas de cierre/apertura Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: Tierras provisionales de bloqueo. Bloqueo de protección 50BF/52KS Instalaciones con Riesgo S/E ANCOA: BARRA 500 KV SECCION A Ó SECCIÓN B (al inicio y termino de la faena) Observaciones S/E Ancoa: Normalización de presión de gas SF6 a interruptor 52KS Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:00:01 Fecha Termino:2014-12-16 Hora de Termino:04:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Desconexión | Equipo:S/E Ancoa: Paño KS, Seccionador 500 kv Tipo Trabajo:Reparar Anormalidad Descripción del Trabajo S/E Ancoa: Normalización de presión de gas SF6 a interruptor 52KS e investigación de fugas en este equipo. Pruebas de cierre/apertura Restricciones:Equipo Indisponible Nivel Riesgo:Bajo Prueba Exp.:Sin prueba Experimental Bloqueo del Jefe de Faenas S/E Ancoa: Tierras provisionales de bloqueo. Bloqueo de protección 50BF/52KS Instalaciones con Riesgo S/E ANCOA: BARRA 500 KV SECCION A Ó SECCIÓN B (al inicio y termino de la faena) Observaciones S/E Ancoa: Normalización de presión de gas SF6 a interruptor 52KS | 16-12-2014 | 0:01 | 16-12-2014 | 4:00 | 16-12-2014 | 0:17 | 16-12-2014 | 5:07 |
| SD39888/2014 | endesa | Central : RALCO / Unidad : Central Completa / Potencia Disponible : 690 MW Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado | Intervención | Reparar fuga de líquido refrigerante del circuito de refrigeración del Grupo Emergencia de la central. Durante la intervención, el G/E quedará inhabilitado en caso de ser requerido. | 16-12-2014 | 10:00 | 16-12-2014 | 17:00 | 16-12-2014 | 11:00 | 16-12-2014 | 16:45 |
| SD39916/2014 | cge | Subestacion : LONCOCHE_____066 Línea : PULLINQUE_____066 - LONCOCHE_____066 CTO2 Tramo : PULLINQUE_____066 - LONCOCHE_____066 CTO2 Intervención / Curso Forzoso Ningun Consumo Afectado | Intervención | Bloquear reconexión automática del 52B2 de S/E Loncoche y 52B4 de S/E Pullinque por retiro de corteza de árbol entre las estructuras N°117 y N°118. | 16-12-2014 | 11:55 | 16-12-2014 | 12:55 | 16-12-2014 | 11:55 | 16-12-2014 | 12:31 |
| SD39927/2014 | transelec | Subestacion :CAUTIN (NVA TCO)_____220 Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - CIRUELOS_____220\n Tramo: Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:Línea 220 kv Cautín - Ciruelos Tipo Trabajo:Inspección de aislamiento Descripción del Trabajo Inspección visual por falla de línea, con trepado de estructuras, conductor superior, fase 1, L-220 kv Cautín- Valdivia (Estructura Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J6 NO RECONECTAR, S/E CIRUELOS: 52J1 NO RECONECTAR, Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CAUTIN - VALDIVIA, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv CAUTIN - CIRUELOS DURANTE LA FAENA Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Inspección Visual | Intervención | Equipo:Línea 220 kv Cautín - Ciruelos Tipo Trabajo:Inspección de aislamiento Descripción del Trabajo Inspección visual por falla de línea, con trepado de estructuras, conductor superior, fase 1, L-220 kv Cautín- Valdivia (Estructura Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J6 NO RECONECTAR, S/E CIRUELOS: 52J1 NO RECONECTAR, Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CAUTIN - VALDIVIA, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv CAUTIN - CIRUELOS DURANTE LA FAENA Observaciones No hay.- | 16-12-2014 | 8:00 | 17-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 16:31 | 18-12-2014 | 4:55 |
| SD39928/2014 | transelec | Subestacion :VALDIVIA_____220 Línea :CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220\n Tramo: CAUTIN (NVA TCO)_____220 - VALDIVIA_____220 Intervención /Curso Forzoso Comentario:Equipo:Línea 220 kv Cautín - Valdivia Tipo Trabajo:Inspección de aislamiento Descripción del Trabajo Inspección visual por falla de línea, con trepado de estructuras, conductor superior, fase 1, L-220 kv Cautín- Valdivia (Estructura Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J6 NO RECONECTAR, S/E VALDIVIA: 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CAUTIN - VALDIVIA, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv CAUTIN - CIRUELOS DURANTE LA FAENA Observaciones No hay.- Ningun Consumo Afectado Fecha Inicio:2014-12-16 Hora de Inicio:08:00 Fecha Termino:2014-12-17 Hora de Termino:18:00 Solicita intervención:CC-TRANSELECTrabajo a realizar: Inspección Visual | Intervención | Equipo:Línea 220 kv Cautín - Valdivia Tipo Trabajo:Inspección de aislamiento Descripción del Trabajo Inspección visual por falla de línea, con trepado de estructuras, conductor superior, fase 1, L-220 kv Cautín- Valdivia (Estructura Restricciones:Normalización sujeta a coordinación Nivel Riesgo:Bajo Bloqueo del Jefe de Faenas S/E CAUTIN: 52J6 NO RECONECTAR, S/E VALDIVIA: 52J4 NO RECONECTAR Instalaciones con riesgo LÍNEA 220 kv CAUTIN - VALDIVIA, CIRCUITO 2 O LÍNEA 220 kv CAUTIN - CIRUELOS DURANTE LA FAENA Observaciones No hay.- | 16-12-2014 | 8:00 | 17-12-2014 | 18:00 | 16-12-2014 | 16:31 | 18-12-2014 | 4:55 |
| SD39941/2014 | colbun | Central :CARENA/Unidad : Central Completa/Potencia :9,6Intervención /Origen Interno/Curso ForzosoComentario:Se realizara verificación de ajustes en rele de sobrecorriente direccional asociados al 52F2.Ningun Consumo AfectadoFecha Inicio:2014-12-16Hora de Inicio:19:30Fecha Termino:2014-12-16Hora de Termino:23:30Solicita intervención:COLBUN\AvenidaTrabajo a realizar: Otro Tipo de Trabajo | Intervención | Se realizara verificación de ajustes en rele de sobrecorriente direccional asociados al 52F2. | 16-12-2014 | 19:30 | 16-12-2014 | 23:30 | 16-12-2014 | 19:32 | 17-12-2014 | 0:30 |

ANEXO N° 5

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

INFORME DE FALLA - Nº IF02342/2014

Empresa : Chilectra

Fecha : 16/12/2014

Hora : 16:01

| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
|--|--|-------------|--|-----------------|--|--|--------------|------------|-------------|--|--|-------|--|--|--|------------------------|--------------|-------------|-------|------------|-------|
| Equipo Afectado : | APOQUINDO_____110 Otro Elemento de Subestacion : OTROS | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Perturbación : | Fecha: 16/12/2014 Hora Inicio: 15:36 Empresa instalación afectada:Chilectra S.A. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Zona Afectada : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Comuna Origen de Falla : | Las Condes | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Informe con causa reiterada | NO | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Causa Presunta: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Causa Definitiva: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Observaciones: | Barra 12 kV N°3 quedo fuera de servicio. | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Acciones Inmediatas: | Abrir el resto de los alimentadores de la barra y dar servicio por la barra auxiliar | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Acciones a Corto Plazo : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Acciones a Largo Plazo : | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Consumo Afectado : | Chilectra / Perd. Estm. de Potencia: 17 MW / Region : METROPOLITANA | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Retorno : | <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%;">Estimado</td> <td style="width: 35%;"></td> <td style="width: 35%;"></td> </tr> <tr> <td>Fecha</td> <td>16/12/2014</td> <td>Hora</td> </tr> <tr> <td></td> <td></td> <td>15:41</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>16/12/2014</td> <td>15:41</td> </tr> </table> | | | Estimado | | | Fecha | 16/12/2014 | Hora | | | 15:41 | Efectivo (a servicio o disponibilidad completa) | | | Equipo Afectado | Fecha | Hora | OTROS | 16/12/2014 | 15:41 |
| Estimado | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Fecha | 16/12/2014 | Hora | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | | 15:41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Efectivo (a servicio o disponibilidad completa) | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Equipo Afectado | Fecha | Hora | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| OTROS | 16/12/2014 | 15:41 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Reporta Falla: | Jaime Soto Bravo | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Imprimir

Anexo

Cerrar

INFORME DE FALLA - Nº IF02342/2014

Empresa Chilectra
:

Fecha : 16/12/2014

Hora : 16:01

| | |
|---|---|
| Interruptores Operados, Actuación de Protecciones y Maniobras de Reposición: | Subestación APOQUINDO_____110 Fecha 16/12/2014 Hora 15:36 Protección o Alarma Operada Rele Maestro de barra N°3 Interruptor 12 kV del Trafo 3 Fecha Normaliza 16/12/2014 Hora Normaliza 15:41 Consumo (MW) 13.00 Comentario |
| Consumos Afectados | Subestación APOQUINDO_____110 Fecha 16/12/2014 Hora 15:36 Protección o Alarma Operada Rele Maestro de barra N°3 Interruptor 12 kV del Trafo 3 Fecha Normaliza 16/12/2014 Hora Normaliza 15:41 Consumo (MW) 13.00 Comentario |
| Hechos Sucidos | |

Imprimir

Cerrar

ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la empresa
Chilectra S.A.

Informe de Falla Definitivo

N° 02342/2014

Incidencia: Desconexión Automática de la Barra 12 kV N°3, en Subestación Apoquindo.

Fecha: 16/12/2014

Hora : 15:36

Zona : Región Metropolitana

SUBGERENCIA DE OPERACIONES Y CALIDAD DE SUMINISTRO

ÁREA CENTRO DE OPERACIÓN DEL SISTEMA



GRUPO ENERSIS

1. Causa u origen de la falla

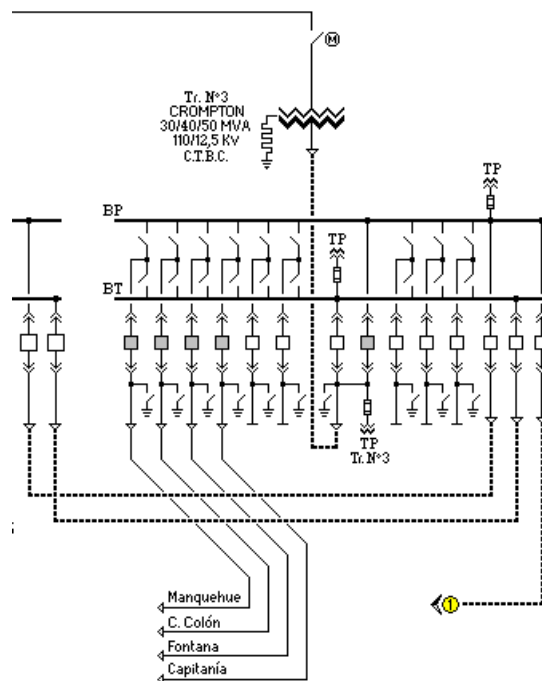
Desconexión automática de la barra 12 kV N°3 en subestación Apoquindo, debido a falla en interruptor 12 kV de alimentador Manquehue.

2. Instalaciones afectadas

2.1 Estado y configuración en los momentos previos.

Condiciones normales de operación.

2.2 Diagrama simplificado



2.3 Zona geográfica

Región metropolitana.

3. Pérdidas de generación

No aplica.

4. Pérdidas de consumo

| Lugar o Equipo | Fecha Inicio | Hora Inicio | Fecha Término | Hora Término | Carga kW | Energía kWh |
|----------------------------------|--------------|-------------|---------------|--------------|----------|-------------|
| Barra 12 kV N°3 de S/E Apoquindo | 16-12-2014 | 15:36:00 | 16-12-2014 | 15:41:00 | 0 | 0 |
| Alimentador Capitanía | 16-12-2014 | 15:36:00 | 16-12-2014 | 15:41:00 | 6000 | 500 |
| Alimentador Cristobal Colon | 16-12-2014 | 15:36:00 | 16-12-2014 | 15:41:00 | 3600 | 300 |
| Alimentador Fontana | 16-12-2014 | 15:36:00 | 16-12-2014 | 15:41:00 | 3000 | 250 |
| Alimentador Manquehue | 16-12-2014 | 15:36:00 | 16-12-2014 | 17:08:00 | 4000 | 6133 |

5. Cronología de eventos

5.1 Eventos durante la evolución de la falla

- ◆ A las 15:36 horas, se produce la desconexión automática de la barra 12 kV N°3 de subestación Apoquindo.

5.2 Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones

- ◆ A las 15:39 horas, se realiza la apertura de todos los alimentadores de la barra 12 kV N°3.
- ◆ A las 15:41 horas, energizados los alimentadores Capitanía, Fontana y Cristóbal Colón, a través de la barra de transferencia 12 kV N°3.
- ◆ A las 20:03 horas, cerrado interruptor 12 kV de transformador 110/12 kV N°3 a barra principal 12 kV N°3, con carga de los alimentadores Capitanía, Fontana y Cristóbal Colón.
- ◆ A las 20:22 horas, cerrado interruptor 12 kV de alimentador Manquehue a barra principal 12 kV N°3.

5.3 Registros sistema Scada



MENSAJES
SCADA.xlsx

6. Esquemas de protección y control

6.1 Detalle de las protecciones operadas:

(a) Subestación Apoquindo:

Barra MT3 Principal, protección de sobrecorriente (SC) de fase y residual: fase B (Blanca) y fase C (Azul), elemento tiempo.

(b) Subestación Apoquindo:

Alimentador Manquehue, protección de sobrecorriente de fase y residual: fase B (Blanca) y fase C (Azul), elemento tiempo.

6.2 Registros de falla

Se adjunta registro oscilográfico de las protecciones mencionadas en el punto anterior.



Oscilos

6.3 Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control:

De acuerdo a la falla detectada por las protecciones indicadas en el punto 6.1 (a), se puede señalar que se despejó correctamente, tal como se demuestra en los registros oscilograficos.

Con respecto a la falla detectada por las protecciones indicadas en el punto 6.1 (b), se puede demostrar que éstas dieron orden de apertura; sin embargo el interruptor no realizó esta acción, provocando posteriormente la operación de la barra 12 kV N°3.

7. Análisis conjunto

Siendo las 15:36 horas, del día martes 16 de diciembre de 2014, se produce la desconexión automática de la barra 12 kv N°3 de subestación Apoquindo, debido a una falla en media tensión del alimentador Manquehue.

De acuerdo a la falla detectada por las protecciones indicadas en el punto 6.1, se puede señalar que se despejó correctamente el evento, tal como se demuestra en los registros oscilograficos.

8. Otros antecedentes

8.1 Reiteración de la falla

No aplica.

8.2 Acciones correctivas CP

Se procedió a reemplazar interruptor de 12 kV del alimentador Manquehue.

8.3 Acciones correctivas LP

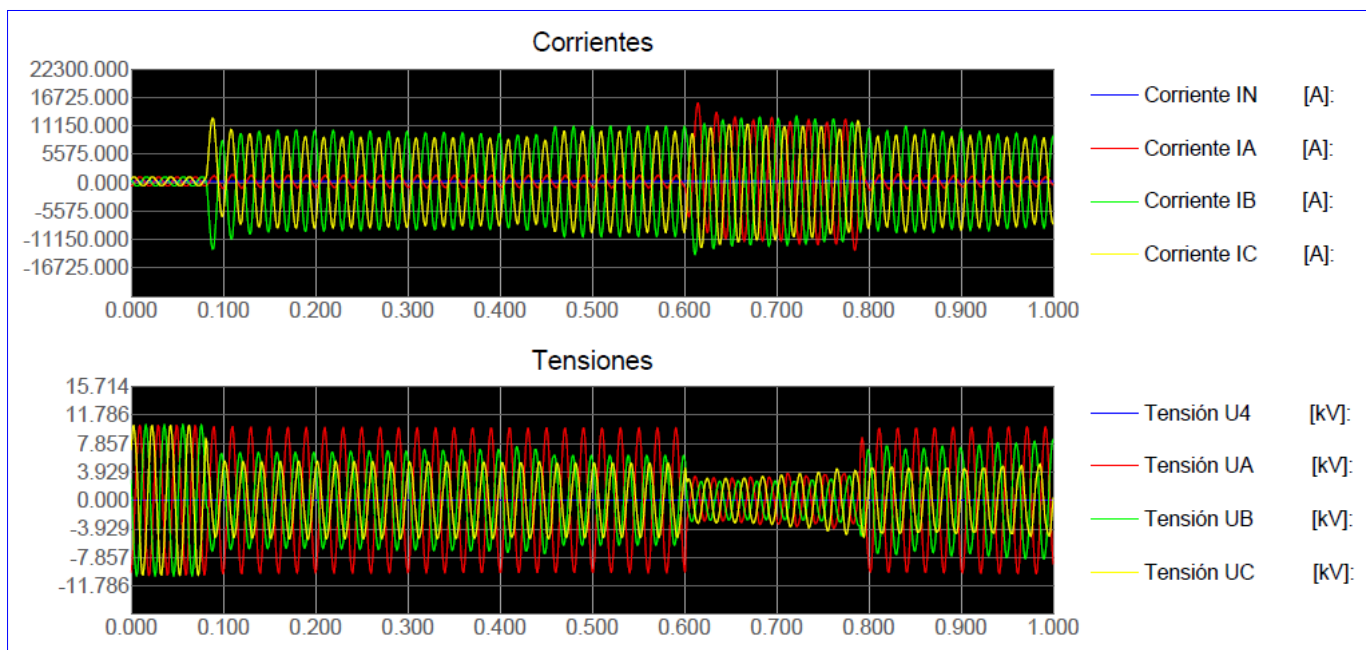
No aplica

8.4 Código de falla

| | |
|-----------------------|--|
| Código Falla | Descripción |
| 1132 | Falla en equipo |
| Fenómeno Físico. | |
| Fenómeno Físico ID | Descripción |
| OPE6 | Desconexión debido a falla en instalaciones de distribución. |
| Fenómeno Elemento. | |
| Elemento ID | Descripción |
| PR6 | Interruptores |
| Fenómeno Eléctrico. | |
| Fenómeno eléctrico ID | Descripción |
| SO50 | Sobrecorriente instantánea de fase |
| Fenómeno Modo. | |
| Modo ID | Descripción |
| 13 | Opera según lo esperado |

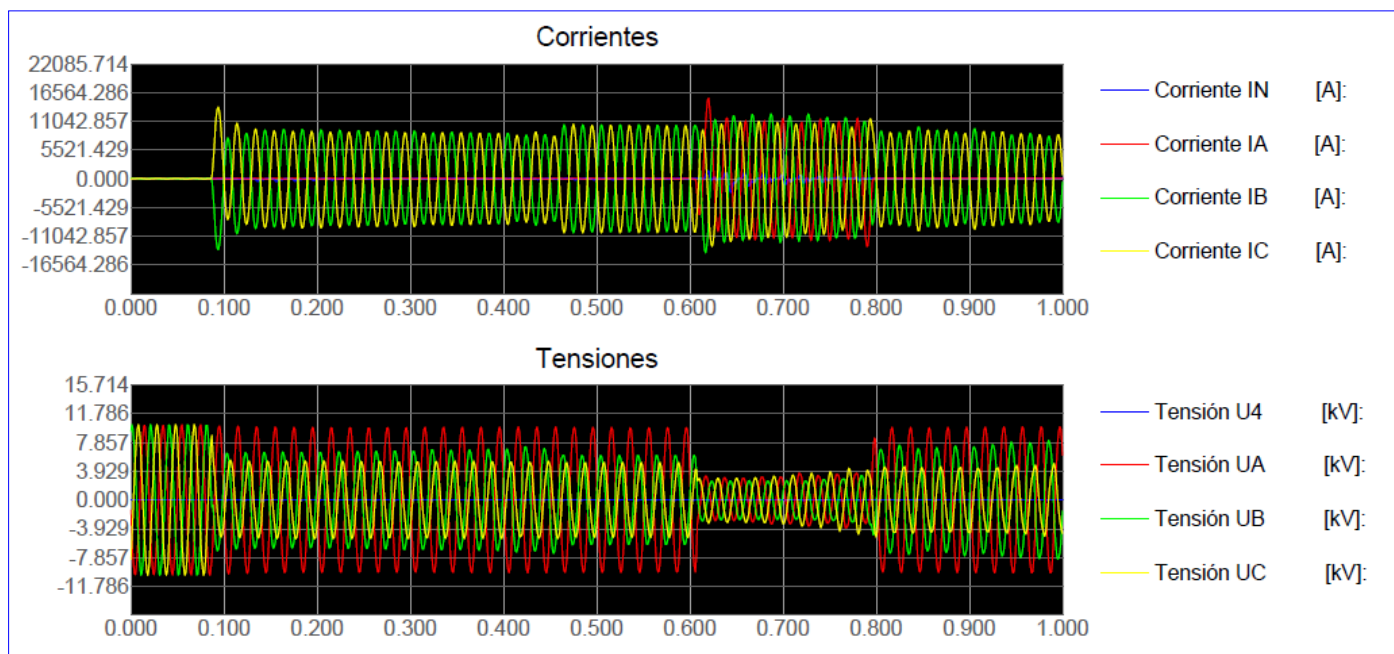
S/E Apoquindo.

Barra MT3 Principal, protección de Sobrecorriente de fase y residual.



Nota: el registro solo muestra hasta un segundo, esto por limitaciones de la función de captura de oscilografías.

Alimentador Manquehue, protección de Sobrecorriente de fase y residual.



Nota: el registro solo muestra hasta un segundo, esto por limitaciones de la función de captura de oscilografías.

20-Oct-2010

Protección de Sobrecorriente 50/51/50N/51N

Subestación: APOQUINDO

Paño: BARRA MT3

BARRA MT3 PRINCIPAL

Marca: EFACEC

Modelo: TPU-S420

Tipo: Digital

Versión del relé:

Firmware:

Sistema: PRINCIPAL

Razón TT/PP:

Razón TT/CC: 3000/5

Razón TT/CC (AUX):

Ajustes Sobrecorriente de Fase

Tensión del sistema: 12 kV

Unidad 51:

Rango: 0,5 - 2,5 x In

Tipo de Curva: Muy Inversa

Norma: IEC

Pick Up: 3132 [A] primarios

Lever: 0,19

Unidad 50:

Rango: 2 - 40 x In

Pick Up: 7500 [A] primarios

Ajustes Sobrecorriente de Residual

Tensión del sistema: 12 kV

Unidad 51N:

Rango: 0,125 - 1 x In

Tipo de Curva: Muy Inversa

Norma: IEC

Pick Up: 468 [A] primarios

Lever: 0,61

Unidad 50N:

Rango: 0,5 - 20 x In

Pick Up: 2400 [A] primarios

Manual del fabricante de la protección: TPU-S420

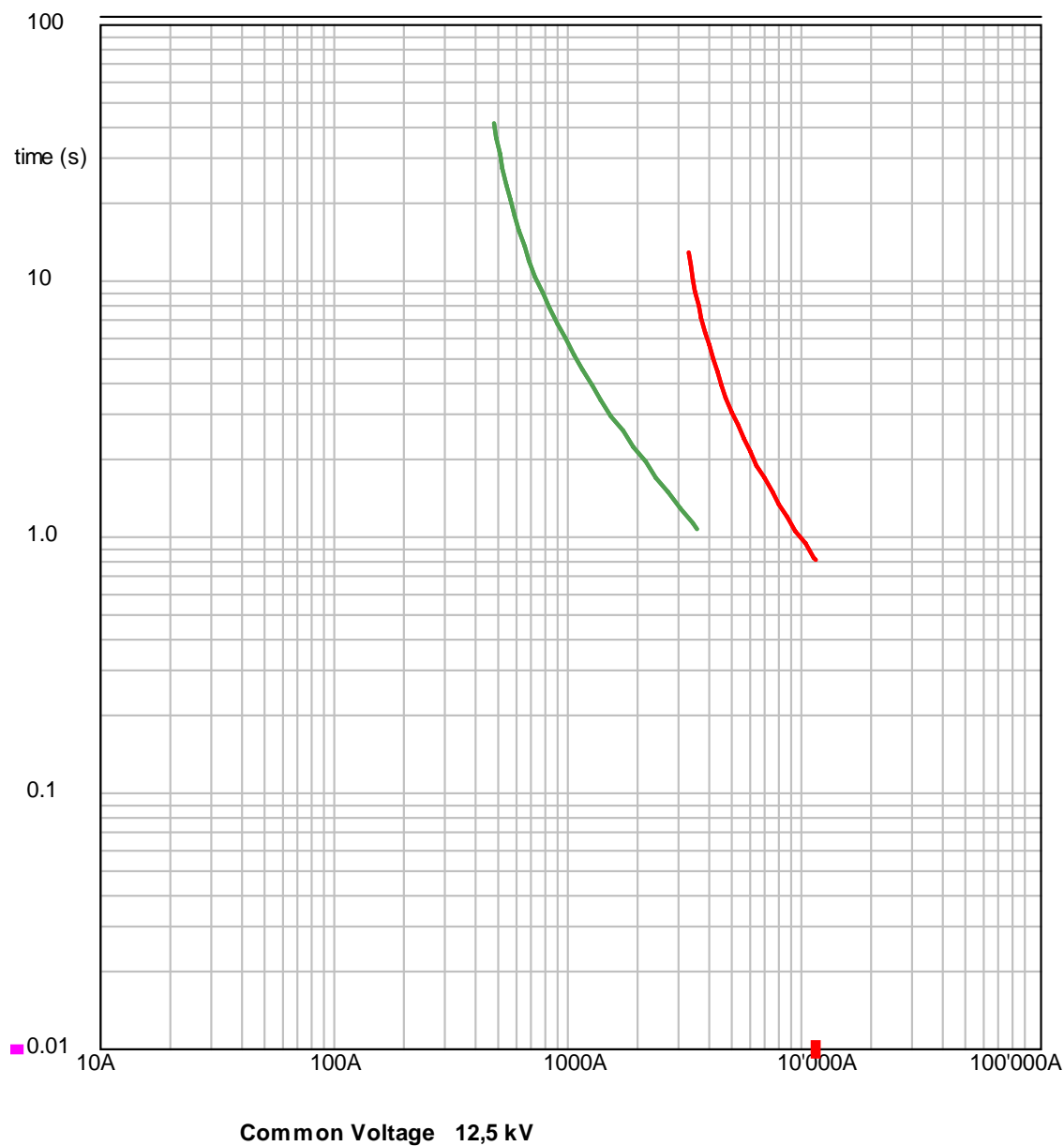
CHILECTRA S.A.

Protección de Sobrecorriente 50/51/50N/51N

Curva de operación Tiempo V/S Corriente

Sobrecorriente de Fase: color rojo

Sobrecorriente de Residual: color verde



CHILECTRA S.A.

Protección de Sobrecorriente 50/51/50N/51N

Diagrama PQ
Solo se gráfica la Unidad 51:

