

Estudio para análisis de falla EAF 527/2024

"Falla en el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro"

Fecha de Emisión: 22-11-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

1. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/11/2024
Hora	06:54
Consumos desconectados (MW)	16.90
Demanda previa del sistema (MW)	8014.40
Porcentaje de desconexión	0.211 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

2. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Tramo San Pedro - Tap Codelco Ventanas del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro / LT024CI2TR06----T061
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.
RUT	76.680.107-2
Representante Legal	Cristián Martínez Vergara
Dirección	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso.

3. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Tramo San Pedro - Tap Codelco Ventanas del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro / LT024CI2TR06----T061
Propietario elemento fallado	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.
RUT	76.680.107-2
Representante Legal	Cristián Martínez Vergara
Dirección	Av. Argentina N°1 piso 9, Valparaíso.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52H1 de S/E Ventanas y 52H1 de S/E San Pedro, asociados al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, y del interruptor 52H2 de S/E Quillota, asociado a la línea 110 kV Quillota - San Pedro, por operación de sus respectivas protecciones ante una falla en la estructura N°29 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro.

La causa de la falla es atribuida a una pérdida de aislación en el aislador polimérico de la fase superior de la estructura N°29 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, por otra parte, la apertura del interruptor 52H2 de S/E Quillota se debe a una operación errónea de la protección diferencial de la línea.

d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación

La empresa Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. remite los antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 200/2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores del circuito N°1 de la línea 2x110 kV San Pedro - Ventanas, la cual, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 29.74 km con conductores del tipo ACCC, con una capacidad nominal de 221.5 MVA (permanente a 25°C con sol y a tensión nominal) y cuya entrada en operación fue durante el año 2000.

Al respecto, la empresa Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. remitió los antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses a la línea 2x110 kV San Pedro - Ventanas.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

h. Comuna donde se presenta la falla

05105: Puchuncaví.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03-11-2024)	Informe de 5 días (08-11-2024)
Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. (CTNG)	01-11-2024	08-11-2024
Codelco Chile - División Ventanas (Codelco Ventanas)	No enviado	No enviado
Transelec S.A.	01-11-2024	08-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 2x110 kV San Pedro - Ventanas N°1	ST Zonal	San Pedro - Tap Codelco Ventanas	06:54	11:03
LT 2x110 kV San Pedro - Ventanas N°1	ST Zonal	Ventanas - Tap Codelco Ventanas	06:54	10:56
LT 110 kV Quillota - San Pedro	ST Zonal	-	06:54	07:21

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CTNG S.A. y Transelec S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Codelco Ventanas 1	-	SI	16.90	0.211	1	06:54	08:00	08:00
Codelco Ventanas 2								

Total: 16.90 MW 0.211% 1

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CTNG S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Codelco Ventanas 1	-	Codelco Ventanas	Libre	16.90	1.10	1.10	18.6
Codelco Ventanas 2							

Clientes Regulados : MWh

Clientes Libres : 18.6 MWh

Total : 18.6 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CTNG S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real para los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	13.52	1.10	12.29
Último 20 %	3.38	1.10	3.07
100 % Total	16.90	1.10	15.36

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8014.4 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Cipreses (U1), Colbún (U1), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Mejillones (CTM3), Ralco (U1 y U2) y Rapel (U1, U2 y U4).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 01 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de noviembre de 2024.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la siguiente particularidad:

- S/E Tap Codelco Ventanas se encontraba abastecida desde el circuito N°1 de la línea 2x220 kV San Pedro - Ventanas.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por la empresa CTNG S.A.:

"A las 06:54 horas del viernes 01 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 110 kV Ventanas - San Pedro, circuito 1, accionada por la función de distancia residual de la protección, afectando los consumos de la subestación (S/E) Maitenes.

El Área de Mantenimiento de Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) San Pedro con el equipo localizador de fallas para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea 110 kV Ventanas - San Pedro, circuito 1, encontrándose ésta normal, con continuidad mecánica y eléctrica en sus tres fases y en toda su extensión hasta el final de la línea en la subestación (S/E) Ventanas.

Paralelamente, se había iniciado el patrullaje de la línea de transmisión 110 kV Ventanas - San Pedro, circuito 1, de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), sin encontrar la causa fehaciente de la indisponibilidad. Dado este escenario, se procede a informar al Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada.

Posteriormente, el Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional de la energización de la línea 110 kV Ventanas - San Pedro, circuito 1, la que se produce de manera exitosa.

El segundo patrullaje se realiza de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), a la línea de transmisión 110 kV Ventanas - San Pedro, circuito 1, sin encontrar muestras del fenómeno físico que originó la falla eléctrica.

El tercer patrullaje se realiza de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), a la línea de transmisión 110 kV Ventanas - San Pedro, circuito 1, siendo posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por la pérdida de aislación con evidencia de descargas en toda la extensión del aislador polimérico de la fase superior de la estructura N°29, ubicada aproximadamente a 6,4 kilómetros de la subestación (S/E) Ventanas".

Según lo informado por la empresa Transelec S.A.:

"El sábado 01 de noviembre de 2024 a las 06:54 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H2, propiedad de Transelec, en la S/E Quillota, por operación de sus sistemas de protecciones de propiedad de Transelec, debido a una falla en instalaciones de terceros. Este evento coincide con la falla en la línea de 110kV San Pedro-Ventana, propiedad de Chilquinta, lo cual produjo una pérdida de consumo de 18 MW correspondiente a Codelco Enami (IF 2024004971)".

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CTNG S.A. indica: "Como medida preventiva y con la finalidad de optimizar el funcionamiento de las instalaciones, por curso forzoso N°2024115514 el viernes 08 de noviembre de 2024, se realizaron los cambios de los aisladores poliméricos de las tres fases de las estructuras N° 29 y N° 25 de la línea de transmisión 110 kV Ventanas - San Pedro, circuito 1".

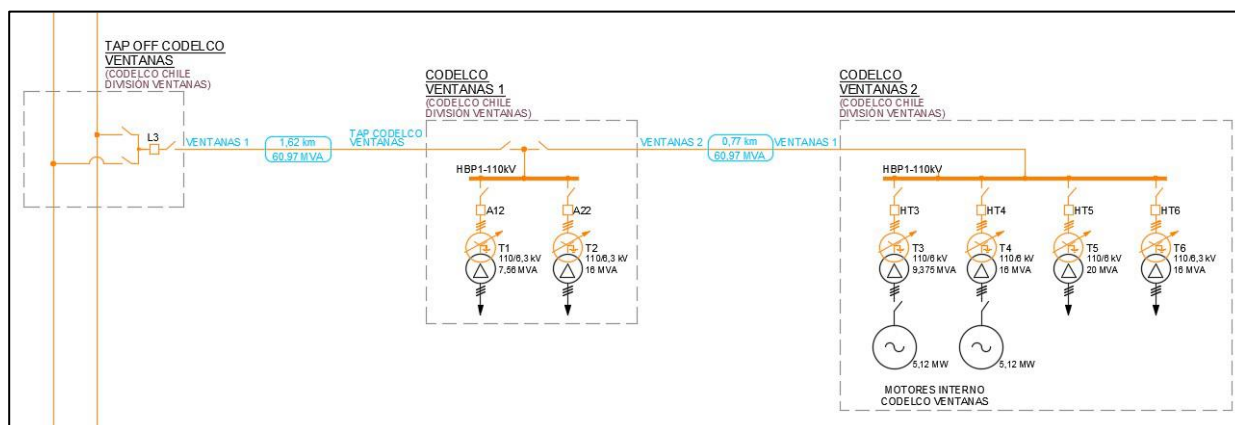
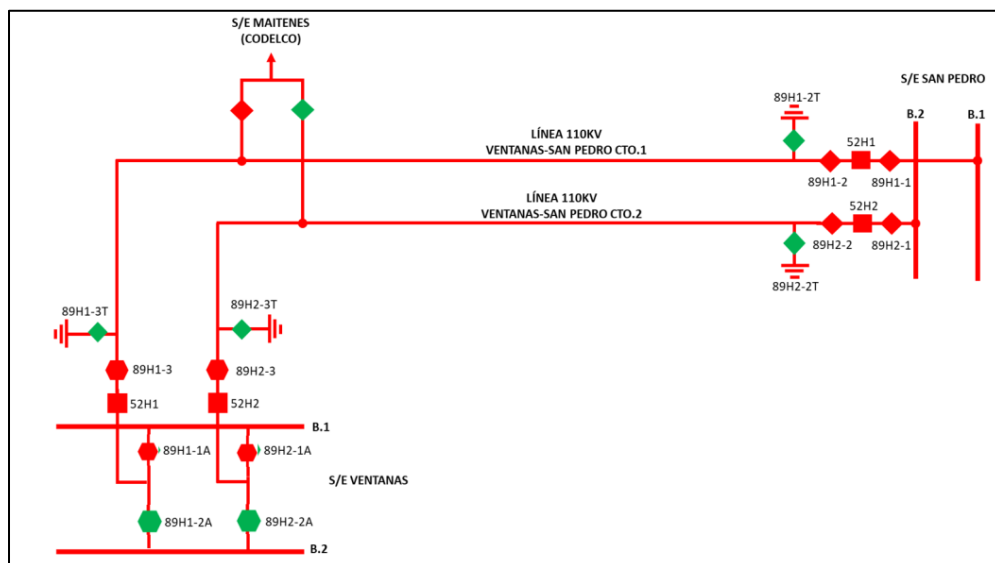
La empresa Transelec S.A. indica: "Inhabilitación sistema de protección SIEMENS 7SD20: se realizará coordinación con Chilquinta, para deshabilitar las protecciones 7SD20 en el paño H2 de S/E Quillota (propiedad de Transelec) y H3 de S/E San Pedro (propiedad Chilquinta)".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CTNG S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

La empresa Transelec S.A. indica: "Inhabilitación sistema de protección SIEMENS 7SD20: se realizará coordinación con Chilquinta, para deshabilitar las protecciones 7SD20 en el paño H2 de S/E Quillota (propiedad de Transelec) y H3 de S/E San Pedro (propiedad Chilquinta)".

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
06:54	CTNG	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E San Pedro, asociado al circuito N°1 de la línea 2x110 kV San Pedro - Ventanas, por operación de la zona 1 de su protección de distancia residual.
06:54	CTNG	Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Ventanas, asociado al circuito N°1 de la línea 2x110 kV San Pedro - Ventanas, por operación de la zona 1 de su protección de distancia residual.
06:54+	Transelec	Apertura del interruptor 52H2 de S/E Quillota, asociado a la línea 110 kV Quillota - San Pedro, por operación de la protección diferencial de línea (87L).

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas CTNG S.A. y Transelec S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01/11/2024	Transelec	06:57	Comando de cierre no exitoso del interruptor 52H2 de S/E Quillota.
01/11/2024	CTNG	07:20	Apertura del interruptor 52H3 de S/E San Pedro, por maniobras de normalización de las instalaciones.
01/11/2024	CTNG	07:32	Apertura de los desconectores lado barra y lado línea del paño H1 de S/E Ventanas.
01/11/2024	Transelec / CNTG	07:21	Cierre de los interruptores 52H2 de S/E Quillota y 52H3 de S/E San Pedro, normalizando la línea 110 kV Quillota - San Pedro.
01/11/2024	Codelco	08:00	Codelco División Ventanas realiza el cambio de arranque hacia el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, recuperando la totalidad de los consumos afectados.
01/11/2024	CTNG	09:06	Apertura de los desconectores lado barra y lado línea del paño H1 de S/E San Pedro.
01/11/2024	CTNG	09:54	Finalizadas las pruebas con el equipo de localizador de fallas y se solicita energización en vacío.
01/11/2024	CTNG	10:07	Cierre de los desconectores lado barra y lado línea del paño H1 de S/E San Pedro.
01/11/2024	CTNG	10:52	Cierre de los desconectores lado barra y lado línea del paño H1 de S/E Ventanas.
01/11/2024	CTNG	10:56	Cierre del interruptor 52H1 de S/E Ventanas, energizando en vacío el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro.
01/11/2024	CTNG	11:03	Cierre del interruptor 52H1 de S/E San Pedro, normalizando el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro.

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por las empresas CTNG S.A. y Transelec S.A.

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

Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52H1 de S/E Ventanas y 52H1 de S/E San Pedro, asociados al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, y del interruptor 52H2 de S/E Quillota, asociado a la línea 110 kV Quillota - San Pedro, por operación de sus respectivas protecciones ante una falla en la estructura N°29 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro.

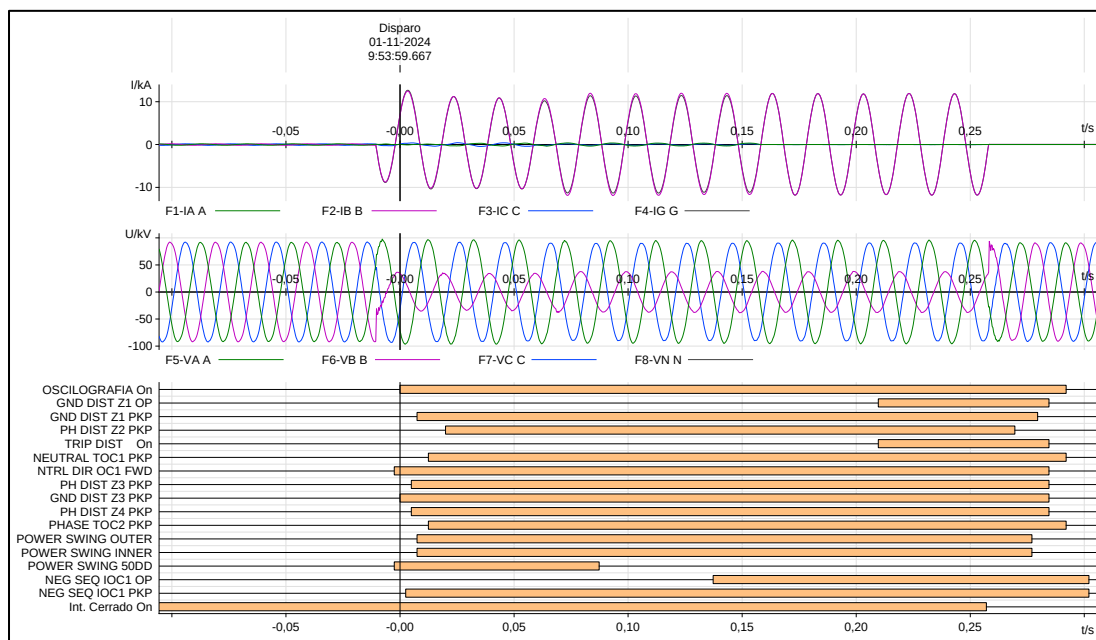
La causa de la falla es atribuida a una pérdida de aislación en el aislador polimérico de la fase superior de la estructura N°29 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, por otra parte, la apertura del interruptor 52H2 de S/E Quillota se debe a una operación errónea de la protección diferencial de la línea.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, se produjo la pérdida de aproximadamente 16.9 MW de consumos en las SS/EE Codelco Ventanas 1 y 2.

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E Ventanas.

En S/E Ventanas, el paño H1, asociado al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, cuenta con dos relés GE-D60 como sistema de protección principal y secundario, los cuales tienen implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 (sistema N°1) asociado al paño H1 de S/E Ventanas.



En el registro de señales analógicas se aprecia el aumento de la corriente en la fase "B", junto con la aparición de una corriente residual y un detrimento en la tensión de la fase "B", por lo que se confirma una falla monofásica a tierra en mencionada fase.

En el registro de señales digitales se observa la activación de la función de sobrecorriente residual direccional (señal *NTRL DIR OC1 FWD*), distancia de fase en zonas 3 y 4 (señales *PH DIST Z2 PKP* y *PH DIST Z4 PKP*), distancia residual en zonas 3 y 1 (señales *GND DIST Z3 PKP* y *GND DIST Z1 PKP*) y luego de 200 ms aproximadamente opera la función de distancia residual en zona 1 (señal *GND DIST Z1 OP*), esta última es la que envía la orden de apertura al interruptor 52H1 de S/E Ventanas (señal *TRIP DIST On*). La apertura del interruptor se confirma con el cambio en la señal de estado (señal *Int. Cerrado On*).

Respecto a la operación del sistema N°2 de protecciones asociado al paño H1 de S/E Ventanas, se debe mencionar que tuvo un comportamiento idéntico al sistema N°1.

- Registro de eventos del relé GE-D60 (sistema N°1) asociado al paño H1 de S/E Ventanas.

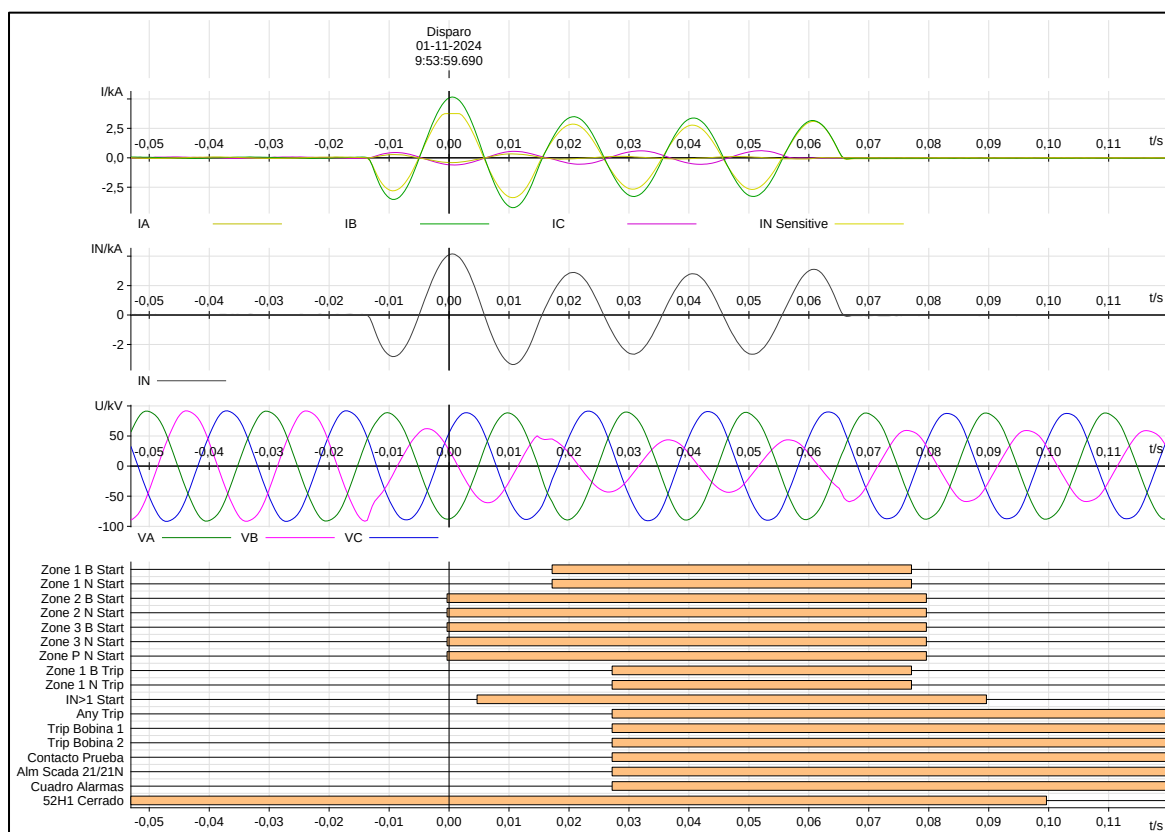
Event Number	Date/Time	Cause
33741890	Nov 01 2024 13:57:15.666558	Int. Cerrado On (C2)
33741889	Nov 01 2024 09:54:01.953517	ALARMA DIST Off (C06)
33741888	Nov 01 2024 09:54:01.953517	ALARMA DIST Off (C03)
33741887	Nov 01 2024 09:54:01.953517	ALARMA DIST Off (VO15)
33741886	Nov 01 2024 09:54:01.953517	DISTANCIA OP Off (VO8)
33741885	Nov 01 2024 09:53:59.968905	NEG SEQ IOC1 DPO
33741884	Nov 01 2024 09:53:59.958930	AL 49L BTG1 Off (C05)
33741883	Nov 01 2024 09:53:59.958930	ALARMA 49L Off (C04)
33741882	Nov 01 2024 09:53:59.958930	OSIL 49L Off (VO13)
33741881	Nov 01 2024 09:53:59.958930	OSIL DIST Off (VO12)
33741880	Nov 01 2024 09:53:59.958930	ALARMA 49L Off (VO10)
33741879	Nov 01 2024 09:53:59.958930	OSCLOGRAFIA Off (VO2)
33741878	Nov 01 2024 09:53:59.958930	PHASE TOC2 DPO B
33741877	Nov 01 2024 09:53:59.958930	NEUTRAL TOC1 DPO
33741876	Nov 01 2024 09:53:59.951436	TRIP DIST Off (C01)
33741875	Nov 01 2024 09:53:59.951436	LED TRIP Off (VO14)
33741874	Nov 01 2024 09:53:59.951436	DIST OPERADA Off (VO3)
33741873	Nov 01 2024 09:53:59.951436	TRIP DIST Off (VO1)
33741872	Nov 01 2024 09:53:59.951436	GND DIST Z3 DPO B
33741871	Nov 01 2024 09:53:59.951436	PH DIST Z4 DPO BC
33741870	Nov 01 2024 09:53:59.951436	PH DIST Z3 DPO BC
33741869	Nov 01 2024 09:53:59.946440	GND DIST Z1 DPO B
33741868	Nov 01 2024 09:53:59.946440	PH DIST Z4 DPO AB
33741867	Nov 01 2024 09:53:59.946440	PH DIST Z3 DPO AB
33741866	Nov 01 2024 09:53:59.936449	PH DIST Z2 DPO BC
33741865	Nov 01 2024 09:53:59.931456	PH DIST Z2 DPO AB
33741864	Nov 01 2024 09:53:59.920916	Int. Cerrado Off (C2)
33741863	Nov 01 2024 09:53:59.879050	FAULT RPT TRIG
33741862	Nov 01 2024 09:53:59.876552	ALARMA DIST On (C06)
33741861	Nov 01 2024 09:53:59.876552	ALARMA DIST On (C03)
33741860	Nov 01 2024 09:53:59.876552	TRIP DIST On (C01)
33741859	Nov 01 2024 09:53:59.876552	ALARMA DIST On (VO15)
33741858	Nov 01 2024 09:53:59.876552	LED TRIP On (VO14)
33741857	Nov 01 2024 09:53:59.876552	DISTANCIA OP On (VO8)
33741856	Nov 01 2024 09:53:59.876552	DIST OPERADA On (VO3)
33741855	Nov 01 2024 09:53:59.876552	TRIP DIST On (VO1)
33741854	Nov 01 2024 09:53:59.876552	GND DIST Z1 OP B
33741853	Nov 01 2024 09:53:59.804149	NEG SEQ IOC1 OP
33741852	Nov 01 2024 09:53:59.691820	PH DIST Z4 PKP AB
33741851	Nov 01 2024 09:53:59.691820	PH DIST Z3 PKP AB
33741850	Nov 01 2024 09:53:59.691820	PH DIST Z2 PKP AB
33741849	Nov 01 2024 09:53:59.686829	PH DIST Z2 PKP BC
33741848	Nov 01 2024 09:53:59.679340	AL 49L BTG1 On (C05)
33741847	Nov 01 2024 09:53:59.679340	ALARMA 49L On (C04)
33741846	Nov 01 2024 09:53:59.679340	OSIL 49L On (VO13)
33741845	Nov 01 2024 09:53:59.679340	ALARMA 49L On (VO10)
33741844	Nov 01 2024 09:53:59.679340	PHASE TOC2 PKP B
33741843	Nov 01 2024 09:53:59.679340	NEUTRAL TOC1 PKP
33741842	Nov 01 2024 09:53:59.674349	GND DIST Z1 PKP B
33741841	Nov 01 2024 09:53:59.674349	POWER SWNG OUTER
33741840	Nov 01 2024 09:53:59.674349	POWER SWNG MIDDLE
33741839	Nov 01 2024 09:53:59.674349	POWER SWNG INNER
33741838	Nov 01 2024 09:53:59.671853	PH DIST Z4 PKP BC
33741837	Nov 01 2024 09:53:59.671853	PH DIST Z3 PKP BC
33741836	Nov 01 2024 09:53:59.669357	NEG SEQ IOC1 PKP
33741835	Nov 01 2024 09:53:59.666861	OSCILLOGRAPHY TRIGD
33741834	Nov 01 2024 09:53:59.666861	OSIL DIST On (VO12)
33741833	Nov 01 2024 09:53:59.666861	OSCLOGRAFIA On (VO2)
33741832	Nov 01 2024 09:53:59.666861	GND DIST Z3 PKP B
33741831	Nov 01 2024 09:53:59.664365	NTRL DIR OC1 FWD

En el registro de eventos, se visualiza en primera instancia la activación de la función de distancia de fase en zonas 3 y 4 (eventos N°33741837 y N°33741838), de forma posterior, se aprecia la activación de las funciones de protección de distancia residual en zona 1, sobrecorriente residual y de fase (eventos N°33741842, N°33741843 y N°33741844), luego de 200 milisegundos opera la protección de distancia de fase en zona 1 (evento N°33741854), emitiendo la respectiva orden de apertura al interruptor 52H1 de S/E Ventanas (evento N°33741855). La apertura del interruptor se produce luego de 44 milisegundos (evento N°33741864).

Apertura automática del interruptor 52H1 de S/E San Pedro.

En S/E San Pedro, el paño H1, asociado al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, cuenta con dos relés Micom P443 como sistema de protección principal y secundario, los cuales tienen implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

- Registro oscilográfico del relé Micom P443 (sistema N°1) asociado al paño H1 de S/E San Pedro.



En el registro de señales análogas se aprecia el aumento de la corriente en la fase "B", junto con la aparición de una corriente residual y un detrimento en la tensión de la fase "B", por lo que se confirma una falla monofásica a tierra en mencionada fase.

En el registro de señales digitales se observa la activación de la función de sobrecorriente residual direccional (señal *IN>1 Start*), distancia de fase en zonas 2 y 3 (señales *Zone 2 B Start*, *Zone 2 N Start*, *Zone 3 B Start* y *Zone 3 N Start*), distancia residual en zona 1 (señales *Zone 1 B Start*, *Zone 1 N Start*) y luego de 200 ms aproximadamente opera la función de distancia residual en zona 1 (señales *Zone 2 B Trip*, *Zone 2 N Trip*), esta última es la que envía la orden de apertura al interruptor 52H1 de S/E San Pedro (señal *Trip Bobina 1* y *Trip Bobina 2*). La apertura del interruptor se confirma con el cambio en la señal de estado (señal 52H1 Cerrado).

Respecto a la operación del sistema N°2 de protecciones asociado al paño H1 de S/E San Pedro, se debe mencionar que tuvo un comportamiento idéntico al sistema N°1.

- Registro de eventos del relé Micom P443 (sistema N°1) asociado al paño H1 de S/E San Pedro.

Friday 01 November 2024 09:53:59.795	Pole Dead C ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	Pole Dead B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	Pole Dead A ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	CB Open C ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	CB Open B ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	CB Open A ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	CB Open 3 ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.793	Logic Inputs 1
Friday 01 November 2024 09:53:59.780	Started Phase II OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.780	IN>1 Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.771	AR Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.771	Zone P II Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.771	DTOK All ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Started Phase B OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone P B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone 3 II Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone 3 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone 2 II Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone 2 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.769	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 II Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 B Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 II Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.721	DTOK All OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.720	Trip AR MemB ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.720	Trip AR MemA ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.720	AR Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.720	Trip AR MemC ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.719	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:53:59.719	Trip Output C ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.719	Trip Output B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Trip Output A ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Trip 3ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Any Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Zone 1 Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Zone 1 II Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Zone 1 B Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.708	Zone 1 B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.708	Zone 1 II Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.695	IN>1 Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone 2 II Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Started Phase N ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone 3 B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone P B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone 3 II Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone P II Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.690	Any Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.690	Started Phase B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.690	Zone 2 B Start ON

En el registro de eventos, se visualiza en primera instancia la activación de la función de distancia de fase en zonas 2 y 3 (eventos Zone 2 B Start ON y Zone 3 B Start ON), de forma posterior, se aprecia la activación de las funciones de protección de sobrecorriente residual y distancia residual en zona 1 (eventos IN>1 Start ON y Zone 1 B Start ON), luego de 100 milisegundos, opera la protección de distancia de fase en zona 1 (evento Zone 1 B Trip ON), emitiendo la respectiva orden de apertura al interruptor 52H1 de S/E San Pedro (evento Trip 3ph ON). La apertura del interruptor se produce luego de 75 milisegundos (evento Logic Inputs 1).

Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Quillota.

En S/E Quillota, el paño H2, asociado a la línea 110 kV Quillota - San Pedro, cuenta con un relé Siemens 7SD20 y un relé GE-D60 como sistema de protección principal y secundario, respectivamente, los cuales tienen implementados, entre otros elementos, protección diferencial de línea (87L) (solo en el sistema 1), distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente de fase y residual (51/51N).

Según lo informado por la empresa Transelec S.A., el relé Siemens 7SD20 no presenta registro oscilográfico, ni señales digitales, además, indica que no se cuenta con registro o información del estado de la protección del extremo de S/E San Pedro, por lo que se presume que la protección Siemens 7SD20 de S/E San Pedro se encontraba apagada durante la falla, por lo que se deduce que, durante el evento, el extremo de S/E Quillota solo recibe las corrientes de un extremo, generando la operación indeseada de la protección diferencial de línea ante una falla externa.

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

- Detalle de la generación programada para el día 01 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 01 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. y Transelec S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.

- Operación no selectiva de la protección 87L asociada al paño H2 de S/E Quillota.

Codelco Chile - División Ventanas

- No envió de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a la pérdida de consumos en las SS/EE Codelco Ventanas 1 y 2.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por los coordinados involucrados y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño H1 de S/E Ventanas.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E Ventanas.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección asociados al paño H1 de S/E San Pedro.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H1 de S/E San Pedro.

- Se concluye incorrecta operación del sistema de protección asociado al paño H2 de S/E Quillota.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Quillota.

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

9.5 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjeron las aperturas automáticas de los interruptores 52H1 de S/E Ventanas y 52H1 de S/E San Pedro, asociados al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, y del interruptor 52H2 de S/E Quillota, asociado a la línea 110 kV Quillota - San Pedro, por operación de sus respectivas protecciones ante una falla en la estructura N°29 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro.

La causa de la falla es atribuida a una pérdida de aislación en el aislador polimérico de la fase superior de la estructura N°29 de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, por otra parte, la apertura del interruptor 52H2 de S/E Quillota se debe a una operación errónea de la protección diferencial de la línea.

A raíz de la desconexión forzada de la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, se produjo la pérdida de aproximadamente 16.9 MW de consumos en las SS/EE Codelco Ventanas 1 y 2.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar un correcto desempeño de los sistemas de protecciones asociados a los paños H1 de S/E Ventanas y H1 de S/E San Pedro. Por otro lado, la protección asociada al paño H2 de S/E Quillota opera de forma incorrecta ante una falla externa, presumiendo que la protección Siemens 7SD20 de S/E San Pedro se encontraba apagada durante la falla, por lo que se deduce que, durante el evento, el extremo de S/E Quillota solo recibe las corrientes de un extremo, generando la operación indeseada de la protección diferencial. No obstante, la apertura del interruptor 52H2 de S/E Quillota no provocó afectación de consumos adicionales.

- b) Se evidenció un incumplimiento normativo en el desarrollo del evento que provocó la falla en la línea 2x110 kV Ventanas - San Pedro, el cual corresponde a la operación no selectiva de la protección asociada al paño H2 de S/E Quillota.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".

- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de noviembre del 2024.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Por el momento, no se solicitarán auditorías o instrucciones de acciones correctivas.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se le solicitará a la empresa Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.:

- Indicar cuál era el estado del relé Siemens 7SD20, asociado al paño H3 de S/E San Pedro, al momento de la falla analizada en este estudio, debido a que la empresa Transelec S.A. indica que la protección se encontraba apagada, lo cual desencadenó en una mala operación de la protección en el extremo de S/E Quillota, redundando en la apertura del interruptor 52H2 de manera incorrecta.
- Aclarar si la situación del relé Siemens 7SD20 asociado al paño H3 de S/E San Pedro, tiene relación con el Informe de Limitación N°2020002315 que se encuentra en estado pendiente de normalizar desde el año 2020.
- En el caso de que el relé Siemens 7SD20, asociado al paño H3 de S/E San Pedro, haya tenido un comportamiento indeseado, se requiere del envío de un cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendientes a ejecutar medidas correctivas a modo de evitar una mala operación del esquema diferencial de la línea 110 kV Quillota - San Pedro ante fallas externas a dicha línea.
- Cronograma de trabajo, con fechas definidas, tendiente a la realización de pruebas al esquema de protección diferencial de la línea 110 kV Quillota - San Pedro.

Se le solicitará a la empresa Codelco Chile - División Ventanas:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a la pérdida de consumos en las SS/EE Codelco Ventanas 1 y 2.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de noviembre de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1240	1202	1191	1193	1180	1187	1177	1199	1075	1043	1015	1050	1024	965	988	972	978	1039	1095	1355	1447	1465	1470	1434	27,982
CHAPIQUINA	9	6	6	6	6	6	6	6	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	6	9	9	9	9	108
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LOSMOLLES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	139
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	36	36	36	36	35	35	35	35	34	34	34	34	34	34	35	35	35	35	35	36	36	36	37	37	845
JUNCAL	20	20	20	20	20	20	18	18	18	18	18	18	18	20	20	20	20	20	20	20	22	22	22	22	472
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
BLANCO	53	53	53	53	51	51	51	51	50	50	50	50	50	46	46	46	46	46	46	48	50	50	50	50	1190
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	612
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	5	5	5	59
ALFALFAL	147	143	141	142	136	133	133	131	128	126	79	119	120	75	92	74	78	123	129	135	137	148	149	149	2968
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUES	32	32	32	31	31	31	31	31	31	32	32	32	32	32	31	31	31	29	29	29	29	29	29	32	738
VOLCAN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	142
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	3	2	3	3	2	2	2	2	2	2	3	8	8	8	8	8	135
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	7	6	7	6	6	5	5	5	5	6	8	18	18	19	19	19	310
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	377
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	67
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	5	5	5	5	5	5	5	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	5	5	5	5	5	90
SAUZAL	112	112	112	112	112	112	112	112	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	112	112	112	112	112	2437
SAUZALITO	13	13	13	13	13	13	13	13	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	13	13	13	13	13	283
CHACAYES	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	103	2477
SANANDRES	22	22	22	22	22	22	22	22	10	8	9	9	8	7	8	8	8	8	11	22	22	22	22	22	385
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	5	4	5	4	4	4	4	4	4	4	6	15	15	15	15	15	241
LAHIGUERA	155	155	155	155	155	155	155	155	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	155	155	155	155	155	3540
LACONFLUENCIA	120	120	120	120	120	120	130	130	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	130	130	130	130	130	2700

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

ELPASO	30	30	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	25	30	30	30	40	40	40	30	675
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LIRCAY	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	5	5	5	5	5	79
PROVIDENCIA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	98
RIOCOLORADO	15	15	15	15	15	15	15	4	4	3	4	3	3	3	3	3	3	3	4	15	15	15	15	15	219
ROBLERIA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
ANCOA	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	442
ITATA	5	4	4	4	4	4	3	5	5	4	5	5	4	4	4	4	4	4	6	11	11	11	11	11	133
ELPINAR	3	2	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	2	2	2	3	9	9	9	9	9	89
ELDIUTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
MUNILQUE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MUNILQUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	101
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
RIOPICOIQUEN	5	4	4	4	4	4	0	5	5	4	5	4	4	4	4	4	4	4	5	10	10	10	10	10	119
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEUCHEN	21	16	16	16	16	16	14	20	21	17	18	18	17	16	16	17	16	17	24	60	64	64	64	64	648
MAMPIL	14	10	10	10	10	10	9	13	14	11	13	12	11	10	10	11	10	11	16	20	38	40	42	42	397
LACONFIANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
AILLIN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
LLAUQUERO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	74
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
ALLIPEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	62
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	58
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
TRAILLEFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
CARILAFQUEN	5	4	4	4	4	4	3	5	5	4	5	5	4	4	4	4	4	4	6	18	18	18	18	18	168
MALALCAHUELLO	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	8	8	8	8	8	73
QUILLAILLO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
LAVINA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELBRINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	26
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	53
SANTAELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PULLINQUE	13	9	9	10	10	10	8	12	13	10	12	12	10	9	10	10	10	10	15	35	35	35	35	20	361
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
HIDROMOCHO	4	3	3	3	3	3	2	4	4	3	4	3	3	3	3	3	3	3	4	9	9	9	9	9	101
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
MSA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	33

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
LAMONTANA-1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	46
LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	72
DIGUA	12	12	12	12	12	12	12	5	5	4	5	5	4	4	4	4	4	4	6	12	12	12	12	12	196
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	48
LICAN	4	3	3	3	3	3	0	4	4	3	4	3	0	0	0	0	0	4	5	17	17	17	17	17	131
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	55
PEHUI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PILMAIQUEN	10	7	7	7	7	7	6	9	10	8	9	9	8	7	7	8	7	8	11	30	30	30	30	27	300
RUCATAYO	14	10	10	10	10	10	9	13	14	11	13	12	11	10	10	11	10	11	16	38	45	45	45	35	423
CUMBRES	5	4	4	4	0	4	0	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	9	9	9	9	9	110
PULELFU	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	5	5	5	5	5	59
CAPULLO	3	2	2	2	2	2	2	3	3	2	3	3	2	2	2	2	2	2	3	6	6	6	6	6	76
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
LASFLORES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	38
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	60
CORRENTOSO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
NALCAS	2	1	1	1	1	1	1	2	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	37
CALLAO	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	11
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	56
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	15
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	18
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LAARENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	65
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	607	520	492	523	586	618	572	666	412	336	365	402	505	678	792	769	725	640	802	1745	1641	1461	1277	1151	18,284
PE-TCHAMMA	5	28	63	96	108	133	145	144	30	21	16	0	21	16	16	16	16	16	55	52	23	11	1	1	1030
PE-SIERRAGORDA	10	19	28	39	51	62	67	62	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	72	37	9	1	4	497
PE-VALLEDELOSIENTOS	2	3	4	5	8	11	13	14	10	5	3	8	26	52	70	71	69	70	70	74	54	29	11	3	685
PE-CERROTIGRE	5	3	2	4	5	6	4	3	1	2	3	11	71	135	157	158	134	53	140	147	104	53	22	6	1229
PE-LLANOSDELVIENTO	6	3	4	2	0	0	0	1	5	10	15	22	32	29	30	30	29	32	44	76	37	27	14	6	453
PE-CALAMA	6	5	6	13	41	39	23	31	27	13	2	1	9	87	150	147	138	129	109	128	105	70	17	5	1301
PE-TALTAL	31	33	30	29	31	33	34	38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	5	4	5	7	292
PE-KALLPA	21	24	32	39	42	42	39	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	18	15	15	16	360
PE-HORIZONTE	11	11	11	11	11	11	11	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	20	11	2	2	2	135
PE-ATACAMA	12	20	18	9	4	4	1	0	0	0	0	2	12	30	31	32	31	34	47	123	126	121	116	109	882
PE-SARCO	11	12	16	11	7	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	99	99	100	95	539
PE-CABOLEONES-1	11	8	7	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	70	83	83	85	80	443
PE-CABOLEONES-2	5	5	4	3	2	2	2	2	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	64	69	73	73	68	378
PE-CABOLEONES-3	11	12	12	7	5	5	3	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	75	95	85	89	82	485

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	80	36	0	0	6
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	198	228	239	239	239	210
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235

PE-SANJUAN	15	21	19	4	4	1	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	151	138	162	135	84	738	
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PE-ELARRAYAN	4	5	4	3	3	3	2	4	5	4	5	7	11	14	20	22	22	23	32	42	46	49	50	54	436
PE-TALINAYPONIENTE	4	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	36	39	41	42	184	
PE-TALINAYORIENTE	4	3	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	54	50	45	37	261	
PE-PUNTADETALCA	9	8	4	4	6	6	4	4	5	7	11	16	21	32	40	43	49	49	51	60	56	56	52	48	642
PE-PUNTASIERRA	0	2	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	61	58	60	70	310	
PE-LOSCURIUROS	3	4	3	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	20	45	39	47	212	
PE-MONTEREDONDO	1	1	0	1	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	14	13	13	12	72	
PE-PUNTA PALMERAS	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	16	19	23	25	101	
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	4	4	4	19	
PE-CANELA-2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	17	17	19	20	96	
PE-TOTAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	15	20	23	23	95	
PE-UCUQUER-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PE-CARDONAL	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	5	9	7	4	1	38
PE-MANANTIALES	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	5	9	9	7	7	6	56
PE-LAESTRELLA	3	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	3	4	6	6	6	5	5	7	9	9	8	9	107
PE-LOSCERRILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	2	2	3	4	10	14	21	9	3	3	76
PE-LASPENAS	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	41
PE-CAMPOLINDO	12	12	12	11	10	10	10	10	16	14	14	14	14	12	13	5	4	5	8	9	12	2	0	0	227
PE-ELMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	5
PE-NEGRETE	9	7	7	7	7	7	6	9	9	7	8	8	7	7	7	7	7	7	4	3	3	4	3	2	150
PE-MESAMAVIDA	15	11	11	11	11	11	10	14	15	12	14	14	12	11	11	12	11	11	7	5	6	5	5	6	251
PE-ALENA	21	16	16	16	16	16	14	20	21	17	20	19	17	16	16	17	16	18	13	4	6	1	3	0	341
PE-CUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	7
PE-SANMATIAS	16	14	14	14	13	14	13	13	19	16	18	18	16	14	15	6	5	6	8	11	14	2	1	0	278
PE-LOMASDEDUQUECO	14	11	11	11	11	11	10	14	14	12	14	13	12	11	11	11	11	12	10	9	8	7	7	6	258
PE-LOSOLMOS	25	18	18	19	19	19	16	24	25	20	23	23	20	18	19	19	18	16	10	8	11	10	13	14	425
PE-RENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	8	5	5	33
PE-RENAICO-2	36	26	26	27	27	27	24	34	36	29	34	33	29	26	27	28	27	29	22	22	24	23	19	13	647
PE-MALLECONORTE	34	25	25	26	26	26	23	33	34	28	32	31	28	25	26	27	26	24	17	16	14	12	9	7	570
PE-MALLECOSUR	33	25	25	25	25	25	22	32	33	27	31	31	27	25	26	26	25	23	16	15	15	14	11	8	565
PE-SANGABRIEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	30	24	16	16	98
PE-LAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	10
PE-LACABANA	41	40	9	22	35	35	13	37	39	42	45	47	46	43	40	33	27	21	15	13	12	12	11	9	688
PE-TOLPANSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	11	11	10	10	42
PE-ELNOGAL	4	4	4	4	4	3	4	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	60
PE-LOSBUENOSAIRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	3	2	2	2	14
PE-LAESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3
PE-LEBU-3	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	27
PE-LEBU	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PE-HUAJACHE	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	32
PE-RAKI	2	3	3	3	3	3	3	3	4	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	44
PE-ELARREBOL	4	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	65
PE-AURORA	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	3	0	20	22	14	13	14	17	162
PE-PUELCHESUR	38	28	28	28	28	28	25	36	38	31	36	34	30	28	24	20	18	19	19	25	25	24	21	27	657
PE-SANPEDRO	22	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	11	10	8	8	7	7	9	10	11	12	13	13	149
PE-SANPEDRO-2	31	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	18	16	14	13	12	12	15	16	17	17	18	267

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	1241	2562	2936	3294	3496	3494	3500	3288	3367	3448	3189	3053	1193	42	0	0	0	38,104
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	6	80	36	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	21
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	40
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	0	76
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	68
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	24	20	23	22	20	18	19	19	18	20	23	4	0	0	0	0	240
PFV-LLUTASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	9	12	13	13	13	13	13	13	13	12	8	1	0	0	0	0	134
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	7	7	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	66
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	45	37	30	35	34	30	28	29	29	28	30	42	23	0	0	0	0	419
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	8	32	49	49	49	49	49	49	49	49	49	28	5	0	0	0	0	514
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	98
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	68	108	86	121	119	116	115	113	110	106	73	20	0	0	0	0	1172
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	18	85	105	105	105	105	105	105	105	105	105	74	10	0	0	0	0	1132
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	4	16	30	43	50	51	0	0	0	0	0	12	2	0	0	0	0	210
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	27	73	94	98	99	99	82	26	30	43	51	45	8	0	0	0	0	773
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	7	6	7	7	6	0	0	0	0	6	9	2	0	0	0	0	56
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	6	5	5	5	5	4	0	0	0	5	6	2	0	0	0	0	45
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	88
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	13	57	46	54	52	46	42	44	44	43	47	65	43	1	0	0	0	596
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	18	14	17	16	15	13	14	14	14	15	18	3	0	0	0	0	175
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	44	143	188	194	197	197	189	189	185	183	176	113	27	0	0	0	0	2023
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	13	11	12	12	11	10	10	10	11	15	4	0	0	0	0	0	138
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	0	23	102	83	96	93	83	76	78	80	77	84	117	75	2	0	0	0	1068
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	24	124	160	173	178	178	50	38	38	33	56	80	15	1	0	0	0	1146
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	61	61	50	58	56	50	46	47	48	47	50	70	23	0	0	0	0	667
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	47	88	72	83	81	72	66	68	69	67	73	99	25	0	0	0	0	908
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	8	15	12	14	14	12	11	11	12	11	12	17	4	0	0	0	0	152
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	96
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	27	15	32	37	109	40	109	40	40	87	106	65	10	0	0	0	0	719
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	17	14	16	15	14	12	13	13	13	14	19	38	0	0	0	0	204
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	24
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	1	0	0	0	0	0	0	3	6	1	0	0	0	0	25
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	14	92	113	115	117	120	115	117	119	112	105	73	9	0	0	0	0	1221
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	8	22	18	21	20	18	16	17	17	17	18	25	7	0	0	0	0	222
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	32	46	50	50	50	49	49	49	48	45	30	5	0	0	0	0	507
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	74
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	9	1	0	0	0	0	95
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	25	20	23	23	20	18	19	19	19	20	28	4	0	0	0	0	262
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	21	46	37	43	42	38	34	35	36	35	38	53	20	0	0	0	0	477
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	17	18	18	18	18	18	18	18	17	13	3	0	0	0	0	192
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL																								
Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	210
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235

PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	14	0	0	0	0	0	118	91	38	107	0	73	28	1	0	0	0	470
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	14	82	0	0	0	0	122	0	92	111	0	73	28	1	0	0	0	522
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	31	40	32	38	36	33	30	31	31	30	33	46	22	0	0	0	0	432
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	15
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	2	0	0	0	0	9
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	6	17	14	16	16	14	13	13	13	13	14	20	10	0	0	0	0	178
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	10	0	66	72	72	73	71	69	65	62	60	0	9	0	0	0	0	629
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	15
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	32	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	93	29	0	0	0	0	168
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	1	17	14	16	16	14	13	13	13	13	14	20	3	0	0	0	0	166
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	14	22	18	21	20	18	16	17	17	17	18	25	10	0	0	0	0	234
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	92
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	6
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	48	53	55	57	4	53	2	3	34	28	1	54	39	34	0	0	0	466
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	86
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	2	158	143	119	154	184	196	182	174	139	75	39	0	0	0	0	0	1735
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	101	94	76	89	86	77	70	72	73	72	77	108	82	0	0	0	0	1078
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	83	91	73	85	83	74	67	70	71	69	74	104	69	0	0	0	0	1012
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	20
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	43	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29	0	0	0	0	72
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	14	24	19	22	21	19	17	18	18	18	19	27	0	0	0	0	0	237
PFV-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	23
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	35
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	15	29	36	38	4	29	4	3	2	0	0	6	0	0	0	0	0	167
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	51	36	29	34	33	29	27	28	28	27	29	41	58	0	0	0	0	449
PFV-VALLESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	30	26	21	24	24	21	19	20	20	20	21	30	5	0	0	0	0	281
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	81
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	4	5	6	7	5	1	0	0	0	0	43
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	3	5	5	4	6	4	3	1	0	0	0	0	39
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	6	6	8	8	3	4	3	1	0	0	0	0	52
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	94

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

PFV-VALLÉSOLAROEESTE	0	0	0	0	0	0	0	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	94
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	8	7	8	5	1	0	0	0	0	92
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	7	7	5	3	7	9	7	1	0	0	0	0	79
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	1	6	0	0	0	0	0	0	7	7	9	7	1	0	0	0	0	38
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	0	20	73	112	132	142	142	140	142	142	137	121	81	23	0	0	0	0	1409
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	0	24
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	0	5	5	5	5	5	5	0	5	0	4	0	0	0	0	0	49
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	30
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	9	21	17	20	19	17	15	16	16	16	17	24	11	0	0	0	0	217
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	0	94
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	95
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	94
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-QUEBRADADOTALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	22
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	87
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	85
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	89
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	85
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	87
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	96
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	2	0	0	0	0	92
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	68
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	67
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	89
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELSAITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	66
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	19
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	80	36	0	0	6
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235

PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	10	19	15	18	17	15	14	14	15	14	15	21	13	0	0	0	0
PFV-EMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	5	3	5	3	0	0	0	0	0
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	6	6	7	8	9	9	9	6	1	0	0	0	0
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	0	0	0	2	2	2	2	0	0	0	0	0
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	8	8	8	6	2	2	2	1	0	0	0	0
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	5	5	6	5	6	6	6	5	1	0	0	0	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	1	1	2	1	1	0	2	1	0	0	0	0
PFV-CABISOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	5	0	0	0	0	0
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	3	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	5	4	3	2	4	5	4	1	0	0	0	0
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0

Periodo Desde: 01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126		1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	4	4	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	18
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	6	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	48
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	3	2	0	0	0	0	0	20
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	5
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	11	22	31	37	42	46	47	43	36	25	12	3	0	0	0	0	356
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	6	8	8	6	4	1	0	0	0	0	51
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LOS GIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	2	3	3	7	6	7	6	6	1	0	0	0	51
PFV-PESARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	5	6	5	4	2	0	0	0	0	37
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	3	3	3	7	9	9	9	6	1	0	0	0	0	65
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	3	2	1	3	2	0	0	0	0	0	17
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	3	3	3	3	0	0	0	0	0	23
PFV-UTFSMVINADELMAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	5	7	5	4	2	0	0	0	0	34
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	1	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	14
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	18
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	14
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	4	5	4	3	2	0	0	0	0	0	24
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	3	2	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	7
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	14
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	5	5	6	7	7	7	5	1	0	0	0	0	57
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	3	2	4	3	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	7	7	6	3	0	0	0	0	0	38
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	2	1	0	0	0	0	0	6
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	4	2	6	4	1	0	0	0	0	27
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	3	2	0	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-VERONA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RCU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-GRANTENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	5	4	3	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	5	6	6	5	1	0	0	0	0	0	44
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	20
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	0	0	0	0	21
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	4	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	4	4	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	0	50
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	2	4	2	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	1	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	15
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	30
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	31
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	3	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CABIMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	20	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]		147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV		68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]		303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]		209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]		8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]		8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

PFV-SCFLORDELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	4	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	4	5	6	6	6	4	1	0	0	0	0	43
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	3	3	3	3	6	3	2	1	0	0	0	0	34
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	5	6	6	5	2	0	0	0	0	37
PFV-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-INTERLOCUTOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	4	2	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	4	4	4	2	1	0	0	0	0	27
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	6	6	7	5	2	0	0	0	0	40
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	1	2	3	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	4	4	4	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ALTOSTILITIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	8	7	6	8	8	8	6	1	0	0	0	0	66
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	17
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	14	27	10	46	52	57	58	0	0	31	15	3	0	0	0	0	314
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	5	5	5	4	1	0	0	0	0	40
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	10	37	31	36	34	31	28	29	29	29	31	43	16	0	0	0	0	384
PFV-UTFSM VITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	3	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	1	2	3	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	5	6	8	6	5	7	5	1	0	0	0	0	56

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	5	4	4	3	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	0	20
PFV-RUCAPAINÉ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	6	5	8	7	5	3	2	1	0	0	0	50
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	6	5	0	0	0	2	3	1	0	0	0	29
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	5	7	7	8	8	5	3	0	0	0	0	56
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	5	5	5	4	1	0	0	0	33
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	2	3	4	6	5	4	1	0	0	0	0	28
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	4	3	2	1	0	0	0	27
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	6	6	4	3	5	4	3	1	0	0	0	39
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	5	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	0	26
PFV-CINTAC	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	5	5	9	7	4	1	0	0	0	56
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	20
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	1	0	0	0	21
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	2	2	4	5	4	1	0	0	0	35
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-PENAFLORE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	7	7	5	3	7	7	4	1	0	0	0	55
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	4	8	2	0	2	0	0	0	0	58
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	2	2	2	2	0	0	0	0	14
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	1	1	3	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	3	5	7	7	7	5	3	1	0	0	0	45
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	5	6	7	7	6	2	0	0	0	47
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	3	4	3	0	0	0	0	20
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	16
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	88
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20

01-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990 222
0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	
147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación		147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención		0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]		147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV		68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]		303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]		209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]		8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]		8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	1	2	4	2	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	4	5	6	6	5	2	0	0	0	0	40
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-TORTUGASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	6	0	5	6	2	5	3	0	0	0	0	0	39
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	4	4	2	0	0	0	0	25
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	2	1	2	1	0	0	0	0	12
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	9
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3

Periodo Desde: 01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible][illegible]

Periodo Desde: 01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

Periodo Desde: 01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126		1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

01-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

01-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

Periodo Desde: 01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

01-11-2024 06-11-2024

Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

Periodo Desde: 01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126		1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9391	8661		197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

Periodo Desde:

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

Periodo Desde: 01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126	1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

ARAUCO_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	3
MAPA_COGEN	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32
LAUTARO-1_BL1_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	22	22	22	22	22
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total	
Total	3595	3543	3462	3310	3282	3256	3311	3022	3110	3175	3169	3100	3156	3176	3187	3039	2876	3148	2960	3757	3967	3998	3890	3717	80,203	
RAPEL-1	75	58	74	74	74	74	75	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	51	51	51	51	51	809	
RAPEL-2	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	56		801	
RAPEL-3	75	75	75	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58		815	
RAPEL-4	71	63	64	65	65	65	67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58		750	
RAPEL-5	65	65	0	65	65	65	65	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	70	70	70	70		670	
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	15	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35		446	
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20		260	
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15		196	
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	7	7	7	7	7		105	
LAMINA	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19		444	
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	58	58	56	56	56	56	56	56	56	56	69	69	69	69	69		1518	
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	72	72	70	70	70	70	70	70	70	70	86	86	86	86	86		1893	
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	32	32	31	31	31	31	31	31	31	31	38	38	38	38	38		843	
LOSHIERROS	21	21	21	21	21	21	21	21	21	3	3	3	3	3	3	3	3	3	15	21	21	21	21		318	
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	1	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4		46	
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	192	223	270	270	270	270		6355	
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	265	270	270	270	270	270		6475	
COLBUN-1	229	229	229	229	229	229	229	141	182	182	182	182	182	182	182	182	182	119	129	229	229	229	215		4711	
COLBUN-2	140	181	224	224	224	224	224	119	142	208	212	124	154	206	217	216	124	214	119	129	130	153	229	129		4262
MACHICURA-1	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	48	48	48	48	48		1102	
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33		780	
CHIBURGO	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0		126	
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4		94	
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35		850	
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	65	88	0	0		243	

01-11-2024 06-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes, 1 de noviembre de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	147	150	158	159	159	158	157	82	22	22	22	22	22	22	22	22	22	38	55	130	128	126	126		1,990
Costos Encendido/Detención	0	0	0	0	0	0	0	9	5	0	0	0	0	0	0	0	0	80	6	80	36	0	0	6	222
Costos Totales [kUSD]	147	150	158	159	159	158	157	91	27	22	22	22	22	22	22	22	22	102	43	136	166	128	126	131	2,211
Costo Marginal Quillota 220 kV	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.2	68.1	47.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.5	71.0	71.1	71.0	69.9	35.79
Pérdidas [MWh]	303	306	308	311	315	310	312	282	249	253	277	283	286	316	286	295	290	266	239	332	394	395	371	364	7,345
Consumos Propios [MWh]	209	209	209	209	209	209	209	197	190	190	190	190	190	190	190	190	190	219	198	228	239	239	239	210	4,940
Demanda Total [MWh]	8310	8024	7750	7579	7520	7449	7426	7416	7484	7811	8140	8339	8468	8578	8543	8426	8311	8330	8438	8848	9217	9210	9031	8661	197,305
Generación Total [MWh]	8823	8539	8268	8099	8045	7968	7947	7895	7922	8254	8606	8812	8943	9083	9018	8910	8790	8814	8874	9408	9849	9844	9641	9235	209,590

[illegible]

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 01 de noviembre de 2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																										MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	7.3	7.0	7.0	7.0	7.0	6.5	5.0	4.9	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	3.1	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	119.8	9.0	5.0	
COSAPILLA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	9.9	0.5	0.4	
ELTORON2	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	21.9	1.0	0.9	
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	21.8	1.0	0.9	
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5	
RIOHUASCO	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	29.7	1.3	1.2	
PUCLARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	3.6	0.4	0.1	
LOSMOLLES	8.3	8.2	8.4	8.4	8.2	8.2	8.2	8.1	8.3	8.4	8.9	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	2.8	8.7	8.7	8.6	141.8	8.7	5.9	
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CH-HORNITOS	39.0	39.4	44.5	45.6	44.9	44.4	43.8	43.0	42.3	41.6	41.0	40.3	39.9	41.6	41.0	40.8	40.6	40.6	40.4	40.2	39.7	39.7	39.5	39.0	992.8	45.6	41.4	
JUNCALITO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	18.4	0.8	0.6		
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
JUNCAL	18.4	19.5	19.7	20.7	20.9	20.7	20.5	20.3	20.1	19.9	19.8	19.6	19.8	20.3	20.8	20.7	18.6	17.5	18.4	18.3	18.2	18.0	18.0	18.0	466.7	20.9	19.4	
BLANCO	53.5	52.8	52.1	51.3	50.3	52.3	49.3	45.7	46.7	52.3	54.1	52.4	53.6	53.7	53.4	53.6	53.0	53.4	53.8	53.9	53.4	53.6	52.9	52.0	1253.1	54.1	52.2	
LOSQUILOS	21.3	15.4	18.1	23.3	23.7	23.7	23.7	24.2	25.1	25.2	24.9	22.2	23.7	23.9	23.4	23.3	23.6	23.5	23.7	22.1	23.2	23.3	23.2	22.7	550.4	25.2	22.9	
CHACABUQUITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	12.7	0.6	0.5		
CARENA	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	4.6	4.6	4.6	4.6	64.6	4.6	2.7	
MINI_ARRAYAN	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	27.5	1.1	1.1	
ALFALFAL	128.0	131.6	128.0	127.0	131.9	126.8	124.2	106.1	117.1	127.3	122.2	120.0	118.0	115.0	113.9	114.0	112.1	110.9	121.0	117.2	107.7	107.7	107.7	113.2	2848.2	131.9	118.7	
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.6	0.2	0.2	
CALIBORO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	21.9	0.9	0.9	
MALLARAUCO	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	84.9	3.6	3.5	
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHACAYES	112.3	112.3	112.3	112.3	112.1	112.2	112.2	111.5	112.1	112.3	112.2	112.1	112.0	112.1	111.8	112.1	111.8	112.1	112.1	112.1	112.2	112.1	112.1	112.0	2690.7	112.3	112.1	
SAUZAL	73.0	62.1	62.9	62.7	61.8	62.3	70.6	72.1	70.3	65.0	65.4	68.0	67.8	63.7	60.5	50.1	53.4	50.9	51.7	52.2	58.4	74.6	75.5	74.6	1529.3	75.5	63.7	
CIPRESILLOS	8.3	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.5	8.4	8.3	8.3	8.2	8.2	8.1	8.1	8.0	8.0	7.7	7.8	7.9	199.8	8.6	8.3	
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SAUZALITO	9.6	9.3	9.3	9.3	9.2	9.2	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.3	9.3	9.2	8.7	8.9	8.8	8.7	8.8	8.8	9.3	9.3	9.3	220.3	9.6	9.2	
LA-COMPAÑIA-II	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	45.2	2.0	1.9	
LAHIGUERA	156.1	155.5	157.7	157.4	155.5	155.4	154.2	153.3	147.2	154.8	159.5	161.9	157.9	160.9	157.5	157.3	153.5	153.3	152.0	151.8	157.9	158.9	158.6	157.1	3745.0	161.9	156.0	
LACONFLUENCIA	134.7	132.3	125.4	122.4	121.0	121.3	120.3	117.0	110.8	115.9	109.7	103.3	105.1	104.6	103.8	100.7	122.8	116.8	108.4	103.9	106.7	106.8	103.3	100.7	2717.4	134.7	113.2	
ELPASO	35.3	38.8	40.1	43.5	35.3	34.1	35.2	32.9	31.8	24.0	19.8	22.0	32.8	33.1	33.1	31.9	30.9	29.9	30.3	31.7	36.6	36.1	30.7	29.0	778.9	43.5	32.5	
SANANDRES	21.4	21.4	21.3	21.4	21.3	21.3	21.3	21.3	11.6	10.3	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	10.4	20.0	21.1	21.1	21.3	21.3	21.3	21.3	401.9	21.4	16.7	
CONVENTOVIEJO	15.4	15.4	15.4	15.4	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	15.5	370.9	15.5	15.5	
LAMONTANA-1	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.9	1.9	1.8	43.6	2.0	1.8		
LAMONTANA-2	0.0	0.7	0.0	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	6.0	1.7	0.3		
CUMPEO	4.8	4.8	4.6	3.0	3.8	4.5	4.7	4.9	4.9	4.8	4.5	4.5	4.7	4.7	4.6	4.5	4.6	4.7	4.8	3.8	4.9	4.9	4.8	4.8	109.7	4.9	4.6	
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.0	2.9	2.9	
ROBLERIA	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	2.2	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.4	1.0	
LIRCAY	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	17.9	8.5	7.2	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	13.9	18.1	18.2	18.2	18.2	309.8	18.2	12.9	
MARIPOSAS	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	2.6	2.1	2.0	1.3	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	3.7	5.2	5.0	5.0	5.0	79.2	5.2	3.3	
PROVIDENCIA	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.5	2.7	2.7	2.5	2.5	55.8	2.7	2.3	
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PURISIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ELGALPON	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5	
RIOCOLORADO																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

01-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PALMAR	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	59.9	2.6	2.5	
PUELEFU	4.7	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	113.7	4.8	4.7	
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	
LOSOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	5.6	5.6	5.6	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.6	5.7	5.6	5.6	5.7	5.7	5.7	5.7	134.0	5.7	5.6	
NALCAS	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.4	56.0	2.6	2.3	
CALLAO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.6	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	13.3	0.8	0.6	
HIDROBONITO-MC1	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.4	4.8	5.2	5.8	5.5	5.2	4.9	4.7	4.6	4.5	4.5	4.4	4.4	4.3	4.2	107.7	5.8	4.5	
HIDROBONITO-MC2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.9	1.2	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.3	1.2	0.8	
HIDROBONITO-MC3	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.8	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	1.7	43.0	2.2	1.8	
RUCATAYO	31.1	27.9	25.9	25.4	25.4	25.4	25.3	25.1	24.4	24.5	24.5	25.0	23.9	23.3	25.5	21.9	18.2	17.8	18.3	33.2	42.9	42.9	42.9	38.5	659.0	42.9	27.5	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.1	0.5	0.6	0.9	1.1	1.1	1.1	1.0	19.5	1.1	0.8
LAARENA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.6	0.5	0.5	
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.6	1.2	1.9	1.8	1.5	1.3	1.1	1.0	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	20.4	1.9	0.9	
DONGO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.6	0.7	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	13.2	1.3	1.0	
COLLIL	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.5	0.6	1.1	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.5	4.3	6.0	32.3	6.0	0.6	
QUELTEHUES	34.5	34.4	39.8	39.9	37.8	37.7	38.5	39.0	36.9	37.4	37.7	38.1	39.9	39.4	39.3	39.2	39.1	39.1	35.8	34.7	35.6	35.9	38.6	39.7	907.8	39.9	37.8	
VOLCAN	6.0	7.8	9.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.1	11.2	9.3	8.8	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	8.8	8.9	8.8	8.9	8.8	220.6	11.2	9.2
GUAYACAN	10.4	10.4	10.4	10.3	10.3	10.4	10.3	10.3	6.2	5.0	4.8	4.1	3.7	2.0	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	3.5	8.9	10.1	10.3	10.3	154.1	10.4	6.4	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	19.8	19.8	19.8	19.8	19.7	19.7	19.7	17.9	8.2	5.0	5.0	4.0	3.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	7.3	12.9	15.0	18.2	19.7	261.3	19.8	10.9	2.3	
FLORIDA-3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	55.1	2.3	2.3	
PUNTILLA	15.1	14.7	14.5	14.8	14.4	14.4	15.3	15.4	15.3	14.9	15.0	14.7	15.0	15.1	14.5	14.2	15.4	15.1	15.6	15.2	15.3	15.4	15.8	15.4	380.5	15.8	15.0	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	1.6	1.6	1.0	1.6	0.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	0.8	1.6	0.8	1.7	0.9	1.6	0.9	1.7	1.7	1.2	1.7	1.7	1.7	1.7	34.4	1.7	1.4	
ELLLANO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	25.8	1.1	1.1	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3	
LOSMORROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	129.3	5.4	5.4	
AUXDELMAIPO	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.9	3.0	2.6	1.5	1.5	1.6	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	3.0	3.0	64.9	3.0	2.7	
PULLINQUE	23.7	25.3	24.5	22.8	22.8	22.8	22.8	26.0	30.7	29.5	27.5	28.4	30.5	30.8	30.7	29.3	17.0	14.9	14.9	17.6	30.6	30.9	30.9	30.7	615.8	30.9	25.7	
RECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.9	0.4	0.4	
MUCHI	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	2.7	0.1	0.1	
LASFLORES	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	41.3	1.7	1.7	
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	9.2	0.7	0.4	
MOCHO	12.9	13.2	13.3	13.1	12.0	12.0	11.1	11.1	6.4	6.4	6.4	6.3	6.4	6.5	11.5	4.4	4.4	4.4	4.4	15.0	14.5	13.9	13.6	13.7	236.5	15.0	9.9	
LICAN	7.4	6.9	6.2	5.9	5.9	5.9	5.9	5.9	4.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	4.0	7.2	6.0	6.0	6.2	10.7	16.0	16.5	16.6	16.6	175.6	16.6	7.3	
CUMBRES	13.0	13.0	12.9	12.8	12.8	12.7	12.8	12.7	12.9	13.1	14.1	14.1	13.7	14.0	14.3	14.3	14.3	14.1	14.1	14.1	14.1	14.2	13.5	13.3	13.4	324.0	14.3	13.5
SANTAISABEL	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.5	16.0	0.7	0.7	
LOSCORRALES-1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	43.9	2.0	1.8	
LOSCORRALES-2	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	14.4	0.6	0.6	
MSA-1	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.3	1.6	2.2	2.7	2.8	2.7	2.6	2.4	2.1	2.0	1.8	1.7	37.3	2.8	1.6	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PICHILONCO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.3	0.3	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.9	0.8	0.6	0.8	0.9	0.8	0.7	0.7	0.7	12.2	0.9	0.5	
DONWALTERIO	3.0	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.2	3.1	74.7	3.2	3.1	
DIGUA	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	11.9	286.2	11.9	11.9	
MELO	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7															

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

01-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-SIERRAGORDA	33.2	35.2	61.8	55.1	67.2	76.2	79.5	82.0	26.8	20.1	9.9	3.1	16.6	23.4	36.0	34.9	27.5	31.5	34.4	63.9	18.5	2.3	0.4	5.5	844.8	82.0	35.2	
PE-VALLEDELOSIENTOS	0.9	0.9	3.7	7.5	14.0	15.4	25.2	32.2	24.4	10.0	0.9	0.5	6.6	30.1	29.9	28.2	22.4	25.9	27.6	86.8	60.0	25.5	3.9	0.0	482.2	86.8	20.1	
PE-LLANOS-DEL-VENTO	4.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.4	58.2	53.0	50.6	47.4	49.7	50.0	127.3	58.7	9.7	0.0	0.0	563.3	127.3	23.5	
PE-CALAMA	1.7	0.1	3.2	12.7	23.6	39.5	54.4	74.5	64.5	18.4	4.1	0.3	7.4	17.0	49.6	53.5	42.6	43.6	46.6	110.0	100.3	38.3	5.9	1.8	815.4	110.0	34.0	
PE-CERRO-TIGRE	6.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	39.6	44.2	49.3	90.1	30.9	47.6	150.9	136.7	32.9	4.5	0.0	638.1	150.9	26.6	
PE-TALTAL	0.0	0.0	2.6	0.3	0.1	0.1	10.6	19.2	8.1	14.9	32.5	34.5	8.5	10.9	32.2	30.0	25.1	14.5	4.5	4.6	1.0	0.0	0.0	0.0	254.2	34.5	10.6	
PE-SARCO	4.9	11.3	14.6	8.4	6.3	3.9	0.6	0.0	0.2	0.4	0.4	1.2	0.3	0.4	19.9	7.1	0.4	0.3	0.3	53.1	90.2	73.2	76.1	97.8	471.3	97.8	19.6	
PE-HORIZONTE	4.5	5.5	44.1	20.5	22.4	20.7	31.0	36.8	38.8	93.7	103.8	92.9	39.6	3.5	10.3	85.8	108.7	79.1	42.7	30.2	18.8	0.8	1.9	1.9	938.0	108.7	39.1	
PE-KALLPA	4.7	8.3	31.4	32.7	38.6	49.6	55.2	49.1	68.8	66.4	73.0	56.8	23.2	4.8	21.0	58.2	82.7	65.6	45.2	32.6	20.6	3.6	0.4	0.9	893.4	82.7	37.2	
PE-SANJUAN	4.8	13.8	9.8	9.6	5.4	4.6	0.0	0.0	3.5	4.1	11.6	10.1	18.0	18.7	18.6	18.8	18.8	37.1	38.6	58.9	46.0	46.6	52.1	83.0	532.5	83.0	22.2	
PE-CABOLEONES	1.3	3.5	0.9	0.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.0	2.0	7.7	12.1	11.0	30.7	50.0	14.8	50.8	38.5	43.0	44.7	59.1	376.1	59.1	15.7	
PE-CABOLEONES-2	1.7	8.8	4.3	1.8	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.7	1.5	1.5	3.1	3.1	3.3	24.5	28.0	28.6	45.4	60.4	51.6	49.7	40.5	51.9	411.6	60.4	17.2	
PE-CABOLEONES-3	2.2	4.5	2.5	5.9	3.9	1.0	0.1	0.0	1.3	1.7	1.7	2.9	3.2	15.1	13.1	20.6	40.1	28.5	52.8	53.5	36.1	41.1	40.7	55.9	428.1	55.9	17.8	
PE-ATACAMA	1.8	6.7	6.6	7.1	3.4	2.4	0.1	0.0	0.8	4.6	8.8	7.2	15.9	17.3	23.0	30.1	41.0	48.1	34.3	50.1	50.8	47.6	37.9	49.4	494.7	50.8	20.6	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.3	0.0	1.3	0.5	0.1	
PE-ELARRAYAN	0.9	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	4.5	5.3	5.3	5.3	5.4	18.0	22.0	13.4	10.3	25.2	21.1	25.5	31.1	46.8	244.2	46.8	10.2	
PE-LOSCURUROS	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.4	0.3	0.4	4.0	9.7	8.4	10.3	25.3	27.6	31.4	15.5	43.2	45.6	55.0	66.3	39.6	386.9	66.3	16.1	
PE-TALINAYORIENTE	0.6	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	1.0	0.1	0.2	2.9	3.7	3.0	10.1	25.5	21.9	25.9	14.7	51.7	44.2	50.5	51.6	27.3	335.2	51.7	14.0	
PE-TALINAYPONIENTE	1.8	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	1.3	2.9	1.2	4.2	7.0	10.4	9.8	13.0	11.0	30.6	29.4	36.9	46.8	43.7	251.5	46.8	10.5	
PE-PUNTA-DE-TALCA	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	0.3	1.5	5.6	2.4	3.2	9.7	15.3	16.6	17.2	18.2	23.9	21.7	43.5	49.4	38.0	270.2	49.4	11.3	
PE-PUNTASIERRA	1.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.6	1.8	5.1	1.0	1.2	13.8	17.8	15.9	3.6	23.0	37.8	44.3	62.8	53.2	283.5	62.8	11.8	
PE-MONTEREDONDO	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.3	1.0	1.2	1.1	1.8	2.4	4.6	7.7	10.2	10.4	12.3	20.2	11.0	87.3	20.2	3.6	
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.9	1.6	2.1	2.2	3.0	3.6	3.0	1.2	0.8	3.0	3.8	26.2	3.8	1.1	
PE-CANELA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	1.0	3.6	3.8	4.6	6.6	6.6	9.0	9.8	12.5	11.1	9.6	10.6	12.7	101.4	12.7	4.2	
PE-TOTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	5.5	6.4	6.6	7.3	9.0	7.4	7.7	10.2	15.5	17.0	21.0	118.9	21.0	5.0	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	1.8	2.6	2.9	4.6	4.7	4.9	5.0	13.2	15.1	13.8	23.3	29.7	123.6	29.7	5.2	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.2	1.1	0.9	0.1	0.3	0.3	0.7	0.3	6.0	1.2	0.3	
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.0	0.9	0.9	0.3	0.5	0.0	0.0	0.3	4.9	1.0	0.2	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.9	1.1	1.6	1.3	2.0	0.6	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.4	0.3	1.9	2.8	3.0	3.0	2.9	6.5	8.8	12.1	2.0	55.2	12.1	2.3	0.3	
PE-CARDONAL	0.0	0.1	0.0	0.1	0.5	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.8	3.6	2.8	1.6	1.7	1.8	1.8	3.6	1.6	26.0	3.6	1.1	
PE-MANANTIALES	0.0	0.3	0.1	0.1	0.4	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.1	2.0	2.3	2.8	1.5	2.8	3.4	5.7	0.7	25.5	5.7	1.1	
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.2	0.4	0.1	0.5	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.1	0.5	1.7	2.2	5.4	4.4	4.9	3.1	5.2	6.0	8.8	0.6	48.5	8.8	2.0	
PE-ELMAITEN	3.7	3.6	1.7	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	3.3	2.9	3.5	2.4	1.5	1.8	3.9	3.7	3.0	3.4	2.9	2.2	1.7	2.0	0.7	0.3	57.5	3.9	2.4	
PE-LASPENAS	1.8	2.3	2.3	3.2	4.1	3.7	1.8	2.3	4.3	6.1	7.4	5.7	6.3	6.6	6.7	4.2	3.1	1.1	0.2	1.1	1.2	1.0	0.2	0.4	77.1	7.4	3.2	
PE-ALENA	35.3	28.1	21.6	21.0	21.0	21.0	21.0	21.0	25.8	21.7	20.2	24.5	15.3	11.7	25.2	23.0	14.7	20.8	16.5	21.1	17.8	19.0	9.1	1.2	477.4	35.3	19.9	
PE-CUEL	4.4	4.5	6.6	7.7	6.9	7.4	7.7	2.5	1.9	0.8	0.9	4.8	2.1	3.5	2.4	1.9	1.3	4.7	0.8	8.2	5.6	6.5	4.6	2.7	100.3	8.2	4.2	
PE-SAN-MATIAS	38.9	28.8	27.5	22.6	27.0	27.0	27.0	26.6	23.4	16.1	14.4	16.7	13.8	7.7	20.0	22.0	20.4	23.1	23.7	25.3	18.6	24.2	17.6	3.5	515.9	38.9	21.5	
PE-LOS-OLMOS	57.1	45.6	40.5	37.9	36.9	34.2	37.7	37.9	36.2	31.5	29.6	29.2	25.1	14.2	10.9	11.1	10.2	10.7	10.7	32.7	21.3	9.7	0.0	0.0	611.1	57.1	25.5	
PE-LAESPERANZA	7.5	4.4	2.8	3.4	3.6	6.1	6.6	5.5	3.4	2.0	2.6	3.1	3.6	4.5	5.1	2.8	2.2	4.8	2.9	2.0	2.3	0.6	0.2	0.0	81.9	7.5	3.4	
PE-NEGRETE	21.6	15.4	11.0	12.6	13.3	14.0	14.0	13.7	10.2	8.9	7.5	11.8	10.2	13.8	12.0	8.4	5.0	9.5	8.4	6.6	8.5	4.1	1.0	0.0	241.5	21.6	10.1	
PE-LOSBUENOSAIRES	14.6	10.4	8.9	8.1	6.9	8.4	10.0	10.0	7.9	7.9	7.5	8.7	6.9	7.6	10.0	9.7	6.4	6.0	6.0	12.3	5.8	8.4	5.5	1.6	195.5	14.6	8.1	
PE-MESAMAVIDA	23.6	22.2	20.0	23.2	14.1	20.5	24.8	25.0	18.3	20.5	14.5	13.2	13.9	17.4	18.9	17.8	14.3	16.0	17.2	19.1	15.1	16.0	12.2	4.9	422.7	25.0	17.6	
CAMPO_LINDO_E1_EO	26.2	22.7	22.4	22.9	22.9	22.9	22.9	22.9	24.0	20.5	16.8	8.6	7.7	11.5	7.9	16.6	15.3	15.6	18.8	18.7	16.0	17.9	11.9	8.1	421.7	26.2	17.6	
PE-LEBU	0.0	0.5	0.7	0.7	0.9	0.9	1.0	0.8	0.6	0.7	0.9	1.3	1.7	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.7	0.5	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-EL-ARRIBOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	1.2	1.8	1.5	0.6	0.5	0.2	0.5	7.3	7.1	5.7	5.9	32.5	7.3	1.4	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PE-LA-FILOR	19.3	18.3	18.2	16.0	18.1	22.2	17.9	16.8	12.2	8.4	12.5	16.5	11.9	12.9	13.0	11.5	9.7	10.0	10.0	9.4	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	288.2	22.2	12.0
PE-ELNOGAL	5.2	3.2	4.5	3.3	2.7																							

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	20.9	23.9	23.9	23.1	19.9	20.7	17.3	17.2	13.6	14.9	15.6	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	223.2	23.9	9.3
PFV-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	64.9	82.7	67.2	59.8	59.8	57.2	59.5	61.7	59.4	60.9	60.0	14.5	0.0	0.0	0.0	0.0	729.6	82.7	30.4
PFV-LASSALINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	29.2	84.0	92.2	91.4	83.2	77.4	78.9	67.2	64.3	51.3	58.2	62.2	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	850.1	92.2	35.4
PFV-FINISTERRAE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	30.3	100.2	118.6	118.8	107.8	100.0	102.3	87.7	86.3	67.0	76.3	80.9	30.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1106.9	118.8	46.1
PFV-VALLE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	36.1	70.0	70.0	63.0	58.2	59.7	50.0	47.3	36.6	44.1	39.9	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	603.5	70.0	25.1
PFV-PUERTOSECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.4	9.0	4.2
PFV-PMGD-QUETENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.2	8.3	8.7	8.8	9.0	9.0	8.9	8.9	8.8	7.6	3.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	88.4	9.0	3.7
PFV-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	23.2	27.1	46.2	42.0	38.3	39.0	33.6	33.1	25.9	29.1	30.7	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	393.4	46.2	16.4
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	25.4	31.0	31.0	28.2	26.0	26.0	22.0	21.6	17.7	19.1	20.6	5.6	0.0	0.0	0.0	0.0	279.1	31.0	11.6
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	53.5	61.1	61.6	55.9	51.1	52.0	44.6	43.0	35.1	38.6	41.0	10.0	0.0	0.0	0.0	0.0	559.7	61.6	23.3
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.5	4.4	5.2	6.0	8.5	7.8	3.9	2.7	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	8.5	1.9
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	22.1	42.0	42.7	40.3	36.5	35.9	31.6	30.5	23.7	25.0	27.7	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	370.7	42.7	15.4
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	11.9	21.5	22.2	19.6	18.6	18.6	15.6	14.8	12.5	13.6	14.9	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	191.7	22.2	8.0
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.8	5.0	30.5	43.4	39.0	40.8	34.1	33.0	27.1	29.7	31.5	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	332.4	43.4	13.9
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.0	0.4
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.3	8.6	9.0	9.0	9.0	8.7	9.0	9.0	9.0	8.8	5.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	9.0	3.7
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	50.0	80.0	82.8	74.9	70.0	71.5	60.9	57.6	46.9	53.3	56.1	15.0	0.0	0.0	0.0	0.0	731.9	82.8	30.5
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	8.0	9.8	10.1	9.3	8.1	8.9	7.1	6.8	5.2	6.5	6.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	92.4	10.1	3.8
PFV-ANDES-IIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	8.8	7.1	8.3	14.7	37.8	45.1	51.8	66.1	48.4	4.7	8.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	310.9	66.1	13.0
PFV-ANDES-IIB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	27.8	43.1	60.6	58.3	53.3	53.8	46.1	35.7	12.0	25.0	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	424.2	60.6	17.7
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	52.5	57.2	60.6	59.1	50.2	51.7	44.0	41.3	33.9	38.4	35.4	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	557.5	60.6	23.2
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	17.2	63.5	69.2	69.9	62.2	58.4	58.1	50.0	48.1	38.9	44.2	46.4	16.0	0.0	0.0	0.0	0.0	642.1	69.9	26.8
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.6	7.2	7.3	7.3	7.3	7.4	7.3	7.3	7.3	6.5	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	77.6	7.4	3.2
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUATACONDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	10.3	34.6	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.9	48.9	48.9	33.9	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	476.8	49.0	19.9
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	14.3	15.0	20.1	49.2	44.8	44.6	45.5	36.7	32.8	21.3	14.7	30.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	371.9	49.2	15.5
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	70.7	81.3	71.3	63.6	89.0	51.4	48.4	46.3	96.6	45.4	45.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	723.2	96.6	30.1
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	20.8	22.5	23.0	24.8	25.4	23.0	17.5	13.9	10.6	12.3	16.5	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	223.2	25.4	9.3
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.2	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.4	0.9
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.3	4.7	4.8	4.8	4.8	4.7	4.7	4.6	4.3	3.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	4.8	2.0
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.9	6.4	6.5	7.0	7.0	5.9	4.4	3.3	2.4	2.9	4.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	7.0	2.5
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	34.0	67.0	82.7	48.4	82.1	81.9	79.8	59.0	60.5	15.7	25.6	12.3	0.0	0.0	0.0	0.0	658.0	82.7	27.4
PFV-PAMPASALORNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	18.1	32.1	32.0	28.0	26.0	26.9	22.9	21.8	17.6	20.0	21.5	9.8	0.0	0.0	0.0	0.0	278.3	32.1	11.6
PFV-MALGARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	24.5	81.8	31.4	88.7	82.2	76.2	25.1	64.2	63.5	52.1	51.5	60.0	29.5	0.0	0.0	0.0	0.0	730.6	88.7	30.4
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	17.9	14.7	25.1	23.1	22.0	22.0	19.0	18.0	14.7	16.2	17.7	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	220.7	25.1	9.2
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	28.0	33.2	33.2	29.2	27.2	28.0	24.4	21.6	18.9	20.5	21.9	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	301.3	33.2	12.6
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.4	5.0	23.4	28.0	26.0	26.7	23.0	21.6	17.3	20.1	20.8	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	224.6	28.0	9.4
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.3	24.3	20.2	13.0	12.1	12.0	10.0	10.0	10.0	10.0	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	142.1	24.3	5.9
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.3	2.4	4.1	5.1	5.0	5.1	5.6	8.1	13.7	16.4	17.0	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	93.4	17.0	3.9
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.0	2.1	2.2	2.1	1.8	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.2	0.7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	5.0	12.0	13.0	12.0	12.8	11.0	10.4	8.2	9.3	7.4	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	106.5	13.0	4.4
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.7	7.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.7	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.5	9.0	3.4
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	6.4	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.3	8.0	7.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	82.8	8.3	3.4
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	12.1	96.5	127.7	179.8	179.9	202.7	201.2	181.4	177.3	195.9	90.0	26.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1680.8	202.7	70.0
PFV-CARRERAPIITO	0.0	0.0	0.0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

01-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.9	0.7	1.3	1.9	1.2	1.3	1.6	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.9	0.5	
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.1	1.0	1.5	1.5	1.6	1.7	1.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.7	0.5	
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.6	1.3	1.9	2.3	3.8	4.2	2.6	2.7	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	4.2	1.0
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.6	0.4	0.9	1.4	1.3	1.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.4	0.4	
PMGD-PFV-VIOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.1	3.2	3.6	3.9	4.9	5.2	5.2	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	5.2	1.4
PFV-LALA-JUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.1	1.3	2.1	4.0	4.9	3.8	2.4	2.5	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	4.9	1.1
PMGD-PFV-CINTAC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.2	1.3	2.1	2.4	2.7	2.4	1.1	0.8	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.7	0.7
PMGD-PFV-ALAMEDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.9	3.4	3.6	4.8	8.1	7.5	4.6	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	8.1	1.6
PMGD-PFV-RENGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.7	2.5	2.8	2.3	3.7	4.1	5.0	3.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	5.0	1.2
PFV-PMGD-LIMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.8	1.1	1.3	2.0	2.3	2.8	2.4	1.1	0.8	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.8	0.7
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.6	0.9	1.2	1.6	1.4	0.8	0.9	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.6	0.4
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.7	1.3	2.0	2.1	1.4	1.4	2.2	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.2	0.5
PFV-ALTOSDETILITIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.9	1.7	1.8	1.4	1.3	1.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.8	0.5
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	0.8	1.5	2.0	1.9	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.0	0.5
PFV-GIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	2.1	2.2	2.4	2.5	2.5	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.5	0.7
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.9	3.1	3.5	4.5	4.5	0.0	1.0	7.3	4.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	7.3	1.4
PFV-LOSGORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.9	1.2	1.1	1.3	0.8	0.9	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.3	0.3
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.6	1.5	1.2	0.8	0.4	0.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.6	0.3
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.4	3.6	4.4	5.0	4.4	4.0	3.0	1.8	1.2	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	5.0	1.3
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.9	2.1	3.3	2.9	4.3	3.6	4.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	4.3	1.1
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	0.7	1.1	1.1	1.3	0.9	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.3	0.3
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	2.7	3.8	4.6	6.2	7.9	7.9	7.1	4.4	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	7.9	2.1
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.7	1.9	2.2	2.2	1.7	1.0	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.7	0.6
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.3	1.7	1.6	2.6	3.4	4.9	5.2	5.0	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	5.2	1.3
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.1	1.5	1.8	2.3	2.3	2.3	2.2	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	1.9	1.1	1.8	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.0	0.8
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	2.3	4.4	6.5	7.4	7.7	8.9	9.0	9.0	7.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	9.0	2.8
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.7	2.5	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.9	0.9
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.1	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.4	0.5
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.4	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.1	0.7
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.1	1.8	2.2	2.4	1.7	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.5	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	2.4	3.5	4.7	7.0	8.1	6.1	7.7	8.5	6.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	8.5	2.4
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.5	1.0	0.9	0.4	0.3	0.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.0	0.2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	2.3	3.3	3.8	4.8	5.1	4.9	2.6	4.4	4.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	5.1	1.6
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	0.9	1.6	2.6	2.7	2.7	2.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.7	0.6
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	2.0	2.4	2.5	2.1	2.2	2.1	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.5	0.7
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.3	2.8	4.4	6.3	8.3	7.0	8.6	8.2	7.0	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.3	8.6	2.4
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.8	1.9	0.8	1.4	1.4	1.4	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.9	0.5
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.2	1.2	1.3	0.9	0.9	1.3	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.3	0.4
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	1.4	1.7	2.1	1.8	1.9	1.3	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.1	0.5
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.8	2.0	2.3	2.5	1.6	1.7	2.7	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	2.7	0.7
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.6	1.0	1.9	2.2	2.4	2.1	1.8	2.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.4	0.7
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.6	0.6	0.8	1.1	1.6	2.2	2.3	2.2	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.3	0.6
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.5	1.8	1.9	2.1	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.4	0.6
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.2	1.9	2.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	3.0	0.8
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.3	2.5	2.7	3.3	3.9	2.9	3.0	2.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	3.9	1.0
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	1.8	3.2	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	2.1	3.0	4.8	5.5	5.8	4.4	3.3	3.1	2.7	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	36.8	5.8	1.5
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.6	3.1	3.9	4.3	6.8	7.4	4.0	2.8	3.5	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	7.4	1.8
PMGD-PFV-ALBATROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.3	0.6	0.6	1.0	1.1	0.6	0.3	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.1	0.2
PMGD-PFV-RCU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.8	1.1	2.2	3.5	3.0	2.4	3.3	1.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	3.5	0.9
PMGD-PFV-RAYADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.2	3.5	4.2	4.4	3.6	2.7	2.9	2.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	4.4	1.3
PMGD-PFV-OLIVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.4	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.5	1.0
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	2.1	2.6	3.3	3.3	3.6	3.0	2.5	2.8	2.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	3.6	1.2
PMGD-PFV-OLIVIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.7	1.1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	2.2	2.4	2.9	3.0	3.1	2.4	2.0	2.4	2.6	0.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	3.1	1.0
PMGD-PFV-GABRIELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	6.6	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.0	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.1	9.0	4.1
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.7	1.0	1.2	1.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	1.2	0.3
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	46.7	125.8	136.4	137.9	123.4	114.1	116.9	99.4	94.9	75.7	86.7	94.3	54.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1306.7	137.9	54.4
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	0.9	1.0	1.0	0.9	0.8	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.0	0.3
PFV-LACHAPEANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2	0.1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.0	1.4	2.6	3.2	2.9	2.5	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	3.2	0.7
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.5	2.3	3.4	3.8	5.2	7.2	7.5	7.1	4.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	7.5	1.9
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.7	0.8	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.6	0.5
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	1.8	1.9	1.9	1.8	1.3	0.6	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.9	0.5
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.6	1.9	1.9	1.8	1.5	1.4	0.5	0.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	1.9	0.6
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.2	1.5	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	2.9	1.1
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.0	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.2	0.7
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.9	1.4	1.9	2.0	2.0	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	2.3	4.6	8.5	9.0	8.9	8.9	8.9	7.8	5.4	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	67.7	9.0	2.8
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.5	2.5	3.9	4.4	5.6	4.5	4.5	4.5	4.5	2.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	39.5	5.6	1.6
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.6	0.5
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.4	4.9	5.7	5.6	5.3	3.8	3.3	1.7	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	5.7	1.6
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	3.1	5.2	5.8	5.8	5.8	5.8	4.5	3.0	4.5	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	5.8	2.0
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.1	2.6	3.0	3.5	3.0	3.0	3.0	3.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	3.5	1.1
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	2.0	4.3	5.1	8.6	5.1	4.5	4.5	4.5	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	44.0	8.6	1.8
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.6	0.6	0.8	0.9	1.0	0.8	0.9	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.0	0.3
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.6	0.5
PFV-PMGD-KILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	5.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	9.0	3.7
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.5	3.2	3.9	6.5	9.0	5.2	4.5	4.5	4.5	3.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	9.0	2.0
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.2	1.4	2.7	3.8	4.7	4.5	4.5	3.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	4.7	1.2
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.5	1.1	2.5	2.7	2.7	2.4	2.1	1.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.7	0.7
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.5	0.2
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.9	4.5	8.5	7.5	4.6	4.4	3.6	2.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	40.6	8.5	1.7
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.5	2.8	2.5	2.7	2.6	2.5	2.2	2.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.8	0.8
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	2.4	3.1	4.8	7.6	8.9	8.9	8.5	7.2	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	8.9	2.4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	2.2	3.0	4.2	6.5	8.8	8.9	7.9	7.2	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	53.1	8.9	2.2
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.4	2.0	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.7	0.9
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.5	0.1
PFV-DONA-ANTONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.8	3.5	6.4	10.4	16.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	15.0	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	16.6	3.0
PFV-CASASBLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.4	2.2	2.2	2.2	1.7	1.2	0.5	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.2	0.6
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.7	1.8	1.7	1.5	1.2	1.1	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	1.8	0.5
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.7	4.1	4.2	5.4	7.4	6.5	5.9	6.6	7.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	52.7	7.4	2.2
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.9	1.0	1.1	1.8	1.7	1.5	1.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	1.8	0.5
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.6	2.4	2.8	1.9	2.4	0.6	0.3	0.0	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	3.0	0.8
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.8	3.5	7.1	7.9	7.6	7.0	4.9	5.0	4.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	52.4	7.9	2.2
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0																								

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

01-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.3	2.0	2.7	2.2	2.0	1.5	2.0	2.5	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8
PFV-PANQUEHUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.4	2.2	3.0	3.4	3.3	2.9	2.6	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	3.4	1.0
PFV-PMGD-MANAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.7	2.6	2.2	2.0	1.6	1.9	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.7	0.8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	1.4	1.8	1.4	1.2	1.3	1.2	1.5	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.2	0.6
PMGD-PFV-PELUMPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.7	0.8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.7	3.0	4.8	7.1	6.3	5.5	6.5	8.1	6.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	8.1	2.2
PFV-PICURIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.8	0.9	1.4	1.1	1.6	1.4	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.6	0.4
PFV-TILIT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.3	1.7	1.7	1.7	1.3	1.8	2.0	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.0	0.6
PFV-LUNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	1.1	1.3	1.7	1.7	1.8	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.8	0.5
PMGD-PFV-LA-PAZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	2.4	2.7	3.7	4.9	5.3	6.1	4.3	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	6.1	1.4
PMGD-PFV-AYLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.6	3.4	3.8	3.4	4.5	5.8	7.3	5.2	2.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	7.3	1.6
PFV-ELQUEULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.9	1.5	1.8	2.0	3.8	2.9	2.7	2.0	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	3.8	0.8
PFV-LO-MIRANDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.2	1.2	2.0	2.3	3.5	4.0	4.2	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	4.2	0.9
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	1.2	2.2	5.1	2.7	3.6	6.6	4.2	4.9	2.5	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	35.7	6.6	1.5
PFV-OCOA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.6	2.0	2.1	1.7	2.0	2.7	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.7	0.7
PFV-LLAYLLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.7	3.8	5.7	4.2	4.6	3.7	4.6	4.9	5.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	5.7	1.7
PFV-LOS-TILOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	2.2	3.2	2.7	2.1	2.7	3.2	2.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	3.2	0.9
PFV-PMGD-MILAN-A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.5	0.8	1.2	1.6	1.7	1.8	1.3	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.8	0.5
PMGD-PFV-PEQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	0.7	1.3	1.5	1.4	1.2	2.0	1.2	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.0	0.5
PFV-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.6	1.3	2.0	4.0	5.2	4.7	3.9	6.5	3.9	2.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	6.5	1.5
PFV-GRAN-TENO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MEMBRILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.6	0.8	0.8	1.0	1.1	0.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.1	0.3
PFV-PMGD-LOICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.5	1.2	1.0	1.3	1.3	1.7	0.9	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	1.7	0.4
PMGD-PFV-BERGAMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.4	0.7	1.1	1.4	1.6	1.7	1.2	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.7	0.4
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.7	3.2	4.3	4.7	7.2	7.4	4.4	3.3	4.1	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	46.0	7.4	1.9
PMGD-PFV-VERONA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHIMBARONGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.5	0.4	0.5	0.7	0.6	1.0	0.9	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	1.0	0.3
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.3	1.8	1.7	1.7	2.5	3.0	5.0	3.5	2.7	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	5.0	1.1
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	1.5	1.3	1.4	1.7	2.2	3.7	2.7	2.6	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	3.7	0.8
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.4	0.5	0.5	0.7	0.6	1.0	0.7	0.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	0.7	0.8	1.6	2.4	2.4	2.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.5	0.6
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.7	3.3	5.0	6.2	6.2	6.4	6.3	8.7	4.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	50.8	8.7	2.1
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.7	1.6	3.2	3.0	2.7	3.7	2.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	3.7	0.9
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.9	1.1	1.4	1.0	1.4	2.0	2.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.4	0.5
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.1	1.2	1.2	1.8	2.2	2.3	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.3	0.6
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.7	2.8	2.7	3.0	3.1	3.1	3.1	2.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	3.1	1.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.9	3.2	2.2	3.6	5.4	5.1	5.0	3.9	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	37.0	5.4	1.5
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.7	1.0	0.9	1.3	1.8	1.6	0.9	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.8	0.4
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	1.4	2.6	2.0	3.4	3.5	5.2	3.2	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	5.2	1.1
PUNTA-DEL-VIENTO	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	70.8	3.0	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	2.1	2.1	3.4	3.4	4.5	4.5	2.5	3.3	1.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	4.5	1.3
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	1.4	0.7	0.6	0.8	0.7	0.7	1.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.4	0.3
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.2	1.7	0.7	1.1	2.5	3.2	3.9	1.4	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	3.9	0.8
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.0	2.6	1.0	1.5	3.5	4.3	5.0	1.7	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	5.0	1.1
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.3	1.6	2.1	2.5	2.4	2.1	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	1.4	0.1
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.7	1.8	1.5	1.0	0.8	0.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	1.8	0.5
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.2	1.3	1.4	1.0	0.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.4	3.8	4.0	4.1	3.8	3.7	3.6	3.8	3.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3		

01-11-2024

01-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.3	7.5	8.6	7.5	6.7	5.5	5.2	4.7	6.2	6.8	4.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.5	8.6	2.9
PFV-EMILIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.0	1.2	2.1	2.3	2.3	2.3	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.3	0.6
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.4	3.9	3.5	2.5	2.0	1.9	1.7	2.0	3.0	3.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.9	1.1
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.2	1.6	1.4	1.5	1.6	1.6	1.9	2.2	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.2	0.7
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.1	1.2	1.1	1.1	1.1	1.2	1.8	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.8	0.5
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	11.9	21.1	53.7	62.4	57.6	51.6	44.0	46.9	37.4	44.0	45.6	19.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	500.9	62.4	20.9
PFV-SLK008	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	1.4	2.1	1.6	1.5	1.5	1.4	1.7	2.3	2.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.3	0.7
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	2.0	3.0	4.7	5.3	3.5	3.2	3.2	3.2	2.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	5.3	1.4
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.7	2.5	4.6	5.7	6.6	7.9	8.2	8.0	5.3	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	8.2	2.2
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.2	1.8	2.2	2.4	2.5	2.4	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.5	0.7
PMGD-PFV-HUIGAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	2.2	2.9	5.0	6.6	7.4	8.6	8.8	8.8	6.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	8.8	2.5
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	0.6	0.7	1.0	1.2	1.7	1.9	1.6	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.9	0.5
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.3	0.7	1.0	1.2	1.8	2.0	2.1	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.4	2.1	0.5
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	1.1	1.3	1.9	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.9	0.4
PFV-DON-HUMBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.1	6.1	10.8	34.7	48.7	45.7	38.1	58.5	56.1	35.6	6.8	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	356.8	58.5	14.9
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	2.5	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	2.7	1.1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	2.4	3.9	5.3	7.2	8.7	8.8	8.1	6.2	3.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.1	8.8	2.3
PMGD-PFV-MACAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	2.0	3.4	4.6	5.5	8.5	8.7	8.8	8.2	5.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.0	8.8	2.4
PMGD-PFV-RUCAPAIÑE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.6	2.7	5.0	4.7	7.8	8.0	8.6	8.1	5.9	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.4	8.6	2.3
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.4	2.9	4.3	4.6	7.9	8.1	8.4	8.1	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.5	8.4	2.2
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.4	1.4	2.3	2.5	3.9	5.3	5.7	5.2	4.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.4	5.7	1.4
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.8	2.9	5.1	4.5	7.7	8.3	9.1	8.7	6.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.2	9.1	2.4
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.3	2.8	4.3	4.7	7.8	7.9	8.9	8.0	5.3	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	8.9	2.2
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.8	1.4	2.0	2.0	2.6	2.4	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	2.6	0.6
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.8	1.2	1.9	2.7	2.7	2.5	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.7	0.6
PFV-BLANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.7	1.9	3.5	3.7	8.3	4.9	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	8.3	1.1
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.4	2.0	2.4	3.3	5.9	6.2	5.0	4.1	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	6.2	1.4
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.1	0.9	0.9	2.0	2.1	1.9	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.1	0.5
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.4	1.9	2.8	2.6	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.8	0.6
PMGD-PFV-PATAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.8	4.7	5.8	5.5	7.0	8.4	8.1	7.4	5.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.0	8.4	2.4
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	0.3	0.1
PFV-PMGD-TREBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.3	1.5	2.0	2.8	2.7	2.5	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.8	0.7
PFV-NAHUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.6	4.0	4.9	5.6	7.0	8.9	8.8	8.4	5.4	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.9	8.9	2.4
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.1	1.3	1.4	1.3	1.4	1.4	1.4	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	1.4	0.5
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	0.9	1.0	1.4	1.4	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.4	0.4
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.8	1.5	1.8	2.7	2.6	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	2.7	0.6
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	2.2	3.0	5.1	5.7	8.1	8.8	7.9	4.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	8.8	2.0
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.4	2.0	2.5	3.3	4.7	5.9	5.1	3.9	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	5.9	1.3
PMGD-PFV-CEFALU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.3	1.8	2.5	2.4	2.4	2.4	2.2	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.5	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.0	2.3	2.2	2.5	2.4	2.3	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.5	0.7
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.9	1.8	1.8	2.2	2.9	3.0	2.9	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	3.0	0.8
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	1.5	1.8	2.0	2.0	1.9	1.4	0.9	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.0	0.6
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	9.1	10.8	9.2	8.7	7.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	10.8	2.1
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	1.6	1.5	1.8	1.5	1.4	1.4	1.8	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.2	0.6
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.7	3.0	3.3	3.3	3.3	3.3	2.8	2.9	1.7	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	3.3	1.2
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.4	0.6	0.8	0.8	1.2	1.0	1.1	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.2	0.3
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	2.2	2.3	3.3	3.2	4.1	2.8	2.8	2.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	4.1	1.1
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.8	1.1	1.2	1.5	0.9	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.5	0.3
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.8	2.1	3.8	3.5	5.2	4.5	5.5	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	30.8	5.5	1.3
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.7	2.0	3.7	3.3	4.8	2.8	2.8	1.6	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.3	4.8	1.1
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.2	1.7	1.9	2.3	1.4	1.4	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.4	2.3	0.5
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	1.3	1.2	1.9	1.5	2.7	2.0	2.5	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.7	0.6
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.2	2.9	3.8	3.6	2.8	2.1	1.6	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	3.8	0.8
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.3	1.9	2.5	3.0	2.3	2.1	2.2	1.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	3.0	0.8
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.5	1.7	2.1	2.9	3.7	3.2	4.3	2.5	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	4.3	1.0
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.7	1.2	0.9	1.2	0.9	0.6	0.8	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.2	0.3
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.2	1.4	0.6	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.4	0.3
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.1	1.3	0.6	0.9	1.0	0.8	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.3	0.3
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.5	3.9	5.7	1.7	2.1	2.2	2.2	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	5.7	1.1
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.6	2.6	3.5	5.6	1.3	2.0	2.2	1.9	1.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	5.6	1.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.7	1.0	0.6	0.3	0.1	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	1.0	0.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.5	1.5	1.6	0.7	0.9	0.9	0.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.3	1.6	0.4
PMGD-PFV-BULNES-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	1.3	1.1	0.7	1.0	0.7	0.5	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	1.1	1.5	1.8	0.7	0.2	0.5	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.8	0.3
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	0.7	0.9	1.4	1.0	0.4	0.3	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.4	0.3
PMGD-PFV-TORTUGA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.6	1.1	1.7	0.7	0.9	0.9	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.7	0.4
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.8	1.3	2.1	1.7	0.7	0.5	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.1	0.4
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.7	2.4	3.3	5.2	1.4	1.6	2.1	2.0	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.5	5.2	1.0
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.8	1.0	1.1	1.1	0.8	0.5	0.6	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.1	0.3
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.1	2.2	2.8	4.8	3.2	1.2	0.9	1.9	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	4.8	0.9
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.5	3.0	5.6	3.7	3.1	2.9	2.6	2.3	2.0	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	5.6	1.3
PFV-LOS-NARANJOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.4	1.5	4.6	2.8	2.3	2.1	2.3	1.8	1.4	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	4.6	0.9
PMGD-PFV-HURTADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.5	0.8	0.7	0.8	1.1	1.2	0.6	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.2	0.3
PMGD-PFV-TURQUIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.2	0.4	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.6	0.6
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.0	2.0	2.7	3.0	1.0	1.3	1.6	1.2	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	3.0	0.7
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.2	3.7	4.0	3.9	1.3	2.7	2.8	2.4	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	4.0	1.1
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.5	0.9	1.3	1.5	0.5	0.2	0.3	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.5	0.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.7	1.1	1.5	1.6	0.4	0.3	0.6	0.4	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.6	0.3
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.6	1.2	1.3	1.4	0.5	0.6	0.6	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	1.4	0.3
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.6	0.8	1.4	1.1	0.4	0.3	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.4	0.3
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.3	0.9	1.3	0.6	0.8	0.8	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	1.3	0.3
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.5	0.8	1.1	0.6	0.8	0.9	0.9	0.4	0.3	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.1	0.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.5	1.0	1.3	1.5	1.0	0.6	1.3	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.5	0.4
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.0	0.7	1.5	1.8	1.7	1.8	1.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6
PMGD-IDAHE-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.3	1.1	1.0	1.5	2.0	1.9	0.8	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	2.0	0.5
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.1	0.1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.1	1.2	1.6	2.2	2.1	1.8	1.8	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.2	0.6
PMGD-PFV-COLTAUICO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	0.8	0.9	1.5	1.9	2.4	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.4	0.6
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.7	3.0	4.1	4.6	5.5	5.8	6.0	6.0	4.3	1.0	0.0	0.0					

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.5	0.8	1.5	2.0	1.7	1.6	2.4	1.4	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.4	0.6
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	2.6	2.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	2.6	0.3
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.9	1.8	2.2	2.5	1.7	2.0	2.3	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.5	0.7
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.0	2.5	5.6	35.2	32.4	32.1	29.5	24.2	28.0	15.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	210.4	35.2	8.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	2.7	2.8	2.7	2.2	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.8	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	0.6	0.5	0.3	0.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	6.4	2.0	0.3
PMGD-PFV-LONCURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.6	4.7	4.1	4.2	5.4	8.0	8.3	8.3	6.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	53.0	8.3	2.2
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.3	2.3	3.6	5.3	5.0	7.4	8.4	7.5	4.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	8.4	1.9
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.5	0.0
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.6	2.6	2.7	4.3	5.6	5.2	8.1	7.0	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	44.4	8.1	1.9
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.7	3.0	5.3	8.4	9.0	8.9	8.8	8.9	6.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	62.0	9.0	2.6
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.4	2.4	3.9	5.0	4.3	5.7	6.0	5.4	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	6.0	1.6
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.2	1.8	2.7	2.7	2.7	2.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.7	0.7
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.1	1.7	2.5	2.7	2.3	0.9	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.7	0.5
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	1.9	0.7
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	1.3	1.5	1.7	2.8	4.3	6.3	4.5	2.9	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	6.3	1.2
PMGD-PFV-ROMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.5	0.4	1.0	0.9	2.0	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.9	2.0	0.3
PMGD-PFV-PESARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.6	0.8
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.3	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.3	1.5	2.3	2.5	2.5	2.3	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.5	0.7
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.6	4.4	4.9	4.8	4.2	3.4	4.2	4.3	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	4.9	1.5
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.9	1.7	2.4	2.4	2.0	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	2.4	0.5
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	3.1	4.4	5.2	6.8	6.0	6.0	6.0	5.9	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	6.8	2.0
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.8	0.9	0.8	0.8	2.2	2.2	2.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	2.2	0.5
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.9	2.6	4.1	4.5	5.7	6.5	5.4	3.7	2.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	38.0	6.5	1.6
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.8	1.4	1.9	1.6	1.7	2.5	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.5	0.6
PMGD-PFV-CHICAUIMA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	3.7	5.5	6.0	6.3	6.2	5.8	5.1	4.3	3.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	6.3	2.1
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.1	1.4	2.7	2.7	2.9	4.5	3.9	2.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	4.5	1.0
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.8	1.8	1.6	1.5	1.6	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.8	0.6
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.9	2.5	2.4	2.1	1.7	2.1	2.3	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.5	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.4	1.8	2.5	2.4	1.9	1.7	2.0	2.6	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.8	1.1	1.7	2.1	2.0	1.8	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.1	0.6
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.7	0.9	1.4	3.4	2.6	4.0	5.4	4.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	5.4	1.1
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.7	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.2	0.5
PMGD-PFV-DON-SIMON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.4	1.9	2.6	2.2	4.9	6.0	4.0	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	6.0	1.1
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	1.1	1.2	1.4	1.1	1.4	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	2.1	0.4
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.4	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.7	0.9	2.8	1.9	2.7	4.2	3.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	4.2	0.8
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.9	1.0	2.1	2.4	4.3	5.4	4.0	3.2	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	5.4	1.1
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.8	1.0	1.0	1.4	1.6	2.3	2.0	1.7	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.3	0.6
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	0.9	1.1	0.9	1.7	1.9	2.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	2.0	0.4
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.7	1.2	1.7	1.9	1.2	1.4	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.9	0.4
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.6	1.3	1.1	1.1	2.0	1.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	2.0	0.4
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.3	1.7	2.0	0.0	1.1	2.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.4	0.5
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.5	2.4	4.2	4.0	6.9	6.9	7.6	6.7	6.3	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	49.2	7.6	2.0
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	1.4	2.2	3.9	6.3	8.1	6.4	8.6	6.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	48.3	8.6	2.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	2.4	0.9
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	2.4	4.9	6.7	6.3	5.8	6.5	8.7	8.5									

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

01-11-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

1-11-2024

[illegible]

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

01-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWhh	MWhh
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	57.4	57.4	37.5	220.5	57.4	92
ACONCAGUA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONCON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LIPIGASCONCON_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PLACILLA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTAY_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELTOTORAL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUINTERO-2_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_GAS	22.0	16.0	197.0	157.0	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	397.0	197.0	165
NEHUENCO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-1_GAS	179.7	179.7	265.8	336.9	339.3	339.3	339.3	200.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2180.1	339.3	90.8
SANISIDRO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANISIDRO-2_GAS	352.6	359.4	359.5	359.6	359.4	359.8	359.1	264.8	62.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	160.0	240.0	240.0	240.1	3727.7	359.8	155.3
SANISIDRO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASVEGAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSVENTOS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	121.0	125.0	39.0	317.0	125.0	132	0.0
LOSVENTOS_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	126.0	70.0	5.3	0.0
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	14.4	14.3	14.0	14.0	14.0	13.6	10.3	7.9	8.1	8.3	8.6	8.3	8.6	8.5	8.5	8.5	8.3	8.2	10.0	13.4	13.6	14.8	15.7	15.7	269.6	15.7	11.2
NUEVA RENCA CC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GLP	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_FA1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVA RENCA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RENCA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ETEROSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-BELLET	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAMARTA_COGEN	1.1	1.1	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	3.7	8.8	8.8	8.8	8.9	59.2	8.9	2.5
CMPPCORDILLERA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPPCORDILLERA-GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LEPANTO_BIOGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</														

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

01-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED
																									MWh	MWh/h	MWh/h
LAJAVEE	4.2	4.0	3.3	2.8	2.7	3.2	2.9	3.1	2.9	2.4	2.7	2.9	3.0	2.9	3.0	3.2	3.4	3.0	2.9	3.5	4.3	4.1	4.5	4.2	79.1	4.5	3.3
MASISA_COGEN	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.8	4.9	4.8	4.8	4.9	4.8	5.3	6.6	7.2	6.9	3.3	120.6	7.2	5.0
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	40.6	41.1	42.4	41.9	46.2	47.7	44.4	43.4	43.3	44.3	47.8	38.4	38.4	40.1	39.8	44.3	43.9	45.1	45.6	40.7	43.4	49.1	48.4	52.4	1052.7	52.4	43.9
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CMPCPACIFICO_COGEN	25.9	25.4	26.8	30.3	28.7	26.7	28.8	28.8	28.7	29.4	30.4	31.4	32.2	31.2	30.3	31.0	31.4	30.3	29.6	33.3	30.0	27.9	28.9	29.6	707.0	33.3	29.5
PMGD-CMPCSAntafe_COGEN	11.1	11.7	11.6	11.8	10.6	10.0	9.3	11.1	11.9	12.0	9.3	10.0	10.8	11.1	10.9	10.4	11.0	10.0	10.4	10.1	10.5	10.1	8.8	6.6	251.1	12.0	10.5
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	10.0	0.0	0.0	0.0	18.0	10.0	0.8
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	33.3	34.8	32.0	32.8	32.6	32.4	32.0	32.5	33.1	33.5	32.7	32.0	31.4	31.9	31.0	31.5	32.5	31.8	31.7	33.1	33.4	33.7	32.4	31.5	779.6	34.8	32.5
CHOLGUAN_COGEN	3.4	3.6	3.5	3.5	3.5	3.6	3.5	3.4	3.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	3.4	3.1	3.2	3.2	3.4	7.8	13.7	13.5	13.1	12.3	118.4	13.7	4.9
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	42.5	42.5	43.0	42.5	43.0	42.5	42.0	42.5	42.0	42.0	43.5	44.0	43.5	44.0	43.5	43.5	43.0	43.5	42.5	43.5	43.0	42.5	43.0	41.5	1029.0	44.0	42.9
ESCUADRON_COGEN	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.5	0.5	0.5
SANTAMARIA_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.4	2.0	1.1	0.5	1.2	0.8	2.1	3.3	3.2	2.9	2.3	3.6	4.7	5.3	6.8	8.2	6.5	7.5	5.2	4.3	4.3	2.6	1.6	1.5	81.7	8.2	3.4
LAUTARO-1_COGEN	20.1	13.1	12.4	12.7	12.6	12.4	12.4	12.3	12.2	12.5	12.8	12.4	12.5	12.4	12.4	12.2	13.0	12.4	12.6	17.1	26.3	26.4	26.1		353.3	26.4	14.7
LAUTARO-2_COGEN	0.0	14.0	14.0	14.0	13.1	0.0	14.0	14.0	14.0	14.0	13.3	14.0	14.0	13.3	13.2	12.8	13.0	13.0	13.0	12.9	13.8	16.6	0.0	18.0	290.6	18.0	12.1
VALDIVIA_COGEN	35.6	34.9	35.3	33.5	33.6	32.9	37.7	35.8	41.9	42.7	40.9	35.8	34.7	41.6	38.7	35.3	33.7	36.0	28.8	27.0	33.1	36.0	35.2	30.3	850.9	42.7	35.5
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																						

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-11-2024

1-11-2024

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
01 de noviembre de 2024

01-11-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00:00	-		COCHIRANE-CH2 CAR				PC	-	OM	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-			-	-
0:00:00	-	COCHIRANE-CH2	COCHIRANE-CH2 CAR	275	RD	-			OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20202001949	AES GENER	-	-
0:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RD	-	MT	MTF	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L20202002402	ENEL GENERACION	-	-
0:00:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RD	-	MT	MTF	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20204001064	ENEL GENERACION	-	-
0:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RD	-	MT	MTF	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L20204000934	ENEL GENERACION	-	-
0:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN A	0	N	LC	PS	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L20204001288	ENEL GENERACION	-	-
0:00:00	-	KELAR	KELAR-TG2 TG2+0 STV_GNL_D	79	RD	LC	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20204000778	KELAR	-	-
0:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RD	-	MT	-	OM		LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	N	L20202002402	ENEL GENERACION	-	-
0:00:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	MM			PS	-	MM				MM2024109565	COLBUN	-	-
0:00:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	N	-		MT	-	OM	Para actualizar Cmg en línea				ARAUCO	-	-
0:05:00	-		EBNC							Cambio CMG					-	-
0:05:00	-	Colocados: 3652; Ajuste : -	CDC	0						Inicia Prorrata LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-			-	-
0:05:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 128,4 MW; origen: SFR; SSCC: CTF1	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ACCIONA	-	-
0:05:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANUR	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,6 MW; origen: SFR; SSCC: CTF1	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ACCIONA	-	-
0:05:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES	-	-
0:05:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES	-	-
0:05:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES	-	-
0:05:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,9 MW; origen: SFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		AES ANDES	-	-
0:05:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC	-	-
0:05:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC	-	-
0:05:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ANPAC	-	-
0:05:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO	-	-
0:05:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 BL2 COG EN	NUEVAALDEA-1 BL1 BL2 COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO	-	-
0:05:00	-	NUEVAALDEA-3 COGEN	NUEVAALDEA-3 COGEN	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ARAUCO	-	-
0:05:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
0:05:00	-	LOSHERRROS-1	LOSHERRROS-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
0:05:00	-	LOSHERRROS-2	LOSHERRROS-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
0:05:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
0:05:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
0:05:00	-	LOSHERRROS2	LOSHERRROS2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		BESALCO ENERGIA	-	-
0:05:00	-	CAPULLO	CAPULLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		CAPULLO	-	-
0:05:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		CAPULLO	-	-
0:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 138 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN	-	-
0:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	110	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN	-	-
0:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN	-	-
0:05:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF1; SSCC: CTF1	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN	-	-
0:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	184	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188,3 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN	-	-
0:05:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		COLBUN	-	-
0:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 269,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	227	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 276 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	RAUCO-1	RAUCO-1	236	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 239,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	RAUCO-2	RAUCO-2	310	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 313 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	ISLA-2	ISLA-2	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	LOMALTA	LOMALTA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PILUNQUE-1	PILUNQUE-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PILUNQUE-2	PILUNQUE-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	SAUZALITO	SAUZALITO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 223,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	185	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
0:05:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER	-	-
0:05:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER	-	-
0:05:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER	-	-
0:05:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENEL GREEN POWER	-	-
0:05:00	-	LAJA-1	LAJA-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE	-	-
0:05:00	-	LAJA-2	LAJA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE	-	-
0:05:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE	-	-
0:05:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENGIE	-	-
0:05:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENOR CHILE	-	-
0:05:00	-	PE-FULCHESUR	PE-FULCHESUR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		ENOR CHILE	-	-
0:05:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		HIDRO MAULU	-	-
0:05:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
0:05:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
0:05:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Prondisco	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
0:05:00	-	UCAN-2	UCAN-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		INNERGEX	-	-
0:05:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		POTENCIA	-	-
0:05:00	-	FIATA-2	FIATA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		PUNTILLA	-	-
0:05:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		PUNTILLA	-	-
0:05:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		PUNTILLA	-	-
0:05:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RÍO COLORADO	-	-
0:05:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RÍO COLORADO	-	-
0:05:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
0:05:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
0:05:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
0:05:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
0:05:00	-	PE-CHUCRECO	PE-CHUCRECO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-		RNE	-	-
0:05:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Gen.						

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-		COCHRANE-CO2_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
2:09:00	-	BIOPCOCHUEN-1	BIOPCOCHUEN-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
2:09:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
2:09:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SCOTTA	-	-
2:09:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	SIEMENS	-	-
2:09:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	STATOART	-	-
2:09:00	-	LACONFUELENIA-1	LACONFUELENIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
2:09:00	-	LACONFUELENIA-2	LACONFUELENIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
2:09:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
2:09:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
2:09:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	UCUQUER	-	-
2:09:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	UCUQUER	-	-
2:09:00	-	Colocador: 3272; Ajuste : -	CDC	0	N	-	MT	-	OM	Ajuste Prorrata LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	-	-	-
2:09:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	112	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ACCIONA	-	-
2:09:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ACCIONA	-	-
2:09:00	-	PE-LOSOMOS	PE-LOSOMOS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-
2:09:00	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-
2:09:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-
2:09:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	AES ANDES	-	-
2:09:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ANPAC	-	-
2:09:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ANPAC	-	-
2:09:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ANPAC	-	-
2:09:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUOCO	-	-
2:09:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COG EN	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUOCO	-	-
2:09:00	-	NUEVALDEA-3_COGEN	NUEVALDEA-3_COGEN	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ARAUOCO	-	-
2:09:00	-	CONVENTOVEDO	CONVENTOVEDO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
2:09:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
2:09:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
2:09:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
2:09:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
2:09:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
2:09:00	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	CAPULLO	-	-
2:09:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	COLBUN	-	-
2:09:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	COLBUN	-	-
2:09:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	COLBUN	-	-
2:09:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF+1; SSCC: CTF+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	COLBUN	-	-
2:09:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	163	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,5 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	COLBUN	-	-
2:09:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	COLBUN	-	-
2:09:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	202	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	202	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 220,8 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	RALCO-1	RALCO-1	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 246,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF+1; SSCC: CTF+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	RALCO-2	RALCO-2	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 255,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF+)	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	LOMALTA	LOMALTA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	SAUZALTO	SAUZALTO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	OIOSDAGUA	OIOSDAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	164	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 182,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	164	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
2:09:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
2:09:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
2:09:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
2:09:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
2:09:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
2:09:00	-	LAJA1-2	LAJA1-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
2:09:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
2:09:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENGIE	-	-
2:09:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENOR CHILE	-	-
2:09:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96,9 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	ENOR CHILE	-	-
2:09:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	HIDRO MAULE	-	-
2:09:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	INNERGEX	-	-
2:09:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Prondistico	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	INNERGEX	-	-
2:09:00	-	UCAN-2	UCAN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	INNERGEX	-	-
2:09:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	POTENCIA	-	-
2:09:00	-	ITATA-2	ITATA-2	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	PUNTILLA	-	-
2:09:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	PUNTILLA	-	-
2:09:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	PUNTILLA	-	-
2:09:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RÍO COLORADO	-	-
2:09:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RÍO COLORADO	-	-
2:09:00	-	PE-EMAITEN	PE-EMAITEN	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
2:09:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
2:09:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 114,5 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
2:09:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SIFR	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
2:09:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: Gen. Actual	LT 500 KV Lo Aguirre - Alto Jahuel	-	-	RNE	-	-
2:09:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp						

01-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHRANE-CHZ_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
7:20:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20024000709- L20024000182 - LI 20024001681	ENLASA	-	-
7:20:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	KDM	-	-
7:20:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20024001209- L20024001684	ENLASA	-	-
7:20:00	-	-	PAM COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
7:20:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	L20024001207- L20024001682	ENLASA	-	-
7:20:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES GENER	-	-
7:27:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
7:27:00	-	NALCAS-2	NALCAS-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
7:27:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
7:27:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
7:27:00	-	RIOPCOQUEU-1	RIOPCOQUEU-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
7:27:00	-	CENTRALURBANTO-MC1	CENTRALURBANTO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
7:27:00	-	AILIN	AILIN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
7:27:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
7:27:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
7:27:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
7:27:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
7:27:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
7:27:00	-	PFV-CONANTONIA	PFV-CONANTONIA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
7:27:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
7:27:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
7:27:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
7:27:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
7:27:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
7:27:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
7:27:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
7:27:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
7:27:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
7:27:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
7:27:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
7:27:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
7:27:00	-	PE-LAFLOL	PE-LAFLOL	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
7:27:00	-	-	Colocacion: 4109; Ajuste: 100	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
7:27:00	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-	-	-	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
7:27:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
7:27:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
7:27:00	-	PE-TOUPANBUR	PE-TOUPANBUR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
7:27:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
7:27:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
7:27:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
7:27:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
7:27:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
7:27:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
7:27:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
7:27:00	-	-	NUEVAVALDEA-1_BLI_COGEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
7:27:00	-	-	NUEVAVALDEA_BLI+BLI2_COG	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
7:27:00	-	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
7:27:00	-	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
7:27:00	-	-	CONVENTOVEJO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
7:27:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
7:27:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
7:27:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
7:27:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
7:27:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
7:27:00	-	CAPILLO	CAPILLO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
7:27:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
7:27:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 105.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 92.2 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	LAMINA	LAMINA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	SANGINACIO	SANGINACIO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	PFV-DIEGOZAMAROSUR	PFV-DIEGOZAMAROSUR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	JUNCAITO	JUNCAITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
7:27:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	175	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 174.2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	RALCO-1	RALCO-1	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82.3 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	ISLA-1	ISLA-1	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	PULLUNQUE-1	PULLUNQUE-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
7:27:00	-	PULLUNQUE-2	PULLUNQUE-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo					

01-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0300:00	-	-	COCHIMIL-CH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
7:27:00	-	CHAMPOLUNA-2	CHAMPOLUNA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	17	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENJIE	-	-
7:27:00	-	PFV-LIANDODELLAMPOS	PFV-LIANDODELLAMPOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENIASA	-	-
7:27:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-DONCARMEN	PFV-DONCARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-VALLESCONADO	PFV-VALLESCONADO	11.3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-LIANDODELVENTO	PE-LIANDODELVENTO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
7:27:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
7:27:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
7:27:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
7:27:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
7:27:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIRO MAULE	-	-
7:27:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	PE-AUMORA	PE-AUMORA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
7:27:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERSEX	-	-
7:27:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
7:27:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
7:27:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
7:27:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
7:27:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
7:27:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
7:27:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
7:27:00	-	COYA	COYA	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
7:27:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
7:27:00	-	FIATA-2	FIATA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:27:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:27:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:27:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:27:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:27:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:27:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:27:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
7:27:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
7:27:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
7:27:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PFV-DIGOSCALMARGO	PFV-DIGOSCALMARGO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PFV-PAMPASALARRONTE	PFV-PAMPASALARRONTE	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:27:00	-	PFV-SOLDELSERITO	PFV-SOLDELS													

01-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0300:00			COCHRANE-CH2_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre				-	-
7:58:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	BESALCO ENERGÍA
7:58:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	BESALCO ENERGÍA
7:58:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	BESALCO ENERGÍA
7:58:00	-	CAPALLO	CAPALLO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	CAPALLO
7:58:00	-	PUJUELI-2	PUJUELI-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	CAPALLO
7:58:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF+); SSCC, CTF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF+); SSCC, CTF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	SANGNACIO	SANGNACIO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	COLBUN
7:58:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	239	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	RAICO-1	RAICO-1	217	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 330 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF+); SSCC, CTF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	RAICO-2	RAICO-2	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 330 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF+); SSCC, CTF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	ISLA-1	ISLA-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PILMAIGUEN-2	PILMAIGUEN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PILMAIGUEN-3	PILMAIGUEN-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PILMAIGUEN-4	PILMAIGUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	QIODELAGUA	QIODELAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GENERACIÓN
7:58:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-SERRA-GORDA	PE-SERRA-GORDA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SIFR; SIFR; SSCC, CTF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-VALLEDORIENTES	PE-VALLEDORIENTES	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-CAMPESINOSOL	PFV-CAMPESINOSOL	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 207,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-VALLEDISOL	PFV-VALLEDISOL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,03 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENEL GREEN POWER
7:58:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	CHAPQUINA-2	CHAPQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	23,6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENGIE
7:58:00	-	PFV-LLANODELLAMPIS	PFV-LLANODELLAMPIS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENLASA
7:58:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PE-PUNTAOLIVARADA	PE-PUNTAOLIVARADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-		-	ENOR CHILE
7:58:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0					

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-		COCHAME-CH2_CAR							Cambio Cmg	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
7:58:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:58:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:58:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:58:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:58:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
7:58:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
7:58:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
7:58:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
7:58:00	-	PE-EMANITEN	PE-EMANITEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-JANUELA	PPV-JANUELA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-CONMEYU	PPV-CONMEYU	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-MISITADELOSANDES	PPV-MISITADELOSANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
7:58:00	-	LAUQUEVEE_COGEN	LAUQUEVEE_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
7:58:00	-	HIDROINCHIO	HIDROINCHIO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
7:58:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
7:58:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
7:58:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
7:58:00	-	RIOPIQUEN-1	RIOPIQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
7:58:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
7:58:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
7:58:00	-	CENTRALFO MC2	CENTRALFO MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
7:58:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
7:58:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
7:58:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
7:58:00	-	PPV-RODRONORDO	PPV-RODRONORDO	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
7:58:00	-	PPV-WILICA	PPV-WILICA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
7:58:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
7:58:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
7:58:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
7:58:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
7:58:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
7:58:00	-	PPV-ELPULCANO	PPV-ELPULCANO	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
7:58:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
7:58:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
7:58:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
7:58:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
7:58:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
7:58:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
8:00:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1 TGI_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	Fuera de servicio TGI	U2024000720	-	-	EHEL GENERACION	-	-
8:00:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2 TGI-TVLT_FSTU_GN_A	200	N	LC	PCP	-	OM	Cambio de configuracion	EHEL GENERACION	-	-	EHEL GENERACION	-	-
8:00:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2 TGI-TVLT_FSTU_GN_A	0	N	LC	PCP	-	OM		EHEL GENERACION	-	-	EHEL GENERACION	-	-
8:20:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2 TGI_GN_A	130	N	LC	FS	PCP	OM	Fuera de servicio TVT	EHEL GENERACION	-	-	EHEL GENERACION	-	-
8:26:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2 TGI_GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	Fuera de servicio TGI	EHEL GENERACION	-	-	EHEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	CONVENTOVIDO	CONVENTOVIDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
8:32:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
8:32:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
8:32:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
8:32:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
8:32:00	-	LOSHIERROS2	LOSHIERROS2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
8:32:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
8:32:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
8:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	182	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTH(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTH(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	SANSIRACO	SANSIRACO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 131.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
8:32:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	239	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTH(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	239	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC_CTH(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	RALCO-1	RALCO-1	252	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Gen. Actual; SSCC_CTH(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	RALCO-2	RALCO-2	209	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Prondistico; SSCC_CTH(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	ISA-1	ISA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACION	-	-
8:32:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	G	-								

01-11-2024												SSCC				
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-	-	COCHAME-CHQ_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
8:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 123.8 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENJOE	-	-
8:32:00	-	PFV-LANODELLAMPLOS	PFV-LANODELLAMPLOS	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENLASA	-	-
8:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-CDONEJO	PFV-CDONEJO	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130,3 MW; origen: SIFR, SSCC, CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-DONACARHEN	PFV-DONACARHEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-VALLESCONCHINO	PFV-VALLESCONCHINO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,4 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-FUECHESUR	PE-FUECHESUR	73	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 157,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-LELEN	PFV-LELEN	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	ENOR CHILE	-	-
8:32:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 165 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
8:32:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
8:32:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
8:32:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
8:32:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	HIDRO MAULE	-	-
8:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR, SSCC, CTR(+)	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	UCAR-2	UCAR-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	INNERGEX	-	-
8:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
8:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
8:32:00	-	CARLAFOQUEN-1	CARLAFOQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
8:32:00	-	CARLAFOQUEN-2	CARLAFOQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
8:32:00	-	MAIACAQUELLO-1	MAIACAQUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
8:32:00	-	MAIACAQUELLO-2	MAIACAQUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	LAP	-	-
8:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
8:32:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
8:32:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	POTENCIA	-	-
8:32:00	-	ITATA-2	ITATA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
8:32:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
8:32:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
8:32:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
8:32:00	-	FLORIDA-4	FLORIDA-4	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
8:32:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
8:32:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	PUNTILLA	-	-
8:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-
8:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-
8:32:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RIO COLORADO	-	-
8:32:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-PAMPACUACUANOITE	PFV-PAMPACUACUANOITE	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,7 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-SOLDESDERERTO	PFV-SOLDESDERERTO	105	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Prondotico	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	PFV-QUIAPILUN	PFV-QUIAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	RNE	-	-
8:32:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SANTA FE	-	-
8:32:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
8:32:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
8:32:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
8:32:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
8:32:00	-	RIOPICOCQUE-1	RIOPICOCQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN O	-	-	SCOTTIA	-	-
8:32:00	-															

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-		COCHAME-CHQ_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-			-	-
8:32:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ASÍ ANDES	-	-
8:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
8:32:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
8:32:00	-	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
8:32:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
8:32:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
8:32:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUJO	-	-
9:01:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtoto	0	RO	-	PS	-	OM			N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-
9:01:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTF	OM			N	U2022002402- U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
9:03:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTF	OM			N	U2022002402- U2024001064	ENEL GENERACION	-	-
9:03:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtoto	0	DRD	-	FS	-	OM			N	U2022002392	ENEL GENERACION	-	-
10:07:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	92	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,72 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	CHAPICUÑA-1	CHAPICUÑA-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PPV-TAMAYUA	PPV-TAMAYUA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,4 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,8 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
10:07:00	-	PPV-LIANDOLLAEMPOS	PPV-LIANDOLLAEMPOS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,3 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
10:07:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-PUNTACOLORDADA	PE-PUNTACOLORDADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 113,3 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR, SSCC, CTH+)	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-LIBROSOLAR	PPV-LIBROSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,3 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-TECHAMMA	PE-TECHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 105,9 MW; origen: Prondictico, SSCC, CTH+)	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-CONCHA-CARMEN	PPV-CONCHA-CARMEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,9 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-IAMA	PPV-IAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-VALLESCONDO	PPV-VALLESCONDO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,7 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,9 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-LIANDOSOLVENTO	PE-LIANDOSOLVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	45	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
10:07:00	-	PPV-CEMEI	PPV-CEMEI	187	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 334,7 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:07:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:07:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:07:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:07:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
10:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	MAUPIL-1	MAUPIL-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
10:07:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:07:00	-	PE-TOTITORAL	PE-TOTITORAL	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:07:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:07:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:07:00	-	MAIACAHUELO-1	MAIACAHUELO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:07:00	-	MAIACAHUELO-2	MAIACAHUELO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
10:07:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:07:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
10:07:00	-	REINACO	REINACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
10:07:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:07:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:07:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:07:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:07:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:07:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
10:07:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual</						

01-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00			COCHINILLO-CHZ_CAR							Arreglo CMG	LT 500 KV Alto Inusual - Lo Aguirre				-	-
10:07:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
10:07:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATRAFT	-	-
10:07:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	15	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 113.5 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:07:00	-	PPV-ELIPILCANO	PPV-ELIPILCANO	49	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 106.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:07:00	-	LACONFLENCIA-1	LACONFLENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:07:00	-	LACONFLENCIA-2	LACONFLENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:07:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:07:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-
10:07:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:07:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	2	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:07:00	-	PE-LIARLOR	PE-LIARLOR	10	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:07:00	-	Colocación: 5707-Ajuste: 50	CDC	0						Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-		-	-
10:07:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	40	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 46.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:07:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	17	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:07:00	-	PPV-ALMIEDA	PPV-ALMIEDA	26	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:07:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	60	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 150.1 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:07:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	26	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 35.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:07:00	-	PPV-MALAGARDA	PPV-MALAGARDA	92	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 280.7 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:07:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	26	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	35	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 38.5 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	19	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	10	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	16	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	63	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	14	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 17 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	61	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:07:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:07:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:07:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:07:00	-	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:07:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	28	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:07:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	28	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:07:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:07:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:07:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:07:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:07:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:07:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:07:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 86.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 85.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	190	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	200	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	SANAGRO	SANAGRO	11	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	132	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:07:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	208	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondístico; SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	RALCO-1	RALCO-1	241	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	RALCO-2	RALCO-2	178	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 345 MW; origen: Prondístico; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	3	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	3	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	8	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 14.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	3	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 12.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	SAUZA-1	SAUZA-1	13	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	127	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 22.5 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	6	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	43	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	29	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 31.7 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	20	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 23.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	45	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 67.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PE-VALLEROSVIENTOS	PE-VALLEROSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PPV-CHANARIS	PPV-CHANARIS	4	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	119	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PPV-LALACAXAMA	PPV-LALACAXAMA	25	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:07:00	-	PPV-LALACAXAMA-2	PPV-LALACAXAMA-2	5	N	-	GT	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER		

01-11-2024														SSCC		BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	
00:00	-		COCHAME-CH2_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	NALCAS-2	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	RIPOCOQUEJEN-1	RIPOCOQUEJEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	AILUN	AILUN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
10:50:00	-	PE-ALUNA	PE-ALUNA	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37.1 MW; origen: Prorrateonitico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:50:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:50:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:50:00	-	PFV-RIECONCONDIDO	PFV-RIECONCONDIDO	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:50:00	-	PFV-VALLEA	PFV-VALLEA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
10:50:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prorrateonitico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:50:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:50:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:50:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	25	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prorrateonitico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
10:50:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.2 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:50:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
10:50:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:50:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:50:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:50:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
10:50:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:50:00	-	PE-LASPERABANZA	PE-LASPERABANZA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:50:00	-	PE-LIARLOR	PE-LIARLOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
10:50:00	-	Colocación: 5582; Ajuste : 150	CDC	0	N	-				Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
10:50:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 176.1 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PFV-LUYTA	PFV-LUYTA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PE-MESAMAUDEA	PE-MESAMAUDEA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
10:50:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.6 MW; origen: Prorrateonitico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:50:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
10:50:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
10:50:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	NEUVALDEA-1, BL1_COGEN	NEUVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	NEUVALDEA, BL1+BL2_COGEN	NEUVALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
10:50:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:50:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:50:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:50:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:50:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:50:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
10:50:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prorrateonitico; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	SANGACOCO	SANGACOCO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUR	PFV-DIEGOALMAGROUR	171	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
10:50:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	239	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prorrateonitico; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	RALCO-1	RALCO-1	241	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	RALCO-2	RALCO-2	160	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prorrateonitico; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	SAUZA-1	SAUZA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	96	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prorrateonitico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:50:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo					

01-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00			COCHANE-COZ_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre				-	-
10:50:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-LESTRELLA	PE-LESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115,4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-SANHAYO-2	PPV-SANHAYO-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-POZOLAMONTE-2	PPV-POZOLAMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-POZOLAMONTE-3	PPV-POZOLAMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-CONACABENEL	PPV-CONACABENEL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	65	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-LEUNA	PPV-LEUNA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20,7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-SANTAGOSSOLAR	PPV-SANTAGOSSOLAR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-CEMER	PPV-CEMER	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	MAIRIPOSAS	MAIRIPOSAS	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-ALORRA	PE-ALORRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:50:00	-	CARILAFQUEH-1	CARILAFQUEH-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	Colocación: 5434; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:23:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:23:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:23:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:23:00	-	PPV-ALMEIDA	PPV-ALMEIDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:23:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	80	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193,6 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:23:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:23:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:23:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:23:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:23:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:23:00	-	NEUVALDEA-1_BL1_COGEN	NEUVALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:23:00	-	NEUVALDEA_BL1+BL2_COGEN	NEUVALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:23:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:23:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:23:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:23:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:23:00	-	DIGISA-1	DIGISA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:23:00	-	DIGISA-2	DIGISA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
11:23:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
11:23:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
11:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	174	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 191,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	222	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 221,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	SANONACO	SANONACO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	171	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:23:0																

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-		CCCHW-CCCH CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
11:23:00	-	PPV-CAMPOSOL	PPV-CAMPOSOL	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:23:00	-	PPV-VALLEDISOL	PPV-VALLEDISOL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:23:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	123	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:23:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:23:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:23:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:23:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PPV-LOSOROS	PPV-LOSOROS	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 110.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.2 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 177.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:23:00	-	PPV-LIANDRELLAMPÓS	PPV-LIANDRELLAMPÓS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 108.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
11:23:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-SOLERO-1	PPV-SOLERO-1	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 117.4 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-MARIELAENA	PPV-MARIELAENA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-POZALMONTE-2	PPV-POZALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-POZALMONTE-3	PPV-POZALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-UNIBESOLAR	PPV-UNIBESOLAR	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35.4 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-LACRUZOLAR	PPV-LACRUZOLAR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-DONCA-CARMEN	PPV-DONCA-CARMEN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-IAMA	PPV-IAMA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-PULICHESUR	PE-PULICHESUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:23:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:23:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	168	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:23:00	-	MARIPÓSA	MARIPÓSA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:23:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:23:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:23:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
11:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
11:23:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:23:00	-	PE-TOTOBAL	PE-TOTOBAL	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:23:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:23:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:23:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:23:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
11:23:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:23:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:23:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
11:23:00	-	FIATA-2	FIATA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:23:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:23:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:23:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:23:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:23:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
11:23:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:23:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:23:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
11:23:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:23:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:23:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:23:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:23:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: Prondotico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
11:23:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Prondotico						

01-11-2024												SSCC				
Hora Movt.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-		COCHIMINI-CO2_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
11:51:00	-	PE-TOLUANCUR	PE-TOLUANCUR	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:51:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:51:00	-	PFV-ELOMERO	PFV-ELOMERO	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SIFR; SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:51:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:51:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	76	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SIFR; SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
11:51:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
11:51:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
11:51:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:51:00	-	NIEUVALDEA-1, BL1_COGEN	NIEUVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:51:00	-	NIEUVALDEA, BL1+BL2_COGEN	NIEUVALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:51:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:51:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
11:51:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:51:00	-	LOSHERROS-1	LOSHERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:51:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:51:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
11:51:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
11:51:00	-	PUELFU-2	PUELFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
11:51:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	207	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- CTF(+); SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Pronditico; SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	SANGACOCO	SANGACOCO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	171	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC- CTF(+); SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	JUNCAUTO	JUNCAUTO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
11:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	235	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- CTF(+); SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico; SSCC- CTF(+); SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	RALCO-1	RALCO-1	241	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- CTF(+); SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	RALCO-2	RALCO-2	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico; SSCC- CTF(+); SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	ISA-1	ISA-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	ISA-2	ISA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	SAUZA-1	SAUZA-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	DIOSEDAGUA	DIOSEDAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
11:51:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-CHAMARÉS	PFV-CHAMARÉS	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-LALACAXMA	PFV-LALACAXMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Gen. Actual; SSCC- CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-LALACAXMA-2	PFV-LALACAXMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-SOLDILLA	PFV-SOLDILLA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-GUANOCHI	PFV-GUANOCHI	113	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	77	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:51:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:51:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:51:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:51:00	-	PE-CALMA	PE-CALMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:51:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:51:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111,7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
11:51:00	-	PE-SANPEDRO	PE-S													

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00			COCHAMBE CH2_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inusual - Lo Aguirre					
11:51:00	-	URICA-1	URICA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIJERO MAULE	-	-
11:51:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		HIJERO MAULE	-	-
11:51:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	MAMPRI-2	MAMPRI-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:51:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 14.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:51:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:51:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:51:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:51:00	-	MALACACHUELLO-1	MALACACHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:51:00	-	MALACACHUELLO-2	MALACACHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:51:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:51:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:51:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
11:51:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:51:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:51:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:51:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:51:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:51:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
11:51:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:51:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:51:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:51:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-DIEGODIALMAGRO	PPV-DIEGODIALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-PAMPASALMONORTE	PPV-PAMPASALMONORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-JAVERA	PPV-JAVERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-SOLDELSERITO	PPV-SOLDELSERITO	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-BOEMEYO	PPV-BOEMEYO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-ARISTARLOSANDES	PPV-ARISTARLOSANDES	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:51:00	-	LALAJEVE-2 COGEN	LALAJEVE-2 COGEN	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:51:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:51:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:51:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:51:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:51:00	-	RIOPICOCOLERA-1	RIOPICOCOLERA-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:51:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:51:00	-	AILÚN	AILÚN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:51:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
11:51:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:51:00	-	PPV-CONANTONIA	PPV-CONANTONIA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:51:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:51:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:51:00	-	PPV-ILUSKA	PPV-ILUSKA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SEMIENS	-	-
11:51:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:51:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:51:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:51:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:51:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.2 MW; origen: SIFR; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:51:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:51:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:51:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:51:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:51:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRICA ENERGIA	-	-
11:51:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:51:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:51:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:51:00	-	Colocación 5306; Ajuste : 250	CDC	0	N	-				Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-				
12:37:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 71 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 10.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	99	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PPV-AZARACHE	PPV-AZARACHE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	145	N	-										

01-11-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHAME-CH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inusual - Lo Ajuste	-	-	-	-	-
12:37:00	-	PFV-AMA	PFV-AMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-LANOSDELVENTO	PE-LANOSDELVENTO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-SANTAGOSOLAR	PFV-SANTAGOSOLAR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:37:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:37:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:37:00	-	LIRCAI-1	LIRCAI-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:37:00	-	LIRCAI-2	LIRCAI-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:37:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:37:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:37:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:37:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:37:00	-	CARLAFOQUEI-1	CARLAFOQUEI-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:37:00	-	CARLAFOQUEI-2	CARLAFOQUEI-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:37:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:37:00	-	MALACAHUELO-2	MALACAHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:37:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:37:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:37:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
12:37:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:37:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:37:00	-	FLORIDA-1	FLORIDA-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:37:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:37:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:37:00	-	PUNTILLA-1	PUNTILLA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:37:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:37:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:37:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:37:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PE-NIGRETE	PE-NIGRETE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.6 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-DESGODALMAGRO	PFV-DESGODALMAGRO	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-PAMPACUANDORTE	PFV-PAMPACUANDORTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.3 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 94.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR, SSCC, CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:37:00	-	LAJAVE-2 COGEN	LAJAVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:37:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:37:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:37:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:37:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:37:00	-	RIOCOLQUEI-1	RIOCOLQUEI-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:37:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:37:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:37:00	-	CENTRALFE-MC2	CENTRALFE-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:37:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMINS	-	-
12:37:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMINS	-	-
12:37:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR, SSCC, CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMINS	-	-
12:37:00	-	PFV-RIODESCONDIDO	PFV-RIODESCONDIDO	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMINS	-	-
12:37:00	-	PFV-VILULA	PFV-VILULA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMINS	-	-
12:37:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:37:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:37:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:37:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
12:37:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 109.6 MW; origen: SIFR, SSCC, CTH(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:37:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
12:37:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:37:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:37:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:37:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
12:37:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:37:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:37:00	-	PE-LIARLOR	PE-LIARLOR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
12:37:00	-	Colocacion 5349; Ajuste : 250	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
12:37:00	-															

01-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00			COCHAME-CHZ_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inusual - Lo Aguirre				-	-
12:37:00	-	CHIRIBUGO-2	CHIRIBUGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	SANGINACIO	SANGINACIO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	171	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:37:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	235	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	RAICO-1	RAICO-1	241	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	RAICO-2	RAICO-2	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PILMAIQUEU-2	PILMAIQUEU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PILMAIQUEU-3	PILMAIQUEU-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PILMAIQUEU-4	PILMAIQUEU-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	QOIXSHAGUA	QOIXSHAGUA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	89	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:37:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:37:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:43:00	-	Inicia Ch	CDC	2	N	-	MT	-	OM	Inicia Ch LT 110 KV El Peñón - La Roca	LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	CDC	-	-
12:43:00	-	PFV-DONANTONIA	PFV-DONANTONIA	2	N	-	MT	-	OM		LT 110 KV El Peñón - La Roca	-	-	SEMIENS	-	-
12:59:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:59:00	-	URCAY-1	URCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:59:00	-	URCAY-2	URCAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:59:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
12:59:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
12:59:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:59:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:59:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:59:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:59:00	-	MALACACHUELO-1	MALACACHUELO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:59:00	-	MALACACHUELO-2	MALACACHUELO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
12:59:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:59:00	-	COYA	COYA	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:59:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
12:59:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:59:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:59:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:59:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:59:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:59:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
12:59:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:59:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:59:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
12:59:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-PAMPASQUANORTE	PFV-PAMPASQUANORTE	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	90	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-MISSEDLOSANDES	PFV-MISSEDLOSANDES	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
12:59:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
12:59:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:59:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:59:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:59:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:59:00	-	RIOPEQUEQUE-1	RIOPEQUEQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:59:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:59:00	-	AILLIN	AILLIN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:59:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
12:59:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS		

01-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHRANE-CH2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
12:59:00	-	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:59:00	-	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:59:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:59:00	-	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
12:59:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:59:00	-	LOSHERRÓS-1	LOSHERRÓS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:59:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:59:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
12:59:00	-	CAPULLO	CAPULLO	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
12:59:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
12:59:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	177	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 194,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	SANAGACIO	SANAGACIO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	204	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
12:59:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 203,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	RALCO-1	RALCO-1	172	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 228,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	RALCO-2	RALCO-2	153	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	13	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	OJOSDELAGUA	OJOSDELAGUA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	91	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12:59:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-CHAMARIL	PFV-CHAMARIL	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,1 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 255,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	149	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-GUANDAC	PFV-GUANDAC	137	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:59:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 251 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
12:59:00	-	PFV-LLANODELLAMPON	PFV-LLANODELLAMPON	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
12:59:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 119,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PFV-CERRADOMINADOR	PFV-CERRADOMINADOR	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PFV-CONIEJO	PFV-CONIEJO	82	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:59:00	-	PFV-MARIELINA	PFV-MARIELINA	22												

01-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00			COCHINAC-CH2_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inusual - Lo Agujero				-	-
13:49:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDES	-	-
13:49:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1200 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ASIS ANDES	-	-
13:49:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:49:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:49:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
13:49:00	-	VINALDES-1, BL1_COGEN	VINALDES-1, BL1_COGEN	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:49:00	-	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:49:00	-	NUEVALDEA-1, BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA-1, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
13:49:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
13:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	214	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	229	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSR	PFV-DIEGOALMAGROSR	162	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
13:49:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	PEHUENCHÉ-1	PEHUENCHÉ-1	208	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	PEHUENCHÉ-2	PEHUENCHÉ-2	129	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 120 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	RALCO-1	RALCO-1	193	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	RALCO-2	RALCO-2	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	LOMAITA	LOMAITA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	DIOCESIAGUA	DIOCESIAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
13:49:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-CANELA-1	PE-CANELA-1	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 69.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-SERRAORDA	PE-SERRAORDA	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-VALLEDOROSVENTOS	PE-VALLEDOROSVENTOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-FINISTERAE	PFV-FINISTERAE	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 254.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-CAMPOSOLISOL	PFV-CAMPOSOLISOL	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-VALLEDISEL	PFV-VALLEDISEL	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	99	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	67	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 173.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:49:00	-	CHAPIDUNA-1	CHAPIDUNA-1	1	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:49:00	-	PFV-PAMPALCAMARONES	PFV-PAMPALCAMARONES	3	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 126.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:49:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:49:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:49:00	-	PFV-CAPICORONIO	PFV-CAPICORONIO	31	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	60	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
13:49:00	-	PFV-LIANDOLAMPPOS	PFV-LIANDOLAMPPOS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
13:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	24	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	15	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	23	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	13	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-ELABAYAN	PE-ELABAYAN	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 115.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-CERRODORADOR	PFV-CERRODORADOR	19	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	79	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	21	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 28.4 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-LAERUSOLAR	PFV-LAERUSOLAR	17	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	57	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 83.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 100.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-LAMA	PFV-LAMA	16	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-VALLESCONIDDO	PFV-VALLESCONIDDO	35	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: SSTR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PE-LANOSREVIENTO	PE-LANOSREVIENTO	53	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
13:49:00	-	PFV-E														

01-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHINCHU-CO2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
13:49:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	45	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	41	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 56.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 84. MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	PFV-ATACAMA-SOLAR-2	51	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 150.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	76	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	61	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	44	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 60.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
13:49:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 220 kV Lastania - Cruellos	LT 220 kV Lastania - Cruellos	-	-	-	-	-
13:49:00	-	LAIAVE-2 COGEN	LAIAVE-2 COGEN	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
13:49:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
13:49:00	-	AULIN	AULIN	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:49:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA, BL1+BL2 COGEN, EUCA	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:49:00	-	PFV-SONANTONIA	PFV-SONANTONIA	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 82 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:49:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 200 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:49:00	-	PFV-RODECONDIDO	PFV-RODECONDIDO	53	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 146.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:49:00	-	PFV-WILKIA	PFV-WILKIA	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
13:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:49:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
13:49:00	-	PFV-LIZDELNORTE	PFV-LIZDELNORTE	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 115.9 MW; origen: SIFR, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:49:00	-	PFV-ELPUCLAND	PFV-ELPUCLAND	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
13:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:49:00	-	LAMIGUERA-1	LAMIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:49:00	-	LAMIGUERA-2	LAMIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
13:49:00	-	PE-LASFRANZADA	PE-LASFRANZADA	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
13:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	11	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:35:00	-	CDC	Inicia Cx	-	-	-	-	-	-	Inicia Cx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	-	-
14:36:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Cx LT 220 kV Lastania - Cruellos	LT 220 kV Lastania - Cruellos	-	-	-	-	-
14:42:00	-	CDC	Inicia Cx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Cx S/E Las Arañas 110/66kV	S/E Las Arañas 110/66kV	-	-	-	-	-
14:53:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 41.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PE-LOSCAMOS	PE-LOSCAMOS	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 27.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	42	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 53.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	41	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:53:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:53:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	214	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:53:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
14:53:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:53:00	-	NEUVALDEA-1, BL1_COGEN	NEUVALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:53:00	-	NEUVALDEA, BL1+BL2, COG EN	NEUVALDEA, BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
14:53:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:53:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	172	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 186.2 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	214	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 214.1 MW; origen: Prondictico, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	162	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:53:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	162	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 162.1 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	RAICO-1	RAICO-1	132	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: Gen. Actual, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	RAICO-2	RAICO-2	123	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondictico, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	LOMALTA	LOMALTA	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
14:53:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 77.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 80.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PFV-ENOTERRAE	PFV-ENOTERRAE	81	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 248.2 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PFV-SOLIELLA	PFV-SOLIELLA	47	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: Prondictico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:53:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	18	N	-	O									

01-11-2024												SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00			COCHIMIL-CHZ_CAR							Cambio CMO	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
14:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PELLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84,2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:53:00	-	PPV-SANTAGO SOLAR	PPV-SANTAGO SOLAR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:53:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:53:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:53:00	-	URCA1-1	URCA1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:53:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
14:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
14:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	CARILAFQUEU-1	CARILAFQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	CARILAFQUEU-2	CARILAFQUEU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
14:53:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:53:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
14:53:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
14:53:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
14:53:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
14:53:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
14:53:00	-	FLORIDA-3-2	FLORIDA-3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-
14:53:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:53:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
14:53:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-CARRERA PINTO	PPV-CARRERA PINTO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63,2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-DIEGO DE ALMAGRO	PPV-DIEGO DE ALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-FAMPA SOLA NORTE	PPV-FAMPA SOLA NORTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46,8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PE-MALLECO NORTE	PE-MALLECO NORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121,2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-ATACAMA SOLAR-2	PPV-ATACAMA SOLAR-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 130 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-SOLDES DESERTO	PPV-SOLDES DESERTO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-DOMEYVO	PPV-DOMEYVO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-MESTIZADE LOSANDES	PPV-MESTIZADE LOSANDES	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	PPV-CUILLAPULIN	PPV-CUILLAPULIN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:53:00	-	LAJAVEZ-1 COGEN	LAJAVEZ-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:53:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:53:00	-	AULIN	AULIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:53:00	-	PE-ALINA	PE-ALINA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:53:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:53:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:53:00	-	PPV-RIOCONDIDO	PPV-RIOCONDIDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:53:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:53:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:53:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:53:00	-	PE-COSCONILLOS	PE-COSCONILLOS	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:53:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 105,6 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:53:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
14:53:00	-	PE-LASPERANZA	PE-LASPERANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCLUCHER	-	-
14:53:00	-	PE-LAUJOR	PE-LAUJOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCLUCHER	-	-
14:53:00	-	Colocación: 4732; Ajuste : CDC								Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-		-	-
14:53:00	-	250										-	-		-	-
14:53:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78,6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PPV-EUKOMEDRO	PPV-EUKOMEDRO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184,9 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:53:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-CONEO	PPV-CONEO	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-LAHUELLA-2	PPV-LAHUELLA-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-MARIA ELENA	PPV-MARIA ELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-POZOALMONTE-2	PPV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-POZOALMONTE-3	PPV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-SOLDES LOSANDES	PPV-SOLDES LOSANDES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-LACKUZOLAR	PPV-LACKUZOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9						

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-		COCHAME-CH2_CAR							Cambio Cmg	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
14:57:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:57:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:57:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
14:57:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:57:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:57:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RÍO COLORADO	-	-
14:57:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	4	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 19.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PE-DUISQUEO	PE-DUISQUEO	19	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 46.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	30	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-PAMPASOLARINORTE	PPV-PAMPASOLARINORTE	23	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	44	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 135.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	45	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 123.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-JAIVERA	PPV-JAIVERA	23	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 62.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	28	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-ATACAMAASOLAR-2	PPV-ATACAMAASOLAR-2	2	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-SOLDELDESERTO	PPV-SOLDELDESERTO	76	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	60	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-MESTIZADLOANDES	PPV-MESTIZADLOANDES	49	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 164.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-QUIRLAPUN	PPV-QUIRLAPUN	37	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 151.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	LAIJAVE-2 COGEN	LAIJAVE-2 COGEN	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
14:57:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	5	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 14.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:57:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:57:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:57:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:57:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:57:00	-	CENTRALBUNTO-MC1	CENTRALBUNTO-MC1	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:57:00	-	AJULIN	AJULIN	2	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:57:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
14:57:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	19	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 27.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:57:00	-	PPV-CONANTONIA	PPV-CONANTONIA	27	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:57:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	37	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:57:00	-	PPV-RIESESCONDIDO	PPV-RIESESCONDIDO	52	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 146.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:57:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	32	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
14:57:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PPV-LUDILLENORTE	PPV-LUDILLENORTE	12	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 105.6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	MT	-	-
14:57:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	35	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 107.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LANGUIERA-1	LANGUIERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LANGUIERA-2	LANGUIERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:57:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:57:00	-	PE-LARJON	PE-LARJON	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 37.6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:57:00	-	Colocación: 5116; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-		-	-
14:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	42	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 59.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	39	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-EURCOMBO	PPV-EURCOMBO	18	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 138.2 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	18	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 47.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	66	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	19	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	12	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	13	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	5	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	12	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	46	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 46.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	43	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
14:57:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANWIC	-	-
14:57:00	-	VINALES_B1_1 COGEN	VINALES_B1_1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
14:57:00	-	NUEVALDEA-1_B1_1 COGEN	NUEVALDEA-1_B1_1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
14:57:00	-	NUEVALDEA_B1+H2_2 COG EN	NUEVALDEA_B1+H2_2 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
14:57:00	-	VALDIVIA_B1_1 COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1_1 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
14:57:00	-	VALDIVIA_B1+H2_2 COGEN_EUCA	VALDIVIA_B1+H2_2 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUJO	-	-
14:57:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	3	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:57:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:57:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
14:57:00	-	CAPILLO	CAPILLO	12	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
14:57:00	-	PULEFU-2	PULEFU-2	2	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
14:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Pronditico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	167	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 181.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	214	N	-	Q	-	OM	P. Disp. = 214.1 MW; origen: Pronditico; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
14:57:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-</	

01-11-2024															SSCC					
Hora	Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo				Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00	-	-	-	COCHINCHI-COQ_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				LT 500 KV Alto Jahuil - Lo Aguirre	-	-	-	-	
14:57:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	-	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	-	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	-	50	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 142.8 MW; origen: Prondictio	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	-	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-CAMPDROSOL	PPV-CAMPDROSOL	-	125	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 275.5 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-VALLEDISO	PPV-VALLEDISO	-	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	-	98	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondictio	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	-	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-RINCAO-2	PE-RINCAO-2	-	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	-	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54.8 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	-	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	-	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	-	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	-	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 127.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-LOSORLOS	PPV-LOSORLOS	-	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	-	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132.9 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	-	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	-	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	-	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	-	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 132.6 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
14:57:00	-	PPV-LANDOYELLAMPLOS	PPV-LANDOYELLAMPLOS	-	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98.7 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
14:57:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	-	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100.8 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	-	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	-	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.4 MW; origen: SSTR; SSCC; CTH(+)	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	-	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	-	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.7 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	-	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	-	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	-	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: Prondictio	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	-	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	-	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.6 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	-	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	-	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	-	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	-	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-SOLDELLASERITO	PPV-SOLDELLASERITO	-	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-DOOMEYO	PPV-DOOMEYO	-	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	-	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.3 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	PPV-QUIAPILUN	PPV-QUIAPILUN	-	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
14:57:00	-	LAHUELLA-2 COGEN	LAHUELLA-2 COGEN	-	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA EL	-	-
14:57:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	-	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:57:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	-	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:57:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	-	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:57:00	-	PAUMAR-2	PAUMAR-2	-	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:57:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	-	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:57:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	-	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:57:00	-	ALLIN	ALLIN	-	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:57:00	-	CENTRALFEQ-MC2	CENTRALFEQ-MC2	-	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
14:57:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	-	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.5 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
14:57:00	-	PPV-DONANTONIA	PPV-DONANTONIA	-	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
14:57:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	-	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
14:57:00	-	PPV-ROSCONDO	PPV-ROSCONDO	-	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147.2 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
14:57:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	-	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEIMENS	-	-
14:57:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	-	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondictio	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	-	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	-	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	-	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
14:57:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	-	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR; SSCC; CTH(+)	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:57:00	-	PPV-EUPUCANO	PPV-EUPUCANO	-	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
14:57:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	-	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	-	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	-	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	-	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:57:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	-	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:57:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	-	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:57:00	-	PE-LAFLOK	PE-LAFLOK	-	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
14:57:00	-	Colapsoes: 5007; Ajuste: 300	CDC	-	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0				Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
14:57:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	-	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	-	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PE-TOLPANQUIR	PE-TOLPANQUIR	-	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	-	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.9 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-EUROMERO	PPV-EUROMERO	-	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 193.1 MW; origen: SSTR; SSCC; CTH(+)	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-LYTA	PPV-LYTA	-	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
14:57:00	-	PPV-MAL																		

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-		COCHAME-CH2_CAR							Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
15:07:00	-	PE-LUNIQUE-3	PE-LUNIQUE-3	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:07:00	-	PE-SAUZA-1	PE-SAUZA-1	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:07:00	-	PE-OIOSDEAGUA	PE-OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:07:00	-	PE-PANGUE-1	PE-PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:07:00	-	PE-PANGUE-2	PE-PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:07:00	-	PE-ABANCO-1	PE-ABANCO-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 85.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO-2	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 46.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 50.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-VALLEDLOSVENTOS	PE-VALLEDLOSVENTOS	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 87.6 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-CHANARES	PEV-CHANARES	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-FINISTERRAE	PEV-FINISTERRAE	78	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 248.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	80	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 142.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-CAMPOSDEL SOL	PEV-CAMPOSDEL SOL	114	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-VALLEDLOS	PEV-VALLEDLOS	46	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 152.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-GUAMUCHO	PEV-GUAMUCHO	80	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-LASSALINAS	PEV-LASSALINAS	61	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	44	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 68.4 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PEV-MANZANO	PEV-MANZANO	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:07:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PE-CHAPUQUIN-1	PE-CHAPUQUIN-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PEV-PAMPACAMARONES	PEV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 128.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PEV-LOSOLORS	PEV-LOSOLORS	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PE-SANFEDRO	PE-SANFEDRO	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PE-SANFEDRO-2	PE-SANFEDRO-2	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PEV-CAPICORONIO	PEV-CAPICORONIO	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	54	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 141.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:07:00	-	PEV-LIANDOLAMPPOS	PEV-LIANDOLAMPPOS	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:07:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	24	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 446 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-LARAYAN-1	PE-LARAYAN-1	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 116.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	75	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-LAHUAYCA-2	PEV-LAHUAYCA-2	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 22 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-MARIELINA	PEV-MARIELINA	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-POZOALMONTE-2	PEV-POZOALMONTE-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-POZOALMONTE-3	PEV-POZOALMONTE-3	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-SOLDELOSANDES	PEV-SOLDELOSANDES	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-LACAZOLAR	PEV-LACAZOLAR	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	52	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 93.3 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-SANFEDRO-GHG	PEV-SANFEDRO-GHG	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-JAMA	PEV-JAMA	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-VALLESCONDIDO	PEV-VALLESCONDIDO	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-PUELOSCHUR	PE-PUELOSCHUR	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-CERROTIJIGRE	PE-CERROTIJIGRE	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-LIANDOSDELVENTO	PE-LIANDOSDELVENTO	48	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61.4 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-TAMANGO	PEV-TAMANGO	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:07:00	-	PEV-SANTIAGO SOLAR	PEV-SANTIAGO SOLAR	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:07:00	-	PEV-CIMEI-1	PEV-CIMEI-1	123	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SIFR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:07:00	-	PE-MARIPOSAS	PE-MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:07:00	-	PE-LIRICAY-1	PE-LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:07:00	-	PE-LIRICAY-2	PE-LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:07:00	-	PE-PROVIDENCIA-2	PE-PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:07:00	-	PE-CEUL	PE-CEUL	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-GUAYACAN-1	PE-GUAYACAN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-GUAYACAN-2	PE-GUAYACAN-2	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-MAMPIL-2	PE-MAMPIL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-REUCEN-2	PE-REUCEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PEV-SALVADOR	PEV-SALVADOR	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 56.3 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-LICAN-1	PE-LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PE-LICAN-2	PE-LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:07:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:0																

01-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-		COCHIN-CHQ_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
15:25:00	-	PE-CAMPOLUNO	PE-CAMPOLUNO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:25:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:25:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:25:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:25:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
15:25:00	-	VINALS_BLI_COGEN	VINALS_BLI_COGEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:25:00	-	NUEVALDEA_BLI1_COGEN	NUEVALDEA_BLI1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:25:00	-	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	NUEVALDEA_BLI+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:25:00	-	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:25:00	-	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:25:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:25:00	-	LOWHERROD-1	LOWHERROD-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:25:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:25:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:25:00	-	CAPALLO	CAPALLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPALLO	-	-
15:25:00	-	PULEFU-2	PULEFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPALLO	-	-
15:25:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	182	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 197,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 212,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	193	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	JUNCAITO	JUNCAITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:25:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	202	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 201,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 270 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	RALCO-1	RALCO-1	192	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 189 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	RALCO-2	RALCO-2	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 390 MW; origen: Pronóstico; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:25:00	-	PE-LOBUENOSAIRES	PE-LOBUENOSAIRES	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 86,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-VALLEDESVENTOS	PE-VALLEDESVENTOS	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-ENOTERRAE	PFV-ENOTERRAE	87	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 234,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-GUANOCHI	PFV-GUANOCHI	101	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:25:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	CHAPALINA-1	CHAPALINA-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82,1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	61	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
15:25:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98,8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
15:25:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:25:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-		COCHAME-CH2_CAR							Cambio Cmg	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre				-	-
15:25:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:25:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:25:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:25:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
15:25:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:25:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:25:00	-	CARLAQUEN-1	CARLAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:25:00	-	CARLAQUEN-2	CARLAQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:25:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:25:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
15:25:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:25:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:25:00	-	RENANCO	RENANCO	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
15:25:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
15:25:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
15:25:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
15:25:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
15:25:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
15:25:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
15:25:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:25:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:25:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
15:25:00	-	PE-ELMATEN	PE-ELMATEN	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PE-DIOQUEO	PE-DIOQUEO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 95.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-SOLDELDIESERTO	PFV-SOLDELDIESERTO	78	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-SOMIEYO	PFV-SOMIEYO	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-METATAGUELOSANDES	PFV-METATAGUELOSANDES	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
15:25:00	-	LIAJAVE-2_COGEN	LIAJAVE-2_COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
15:25:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:25:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:25:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:25:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:25:00	-	RIOPICOLQUEN-1	RIOPICOLQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:25:00	-	CENTRALURBANTO-MC1	CENTRALURBANTO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:25:00	-	AILIN	AILIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:25:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
15:25:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:25:00	-	PFV-DONALANTONIA	PFV-DONALANTONIA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:25:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:25:00	-	PFV-RIOSCONDIDO	PFV-RIOSCONDIDO	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:25:00	-	PFV-WALKA	PFV-WALKA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
15:25:00	-	RUCAYATO	RUCAYATO	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:25:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:25:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:25:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
15:25:00	-	PFV-LUZILLENORTE	PFV-LUZILLENORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 105.3 MW; origen: SIFR, SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
15:25:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 106.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
15:25:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:25:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:25:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:25:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
15:25:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:25:00	-	PE-LASERRANZA	PE-LASERRANZA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:25:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
15:39:00	-	VALDIVIA_BLI-BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI-BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:39:00	-	CONVENTOUEJO	CONVENTOUEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:39:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:39:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:39:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:39:00	-	CAPILLO	CAPILLO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
15:39:00	-	PULEFUTU-2	PULEFUTU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPILLO	-	-
15:39:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	154	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 169.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	213	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 232.6 MW; origen: Prondístico; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSR	PFV-DIEGODALMAGROSR	199	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
15:39:00	-	PEHUENICHE-1	PEHUENICHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 136.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:39:00	-	PEHUENICHE-2	PEHUENICHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: Prondístico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
15:39																

01-11-2024												SSCC		SSCC		BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de			
00:00			CCCHW-CHZ_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre						
15:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.0 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-
15:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	CHAPQUINA-1	CHAPQUINA-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	48	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 136.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	6	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	54	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 165.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	30	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 97.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-	-
15:39:00	-	PFV-PAMPATIGUE	PFV-PAMPATIGUE	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 40.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 43.3 MW; origen: SSTR; CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	33	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 54.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-LABRAYAN	PE-LABRAYAN	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 116.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-CERRODOMADOR	PFV-CERRODOMADOR	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	70	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-MARAMELINA	PFV-MARAMELINA	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-LACUQUER-2	PFV-LACUQUER-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 41 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	52	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GHG	PFV-SANPEDRO-GHG	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 102.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-VALLESCONDIJO	PFV-VALLESCONDIJO	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	47	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-CERROTIÑE	PE-CERROTIÑE	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR; SSC(CTR(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	47	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 62.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	40	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 58.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
15:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	122	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-
15:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
15:39:00	-	URICAV-1	URICAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
15:39:00	-	URICAV-2	URICAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
15:39:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-
15:39:00	-	PE-CEUL	PE-CEUL	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	PE-UCHEN-2	PE-UCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 156.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INERGENX	-	-	-
15:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
15:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
15:39:00	-	CARILAFUEN-1	CARILAFUEN-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
15:39:00	-	CARILAFUEN-2	CARILAFUEN-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
15:39:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
15:39:00	-	MALACAHUELO-2	MALACAHUELO-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-	-
15:39:00	-	PE-PUNTASIERA	PE-PUNTASIERA	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 28.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
15:39:00	-	COYA	COYA	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
15:39:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-	-
15:39:00	-	FLORIA-2	FLORIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-	-
15:39:00	-	FLORIA2-2	FLORIA2-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-	-
15:39:00	-	FLORIA3-1	FLORIA3-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-	-
15:39:00	-	FLORIA3-2	FLORIA3-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-	-
15:39:00	-	PUNTLIA-2	PUNTLIA-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-	-
15:39:00	-	PUNTLIA-3	PUNTLIA-3	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTLIA	-	-	-
15:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
15:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
15:39:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-	-
15:39:00	-	PE-ELMATEIN	PE-ELMATEIN	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
15:39:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
15:39:00	-	PE-DUEQUEO	PE-DUEQUEO	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-CARRASPINTO	PFV-CARRASPINTO	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 59.9 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 32 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
15:39:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 46.6 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-	-
15:39:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40	N	-	O	-	OM								

01-11-2024										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHIN-CO2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
15:39:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 180.9 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
15:39:00	-	PFV-MESAMAYDA	PFV-MESAMAYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PFV-LOSJUBROS	PFV-LOSJUBROS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PFV-LOSOLAMOS	PFV-LOSOLAMOS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PFV-CAMPOLINDO	PFV-CAMPOLINDO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PFV-SANMATIAS	PFV-SANMATIAS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
15:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:39:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:39:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:39:00	-	NEUVAALDEA_BLI+BLI2_COG EN	NEUVAALDEA_BLI+BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:39:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
15:42:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	UF	LC	PMAT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-
15:42:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	L2024000772 - L2024001206 - L202400181 - L2024001677 - L2024001690	-	-	-	-	-
16:00:00	-	CHAPQUINK-1	CHAPQUINK-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.4 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 158.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
16:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
16:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-PUNTAOLAHADA	PE-PUNTAOLAHADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 118.5 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-LIBROSOLAR	PFV-LIBROSOLAR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 29.1 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-LACKUSOLAR	PFV-LACKUSOLAR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 102.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-FULCHESUR	PE-FULCHESUR	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-LLANODESVIENTO	PE-LLANODESVIENTO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 67.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:00:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:00:00	-	PFV-CIMEI	PFV-CIMEI	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 380 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:00:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:00:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:00:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
16:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Prondictico; SSCC: CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	MEAMPIL-2	MEAMPIL-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
16:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:00:00	-	CARLAFOUEN-1	CARLAFOUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:00:00	-	CARLAFOUEN-2	CARLAFOUEN-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:00:00	-	MAIACAHAUELO-1	MAIACAHAUELO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:00:00	-	MAIACAHAUELO-2	MAIACAHAUELO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
16:00:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: Prondictico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:00:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:00:00	-	RENACO	RENACO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
16:00:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
16:00:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-</								

01-11-2024															SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-	-	COCHANE CO2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMO	LT 500 KV Alto Inahué - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
16:00:00	-	PPV-ROSECONIDO	PPV-ROSECONIDO	40	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 146.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMINIS	-	-
16:00:00	-	PPV-WILKIA	PPV-WILKIA	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMINIS	-	-
16:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:00:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
16:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SIFR; SSCC CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:00:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
16:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
16:00:00	-	PE-UCUQUER-1	PE-UCUQUER-1	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:00:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
16:00:00	-	Colocación: 4489; Ajuste: -	CDC	0	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrate Generalizada costo SEN 0	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
16:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-TOPANQUIR	PE-TOPANQUIR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 153.7 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	49	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 170.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PPV-LIYA	PPV-LIYA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.7 MW; origen: SIFR; SSCC CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
16:00:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-LOSOURUROS	PE-LOSOURUROS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.2 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
16:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
16:00:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:00:00	-	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:00:00	-	NUEVAALDEA_BLI-BLI2_COGEN	NUEVAALDEA_BLI-BLI2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:00:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:00:00	-	VALDIVIA_BLI-BLI2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI-BLI2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
16:00:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:00:00	-	LOSHIERROSS-1	LOSHIERROSS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:00:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
16:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
16:00:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	194	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231.2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	128	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231.2 MW; origen: Prondistico; SSCC CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	SANGRANCO	SANGRANCO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	184	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SIFR; SSCC CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	JUNCAUTO	JUNCAUTO	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
16:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	238	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual; SSCC CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	129	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	97	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 390 MW; origen: Prondistico; SSCC CTF(+); SSCC CTF(+)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PILMAIGUEN-3	PILMAIGUEN-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PILMAIGUEN-4	PILMAIGUEN-4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PILMAIGUEN-5	PILMAIGUEN-5	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	CIOSDELAGUA	CIOSDELAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 22.2 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
16:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.3 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.5 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SIFR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:00:00	-	PPV-CHAMARIS	PPV-CHAMARIS	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Prondistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-</	

01-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHINLE-COCH_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
17:00:00	-	PPV-SOLDEDESERTO	PPV-SOLDEDESERTO	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 206.2 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PPV-DOEMEYO	PPV-DOEMEYO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PPV-MESTADELOSANDES	PPV-MESTADELOSANDES	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 87.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
17:00:00	-	LAJAVEE-1 COGEN	LAJAVEE-1 COGEN	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
17:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
17:00:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
17:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
17:00:00	-	PAIMARA-2	PAIMARA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
17:00:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
17:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
17:00:00	-	AILLUN	AILLUN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
17:00:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
17:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:00:00	-	PPV-GRANIA	PPV-GRANIA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.1 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:00:00	-	PPV-RIOESCONDIDO	PPV-RIOESCONDIDO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:00:00	-	PPV-VILLAS	PPV-VILLAS	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMIENS	-	-
17:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
17:00:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 141 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:00:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
17:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:00:00	-	PE-UCOQUEU-2	PE-UCOQUEU-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
17:00:00	-	PE-LASPIRANZA	PE-LASPIRANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
17:00:00	-	PE-LIARLOR	PE-LIARLOR	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	UCOQUEU	-	-
17:00:00	-	Colocacion: 5003; Ajuste: 0	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 41.7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 129.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 200.5 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:00:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-LOSCURIROS	PE-LOSCURIROS	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-LOSDIMOS	PE-LOSDIMOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PPV-ANDES2A	PPV-ANDES2A	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 38.9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:00:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	NUUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	NUUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	NUUEVAALDEA, BL1-BL2_COGEN	NUUEVAALDEA, BL1-BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	VALDIVIA, BL1-BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA, BL1-BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	CONVENTOIEJO	CONVENTOIEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:00:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:00:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
17:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
17:00:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
17:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	182	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	228	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	SANAGRO	SANAGRO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSR	PPV-DIEGOALMAGROSR	202	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+); SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
17:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	129	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 280 MW; origen: Prondistico; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 390 MW; origen: Prondistico; SSCC; CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
17:00:00	-	OIOSDIAG														

01-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHRANE-CO2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMO	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
17:00:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENRIE	-	-
17:00:00	-	PFV-LLANOSELLAMOS	PFV-LLANOSELLAMOS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENLASE	-	-
17:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.8 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-PUNTA COLCABADA	PE-PUNTA COLCABADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CASTRELLA	PE-CASTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.4 MW; origen: Prondístico, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	95	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-MARIA ELENA	PFV-MARIA ELENA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 116.6 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.6 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LACKUZOLAR	PFV-LACKUZOLAR	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-DON CARMEN	PFV-DON CARMEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SAN PEDRO-GPG	PFV-SAN PEDRO-GPG	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 96.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-VALLESCONDO	PFV-VALLESCONDO	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.1 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-FUECHESUR	PE-FUECHESUR	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 85.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-LELEN	PFV-LELEN	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:00:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	124	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 296.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:00:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:00:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:00:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: Prondístico, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	MAMPEL-2	MAMPEL-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
17:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Prondístico	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	CARLAQUEEN-1	CARLAQUEEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	CARLAQUEEN-2	CARLAQUEEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:00:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:25:00	-	COCHRANE-CO2	COCHRANE-CO2_CAR	275	RD	-	PC	-	OT	Subida Anticipada		-	U2023001949	AES GENER	-	-
17:25:00	-	COCHRANE-CO3	COCHRANE-CO3_CAR	275	RD	-	PC	-	OT	Subida Anticipada		-	U2024000732	AES GENER	-	-
17:25:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RD	-	PCP	PCP	OT	Subida Anticipada		-	U2024000456	AES GENER	-	-
17:25:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada		-	U2023001864	AES GENER	-	-
17:30:00	-	Colocación: 4842, Ajuste: 300	CDC	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo Generalizada costo SEN 0	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES GENER	-	-
17:30:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PFV-TOLPANSUR	PFV-TOLPANSUR	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 51.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PFV-ELOMERERO	PFV-ELOMERERO	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PFV-LYTA	PFV-LYTA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 199.3 MW; origen: SSTR, SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
17:30:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	140	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
17:30:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
17:30:00	-	VINALDES-BL1_COGEN	VINALDES-BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:30:00	-	NUEVAVALDEA-BL1_COGEN	NUEVAVALDEA-BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:30:00	-	NUEVAVALDEA-BL1+BL2_COGEN	NUEVAVALDEA-BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:30:00	-	VALDIVIA-BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA-BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:30:00	-	VALDIVIA-BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA-BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
17:30:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
17:30:00	-	LOHERREROS-1	LOHERREROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
17:30:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
17:30:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	3	N	-	G	-	OM							

01-11-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00			COCHIMACCH2_CAR							Cambio CMG	LT 500 kV Alto Inusual - Lo Aguirre				-	-
17:30:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 103.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: Prorrateo; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-VALLEDOSIENTOS	PE-VALLEDOSIENTOS	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-FINISTERRE	PPV-FINISTERRE	25	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-SOLEDIELA	PPV-SOLEDIELA	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 137.7 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	109	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 375.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-VALLEDSEL	PPV-VALLEDSEL	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 121.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	86	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 286.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-LASALINAS	PPV-LASALINAS	58	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 175.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-MANZANO	PPV-MANZANO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:30:00	-	PE-MONTEHEDONDO	PE-MONTEHEDONDO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	CHAPULQUIN-1	CHAPULQUIN-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-LOSOLIVOS	PPV-LOSOLIVOS	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.8 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-CAPICORNO	PPV-CAPICORNO	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 154 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
17:30:00	-	PPV-LIANDOLAMPLOS	PPV-LIANDOLAMPLOS	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
17:30:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 101.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 82.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	51	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76.6 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-LIARAYAN	PE-LIARAYAN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 15.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-PUNTAOCCORADA	PE-PUNTAOCCORADA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	39	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 105.3 MW; origen: Prorrateo; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	85	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+); SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-LAHUYCA-2	PPV-LAHUYCA-2	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.8 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-PDZALMONTE-2	PPV-PDZALMONTE-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-PDZALMONTE-3	PPV-PDZALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-SOLEDOSANDES	PPV-SOLEDOSANDES	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.6 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-LACHUZOLAR	PPV-LACHUZOLAR	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 136.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-LIANDOSLEVIENTO	PE-LIANDOSLEVIENTO	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 63.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-TAMANGO	PPV-TAMANGO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-SANTAGOSOLAR	PPV-SANTAGOSOLAR	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:30:00	-	PPV-CEME1	PPV-CEME1	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 242.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERALADORA METROPOLITANA	-	-
17:30:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:30:00	-	LIRCA1-1	LIRCA1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:30:00	-	LIRCA1-2	LIRCA1-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:30:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
17:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 66.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prorrateo	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INXERGEX	-	-
17:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 112.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	CARILAGUEN-1	CARILAGUEN-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	CARILAGUEN-2	CARILAGUEN-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	MALACAHUELO-1	MALACAHUELO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	MALACAHUELO-2	MALACAHUELO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
17:30:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	12	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
17:30:00	-	COYA	COYA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0					

01-11-2024															SSCC	
Hora-Mova	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHINLE-CHZ_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
17:30:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	STATRAFT	-	-
17:30:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: SSTR	-	-	-	STATRAFT	-	-
17:30:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	-	-	-	SUN POWER	-	-
17:30:00	-	PPV-ELPILICANO	PPV-ELPILICANO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 99.2 MW; origen: SSTR	-	-	-	SUN POWER	-	-
17:30:00	-	LACONFLENCIA-1	LACONFLENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:30:00	-	LACONFLENCIA-2	LACONFLENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:30:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:30:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
17:30:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	UCUQUER	-	-
17:30:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: SSTR	-	-	-	UCUQUER	-	-
17:30:00	-	PE-LIARLOR	PE-LIARLOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.9 MW; origen: SSTR	-	-	-	UCUQUER	-	-
17:46:00	-	CIPRESIS-1	CIPRESIS_vtado	0	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	TOCOPILLA-LIUS	TOCOPILLA-LIUS_TGS_GNL_A	125	DRO	-	PP	MT	OM	-	-	-	-	ENGE	U20220002392	-
17:55:00	-	CIPRESIS-1	CIPRESIS_vtado	0	RO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89.4 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(-)	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00:00	-	PPV-ALAMEDA	PPV-ALAMEDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 48.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00:00	-	PPV-USYA	PPV-USYA	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: SSTR	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 187.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00:00	-	PE-MESAMAUIDA	PE-MESAMAUIDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	-	-	-	ACCIONA	-	-
18:00:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.3 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.9 MW; origen: SSTR	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SSTR	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	PE-SANMAYAS	PE-SANMAYAS	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	PPV-ANDES4	PPV-ANDES4	41	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	AES ANDES	-	-
18:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ANPAC	-	-
18:00:00	-	VINALES_BLI_COGEN	VINALES_BLI_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00:00	-	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	NEUVAALDEA-1_BLI_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00:00	-	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00:00	-	VALDIVIA_BLI_BLI_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BLI_BLI_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:00:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:00:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:00:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
18:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	CAPULLO	-	-
18:00:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	CAPULLO	-	-
18:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74.5 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(-); SSCC; CTF(+)	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(-); SSCC; CTF(+)	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	SANGARCIO	SANGARCIO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	PPV-DIEGOALMAGROUR	PPV-DIEGOALMAGROUR	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 195.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	129	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	166	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Prondistico; SSCC; CTF(-); SSCC; CTF(+)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	RALCO-1	RALCO-1	252	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389.5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC; CTF(-); SSCC; CTF(+)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	RALCO-2	RALCO-2	276	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 390 MW; origen: Prondistico; SSCC; CTF(-); SSCC; CTF(+)	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	OIOSDIAGUA	OIOSDIAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72.5 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:00:00	-	PE-LOSBUENOSAURES	PE-LOSBUENOSAURES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.7 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 56.9 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.5 MW; origen: Prondistico	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 104.9 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.8 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 13.8 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(+)	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 27.7 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 235.6 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-LALACAXMA	PPV-LALACAXMA	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.3 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-LALACAXMA-2	PPV-LALACAXMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 152.1 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-CAMPOSDEL SOL	PPV-CAMPOSDEL SOL	118	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 373.4 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-VALLEDOSOL	PPV-VALLEDOSOL	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.7 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-GUAMUCHO	PPV-GUAMUCHO	83	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 266.9 MW; origen: SSTR	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
18:00:00	-	PPV-LASSALINAS	PPV-LASSALINAS	63												

01-11-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHINCOZ_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
18:00:00	-	PE-TOAMAMA	PE-TOAMAMA	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 62.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PFV-VALLESCONDRIO	PFV-VALLESCONDRIO	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 93.1 MW; origen: Prorndistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PE-PUBLICHEUR	PE-PUBLICHEUR	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PE-LIANDOSILVENTO	PE-LIANDOSILVENTO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:00:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 28.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:00:00	-	PFV-CEMEI	PFV-CEMEI	127	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:00:00	-	MARIPOSA	MARIPOSA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:00:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:00:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:00:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
18:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	PE-AUKORA	PE-AUKORA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 43.9 MW; origen: SSTR; SSCC; CTF(-)	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prorndistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Prorndistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
18:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.6 MW; origen: Prorndistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:00:00	-	CARLAFOQUE-1	CARLAFOQUE-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:00:00	-	CARLAFOQUE-2	CARLAFOQUE-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:00:00	-	MAIALCAHUELLO-1	MAIALCAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:00:00	-	MAIALCAHUELLO-2	MAIALCAHUELLO-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
18:00:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:00:00	-	COYA	COYA	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.14 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:00:00	-	RENANCO	RENANCO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
18:00:00	-	ITATA-2	ITATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:00:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:00:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:00:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:00:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:00:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
18:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:00:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
18:00:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	29	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-DIGOSDEALMAGRO	PFV-DIGOSDEALMAGRO	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	43	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 97.4 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-LANUELA	PFV-LANUELA	26	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 72.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-SOLDILDESERTO	PFV-SOLDILDESERTO	72	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-DOEMEYNO	PFV-DOEMEYNO	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	46	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 65.4 MW; origen: Prorndistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 78.6 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
18:00:00	-	LAJAVEZ-2 COGEN	LAJAVEZ-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
18:00:00	-	HIDRONODOD	HIDRONODOD	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:00:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:00:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:00:00	-	RIOPICOQUE-1	RIOPICOQUE-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:00:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:00:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SCOTTIA	-	-
18:00:00	-	PE-ALFENA	PE-ALFENA	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
18:00:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.7 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
18:00:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 125.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
18:00:00	-	PFV-WALLKA	PFV-WALLKA	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SEMENS	-	-
18:00:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prorndistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:00:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:00:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Prorndistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:00:00	-	PE-LOSERRILLOS	PE-LOSERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Prorndistico	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
18:00:00	-	PFV-LUZDELENORTE	PFV-LUZDELENORTE	44	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 91.5 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:00:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	34	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 92.1 MW; origen: SSTR	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
18:00:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:00:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:00:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:00:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-
18:00:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrate Generalizada costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
18:00:0																

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00:00	-		COCHAME-CH2_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inusual - Lo Aguirre				-	-
19:01:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 114.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	QIVOSDELAGUA	QIVOSDELAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 226.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PE-LOMBOSUALES	PE-LOMBOSUALES	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 15.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14.7 MW; origen: Pronditico; SSCC, CTH-1	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 23.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	38	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 89.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 46.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 26.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	31	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 89.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	89	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	52	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 87.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.4 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-CAMPOSDIELSOL	PFV-CAMPOSDIELSOL	130	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 238.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	182	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 68.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	103	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 230.3 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-LASSAUNES	PFV-LASSAUNES	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 120.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	50	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 70.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:01:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	CHISPOLUNA-1	CHISPOLUNA-1	34	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 154.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 111.9 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	7	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.2 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 49.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	62	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 70.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENGIE	-	-
19:01:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENLASA	-	-
19:01:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	35	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 55.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	69	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 84.7 MW; origen: SIFR; SSCC, CTH-1	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	71	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	65	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 113 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	26	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	46	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	27	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 34.5 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-CONIELO	PFV-CONIELO	36	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 50.7 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	13	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.3 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.7 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-TONAMMA	PE-TONAMMA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 36.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTH-1	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 24.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	16	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-VALLESCONCHIDO	PFV-VALLESCONCHIDO	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 58.8 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 70.6 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	63	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	55	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-LEUNA	PFV-LEUNA	57	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 71.1 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 85.4 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-SANTANDROSOLAR	PFV-SANTANDROSOLAR	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.8 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	PFV-CIMEL	PFV-CIMEL	42	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 73.3 MW; origen: SIFR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:01:00	-	MAIPOSAS	MAIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:01:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: Pronditico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:01:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
19:01:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INERSEX	-	-
19:01:00	-	MAMPUL-2	MAMPUL-2	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	INERSEX		

01-11-2024													SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-		COCHANE-CHZ_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre				-	-
19:01:00	-	LAUNVE-2 COGEN	LAUNVE-2 COGEN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SANTA FE	-	-
19:01:00	-	HIKONMOCHO	HIKONMOCHO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	AILLIN	AILLIN	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	CENTRALFO-MC2	CENTRALFO-MC2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SCOTTA	-	-
19:01:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 26.6 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	38	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-RIOSECONDO	PFV-RIOSECONDO	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59.6 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	PFV-VALLA	PFV-VALLA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.9 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SIEMENS	-	-
19:01:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:01:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:01:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.3 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:01:00	-	PE-LOSCEBILLOS	PE-LOSCEBILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	STATKRAFT	-	-
19:01:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.1 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:01:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.9 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	SUN POWER	-	-
19:01:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
19:01:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
19:01:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
19:01:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	TINGUIRICUA ENERGIA	-	-
19:01:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:01:00	-	PE-LASPERABANZA	PE-LASPERABANZA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:01:00	-	PE-LIARLOR	PE-LIARLOR	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.9 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	UCUQUER	-	-
19:01:00	-	Colocación: S207; Ajuste : 200	CDC	0	N	-	G	-	OM	Ajuste Prorrateo Generalizado costo SEN 0	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-		-	-
19:01:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	63	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.2 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	28	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 34.4 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	19	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 25.1 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.4 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.1 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	66	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:01:00	-	PE-MESAMAUDEA	PE-MESAMAUDEA	20	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-LOSCURIOS	PE-LOSCURIOS	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	15	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.6 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.1 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32.8 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	48	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PE-SANMATEAS	PE-SANMATEAS	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	45	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:01:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:01:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:01:00	-	NUUEVALDEA-1 BL1 COGEN	NUUEVALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:01:00	-	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	NUUEVALDEA BL1+BL2 COG EN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:01:00	-	VALDIVIA BL1 COGEN_EUCA	VALDIVIA BL1 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:01:00	-	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN_EUCA	VALDIVIA BL1+BL2 COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:01:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:01:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:01:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:01:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:01:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
19:01:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
19:01:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	133	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	129	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	SANIGRACIO	SANIGRACIO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	PFV-DIEGOALMAGROUSUR	PFV-DIEGOALMAGROUSUR	55	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 70.5 MW; origen: STR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:01:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	178	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	144	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 286.5 MW; origen: Prondistico; SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:01:00	-	RALCO-1	RALCO-1	252	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
19:08:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:08:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:08:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19:08:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
19:08:00	-	PULUFU-2	PULUFU-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	CAPULLO	-	-
19:08:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 74.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 151.4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 131.6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+), SSCC, CTF(+)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-
19:08:00	-	SANIGRACIO	SANIGRACIO	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-	-	COLBUN	-	-

01-11-2024												SSCC				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:00	-		COCHINLE-COZ_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Inahuel - Lo Aguirre				-	-
19:08:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	183	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 185.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	62	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	125	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 124.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	86	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 86.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	61	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 61.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	26	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:08:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	CHAPOLUNA-1	CHAPOLUNA-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	78	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 162 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	22	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	14	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 111.2 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 9.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	15	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 14.8 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	21	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:08:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	93	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-LANODELLAMPÓS	PFV-LANODELLAMPÓS	39	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:08:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	84	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 91.2 MW; origen: SSTR; SSCC: CTF(-)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	93	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 93.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	92	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	32	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 31.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	65	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 86.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	26	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 26.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	43	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 43.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-LAHUATCA-2	PFV-LAHUATCA-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	9	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 29.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-LACHUZOLAR	PFV-LACHUZOLAR	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	84	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: CTF(-)	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-ONACARMEN	PFV-ONACARMEN	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 16.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-IAAMA	PFV-IAAMA	23	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-VALLESCONDIRIO	PFV-VALLESCONDIRIO	25	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	56	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 55.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	89	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PELLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	77	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 140 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-ELZENA	PFV-ELZENA	17	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 86.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:08:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	PFV-CHELE	PFV-CHELE	158	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 157.7 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:08:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	OM	-	OM	P. Disp. = 1.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:08:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	0	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	MAMPU-2	MAMPU-2	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	18	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	12	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.3 MW; origen: Prondistico	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	UCAN-1	UCAN-1	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	UCAN-2	UCAN-2	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:08:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	93	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 105.4 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:08:00	-	PE-PUNTAISERA	PE-PUNTAISERA	3	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 2.3 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	COYA	COYA	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:08:00	-	RENAICO	RENAICO	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:08:00	-	FIATA-2	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA-2	FLORIDA-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA-3	FLORIDA-3	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	FLORIDA-3-1	FLORIDA-3-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	4	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:08:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:08:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:08:00	-	PE-ELMAYEN	PE-ELMAYEN	5	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	8	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 7.9 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-DUQUECO	PFV-DUQUECO	28	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 44.1 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:08:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	26	N	-	O	-	OM	P. Disp. = 25.6 MW; origen: SSTR	Prorrateo Generalizado costo SEN 0	-		RNE	-	

01-11-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neumante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	-	COCHRANE-CHQ_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
19:08:00	-	-	Colocación: 5720, Ajuste : 600	0	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	-	-
19:08:00	-	-	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	-	PE-SANGABRIEL	75	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	-	PE-TOUANSUR	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	-	PE-VALMEYDA	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 21.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	-	PEV-EL ROMERO	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	-	PEV-ISAIA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	-	PEV-MALGABARDA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ACCIONA	-	-
19:08:00	-	-	PE-MESAMAVIDA	27	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	PE-LOS CURIROS	52	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 83.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	PE-LOS OSMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	PEV-ANDES1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	PEV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	PE-CAMPOLINDO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	PEV-ANDES3	67	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	PE-SANMATEAS	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	PEV-ANDES4	64	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	AES ANDES	-	-
19:08:00	-	-	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ANPAC	-	-
19:08:00	-	-	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:08:00	-	-	NUEVAALDEA-1, BL1_COGEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:08:00	-	-	NUEVAALDEA-1, BL1+BL2_COGEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:08:00	-	-	VALDIVIA, BL1_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:08:00	-	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN, EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ARAUCO	-	-
19:08:00	-	-	CONVENTOJEIO	4	N	-	-	-	OM	P. Disp. = 8.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
19:10:00	-	-	LOS VIENTOS	30	GRD	-	PP	-	OM	-	-	-	-	U2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-
19:11:00	-	-	SANSEBASTIÁN-2	130	DN	-	DLC	-	PCP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:12:00	-	-	LOS PINOS	17	DN	-	DLC	-	PP	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:13:00	-	-	PEV-MARIELLENA	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-POZADAMONTE-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-POZADAMONTE-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-URIBESOLAR	30	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-SOLDELOSANDES	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-LACRUZOLAR	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PE-TOHAMMA	111	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 111.8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTR-1	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-DONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-SAN PEDRO-GPG	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-LAMA	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-VALLESCONIDIO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PE-PUELOCHESUR	53	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 52.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PE-CERROTIGRE	117	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 184.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PE-LANOSDELEVIENTO	102	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-ELENA	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PE-ATACAMA	79	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 79.2 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-TAMANGO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4.4 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-SANTISOGOSOLAR	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-CIME1	47	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:13:00	-	-	MARIPOSAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:13:00	-	-	LIRCAV-1	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:13:00	-	-	LIRCAV-2	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.7 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:13:00	-	-	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	HIDRO MAULE	-	-
19:13:00	-	-	PE-CUEL	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	GUAYACAN-1	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	GUAYACAN-2	0	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	MAMPIL-2	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	PEUCHEN-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	PEV-SALVADOR	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 39.2 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	PE-AURORA	59	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 58.6 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronditico	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	LICAN-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	LICAN-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	PEV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	INNERGEX	-	-
19:13:00	-	-	PE-SANJUAN	108	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 107.8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:13:00	-	-	PE-TOTORAL	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:13:00	-	-	CARLAQUEN-1	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:13:00	-	-	CARLAQUEN-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:13:00	-	-	MALACAHUELLO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.4 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:13:00	-	-	MALACAHUELLO-2	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	LAP	-	-
19:13:00	-	-	PE-PUNTA SIERRA	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:13:00	-	-	COYA	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11.6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:13:00	-	-	RENAICO	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	POTENCIA	-	-
19:13:00	-	-	FIATA-2	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:13:00	-	-	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:13:00	-	-	FLORIDA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:13:00	-	-	FLORIDA-2	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.1 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:13:00	-	-	PUNTILLA-2	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:13:00	-	-	PUNTILLA-3	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	PUNTILLA	-	-
19:13:00	-	-	RIOCOLORADO-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:13:00	-	-	RIOCOLORADO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:13:00	-	-	RIOHUASCO-1	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.2 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:13:00	-	-	PE-ELMANTEN	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2.8 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PE-NEGRET	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PE-DUQUECO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-CARRAPINTO	21	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 20.9 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-DIEGODALMAGRO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 1.3 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-PAMPASOLAR NORTE	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 17.5 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PE-MALLECO SUR	36	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 36.5 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PE-MALLECO NORTE	24	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 24.9 MW; origen: Gen. Actual	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-JAVERIA	16	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16.1 MW; origen: SSTR	Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	RNE	-	-
19:13:00	-	-	PEV-LAHUELLA	24	N	-	G	-</								

01-11-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
0:00:00	-		COCHRAM-CHZ_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre					
19:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			LCUQUER	-	-
19:13:00	-	Colocación: 6145; Ajuste: 1000	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
19:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	74	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 73,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-AYTA	PFV-AYTA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	62	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 61,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	69	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-LOSOLIMOS	PE-LOSOLIMOS	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 19,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	31	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES3B	PFV-ANDES3B	88	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 188 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	32	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 32,2 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	84	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			AES ANDES	-	-
19:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ANPAC	-	-
19:13:00	-	VINALS- BL1 COGEN	VINALS- BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
19:13:00	-	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	NUEVALDEA-1, BL1_COGEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
19:13:00	-	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	NUEVALDEA, BL1+BL2_COGEN	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
19:13:00	-	VALDIVIA, BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA, BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
19:13:00	-	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA, BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ARAUCO	-	-
19:13:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGÍA	-	-
19:13:00	-	LOSHERRODOS-1	LOSHERRODOS-1	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGÍA	-	-
19:13:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGÍA	-	-
19:13:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			BESALCO ENERGÍA	-	-
19:13:00	-	CAPALLO	CAPALLO	8	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CAPALLO	-	-
19:13:00	-	PUKEHU-2	PUKEHU-2	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CAPALLO	-	-
19:13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	81	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 73,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	29	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 29,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	135	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	131	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 231 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	LAMINA	LAMINA	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	JUNCALITO	JUNCALITO	1	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			COLBUN	-	-
19:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	278	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 287 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	182	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 286,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	RAICO-1	RAICO-1	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 389,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	RAICO-2	RAICO-2	276	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 390 MW; origen: Pronditico; SSCC, CTF(+); SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 12,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PULINQUE-2	PULINQUE-2	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	5	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	SAUZAL-1	SAUZAL-1	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	QUISOZAGUA	QUISOZAGUA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 230,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	148	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 225 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	7	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	PE-LOSBUENSAIRES	PE-LOSBUENSAIRES	11	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	4	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	18	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Pronditico; SSCC, CTF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	6	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-REINACO	PE-REINACO	37	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	70	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 64,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	13	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: Pronditico	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	57	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	9	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	68	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 68,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LALACAXAMA	PFV-LALACAXAMA	22	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LALACAXAMA-2	PFV-LALACAXAMA-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	60	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	10	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-CAMPOTODESOL	PFV-CAMPOTODESOL	156	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 156,1 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	56	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 55,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	100	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 100,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LASALINAS	PFV-LASALINAS	42	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 42,3 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-REINACO-2	PE-REINACO-2	54	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	23	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
19:13:00	-	CHAPOLINA-1	CHAPOLINA-1	3	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	71	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
19:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	104	N	-	G	-	OM	P. Disp. = 161,9 MW; origen: SSTR	Prorrata Generalizada costo SEN 0			ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	25	N</											

01-11-2024														SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC
00:00	-		COCHRANE-CCH2_CAR							Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-
19:17:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1-TV1_GNL_A	226	N	LC	PC	-	OM					ENGE	-
19:17:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-
19:17:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-
19:17:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	13	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-
19:17:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				U2024001220	ESCUADRON	-
19:17:00	-	LAJAIVE-1	LAJAIVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-
19:17:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-
19:17:00	-	MASSA	MASSA COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM				U2023001918	STS	-
19:17:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-
19:17:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-
19:17:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RD	-	PC	CF	OM				U2024000495	ENAP ACONCAGUA	-
19:17:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	20	DLF	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	0	DLF	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtado	35	RD	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RD	-	PC	MTP	OM			N		ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM			N		ENEL GENERACION	-
19:17:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RD	-	PC	PCP	OM						-
															-
															-
19:17:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM						-
															-
															-
19:17:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RD	-	PC	-	OM						-
19:17:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RD	-	PC	-	OM						-
19:17:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RD	-	PC	-	OM						-
19:17:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DLF	DLC	PP	PCP	OM						-
19:17:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2 COGEN	13	RD	-	PC	-	OM						-
19:17:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2 COGEN	11	RD	-	PC	-	OM						-
19:17:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	10	N	-	PC	-	OM						-
19:17:00	-	CMPCPACHICO	CMPCPACHICO_BLI+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM						-
19:17:00	-		CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-
19:17:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	265	LF	-	PC	PCP	OM						-
19:17:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	200	LF	LC	PC	PCP	OM						-
															-
19:17:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM						-
															-
19:22:00	-		ELTORO_vncu_quill							Cambio CMG					-
															-
19:22:00	-	EPACHICO	EPACHICO_COGEN	16	RD	-	PC	CF	OM						-
19:22:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vncu_quill	110	N	-	PC	-	OM						-
19:22:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vncu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N			-
19:22:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vncu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N			-
19:22:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vncu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N			-
19:23:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM						-
19:25:00	-	RALCO-2	RALCO_vparq	345	RD	-	PC	-	OM						-
19:25:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO_vparq	225	RD	-	PC	-	OM						-
19:25:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO_vparq	225	RD	-	PC	-	OM						-
19:25:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA RALCO_vparq	84	RD	-	PC	-	OM						-
19:25:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA RALCO_vparq	84	RD	-	PC	-	OM						-
19:25:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA RALCO_vparq	13	LF	-	PC	PCP	OM						-
19:25:00	-	RALCO-1	RALCO_vparq	345	RD	-	PC	-	OM						-
19:28:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM						-
19:29:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtado	20	LF	-	PC	PCP	OM						-
19:31:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtado	15	LF	-	PC	PCP	OM						-
19:34:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	30	RD	LC	PMT	-	OM						-
19:40:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	50	LF	LC	PC	PCP	OM						-
19:44:00	-		LOSVENTOS_GNL_D							Cambio CMG					-
19:44:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GNL_D	134	RD	LC	PC	MTP	OM						-
19:50:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	PCP	OM						-
20:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	MT	PCP	OM						-
20:32:00	-		SANISIDRO-2_TG1_GN_A							Cambio CMG					-
20:32:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	267	N	LC	PC	PCP	OM						-
20:35:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM						-
20:38:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	PS	-	OM						-
															-
20:46:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	LC	PC	PCP	OM						-
															-
20:53:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	50	N	LC	PC	-	OM						-
22:20:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS_GN_A	134	RD	LC	MT	-	OM						-
23:35:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A		N	LC	PS	-	OM						-
23:41:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A		DN	DLC	PS	-	OM						-
23:41:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN		N	-	PS	-	MM						-
23:48:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GN_A	0	RD	LC	PS	-	OM						-
23:58:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS GN_A	0	RD	DLC	PS	-	OM						-

INFORME DIARIO

Viernes 01 de Noviembre del 2024



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	-	0.0	-	LF	PMG HP MC3	20.9	43.0	+105.96 %	PMG
BESS Alfalfal VR2	-	189.5	GNP	LF	PMG HP Mariposas	90.0	79.2	-12.04 %	PMG
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	42.9	54.9	+28.12 %	PMG
BESS Andes IV	511.2	561.3	+9.81 %		PMG HP Ojos de Agua	120.7	160.5	+32.95 %	PMG
BESS Andes Solar IIA	109.3	205.9	+88.35 %		PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
BESS Andes Solar IIB	529.2	521.1	-1.53 %		PMG HP Piedras Negras	64.8	15.1	-76.76 %	PMG
BESS Angamos	-	2.6	GNP		PMG HP Pulelfu	65.4	111.1	+70.00 %	PMG
BESS Arica	0.0	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	71.1	70.8	-0.48 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Renaico	55.4	135.0	+143.90 %	PMG, RO
BESS Coya	385.5	657.7	+70.61 %		PMG HP Rio Huasco	31.0	29.7	-4.34 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	34.1	+6.37 %		PMG HP San Clemente	93.6	75.4	-19.44 %	PMG
BESS Don Humberto	0.0	17.5	GNP		PMG PE La Esperanza	6.1	81.9	+1244.83 %	PMG
BESS El Manzano	72.5	115.4	+59.20 %		PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
BESS La Cabaña	64.0	124.0	+93.69 %		PMG PFV Antay	81.3	67.7	-16.69 %	PMG
BESS Nueva Imperial	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	74.6	27.8	-62.78 %	PMG
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP		PMG PFV Castilla	14.0	22.7	+62.29 %	PMG
BESS Salvador	217.9	303.2	+39.13 %		PMG PFV Chercan	86.8	36.8	-57.58 %	PMG
BESS San Andrés	171.8	228.8	+33.21 %		PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
BESS Tamaya	293.2	372.3	+26.99 %		PMG PFV Del Desierto	28.8	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	3.3	GNP		PMG PFV Don Oscar	87.5	54.3	-37.93 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	624.0	503.9	-19.24 %		PMG PFV Llançay	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	7847.2	5671.0	(*) -27.73 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.7	4.0	-48.11 %	PMG, P
HE Antuco	6842.1	5526.1	(*) -19.23 %		PMG PFV Lucas Solar	85.2	52.3	-38.55 %	PMG
HE Canutillar	0.0	0.0	-	MM	PMG PFV Machicura	35.6	20.2	-43.26 %	PMG
HE Cipreses	811.6	392.7	-51.62 %	LF	PMG PFV North West	94.5	32.7	-65.42 %	PMG
HE Colbún	8729.1	8341.0	-4.45 %		PMG PFV Palermo	29.7	54.4	+83.20 %	PMG
HE El Toro	1547.3	1049.5	-32.17 %		PMG PFV Pataguilla	37.6	0.0	-100.00 %	PMG
HE Los Córdobas	-	0.0	-		PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	1881.8	1831.0	-2.70 %	RO, LF	PMG PFV Pilar Los Amarillos	6.8	16.5	+143.68 %	PMG
HE Pangué	10363.4	6820.7	(*) -34.18 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.6	0.6	-64.78 %	PMG
HE Pehuenche	12859.3	10062.6	(*) -21.75 %		PMG PFV Puerto Seco	92.3	100.4	+8.76 %	PMG
HE Pilmaiquén	369.1	552.7	+49.74 %	RO	PMG PFV Quilmo	7.0	23.5	+236.59 %	PMG
HE Ralco	13578.4	9991.1	(*) -26.42 %	RO	PMG PFV SDGx01	8.6	7.4	-14.53 %	PMG, DF
HE Rapel	3911.5	3253.5	-16.82 %	RO	PMG PFV Sol del Norte	32.0	77.6	+142.31 %	PMG
HP Abanico	700.6	825.3	+17.80 %	RO	PMG PFV Teno Solar	20.2	36.9	+83.23 %	PMG
HP Alfalfal	3101.9	2848.2	-8.18 %	RO	PMG PFV Venezia	7.6	14.1	+86.24 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	441.6	437.0	-1.04 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	26.5	-	PMG
HP Blanco	1190.0	1253.1	+5.30 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	83.2	134.0	+61.06 %		PMG TER Celco	82.1	85.5	+4.10 %	PMG
HP Carilafquen	206.3	296.2	+43.59 %		PMG TER Chiloé	3.1	0.0	-100.00 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Chacabucuito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2476.9	2690.7	+8.63 %	
HP Chapiquina	109.1	73.2	-32.89 %	
HP Convento Viejo	273.6	370.9	+35.53 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	134.0	324.0	+141.76 %	
HP Curillinque	1896.4	1201.9	-36.62 %	
HP Digua	230.1	286.2	+24.37 %	
HP El Paso	675.0	778.9	+15.39 %	
HP El Pinar	109.0	209.6	+92.34 %	P
HP Florida II	348.2	261.3	-24.96 %	
HP Guayacán	152.9	154.1	+0.76 %	
HP Hornitos	845.0	992.8	+17.49 %	
HP Isla	1520.8	940.5	-38.16 %	
HP Itata	160.1	166.1	+3.72 %	RO
HP Juncal	472.0	466.7	-1.12 %	
HP La Confluencia	2209.2	2717.4	+23.00 %	RO
HP La Higuera	2668.6	3745.0	(*) +40.34 %	RO
HP La Mina	444.0	335.7	-24.39 %	MM
HP Laja I	654.0	460.3	-29.61 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	143.0	175.6	+22.73 %	
HP Lircay	287.6	309.8	+7.71 %	
HP Loma Alta	844.9	486.7	-42.40 %	
HP Los Hierros	318.0	335.4	+5.46 %	RO
HP Los Hierros II	48.9	47.0	-3.73 %	
HP Los Molles	132.7	141.8	+6.90 %	RO
HP Los Quilos	612.0	550.4	-10.07 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	89.2	152.7	+71.18 %	
HP Mampil	441.0	627.4	+42.26 %	
HP Mocho	121.4	236.5	+94.71 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	670.4	1017.6	+51.78 %	
HP Providencia	110.1	56.7	-48.50 %	
HP Pullinque	443.7	615.8	+38.80 %	
HP Puntilla	376.8	360.5	-4.33 %	RO
HP Queltehues	738.2	907.8	+22.98 %	RO
HP Quilleco	1680.0	1355.0	-19.35 %	
HP Rio Colorado	262.6	220.9	-15.88 %	
HP Rio Picoiquen	135.8	147.7	+8.78 %	
HP Rucatayo	496.7	659.0	+32.68 %	
HP Rucue	4268.2	3597.0	-15.73 %	RO
HP San Andres	430.5	401.9	-6.63 %	
HP San Ignacio	850.2	442.0	-48.01 %	
HP Sauzal	2436.9	1529.3	-37.24 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	282.5	220.3	-22.00 %	
HP Volcán	142.0	220.6	+55.36 %	RO
PE Alena	426.5	477.4	+11.95 %	LF
PE Atacama	974.9	494.7	-49.26 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV BELENOS TIL TIL [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV BULNES SOLAR [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Los Tilos	19.6	20.9	+6.85 %	
PMGD PFV MARIA DOLORES	13.3	89.2	+573.05 %	
PMGD PFV PVP LA ROSA [EN_REVISION]	-	0.0	-	
PMGD PFV Solar Del Bueno	24.8	24.0	-3.24 %	
PMGD PFV TORTUGA SOLAR [EN_REVISION]	0.0	0.0	-	
PMGD PFV Tabolango	62.3	36.5	-41.30 %	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4102.7	4556.5	+11.06 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4138.9	4626.0	+11.77 %	RO
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	82.0	81.7	-0.32 %	LF
TER Arauco MAPA	768.0	779.6	+1.51 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	332.0	707.0	+112.95 %	
TER CMPC Santa Fe	100.0	251.1	+151.10 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Aurora	396.8	496.6	+25.15 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	551.3	376.1	-31.78 %		TER Cardones	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 2	559.5	411.6	-26.42 %		TER Cenizas	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	640.9	428.1	-33.20 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
PE Calama	400.2	815.9	+103.88 %		TER Cholguán	0.0	118.4	GNP	MM
PE Campo Lindo	223.0	421.7	+89.09 %		TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
PE Canela	20.9	26.2	+25.39 %		TER Cochrane-CCH1	3764.1	3663.4	-2.67 %	RO
PE Canela 2	107.4	101.4	-5.57 %		TER Cochrane-CCH2	3763.5	4265.6	+13.34 %	RO
PE Cardonal	37.8	26.0	-31.20 %		TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	0.0	-100.00 %	RO
PE Cerro Tigre	613.7	638.1	+3.97 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	1029.0	+109.15 %	
PE Cuel	24.3	100.3	+312.80 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE El Arrayán	455.7	244.2	-46.41 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	25.4	57.5	+126.56 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Horizonte	178.7	938.0	+424.90 %	P	TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Kallpa	403.2	893.1	+121.51 %	P	TER Colmito Gas Arg	0.0	220.5	GNP	
PE La Cabaña	665.8	958.3	+43.92 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	110.9	55.2	-50.22 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Flor	33.4	288.2	+762.88 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Lebu	25.7	11.6	-54.69 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	560.9	563.3	+0.43 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	309.9	446.3	+44.04 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	31.9	195.5	+513.94 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	75.8	48.5	-36.00 %	P	TER El Peñón	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	176.5	386.9	+119.17 %	LF	TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	487.3	611.1	+25.40 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	657.8	1150.8	+74.94 %		TER Energía Pacífico	374.4	351.7	-6.08 %	LF
PE Malleco Sur	655.2	1124.2	+71.58 %		TER Escuadrón	12.9	12.5	-3.18 %	LF
PE Manantiales	55.7	25.5	-54.17 %	P	TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	288.8	422.7	+46.35 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	71.7	94.5	+31.79 %		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Negrete	171.5	241.5	+40.75 %		TER Guacolda 1	2106.0	2205.9	+4.75 %	RO, LF
PE Puelche Sur	805.1	1224.8	+52.14 %		TER Guacolda 2	619.6	779.2	+25.74 %	RO, LF
PE Punta Colorada	3.1	1.3	-58.33 %		TER Guacolda 3	2343.1	2346.1	+0.13 %	RO
PE Punta Palmeras	99.6	123.6	+24.11 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Punta Sierra	308.1	283.5	-7.98 %		TER Guacolda 5	2283.2	2400.2	+5.12 %	RO
PE Punta de Talca	631.9	270.2	-57.25 %	P	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	335.0	513.4	+53.24 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Renaico II	716.5	1280.1	+78.66 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	805.7	1189.4	+47.63 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1111.5	532.5	-52.09 %		TER IEM	0.0	0.0	-	MM
PE San Matías	300.4	515.9	+71.73 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	74.6	271.6	+264.02 %		TER Kelar GNL	0.0	245.9	GNP	RO
PE San Pedro 2	164.5	460.0	+179.53 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Sarco	680.8	471.3	-30.78 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	466.2	844.8	+81.20 %		TER Laja Energía Verde	105.9	79.1	-25.32 %	
PE Talinay Oriente	442.3	335.2	-24.21 %		TER Lautaro I	339.0	353.3	+4.20 %	RO
PE Talinay Poniente	293.4	251.5	-14.27 %		TER Lautaro II	351.0	290.6	-17.20 %	RO
PE Taltal	289.6	254.2	-12.22 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	858.0	1421.9	+65.72 %		TER Loma Los Colorados II	317.6	269.6	-15.12 %	
PE Tolpan Sur	322.4	650.9	+101.89 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Totoral	74.9	118.9	+58.79 %	RO	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	15.8	4.9	-68.83 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	223.9	482.2	+115.33 %		TER Los Pinos	17.0	18.0	+5.88 %	
PFV Almeyda	14.9	220.7	+1381.41 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	192.3	92.4	-51.95 %		TER Los Vientos GNL	0.0	317.0	GNP	RO
PFV Andes Solar II-A	54.6	310.9	+469.35 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	126.0	GNP	
PFV Andes Solar II-B	360.0	424.2	+17.85 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	421.2	557.5	+32.34 %	P	TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Atacama Solar II	121.7	723.2	+494.45 %		TER Masisa	148.8	120.6	-18.93 %	LF
PFV Azabache	162.3	204.0	+25.63 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1220.8	559.7	-54.16 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	1333.1	1538.0	+15.37 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1139.8	1663.6	+45.95 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	273.1	370.7	+35.74 %	DF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	21.8	383.8	+1657.42 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	4010.1	3817.7	-4.80 %	
PFV Cerro Dominador	25.6	393.4	+1435.96 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PFV Chañares	4.6	142.1	+2988.70 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	680.3	658.0	-3.27 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Coya	1058.9	729.6	-31.10 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	2.4	106.5	+4411.86 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1842.9	1680.8	-8.80 %		TER Nehuenco I Gas Arg	212.0	397.0	+87.26 %	
PFV Domeyko	682.1	731.9	+7.31 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Humberto	356.4	356.8	+0.09 %	P	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Doña Antonia	254.9	72.3	-71.64 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	3.9	49.7	+1181.70 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Aguila	16.8	15.6	-7.44 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV El Manzano	265.5	321.0	+20.90 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	1036.6	454.1	-56.20 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1374.7	767.9	-44.14 %		TER Norgener-NT01	0.0	0.0	-	
PFV Elena	329.7	279.1	-15.34 %		TER Norgener-NT02	0.0	0.0	-	
PFV Espiga de Oro	-	0.0	-	PMG	TER Nueva Aldea	1079.0	906.3	-16.00 %	
PFV Finis Terrae	706.5	1106.9	+56.66 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	MM
PFV Granja Solar	101.5	371.9	+266.41 %	RO	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Guanchoi	1302.3	1306.7	+0.34 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	41.6	476.8	+1044.93 %	RO, LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
PFV Jama	13.1	217.5	+1560.23 %	LF	TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	177.0	224.6	+26.86 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	220.6	223.2	+1.19 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	1.4	87.7	+6160.71 %		TER PAS Mejillones	408.0	455.2	+11.57 %	
PFV La Huella	317.8	350.0	+10.10 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	0.6	14.5	+2280.33 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	14.8	223.2	+1413.49 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	4.6	59.6	+1189.61 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	1224.2	850.1	-30.56 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Leyda	-	0.0	-		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	261.1	406.5	+55.68 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	2.0	174.6	+8542.08 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	72.0	358.4	+397.86 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Malgarida	186.3	730.6	+292.08 %	
PFV María Elena	240.3	253.9	+5.65 %	
PFV Meseta de los Andes	448.1	500.9	+11.77 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	41.5	42.7	+2.94 %	DF
PFV Pampa Solar Norte	189.1	278.3	+47.18 %	
PFV Pampa Tigre	353.2	332.4	-5.89 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	2.0	71.0	+3450.00 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	3.4	66.2	+1824.13 %	
PFV Quilapilun	58.9	248.5	+321.94 %	
PFV Rio Escondido	451.2	672.8	+49.12 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	359.0	93.4	-74.00 %	LF
PFV San Andres	139.7	20.0	-85.72 %	LF
PFV San Pedro	34.0	429.4	+1161.12 %	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	LF, DF
PFV Santiago	19.9	210.4	+956.22 %	
PFV Sol de Lila	677.1	642.1	-5.18 %	
PFV Sol de los Andes	346.3	301.3	-13.02 %	LF
PFV Sol del Desierto	633.2	915.1	+44.52 %	
PFV Taira	861.8	81.3	-90.57 %	P
PFV Tamango	21.5	109.6	+409.67 %	
PFV Tamarico Etapa 2	609.0	0.0	-100.00 %	P
PFV Tamaya Solar	650.5	370.5	-43.04 %	
PFV Uribe Solar	504.4	191.7	-62.00 %	LF
PFV Usya	6.6	185.8	+2694.79 %	
PFV Valle Escondido	346.7	437.7	+26.26 %	
PFV Valle del Sol	489.7	603.5	+23.24 %	
PFV Willka	283.1	323.3	+14.21 %	
PMG HP Aillin	121.8	109.9	-9.77 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	14.0	28.8	+106.02 %	PMG, RO
PMG HP Callao	10.5	13.4	+27.18 %	PMG
PMG HP Carena	59.0	64.6	+9.49 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	126.0	254.0	+101.59 %	PMG
PMG HP Cipresillos	102.1	144.4	+41.48 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.0	-0.11 %	PMG
PMG HP Correntoso	36.0	30.1	-16.33 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.1	-0.18 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.0	18.4	+8.24 %	PMG
PMG HP La Confianza	28.8	16.8	-41.67 %	PMG
PMG HP Llauquereo	42.1	43.7	+3.78 %	PMG
PMG HP MC1	66.1	106.4	+60.93 %	PMG
PMG HP MC2	15.6	19.3	+23.30 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	2408.5	2180.1	-9.48 %	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	2612.2	3727.7	(*) +42.70 %	
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	623.4	1052.7	+68.86 %	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	59.2	-72.03 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	1.2	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	854.8	936.1	+9.52 %	RO, LF, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	8.8	0.0	-100.00 %	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	393.0	850.9	+116.51 %	
TER Viñales	298.3	281.4	-5.66 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Total	197122.5	195214.9	-0.97 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD Cefalu Solar	-	0.0	-
PMGD HP Allipén	63.0	61.4	-2.56 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.3	21.5	+1.05 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	67.4	64.7	-4.03 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	17.0	24.4	+43.62 %
PMGD HP Caliboro	23.1	22.1	-4.36 %
PMGD HP Cavanha	0.0	41.7	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	10.3	20.4	+98.46 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	9.8	9.8	+0.43 %
PMGD HP Cumpeo	86.8	109.5	+26.12 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	65.3	-7.71 %
PMGD HP Dongo	6.5	7.5	+14.20 %
PMGD HP Donguil	3.7	3.5	-5.54 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	9.6	8.7	-9.60 %
PMGD HP El Agrio	53.6	51.3	-4.23 %
PMGD HP El Arrayán	-	24.9	-
PMGD HP El Atajo	22.0	22.0	+0.01 %
PMGD HP El Brinco	2.1	2.7	+26.00 %
PMGD HP El Canelo	75.0	74.2	-1.06 %
PMGD HP El Colorado	11.2	19.5	+73.61 %
PMGD HP El Diuto	60.2	63.0	+4.54 %
PMGD HP El Galpón	11.0	11.6	+5.26 %
PMGD HP El Llano	19.4	25.9	+33.57 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	14.7	-
PMGD HP El Toro N°2	21.0	21.3	+1.79 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.3	19.7	-18.95 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	19.0	11.8	-37.66 %
PMGD HP La Bifurcada	3.4	4.6	+35.88 %
PMGD HP La Compañía II	47.0	45.4	-3.36 %
PMGD HP La Montaña	45.0	44.0	-2.20 %
PMGD HP La Montaña II	6.8	6.0	-11.34 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	11.6	11.9	+2.55 %
PMGD HP Las Flores	38.4	41.3	+7.59 %
PMGD HP Las Vertientes	36.9	34.4	-6.76 %
PMGD HP Los Bajos	122.5	129.2	+5.50 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	37.3	+83.78 %
PMGD HP Los Corrales II	15.4	14.6	-5.66 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	20.7	25.7	+23.95 %
PMGD PFV Lo Miranda	17.9	21.5	+20.22 %
PMGD PFV Lo Sierra	8.2	14.8	+80.48 %
PMGD PFV Lockma	74.3	89.6	+20.57 %
PMGD PFV Loica	5.3	10.7	+101.89 %
PMGD PFV Loma Tendida	9.2	26.3	+186.34 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	10.2	3.4	-67.19 %
PMGD PFV Loncura	35.3	53.0	+50.26 %
PMGD PFV Loreto	4.4	13.6	+205.18 %
PMGD PFV Los Cisnes	34.2	43.2	+26.35 %
PMGD PFV Los Gorriones	9.5	8.0	-15.79 %
PMGD PFV Los Jotes	15.0	12.4	-17.42 %
PMGD PFV Los Lagos	6.7	10.5	+55.80 %
PMGD PFV Los Libertadores	27.1	20.5	-24.32 %
PMGD PFV Los Lirios	19.0	35.7	+88.40 %
PMGD PFV Los Magnolios	16.4	16.2	-0.92 %
PMGD PFV Los Molinos	40.5	66.2	+63.41 %
PMGD PFV Los Nogales	22.9	29.7	+29.57 %
PMGD PFV Los Paltos	7.1	13.3	+86.90 %
PMGD PFV Los Patos	14.9	18.0	+20.87 %
PMGD PFV Los Perales	0.0	16.0	-
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.5	8.8	+251.00 %
PMGD PFV Los Tauretes	13.6	10.5	-22.87 %
PMGD PFV Los Tordos	8.5	21.0	+147.82 %
PMGD PFV Luce Solar	12.0	9.7	-19.58 %
PMGD PFV Luders	13.9	15.4	+10.86 %
PMGD PFV Lumbreras	13.7	18.9	+37.84 %
PMGD PFV Luna	12.1	12.3	+1.98 %
PMGD PFV Luna del Norte	23.8	22.1	-6.85 %
PMGD PFV Macao	30.8	65.0	+111.30 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.4	2.4	-
PMGD PFV Maikono	6.5	6.4	-0.18 %
PMGD PFV Maimalicán	56.0	52.4	-6.46 %
PMGD PFV Maitenlahue	13.6	15.3	+12.49 %
PMGD PFV Malaquita II	92.3	67.8	-26.55 %
PMGD PFV Malinke	10.6	12.0	+13.22 %
PMGD PFV Malloco	14.1	15.8	+11.92 %
PMGD PFV Malvilla	15.2	13.6	-10.84 %
PMGD PFV Manao	19.6	18.5	-5.69 %
PMGD PFV Mandinga	32.7	36.8	+12.56 %
PMGD PFV Marambio	12.4	14.6	+17.78 %
PMGD PFV Marañon	38.1	38.0	-0.03 %
PMGD PFV Marchigue II	57.1	57.5	+0.69 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.4	17.2	+168.80 %
PMGD PFV Marin	20.7	12.4	-40.18 %
PMGD PFV María Pinto	12.7	17.4	+37.07 %
PMGD PFV Meco Chillan	4.7	16.2	+243.86 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	21.5	20.6	-4.14 %
PMGD HP Los Portones	17.2	17.4	+0.96 %
PMGD HP MSA-I	32.6	34.6	+6.01 %
PMGD HP Maisán	4.9	4.9	-1.63 %
PMGD HP Mallarauco	72.7	74.3	+2.20 %
PMGD HP María Elena	0.0	0.2	-
PMGD HP Melo	47.3	41.3	-12.66 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.3	8.9	+42.06 %
PMGD HP Muchi	2.4	2.7	+10.12 %
PMGD HP Munilque	5.7	8.4	+48.02 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	60.0	59.9	-0.25 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	5.9	7.8	+31.80 %
PMGD HP Pichilonco	9.9	11.3	+14.33 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	2.6	2.4	-10.74 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.0	7.4	-32.84 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Roblería	60.5	60.2	-0.43 %
PMGD HP Río Mulchén	27.3	23.9	-12.19 %
PMGD HP Río Trueno	58.5	55.6	-4.93 %
PMGD HP Santa Elena	19.6	18.8	-4.08 %
PMGD HP Santa Isabel	11.4	16.6	+45.22 %
PMGD HP Santa Rosa	11.3	11.6	+2.13 %
PMGD HP Sauce Andes	11.2	12.4	+10.48 %
PMGD HP Trailelfú	17.8	17.1	-4.10 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	55.3	56.0	+1.26 %
PMGD HP Truful Truful	18.5	18.6	+0.70 %
PMGD PE El Arrebol	65.2	32.5	-50.19 %
PMGD PE El Nogal	59.7	85.4	+43.06 %
PMGD PE Huajache	31.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	40.4	91.5	+126.73 %
PMGD PE Lebu III	26.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	42.6	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	8.0	4.6	-42.24 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	26.1	38.3	+46.50 %
PMGD PFV Albatros	2.4	6.0	+152.26 %
PMGD PFV Albor Solar	7.2	15.3	+112.53 %
PMGD PFV Alcaldesa	8.3	46.3	+459.40 %
PMGD PFV Alcon Solar	28.8	50.8	+76.48 %
PMGD PFV Aldebaran	3.0	18.6	+520.74 %
PMGD PFV Alhué	19.9	31.6	+58.91 %
PMGD PFV Alicahue	10.7	13.3	+24.58 %
PMGD PFV Alto Bellavista	1.5	11.6	+689.80 %
PMGD PFV Alto Solar	13.2	10.2	-23.03 %
PMGD PFV Altos de Til Til	6.9	10.8	+56.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Membrillo	5.3	7.6	+44.76 %
PMGD PFV Mercurio Sur	5.7	8.2	+42.66 %
PMGD PFV Milán A	6.9	10.9	+56.57 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	7.7	16.3	+111.56 %
PMGD PFV Mostazal	43.6	46.6	+6.77 %
PMGD PFV Moya	22.1	31.6	+42.94 %
PMGD PFV Mutupín	8.6	20.0	+132.95 %
PMGD PFV Nahuén	40.8	56.9	+39.44 %
PMGD PFV Nan	13.4	28.4	+111.70 %
PMGD PFV Nazarino Verano	16.7	12.9	-22.56 %
PMGD PFV Newentun	23.1	38.0	+64.82 %
PMGD PFV Nihue	11.0	14.0	+27.25 %
PMGD PFV Norte Chico	6.4	19.0	+196.29 %
PMGD PFV Ocoa	10.9	16.4	+50.28 %
PMGD PFV Olivia	26.8	27.2	+1.72 %
PMGD PFV Olivier	19.5	24.7	+26.72 %
PMGD PFV Olivillo	29.8	37.6	+25.94 %
PMGD PFV Orion	2.4	6.9	+194.07 %
PMGD PFV Orquidea Solar	26.8	15.4	-42.50 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	43.0	38.2	-11.09 %
PMGD PFV PAS1	76.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	28.7	48.3	+68.22 %
PMGD PFV PSF Horizonte	39.2	32.4	-17.31 %
PMGD PFV PVP Unihue	4.2	12.8	+203.81 %
PMGD PFV Pachira	13.5	30.8	+127.72 %
PMGD PFV Paillihue	6.8	11.0	+61.35 %
PMGD PFV Paine	96.0	96.8	+0.83 %
PMGD PFV Palto Sunlight	51.8	46.8	-9.74 %
PMGD PFV Pama	11.4	13.4	+17.19 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	8.2	26.6	+225.37 %
PMGD PFV Panquehue II	22.1	23.1	+4.74 %
PMGD PFV Paraguay	30.7	30.9	+0.72 %
PMGD PFV Paranal	22.2	20.3	-8.42 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.7	6.3	+134.83 %
PMGD PFV Parque Curicura	18.8	36.9	+96.28 %
PMGD PFV Parque El Olivar	15.6	26.7	+70.76 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	2.5	10.1	+300.00 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.8	31.7	-8.95 %
PMGD PFV Parque La Colonia	52.2	58.2	+11.43 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.4	40.3	+146.45 %
PMGD PFV Parque Nancagua	20.9	30.5	+45.93 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	9.3	20.9	+124.44 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	6.3	9.9	+56.51 %
PMGD PFV Parque San Javier	8.6	21.9	+154.41 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	41.7	31.7	-23.88 %
PMGD PFV Parque Valparaíso	45.4	49.8	+9.71 %
PMGD PFV Pastrán	65.5	48.3	-26.26 %
PMGD PFV Patagua	30.5	57.0	+86.62 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	56.5	74.1	+31.16 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.6	17.5	-40.95 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.8	12.0	-39.19 %
PMGD PFV Anakena	66.9	39.5	-40.99 %
PMGD PFV Añcahual	27.7	61.7	+122.73 %
PMGD PFV Antonia	7.1	11.9	+68.51 %
PMGD PFV Argomedo	49.7	46.0	-7.39 %
PMGD PFV Arica	40.0	55.8	+39.55 %
PMGD PFV Ariztía	4.9	4.3	-11.66 %
PMGD PFV Amazonas	50.0	47.5	-5.01 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.1	10.4	+104.11 %
PMGD PFV Astillas	94.4	63.7	-32.58 %
PMGD PFV Avel Solar	11.9	28.6	+139.48 %
PMGD PFV Avellano	7.6	28.8	+281.38 %
PMGD PFV Aviles	29.0	33.7	+16.12 %
PMGD PFV Axel Solar	10.2	5.9	-42.48 %
PMGD PFV Ayla	41.9	39.4	-6.06 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	6.3	14.7	+131.60 %
PMGD PFV Bellavista	15.3	13.3	-13.21 %
PMGD PFV Bellavista	97.7	98.7	+1.02 %
PMGD PFV Berruenco	7.2	26.1	+261.50 %
PMGD PFV Blu	1.0	10.4	+997.89 %
PMGD PFV Buenas Yervas	7.7	58.4	+662.92 %
PMGD PFV Bulnes Barones	1.8	8.0	+345.81 %
PMGD PFV Bérnago	6.0	10.0	+66.94 %
PMGD PFV CE Caldera	38.1	30.8	-19.17 %
PMGD PFV CURACO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabillo Sunlight	22.8	52.7	+130.75 %
PMGD PFV Cabilsol	8.9	10.3	+16.16 %
PMGD PFV Cabimas	0.2	0.7	+248.92 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	22.5	-50.81 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	79.3	97.9	+23.50 %
PMGD PFV Caimi	0.2	1.0	+415.00 %
PMGD PFV Calama	92.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	10.3	13.6	+32.14 %
PMGD PFV Candelaria Solar	0.4	14.6	+3635.90 %
PMGD PFV Canelillo	16.6	12.5	-24.70 %
PMGD PFV Canesa	10.6	12.4	+17.17 %
PMGD PFV Cantera	10.4	15.2	+46.48 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	4.6	4.0	-12.55 %
PMGD PFV Caracoles	4.6	7.9	+70.84 %
PMGD PFV Caranca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	38.6	40.5	+4.94 %
PMGD PFV Casuto	9.6	11.4	+19.17 %
PMGD PFV Catemu	6.6	17.1	+158.43 %
PMGD PFV Catán	1.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cauquenes	3.6	8.5	+132.42 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	32.9	0.9	-97.39 %
PMGD PFV Centauro Solar	8.8	28.9	+227.29 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pedreros	9.9	19.4	+95.86 %
PMGD PFV Pegasus	2.4	6.8	+188.14 %
PMGD PFV Pellin	4.0	20.4	+412.03 %
PMGD PFV Pelumpen	5.4	18.6	+243.21 %
PMGD PFV Penaflor	55.0	47.6	-13.40 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	4.2	8.9	+112.98 %
PMGD PFV Pepa	42.2	53.8	+27.49 %
PMGD PFV Pequen	5.8	11.4	+96.71 %
PMGD PFV Peralillo	12.3	12.6	+2.03 %
PMGD PFV Pesaro	10.2	20.3	+99.20 %
PMGD PFV Pica	2.2	1.7	-23.87 %
PMGD PFV Pichon	3.4	7.6	+124.78 %
PMGD PFV Picunche	57.8	57.8	-0.03 %
PMGD PFV Piduco	5.1	12.4	+145.85 %
PMGD PFV Pilpilen	13.7	10.0	-27.08 %
PMGD PFV Piquero	51.2	62.1	+21.31 %
PMGD PFV Pirque	8.1	11.4	+40.37 %
PMGD PFV Pitotoy	8.4	13.7	+64.35 %
PMGD PFV Pitra	18.0	12.8	-28.86 %
PMGD PFV Placilla	16.7	30.0	+79.47 %
PMGD PFV Playerito	5.1	10.9	+114.17 %
PMGD PFV Playero	5.0	10.9	+116.77 %
PMGD PFV Playeron	5.4	11.5	+113.57 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	26.0	38.0	+46.23 %
PMGD PFV Plomo Verano	13.7	12.8	-6.80 %
PMGD PFV Población	13.3	12.6	-4.96 %
PMGD PFV Pocillas	3.5	8.0	+127.64 %
PMGD PFV Pomuyeto	2.4	5.2	+114.34 %
PMGD PFV Portezuelo	19.0	13.1	-31.06 %
PMGD PFV Pretty Field	16.0	11.9	-25.48 %
PMGD PFV Puangue	19.5	23.9	+22.39 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	5.9	10.6	+79.65 %
PMGD PFV Pueblo Seco	6.3	25.5	+304.73 %
PMGD PFV Puelche	3.2	7.1	+120.74 %
PMGD PFV Puente Solar	17.6	14.9	-14.97 %
PMGD PFV Pullalli	6.9	13.2	+91.45 %
PMGD PFV Punta Baja	15.2	16.6	+9.41 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	39.4	60.2	+52.78 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	33.7	25.5	-24.10 %
PMGD PFV Quetena	87.8	88.4	+0.71 %
PMGD PFV Quillay	15.1	17.9	+18.04 %
PMGD PFV Quilmo Solar	5.0	31.5	+529.52 %
PMGD PFV Quinantu	43.7	34.4	-21.24 %
PMGD PFV Quinta	13.7	12.8	-6.40 %
PMGD PFV RDCL SAN	52.4	44.9	-14.29 %
PMGD PFV REN	18.0	7.4	-58.63 %
PMGD PFV RLA	11.1	10.9	-1.44 %
PMGD PFV Ranguil	5.8	11.8	+104.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Chacabuco	39.2	70.4	+79.69 %
PMGD PFV Chalinga	21.6	12.0	-44.50 %
PMGD PFV Champa	18.0	49.2	+173.83 %
PMGD PFV Chancon	12.8	9.1	-29.22 %
PMGD PFV Chañar del Verano	10.9	2.6	-76.06 %
PMGD PFV Chequen Solar	25.1	23.2	-7.32 %
PMGD PFV Chicauma Verano	29.7	49.6	+66.87 %
PMGD PFV Chilener	2.7	6.8	+154.51 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.7	6.4	-40.56 %
PMGD PFV Chuchiñi	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	11.1	24.1	+117.00 %
PMGD PFV Citrino	10.1	6.1	-39.21 %
PMGD PFV Ckilir	95.1	89.5	-5.89 %
PMGD PFV Clementina	15.9	18.9	+19.17 %
PMGD PFV Cocharcas	2.4	7.0	+194.09 %
PMGD PFV Cocinillas	18.4	13.3	-27.51 %
PMGD PFV Coinco	3.7	11.0	+194.91 %
PMGD PFV Colchagua	4.8	8.5	+79.16 %
PMGD PFV Colina	50.5	39.6	-21.53 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	5.7	13.8	+142.61 %
PMGD PFV Condor Chepica	7.2	17.1	+136.33 %
PMGD PFV Condor Pelvin	16.4	18.4	+11.74 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.4	16.3	+93.01 %
PMGD PFV Cordillerilla	9.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	24.3	28.4	+16.96 %
PMGD PFV Cortijo	14.2	32.7	+130.84 %
PMGD PFV Covadonga	91.6	81.5	-11.08 %
PMGD PFV Coyunche	4.5	9.0	+102.02 %
PMGD PFV Crucero	16.1	10.9	-32.05 %
PMGD PFV Cruz	22.7	18.5	-18.65 %
PMGD PFV Curacavi	12.3	20.9	+70.72 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.8	13.9	-5.89 %
PMGD PFV Dadinco	2.4	8.2	+236.97 %
PMGD PFV Darlin	33.1	53.5	+61.75 %
PMGD PFV Diego de Almagro	86.5	82.8	-4.35 %
PMGD PFV Don Andrónico	6.3	11.1	+77.11 %
PMGD PFV Don Enrique	66.5	56.9	-14.33 %
PMGD PFV Don Eugenio	13.7	14.6	+6.64 %
PMGD PFV Don Jorge	10.7	15.4	+44.42 %
PMGD PFV Don Mariano	4.4	9.0	+104.57 %
PMGD PFV Don Martín	3.3	7.0	+112.73 %
PMGD PFV Don Matías	3.3	8.1	+147.55 %
PMGD PFV Don Rodrigo	7.8	43.4	+454.65 %
PMGD PFV Don Simón	19.5	27.5	+41.47 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	13.6	16.0	+17.62 %
PMGD PFV Doña Regina	3.1	15.7	+403.42 %
PMGD PFV Doñihue	23.8	34.3	+44.03 %
PMGD PFV Duqueco Solar	12.4	55.1	+344.64 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ratulemus	3.3	8.3	+152.89 %
PMGD PFV Rauquen	19.3	32.9	+71.03 %
PMGD PFV Rcu	0.7	21.1	+3005.88 %
PMGD PFV Recoleta	52.2	33.4	-35.99 %
PMGD PFV Rengo	17.1	29.4	+72.11 %
PMGD PFV Rexner	21.2	15.9	-25.14 %
PMGD PFV Rimini	53.2	49.2	-7.68 %
PMGD PFV Rinconada	22.1	31.4	+42.29 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	31.4	62.4	+98.44 %
PMGD PFV Rinconada Norte	24.9	16.9	-32.29 %
PMGD PFV Rodeo	15.4	13.5	-12.53 %
PMGD PFV Roma	5.2	7.9	+51.81 %
PMGD PFV Romeria	16.7	29.3	+75.48 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	26.3	23.9	-9.32 %
PMGD PFV Rucapaine	49.8	55.4	+11.28 %
PMGD PFV Río Peuco	13.8	14.6	+5.66 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	3.2	3.2	-1.06 %
PMGD PFV S. Francisco Parral	3.1	7.1	+127.07 %
PMGD PFV SAGRADA	4.7	16.6	+253.23 %
FAMILIA LA FORTUNA 15			
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SANTA LUISA	2.6	6.4	+148.05 %
PMGD PFV SDSI	3.2	8.1	+150.31 %
PMGD PFV SGT Catapilco	20.1	39.9	+97.79 %
PMGD PFV SGT TUCAPEL	-	0.0	-
[EN_REVISION]			
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.6	14.5	-33.19 %
PMGD PFV SP Malloa	5.5	11.6	+110.00 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	13.6	12.1	-10.69 %
PMGD PFV Salerno Solar	11.9	17.8	+49.79 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.6	11.7	-25.16 %
PMGD PFV San Alberto	5.3	15.3	+190.51 %
PMGD PFV San Antonio	12.5	23.2	+85.32 %
PMGD PFV San Camilo	4.4	10.2	+132.65 %
PMGD PFV San Carlos	2.4	5.7	+140.68 %
PMGD PFV San Eduardo	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV San Emilio I	4.7	9.6	+104.49 %
PMGD PFV San Eugenio	11.4	93.8	+721.58 %
PMGD PFV San Francisco	13.0	11.7	-9.92 %
PMGD PFV San Isidro	8.2	11.9	+45.49 %
PMGD PFV San José II	2.9	7.7	+167.47 %
PMGD PFV San Pedro	12.2	14.6	+19.59 %
PMGD PFV San Rafael	3.6	13.7	+276.20 %
PMGD PFV San Ramiro	47.0	49.3	+4.83 %
PMGD PFV Santa Adriana	10.5	16.7	+58.95 %
PMGD PFV Santa Amelia	7.8	16.3	+109.78 %
PMGD PFV Santa Blanca	13.5	18.4	+35.74 %
PMGD PFV Santa Carolina	5.6	7.6	+34.88 %
PMGD PFV Santa Cecilia	24.7	6.8	-72.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV EA SF Graneros	7.7	12.5	+62.17 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	7.7	18.5	+139.58 %
PMGD PFV Ea Maiten	3.7	15.9	+331.81 %
PMGD PFV Eclipse	46.2	32.0	-30.84 %
PMGD PFV El Boco	8.6	36.9	+328.60 %
PMGD PFV El Caiquén	16.9	27.9	+64.49 %
PMGD PFV El Cardenal	8.0	24.1	+198.92 %
PMGD PFV El Carpintero	30.3	35.7	+17.93 %
PMGD PFV El Castaño	16.4	25.7	+56.85 %
PMGD PFV El Cernicalo	4.8	4.1	-14.50 %
PMGD PFV El Cernicalo II	4.8	3.7	-22.06 %
PMGD PFV El Chercan	20.9	46.0	+120.01 %
PMGD PFV El Chincol	9.4	6.8	-28.19 %
PMGD PFV El Chucao	3.1	8.9	+188.27 %
PMGD PFV El Cuervo	13.5	13.5	+0.09 %
PMGD PFV El Cóndor	2.2	3.1	+44.70 %
PMGD PFV El Divisadero	15.3	20.2	+32.07 %
PMGD PFV El Estero	6.3	17.1	+169.81 %
PMGD PFV El Flamenco	14.2	24.9	+75.58 %
PMGD PFV El Gaviotín	94.3	28.1	-70.18 %
PMGD PFV El Huaso	13.0	13.7	+5.38 %
PMGD PFV El Ingenio	15.9	19.4	+22.39 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.0	1.2	+15.69 %
PMGD PFV El Laurel	45.3	47.2	+4.33 %
PMGD PFV El Litre	43.8	37.9	-13.54 %
PMGD PFV El Loro Choroy	15.7	42.4	+170.08 %
PMGD PFV El Mirlo	19.0	25.5	+34.60 %
PMGD PFV El Monte	17.0	19.0	+11.66 %
PMGD PFV El Palqui	10.7	25.4	+138.22 %
PMGD PFV El Picurio	12.6	10.5	-17.06 %
PMGD PFV El Pilpen	13.6	20.4	+49.63 %
PMGD PFV El Pitio	10.9	7.8	-28.72 %
PMGD PFV El Piuquen	2.2	9.3	+315.62 %
PMGD PFV El Queltehue	13.6	21.1	+55.00 %
PMGD PFV El Quemado	9.9	12.1	+22.63 %
PMGD PFV El Queule	27.9	20.2	-27.74 %
PMGD PFV El Rayador	88.7	30.1	-66.06 %
PMGD PFV El Reconquistador	3.4	7.4	+120.77 %
PMGD PFV El Resplandor	2.5	6.6	+160.63 %
PMGD PFV El Roble	87.9	33.1	-62.32 %
PMGD PFV El Romeral	20.1	20.4	+1.45 %
PMGD PFV El Salitral	30.9	25.3	-18.05 %
PMGD PFV El Sauce	29.7	12.2	-59.02 %
PMGD PFV El Sharon	9.1	15.8	+72.43 %
PMGD PFV El Tiuque	2.6	5.4	+111.76 %
PMGD PFV El Trigal	47.5	48.1	+1.14 %
PMGD PFV El Trile	8.3	10.8	+30.68 %
PMGD PFV El Turpial	11.7	22.5	+92.16 %
PMGD PFV El Zorzal	3.9	13.4	+244.22 %
PMGD PFV Enami Solar	14.9	27.5	+85.22 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Clara	18.5	12.1	-34.68 %
PMGD PFV Santa Cruz	21.5	33.7	+56.76 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	26.4	46.0	+74.11 %
PMGD PFV Santa Emilia	37.6	40.7	+8.24 %
PMGD PFV Santa Ester	2.5	6.6	+167.48 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Inés	12.9	14.9	+15.44 %
PMGD PFV Santa Julia	8.9	19.5	+120.23 %
PMGD PFV Santa Laura	10.1	12.9	+27.72 %
PMGD PFV Santa Lucía	51.3	26.5	-48.29 %
PMGD PFV Santa Margarita	8.5	18.8	+121.30 %
PMGD PFV Santa Pamela	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Santa Rita	2.1	4.6	+114.02 %
PMGD PFV Santa Teresita	31.9	44.4	+39.26 %
PMGD PFV Santuario	13.0	15.2	+16.62 %
PMGD PFV Saturno Norte	6.8	12.4	+82.11 %
PMGD PFV Siete Colores	47.7	47.7	-0.00 %
PMGD PFV Sofia	20.9	20.6	-1.68 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	42.9	63.1	+47.08 %
PMGD PFV Sol del Maule	3.6	9.7	+170.95 %
PMGD PFV Sol del Norte	23.8	22.3	-6.13 %
PMGD PFV Soy Solar	26.4	7.8	-70.32 %
PMGD PFV Sunhunter	91.5	44.0	-51.86 %
PMGD PFV Talagante	28.0	34.0	+21.50 %
PMGD PFV Talca	7.6	18.4	+142.67 %
PMGD PFV Talhuén	20.7	16.6	-19.71 %
PMGD PFV Tallado	25.3	45.9	+81.42 %
PMGD PFV Tamarama	34.6	40.2	+16.09 %
PMGD PFV Tamarugo	26.1	26.5	+1.50 %
PMGD PFV Tambo Real	23.5	21.2	-9.68 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	40.7	34.2	-16.13 %
PMGD PFV Tijeral	10.8	17.1	+57.58 %
PMGD PFV Til Til	11.0	13.4	+21.07 %
PMGD PFV Torino	17.0	31.5	+85.24 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	20.3	16.2	-20.46 %
PMGD PFV Tranque del Sol	35.3	68.0	+92.74 %
PMGD PFV Trebal	11.8	11.3	-4.48 %
PMGD PFV Trebo	12.1	15.6	+29.04 %
PMGD PFV Trica-Dos	10.7	7.1	-34.02 %
PMGD PFV Tricahue II	34.7	32.9	-5.16 %
PMGD PFV Trinidad	3.6	5.9	+65.09 %
PMGD PFV Tucuguere	9.5	18.1	+90.97 %
PMGD PFV Turquía	3.7	5.0	+34.88 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	1.0	1.4	+39.00 %
PMGD PFV Valle Este II	93.5	74.2	-20.60 %
PMGD PFV Valle Oeste II	93.7	76.2	-18.70 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Encino	13.6	8.4	-38.59 %
PMGD PFV Encon	27.7	45.0	+62.38 %
PMGD PFV Erinome	10.9	10.9	+0.21 %
PMGD PFV Escorial del Verano	24.5	15.8	-35.49 %
PMGD PFV Esfena	35.0	28.3	-19.17 %
PMGD PFV Esperanza	6.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	20.4	20.4	+0.00 %
PMGD PFV Fardela Negra	15.4	11.8	-23.33 %
PMGD PFV Filomena	20.4	12.2	-40.30 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	74.8	47.6	-36.43 %
PMGD PFV Foster	15.7	12.5	-20.26 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	6.5	15.4	+135.68 %
PMGD PFV Francisco	14.3	14.0	-2.45 %
PMGD PFV Fulgor	9.4	12.5	+32.34 %
PMGD PFV Fuster del Verano	30.0	40.4	+34.83 %
PMGD PFV GR Lemu	9.7	19.8	+104.33 %
PMGD PFV GR Peumo	26.4	53.9	+104.16 %
PMGD PFV GR Pitao	39.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	17.7	37.1	+109.84 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	15.8	16.6	+5.01 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	11.5	6.7	-42.02 %
PMGD PFV Gabriela	96.1	98.1	+2.15 %
PMGD PFV Girasoles	8.9	17.0	+90.68 %
PMGD PFV Granada	39.3	26.2	-33.23 %
PMGD PFV Granate	67.9	48.0	-29.36 %
PMGD PFV Guadalaio	13.6	21.2	+56.03 %
PMGD PFV Guadalupe	38.4	29.0	-24.35 %
PMGD PFV Guanaco Solar	55.9	53.0	-5.10 %
PMGD PFV Guarana	0.2	9.4	+4580.00 %
PMGD PFV Helios	20.9	19.0	-9.06 %
PMGD PFV Hijuela 4	3.1	13.0	+316.25 %
PMGD PFV Homero	14.0	13.9	-1.07 %
PMGD PFV Hormiga	9.5	7.6	-19.38 %
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.5	-63.20 %
PMGD PFV Huape	2.2	8.0	+266.36 %
PMGD PFV Huaquelon	66.1	53.1	-19.63 %
PMGD PFV Huigan	33.7	59.2	+75.50 %
PMGD PFV Hurtado	3.4	7.5	+122.78 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	6.9	12.6	+82.78 %
PMGD PFV Illapel 5X	14.4	13.8	-4.51 %
PMGD PFV Independencia	16.7	13.4	-19.96 %
PMGD PFV Itahue Solar	4.6	10.6	+128.85 %
PMGD PFV Jahuel	39.2	27.1	-30.76 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	54.7	45.0	-17.70 %
PMGD PFV Jaururo	6.4	12.7	+98.91 %
PMGD PFV Javiera Carrera	56.0	51.2	-8.54 %
PMGD PFV Jilguero	3.3	10.9	+232.38 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Valle de la Luna II	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ventisquero	23.2	26.4	+14.13 %
PMGD PFV Venturada	7.0	24.6	+253.96 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	13.1	9.8	-24.98 %
PMGD PFV Victoria	29.5	28.4	-3.63 %
PMGD PFV Villa Alegre	16.0	29.8	+86.90 %
PMGD PFV Villa Cruz	11.6	8.7	-25.26 %
PMGD PFV Villa Moscoso	9.2	15.7	+70.51 %
PMGD PFV Villa Prat	4.7	4.6	-0.30 %
PMGD PFV Villa Seca	9.7	7.6	-21.86 %
PMGD PFV Villa Solar	3.9	10.8	+178.09 %
PMGD PFV Violeta	35.0	51.9	+48.19 %
PMGD PFV Vituco 2B	8.5	17.3	+104.85 %
PMGD PFV Viñas del Sol	22.0	31.7	+44.45 %
PMGD PFV Yahutela	37.4	35.9	-4.02 %
PMGD PFV Ñihue	4.1	4.4	+7.65 %
PMGD PFV Ñiquén	9.3	4.5	-52.15 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	4.0	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	3.9	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.8	4.1	+49.09 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.9	11.0	+11.01 %
PMGD PFV La Acacia	36.5	22.4	-38.58 %
PMGD PFV La Blanquina	28.4	26.1	-8.17 %
PMGD PFV La Chapeana	13.8	1.7	-87.77 %
PMGD PFV La Chimba Bis	15.8	11.1	-29.54 %
PMGD PFV La Esperanza II	57.1	58.3	+2.09 %
PMGD PFV La Estancia	9.3	16.6	+79.70 %
PMGD PFV La Foresta	5.1	10.0	+94.74 %
PMGD PFV La Frontera	30.5	17.7	-42.09 %
PMGD PFV La Gamboina	24.0	19.5	-18.62 %
PMGD PFV La Huerta	4.9	17.0	+244.46 %
PMGD PFV La Lajuela	27.6	26.8	-2.93 %
PMGD PFV La Ligua	6.5	11.7	+79.85 %
PMGD PFV La Manga	22.2	8.8	-60.45 %
PMGD PFV La Muralla	8.2	14.5	+76.13 %
PMGD PFV La Palma Solar	9.4	31.1	+229.69 %
PMGD PFV La Paz	46.3	34.5	-25.55 %
PMGD PFV La Vendimia	14.5	31.7	+117.99 %
PMGD PFV La Victoria	8.1	22.7	+179.84 %
PMGD PFV Lagunilla	14.6	6.1	-58.07 %
PMGD PFV Laja Andino	29.2	28.2	-3.49 %
PMGD PFV Las Arboledas	5.9	11.0	+85.96 %
PMGD PFV Las Bandurrias	4.5	5.8	+29.83 %
PMGD PFV Las Cabras	7.1	13.5	+88.92 %
PMGD PFV Las Cachañas	18.5	25.4	+36.91 %
PMGD PFV Las Catitas	13.0	26.2	+102.39 %
PMGD PFV Las Chacras	6.9	15.2	+119.71 %
PMGD PFV Las Chilcas	29.9	33.6	+12.57 %
PMGD PFV Las Codornices	6.4	4.0	-37.50 %
PMGD PFV Las Golondrinas	14.6	18.5	+26.54 %
PMGD PFV Las Lechuzas	6.1	7.9	+29.51 %
PMGD PFV Las Majadas	89.1	40.6	-54.43 %
PMGD PFV Las Mercedes	5.4	25.6	+372.33 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.8	3.8	-72.50 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	15.8	18.8	+19.33 %
PMGD PFV Las Palomas	7.0	9.1	+29.29 %
PMGD PFV Las Perdices	12.1	12.1	-
PMGD PFV Las Rojas	19.2	7.6	-60.42 %
PMGD PFV Las Taguas	84.9	24.9	-70.62 %
PMGD PFV Las Tencas	22.2	39.0	+75.54 %
PMGD PFV Las Terrazas	22.7	9.9	-56.56 %
PMGD PFV Las Torcazas	7.7	17.1	+123.79 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.6	8.1	+217.19 %
PMGD PFV Las Turcas	14.0	9.3	-33.57 %
PMGD PFV Lengua	-	8.1	-
PMGD PFV Lima	6.8	16.7	+145.00 %
PMGD PFV Linares	13.3	25.3	+90.74 %
PMGD PFV Lingue	13.8	17.9	+29.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.1	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	22.7	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	59.9	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	3.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.6	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lipangue	10.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Liquidambar	65.3	44.8	-31.42 %
PMGD PFV Lirio del Campo	15.8	18.0	+13.94 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	65.4	37.0	-43.49 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	23.5	36.3	+54.12 %
PMGD PFV Llay Llay	48.3	41.7	-13.69 %
PMGD PFV Lloica	11.0	22.0	+100.14 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	1.5	1.9	+25.50 %
PMGD PFV Lo Chacón	8.1	13.5	+67.04 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	0.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	12334.1	13909.1	+12.77 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa

LF:Limitación Forzada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO:Restricción Operativa
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

HE Angostura	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Antuco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Pangué	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Pehuenche	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HE Ralco	Menor generación real por participación en prorrata costo 0.
HP La Higuera	Mayor generación real por mayores afluentes y limitación vigente.
TER San Isidro II Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{l} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible. con solicitud desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión y corrección de funcionamiento del AVR y CTBC del Transformador de 220/23 kV, según SDCF 2024111784.
TER Tocopilla-U16 GNL	65.0	Indisponible TV. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estático de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	98.0	Limitado a 107.7 MW. Causa informada: Indisponibilidad de WTG C15, según IL 2024001704.
PFV Huatacondo	55.0	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001523.
PFV Santa Isabel	83.0	Limitado a 137.6 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001596.
PFV Sol de los Andes	89.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	97.0	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL2024001706.
TER Atacama 1 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	91.0	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	93.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	90.0	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 125 MW. Causa informada: Control de temperatura, según IL 2024001665.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	0.0	Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	65.0	TV Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Pangue	100.0	C. Pangue U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSSC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
HP Rucue	100.0	Equipo AVR-1 del regulador de tensión del Generador N°2 se encuentra en Falla. La Unidad cuenta con dos reguladores por lo que se mantiene en servicio con AVR-2 y en caso de falla de esta última la unidad quedaría fuera de servicio, según IL 2024001661.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024001864.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2024001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Las instrucciones de operación que modifiquen cantidades de GNL a consumir dentro del mismo día operativo deben ser recibidas entre las 6:00 horas y las 19:30 horas, pudiendo partir en cualquier horario, siempre que el aviso se encuentre en el horario definido. (*) De todas maneras, si se requiere alguna modificación en la operación con GNL fuera del horario indicado, puede ser consultada en tiempo real para ver la posibilidad de gestión del GNL, según IL 2024000896. Limitación. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	100.0	Limitada. a prestar servicios complementarios de CSF. Causa informada: Problemas de comunicación impiden habilitar AGC, según IL 2024001693.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Con restricción a un arranque cada 72 horas. Causa informada: A raíz del ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes de la unidad U16, según IL 2024001072.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto y Cogeneradora Mapa continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Santa María inicia mantenimiento mayor, según SMM 2024109565.
06:54	Chilquinta	Línea de 110 kV Ventanas - San Pedro 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 18 MW de consumos de Codelco Enami, según IF 2024004971.
06:54	Transelec	S/E Quillota línea de 110 kV Quillota - San Pedro interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004974.
06:54	Enor Chile	C. PFV Doña Carmen interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004973.
07:21	Transelec	S/E Quillota línea de 110 kV Quillota - San Pedro cerrada, cancelado IF 2024004974.
08:00	Chilquinta	S/E Codelco Enami inicia normalización de consumos desde línea de 110 kV Ventanas - San Pedro 2.
09:47	Enel Generación	C. Pullinque U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 10 MW, según IF 2024004972.
11:03	Chilquinta	Línea de 110 kV Ventanas - San Pedro 1 cerrada, cancelado IF 2024004971.
11:37	Enor Chile	C. PFV Doña Carmen disponible y en servicio, cancelado IF 2024004973.
12:25	Enel Generación	C. Pullinque U-1 disponible y en servicio, cancelado IF 2024004972.
15:00	Engie Transmisión	S/E Tap off Chiza con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se realizará evaluación de daño a instalación y equipos provocada por terceros. Instalación vandalizada con destrucción y robo de equipos, según SDCF 2024113331.
17:00	Enor Chile	C. PE Tchamma con limitación. Causa informada: Imposibilidad de control local y remoto sobre la potencia activa y reactiva, debido a problemas que se encuentran en investigación asociados al controlador de potencia, según IL 2024001708.
19:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 limitada en 200 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso N°2 (sin participación en CPF y AGC), según IL 2024001709.
19:17	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento anomalía en el controlador de potencia del parque, se demora en tomar consignas por prorratas, según IL 2024001713.
20:12	STS	Línea de 66 kV Armazones - Paranal interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024004975.
20:16	Enor Chile	C. PE Llanos del Viento normalizado controlador de potencia del parque, cancelada IL 2024001713.
20:46	Enlasa	C. Guacolda U-2 continúa limitada en 135 MW, según IL 2024000772. Cancelada limitación IL 2024001677,
20:53	Cardones	C. Colmito cancelada limitación IL 2024001703.
22:49	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar SVC2 interrupción forzada por protecciones, según IF 2024004976.
23:05	Enor Chile	C. PE Tchamma cancelada limitación IL 2024001708.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -439,7 [MW].
07:00	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -20,6 [MW/m].
07:11	Colbún	C. Angostura inicia vertimiento.
13:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
13:03	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
13:42	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 15 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
14:28	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.8 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
14:35	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:35	Chilquinta	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
14:42	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 10 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV, 40 MVA de S/E Las Arañas.
15:10	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:10	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
18:36	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:36	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:38	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Las Arañas por control de transferencia del transformador N° 2 de 110/66/13.8 kV; 40 MVA de S/E Las Arañas.
18:38	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
18:38	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador N° 3 de 66/13.2 kV, 5 MVA de S/E Combarbalá.
18:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,7 [MW/m].
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 868,1 [MW].
19:25	Colbún	C. Angostura finaliza vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
Río Colorado	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2024	23:24		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-CERRODOMINADOR, dato de generación actual F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Innergex	C. Guayacán con error de datos de generación e indisponibilidad de estado de interruptores en central y subestación.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Río Picoquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV BOLERO, señal de disponibilidad de generación, potencia activa y reactiva F/S.	31/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	31/10/2024	20:38	01/11/2024	08:40
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/10/2024	23:46	01/11/2024	06:41
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/10/2024	23:50	01/11/2024	06:39
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	01/11/2024	23:10		
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	01/11/2024	23:11		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	22/10/2024	18:04		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2.	25/10/2024	00:58		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerro de Huichahue 2.	25/10/2024	00:58		
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	29/10/2024	07:10	01/11/2024	02:09
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1.	30/10/2024	22:48		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	31/10/2024	01:10	01/11/2024	22:11
STS	Línea de 220 kV Chiloé - Gamboa 2.	31/10/2024	01:10		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	31/10/2024	07:22	01/11/2024	02:07
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	01/11/2024	07:13	01/11/2024	22:05
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CC.SS. de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	01/11/2024	07:14		
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	01/11/2024	07:31	01/11/2024	19:19
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1.	01/11/2024	07:33	01/11/2024	19:30
Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1.	01/11/2024	08:13		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de
noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-11-2024 15:37:23

Estatus: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 106

Total registros Subestación: 64

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024113332	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1840	S/E CENTRO	21464	S/E CENTRO ES	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por riesgo a la instalación, se requiere reemplazar control del interruptor cabezera MT 5215 alimentador Alberto Hurtado de S/E Centro. Luego de análisis de falla asociado a IF 2024040800, se detecta que el actual control se encuentra bloqueado, sin posibilidad de proteger correctamente la supervisión del alimentador MT	riesgo medio, trabajo con instalación desconectada	-	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 22:40
2024112054	Subestacion	Rechazado	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	1901	S/E MARIA ELENA	33777	PA S/E MARIA ELENA JB [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Rectificación de torque de trampa de onda.	Bajo nivel de riesgo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias.	Por detección de sonido poco común en la trampa de onda de la fase 3 de subestación María Elena 220 KV se realizará rectificación de todos tramos de onda.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 19:00
2024113331	Subestacion	Pendiente	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	1948	S/E TAP OFF CHIZA	1639	T20 S/E TAP OFF CHIZA HT-F	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará evaluación de daño a instalación y equipos provocada por terceros. Instalación vandalizada con destrucción y robo de equipos en S/E Tap-Off Chiza.	Riesgo bajo, evaluación de daño realizado por terceros en terreno, equipo desconectado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: Abiertos: BHNFT y BECTCT. Consumos de Cliente Movistar Abastecidos con generación de respaldo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 15:00
2024110129	Subestacion	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALMITOS	35760	PA S/E PALMITOS C14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pallo C14 asociado al circuito Norte de S/E Pailito, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pallo C14 asociado al circuito Norte de S/E Pailito, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 14:00
2024110477	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1858	S/E CRUCERO	22387	S/E CRUCERO J16	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC Saesa (Sodt 1691) A solicitud de Zaldívar. Por trabajos asociados a cambio de conductor en LAT María Elena Km01 Cto 2, entre estructuras D-6 y L16. Asociados a proyecto NUP 3287.	Instalaciones en Riesgo: S/E Crucero Pallo J16. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de CC Saesa (Sodt 1691) A solicitud de Zaldívar. Por trabajos asociados a cambio de conductor en LAT María Elena Km01 Cto 2, entre estructuras D-6 y L16. Asociados a proyecto NUP 3287. Restricciones: S/E Crucero: S/216 No reconectar Bloques de jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024111549	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 1147. Trabajos previos: Pruebas eléctricas al interruptor 52156 en fase de construcción (no en operación). Trabajo se realizará en el pallo J16 que NO está energizado.	Bajo	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147. Trabajos previos: Pruebas eléctricas al interruptor 52156 en fase de construcción (no en operación). Trabajo se realizará en el pallo J16 que NO está energizado. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: Lagunas, Desalmacenado de la zona de trabajo Solo ingreso de personal autorizado a lugar de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024105718	Subestacion	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALMITOS	22867	S/E PALMITOS C8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pallo C10 asociado al circuito Industrial de S/E Pailito, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pallo C10 asociado al circuito Industrial de S/E Pailito, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vía redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024106186	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del palto de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchetas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchetas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post homigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canchetas in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchetas prefabricadas con apoyo de cambio giro o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de cambio giro. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de subestación, dentro de la subestación de alta tensión.	Bajo	Actividad: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Ejecución de actividades fuera del palto de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchetas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchetas Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Salas de Control. 6) Chequeo pre y post homigonado pernos de anclaje. 7) Escarpe de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataforma sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canchetas in situ (excavación, empalillado, enladrillado, mortaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchetas prefabricadas con apoyo de cambio giro o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de cambio giro. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de subestación, dentro de la subestación de alta tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024110322	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Ato Jahuel y Cerro Nava: Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: SS/EE Ato Jahuel y Cerro Nava: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización suelta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex mudo Ato Jahuel y Cerro Nava. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024106270	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 2966	BA S/E FRONTERA 220KV BP1 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Tumo B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividad: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Tumo B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. Restricciones: Frontera, S/21, S/22, S/23, S/24, S/25, S/26, No reconectar Frontera, S/27, S/28 (SOOI Enor) No reconectar Instalaciones en Riesgo: S/5 GG. Frontera o Barra principal N°1 220KV o Frontera o Barra principal N°2 220KV Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024106271	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Tumo B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado.	Bajo	Actividad: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288 "Tumo B". Se realizarán las siguientes actividades: 1) Montaje de estructuras altas y estructuras bajas. 2) Montaje de canalizaciones de escalera porta conductores y canalización de acero galvanizado. Restricciones: Frontera, S/21, S/22, S/23, S/24, S/25, S/26, No reconectar Frontera, S/27, S/28 (SOOI Enor) No reconectar Instalaciones en Riesgo: S/5 GG. Frontera o Barra principal N°1 220KV o Frontera o Barra principal N°2 220KV Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024107439	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 KV, Sección 2 Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-11-2024 15:37:23

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 106

Total registros Subestación: 64

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024107782	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA.IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá "Trabajos previos a reemplazo marco de línea ex paño IT1". Limpieza e inspección de pernos de anclaje de marcos. Retiro de tramo de cerco acmufar e ingreso de grúas. Retiro de cables de guarda de marcos de línea JR, ex IT1 y IT2 y pernos en caso de ser necesario. Retiro de canalización y luminarias de pilar marca RP y poste cercano. Instalación de portillos, nuevos grabatubos y tramos a nivel de piso. Instalación de estructura de anclaje para sostener viga paño IT2.	Instalaciones en Riesgo: Paño IT1-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: S/E Tarapacá "Trabajos previos a reemplazo marco de línea ex paño IT1". Limpieza e inspección de pernos de anclaje de marcos. Retiro de tramo de cerco acmufar e ingreso de grúas. Retiro de cables de guarda de marcos de línea JR, ex IT1 y IT2 y pernos en caso de ser necesario. Retiro de canalización y luminarias de pilar marca RP y poste cercano. Instalación de portillos, nuevos grabatubos y tramos a nivel de piso. Instalación de estructura de anclaje para sostener viga paño IT2. Restricciones: No hay. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024107891	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Externo	Programada	268	S/E MOLINOS (ENLASA)	17519	S/E MOLINOS (ENLASA) H2	Roca y poder franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de STS Sasea SODI 1613: Fianzas de rocas, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Engaño.	El riesgo del trabajo es bajo: Trabajos en instalaciones de terrenos.	A solicitud de STS Sasea SODI 1613: Fianzas de rocas, talas y podas de árboles en faja de servidumbre de línea 110 kV Los Molinos - El Engaño. Condiciones requeridas: No recomendar 52H2 de S/E Molinos	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024111550	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2162 2161 2160	BA S/E LAGUNAS 220KV BT BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas "NUP 1147", Trabajos previos: instalación o construcción de canalizaciones eléctricas (Escalierías, bandejas, conduct acero galvanizado, conduct PVC), instalación Canaletas prefabricadas de hormigón (canalización para algar y proteger escaleras y cables eléctricos)	Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas o Barra Transformación 220 kV-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Lagunas, Área de trabajo Delimitación del área de trabajo Ingreso de solo personal autorizado al área de trabajo, respetar distancias de seguridad.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00			
2024109740	Subestacion	Aprobado	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	30585	S/E CONDORES.I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará el cambio de topología del Paño IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT's existentes, Desarme y desmontaje del BRT1-1 existente, realización Asiladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asiladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectadores 88B1T1-2 y 89T1-1A y se realizarán los chictos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóncores OS 418, NUP 878	Bajo riesgo controlado sin afectación de clientes	Se solicita por parte de Transmetal deshabilitar reconexión del interruptor en paño I3 en SE Cóncores	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024109749	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23159	S/E TARAPACA.IT1 S/E TARAPACA.IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Vestido de Torre N° 1N LT 2 x 220 kV TARAPACA – PUERTO COLLAHUASI.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555, Vestido de Torre N° 1N LT 2 x 220 kV TARAPACA – PUERTO COLLAHUASI. Restricciones: Tarapacá, 52IT2 No recomendar instalaciones en Riesgo: Paño Transformación IT2-Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barreras duras Delimitar Zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energéticas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024110482	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1858	S/E CHUCERO	22386	S/E CHUCERO.I15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC Sasea (Sod 1891) A solicitud de Zaldívar. Por trabajos asociados a cambio de conductor en LAT María Elena Kimal Cto 2, entre estructuras 0-6 y 1Lib. Asociados a proyecto NUP 3287.	Instalaciones en Riesgo:S/E Chucero Paño I15. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de CC Sasea (Sod 1891) A solicitud de Zaldívar. Por trabajos asociados a cambio de conductor en LAT María Elena Kimal Cto 2, entre estructuras 0-6 y 1Lib. Asociados a proyecto NUP 3287. Restricciones: S/E Chucero: 52I15 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024110487	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUESTRO	22463	S/E ENCUESTRO.I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC Sasea (Sod 1891) A solicitud de Zaldívar. Por trabajos asociados a cambio de conductor en LAT María Elena Kimal Cto 2, entre estructuras 0-6 y 1Lib. Asociados a proyecto NUP 3287.	Instalaciones en Riesgo:S/E Encuentro Paño I3. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de CC Sasea (Sod 1891) A solicitud de Zaldívar. Por trabajos asociados a cambio de conductor en LAT María Elena Kimal Cto 2, entre estructuras 0-6 y 1Lib. Asociados a proyecto NUP 3287. Restricciones: S/E Encuentro: 52I3 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024110492	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUESTRO	22460	S/E ENCUESTRO.I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CC Sasea (Sod 1891) A solicitud de Zaldívar. Por trabajos asociados a cambio de conductor en LAT María Elena Kimal Cto 2, entre estructuras 0-6 y 1Lib. Asociados a proyecto NUP 3287.	Instalaciones en Riesgo:S/E Encuentro Paño I2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de CC Sasea (Sod 1891) A solicitud de Zaldívar. Por trabajos asociados a cambio de conductor en LAT María Elena Kimal Cto 2, entre estructuras 0-6 y 1Lib. Asociados a proyecto NUP 3287. Restricciones: S/E Encuentro: 52I2 No recomendar. Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024110323	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Alto Jahuel y Cerro Navia: Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: SS/EE Alto Jahuel y Cerro Navia: Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmetal cudo Alto Jahuel y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024110855	Subestacion	Aprobado	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Obras Civiles generales (metro de grava, topografía, excavaciones para fundaciones de equipos, instalación de canalizaciones, cañaleras, empalmados)	El riesgo es bajo ya que se tomarán todas las medidas de seguridad	Actividades: S/E Andes Señalar y no recomendar: 25201, 25204, 25205, 25206, 52I07, 52I5. S/E Futuro Señalar y no recomendar: 25208, 25210, 52I12, 52I5.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024111256	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE	23153	S/E TAP OFF URIBE.H1	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre SE TOff Urbe.	Riesgo controlado y bajo.	PT 2024-10912 registro interno de Transmetal.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024111326	Subestacion	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E EMERALDA	17694 17695 17696 22504 22505 22506 22507 22508 22509 22510 22511 31785	S/E EMERALDA 110 KV S/E EMERALDA 115.8 KV S/E EMERALDA 220 KV S/E EMERALDA.IT1 S/E EMERALDA.H2 S/E EMERALDA.H3 S/E EMERALDA.H4 S/E EMERALDA.CT1 S/E EMERALDA.IT1 S/E EMERALDA.CA S/E EMERALDA.CTP	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre SE Emaralza.	Riesgo controlado y bajo.	PT 2024-10913 registro interno de Transmetal.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024110667	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	561	S/E ANCOA	17343	PA S/E ANCOA.I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de ENEL por proyecto de Central Los Cóncores. (NUP 1416).	Bajo.-	Actividades: S/E Anco: Manobras operacionales en paño I2 por energización Central Los Cóncores, a solicitud de ENEL (NUP 1416). Restricciones: Con bloqueo a la recomend.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización zona de trabajo.- NOTA: Solicitado por Enel Generación según SODI N°20.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		
2024110666	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	561	S/E ANCOA	17344	PA S/E ANCOA.I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de ENEL por proyecto de Central Los Cóncores. (NUP 1416).	Bajo	Actividades: S/E Anco: Manobras operacionales en paño I3 por energización de Central Los Cóncores, a solicitud de ENEL (NUP 1416). Restricciones: Con bloqueo a la recomend.- Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de faena: Delimitación y señalización zona de trabajo.- NOTA: Solicitado por Enel Generación según SODI N°20	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-11-2024 15:37:23

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 106

Total registros Subestación: 64

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111542	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	2161 2160 2162	BA S/E LAGUNAS 220KV BP2 BA S/E LAGUNAS 220KV BP1 BA S/E LAGUNAS 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 1147. "Trabajos previos": Montaje de Equipos primarios en patio en construcción IIS. NOTA: Área desahogada de puntos energizados dada apertura de puentes en Barra Principal N°1, N°2 y Transferencia.	Medio	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147. "Trabajos previos": Montaje de Equipos primarios en patio en construcción IIS. NOTA: Área desahogada de puntos energizados dada apertura de puentes en Barra Principal N°1, N°2 y Transferencia. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S/G G. Lagunas o Barra 220 KV, Sección 1-Laguna o Barra 220 KV, Sección 2-Lagunas o Barra Transferencia 220 KV. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al Inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloqueos del jefe de faena: Lagunas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00	
2024111631	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saca (Sod 1682) se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9DT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 876.	Instalaciones en Riesgo: Paflo II. S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saca (Sod 1682) se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9DT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B9DT1-2 y B9DT1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 876. Restricciones: Condores: S211 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00	
2024111662	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saca (Sod 1682) se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9DT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 876.	Instalaciones en Riesgo: Paflo II. S/E Condores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saca (Sod 1682) se realizará el cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del B9DT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevos desconectores B9DT1-2 y B9DT1-1A y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores DS 418, NUP 876. Restricciones: Condores: S212 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00	
2024111949	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2374	BA S/E TARAPACA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo JR y Ex paflo IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos JR, JS y IT2. 3) Instalación de tirantes asociados a muerto gravitacional	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo JR y Ex paflo IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos JR, JS y IT2. 3) Instalación de tirantes asociados a muerto gravitacional y estructura de soporte viga. 4) Reducción de tensión mecánica en conductores de paflo JR. 5) Retiro e instalación de nueva viga entre paflo JR y IT2 y verificaciones topográficas. 6) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 8) Normalización de tensiones mecánicas en conductores de paflo JR. 9) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra de Transferencia. Indisponible S/E Tarapacá: Paflo JR. Indisponible. Tarapacá, S211, S212, S213, S214, S217, S215, S218 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá o Paflo Transformación IT02-Tarapacá o L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo Solo ingreso de personal autorizado. Respetar distancia de seguridad a...	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00	
2024111950	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23160 23158	S/E TARAPACA JR S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo JR y Ex paflo IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos JR, JS y IT2. 3) Instalación de tirantes asociados a muerto gravitacional	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo JR y Ex paflo IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos JR, JS y IT2. 3) Instalación de tirantes asociados a muerto gravitacional y estructura de soporte viga. 4) Reducción de tensión mecánica en conductores de paflo JR. 5) Retiro e instalación de nueva viga entre paflo JR y IT2 y verificaciones topográficas. 6) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 8) Normalización de tensiones mecánicas en conductores de paflo JR. 9) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra de Transferencia. Indisponible S/E Tarapacá: Paflo JR. Indisponible. Tarapacá, S211, S212, S213, S214, S217, S215, S218 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá o Paflo Transformación IT02-Tarapacá o L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo Solo ingreso de personal autorizado. Respetar distancia de seguridad a...	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00	
2024111955	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo JR y Ex paflo IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos JR, JS y IT2. 3) Instalación de tirantes asociados a muerto gravitacional	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paflo JR y Ex paflo IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Paflos JR, JS y IT2. 3) Instalación de tirantes asociados a muerto gravitacional y estructura de soporte viga. 4) Reducción de tensión mecánica en conductores de paflo JR. 5) Retiro e instalación de nueva viga entre paflo JR y IT2 y verificaciones topográficas. 6) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 8) Normalización de tensiones mecánicas en conductores de paflo JR. 9) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra de Transferencia. Indisponible S/E Tarapacá: Paflo JR. Indisponible. Tarapacá, S211, S212, S213, S214, S217, S215, S218 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2-Tarapacá o Paflo Transformación IT02-Tarapacá o L 220 KV Tarapacá-Puerto Patache, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo Solo ingreso de personal autorizado. Respetar distancia de seguridad a...	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111956	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TABAPACA	23159	S/E TABAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño R y Ex paño IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Pafos JR, JS y IT2. 3) Instalación de tirantes asociados a muelle gravitacional	Actividades: S/E Tarapacá: Reemplazo de viga y pilar asociado a paño R y Ex paño IT1. 1) Posicionamiento de grúa de alta tonelaje. 2) Instalación y retiro de cables de guarda asociados a Pafos JR, JS y IT2. 3) Instalación de tirantes asociados a muelle gravitacional y estructura de soporte viga. 4) Reducción de tensión mecánica en conductores de paño JR. 5) Retiro e instalación de nueva viga entre paño JR y IT2 y verificaciones topográficas. 6) Retiro de pilar y montaje de nuevo pilar considerando perforaciones y verificaciones topográficas. 8) Normalización de tensiones mecánicas en conductores de paño JR. 9) Retiro de los elementos instalados. Restricciones: S/E Tarapacá: Barra de Transferencia. Indispensable S/E Tarapacá: Paño JR. Indispensable. Tarapacá, S211, S212, S213, S214, S2172, S216, S218 No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 1-Tarapacá o Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o Paño Transformación IT02-Tarapacá o 1.220 kV Tarapacá-Puerto Palache, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapacá, Delimitación de la zona de trabajo Solo ingreso de personal autorizado. Rescatar de distracción de seguridad de la zona.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 08:00		
2024112097	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLUFOS	3272	BA S/E GEOGLUFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colibhuai la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño 17 y 110. Turno A	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Colibhuai la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño 17 y 110. Turno A Restricciones: Geoglifos, S211, S214, S218, S211 No reconectar instalaciones en Riesgo: S5.GG. SE Geoglifos a Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizarán vías de acceso autorizadas por transalce	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 08:00		
2024111551	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Lagunas: NUP 1147 Construcción de fundaciones asociadas al Proyecto SNN4003 A, se ejecutarán trabajos de Remates de OD-CC entre esta grouting, mejoramiento extensión de grava, retiro de materiales, etc.,NOTA: Área despejada de puntos energizados dad	Actividades: SE Lagunas: NUP 1147 Construcción de fundaciones asociadas al Proyecto SNN4003 A, se ejecutarán trabajos de Remates de OD-CC entre esta grouting, mejoramiento extensión de grava, retiro de materiales, etc.,NOTA: Área despejada de puntos energizados dada apertura de puentes en Barra Principal N°1, N°2 y Transferencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S5.GG. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Conos, señalética, barreras duras Delimitar zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 kV	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 08:00		
2024111543	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 1147, "Trabajos previos": Montaje de Equipos primarios en patio en construcción 116. NOTA: Área despejada de puntos energizados dada apertura de puentes en Barra Principal N°1, N°2 y Transferencia.	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147, "Trabajos previos": Montaje de Equipos primarios en patio en construcción 116. NOTA: Área despejada de puntos energizados dada apertura de puentes en Barra Principal N°1, N°2 y Transferencia. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S5.GG. Lagunas o Barra 220 kV, Sección 1-Lagunas o Barra 220 kV, Sección 2 Lagunas o Barra Transferencia 220 kV - Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de faena: Lagunas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 08:00		
202410338	Subestacion	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	tendido_cable	otros: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	PROYECTO AMPLIACION PATIO 110KV SUBESTACION PALAFITOS	CONDICIONES OPERACIONALES: NINGUNA	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00	
2024111544	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 1147, Se ejecutaran pruebas eléctricas a los nuevos desconectores del paño 116, específicamente B0116-1, B0116-2 y B0116-3,Nota: Los equipos primarios del paño 116 se encuentran desvinculados primariamente.	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147, Se ejecutaran pruebas eléctricas a los nuevos desconectores del paño 116, específicamente B0116-1, B0116-2 y B0116-3,Nota: Los equipos primarios del paño 116 se encuentran desvinculados primariamente. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: S5.GG. Lagunas o S5.AA, C.A. Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Área de trabajo (Desconectores Paño 116) Delimitación del área de trabajo Limitarse solo área en proceso de construcción (Paño 116), en en área de trabajo (Desconectores B0116). Respetar obligatoriamente las distancias de seguridad respecto a instalaciones energizadas Lagunas, Puentes primarios Equipos Paño 116 Se debe verificar la desvinculación de los puentes primarios de los equipos primarios del nuevo paño 116	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 08:00		
2024111541	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 1147 "Trabajos previos": Montaje de Trampas de Onda del Paño 116 en etapa de construcción para el Circuito N°1 Línea 220 kV Lagunas- Nueva Posa Almonte. Las Barras Sección N°1 y N°2 están desenergizadas (puentes eléctricos retirados). No se va acomodar desde la Torre N°1 al Muro de Línea. No hay aproximación a Línea Energizadas.	Actividades: S/E Lagunas: NUP 1147 "Trabajos previos": Montaje de Trampas de Onda del Paño 116 en etapa de construcción para el Circuito N°1 Línea 220 kV Lagunas- Nueva Posa Almonte. Las Barras Sección N°1 y N°2 están desenergizadas (puentes eléctricos retirados). No se va acomodar desde la Torre N°1 al Muro de Línea. No hay aproximación a Línea Energizadas. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Lagunas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Lagunas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancias de seguridad a instalaciones primarias energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 21-11-2024 15:37:23

Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 106

Total registros Subestación: 64

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111785	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS: NUP 3887 Trabajos previos: Desarrollo de trabajos en Nuevo Paflo Station: Topografía, movimiento de tierra, excavación, empalme, enferradura, moldajes, pernos de anclajes, hormigonado, retiro de moldajes, chequeos topográficos. NOTA: Si área a realizar estos trabajos no interfieren y no están en áreas de explotación existentes, por lo que no se tiene cercanías en puntos energizados. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS GG, LAGUNAS o SS AA, C.A. LAGUNAS Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de línea: LAGUNAS, Delimitación y señalización de área de trabajo Solo ingreso de personal Autorizado, respetar distancias de seguridad a instalaciones proximas energizadas Uso de conos y barreras duras	Actividades: S/E LAGUNAS: NUP 3887 Trabajos previos: Desarrollo de trabajos en Nuevo Paflo Station: Topografía, movimiento de tierra, excavación, empalme, enferradura, moldajes, pernos de anclajes, hormigonado, retiro de moldajes, chequeos topográficos. NOTA: Si área a realizar estos trabajos no interfieren y no están en áreas de explotación existentes, por lo que no se tiene cercanías en puntos energizados. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS GG, LAGUNAS o SS AA, C.A. LAGUNAS Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Medio Bloques del jefe de línea: LAGUNAS, Delimitación y señalización de área de trabajo Solo ingreso de personal Autorizado, respetar distancias de seguridad a instalaciones proximas energizadas Uso de conos y barreras duras	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00			
2024109483	Subestación	Ejecución Exitosa	KELTI S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1910	S/E O'HIGGINS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Revisión de HMI y comunicaciones en SE O'Higgins	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Posible intererrupción de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00	
2024111932	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Bandoje ODF, Fusión y Certificación de Fibras Óptica en los siguientes Gabinetes/Armario: 1.- Gabinete SCADA existente Comandos S/E LAGUNAS 220 KV - Según Procedimiento SNM4003-A-LAG-25-TCFG-0006 2.- Armario de "Protect. Dt. Barra 87B y Paflo Acoplador" - Según Procedimiento SNM4003-A-LAG-25-TCFG-0008	Actividades: Instalación de Bandoje ODF, Fusión y Certificación de Fibras Óptica en los siguientes Gabinetes/Armario: 1.- Gabinete SCADA existente Comandos S/E LAGUNAS 220 KV - Según Procedimiento SNM4003-A-LAG-25-TCFG-0006 2.- Armario de "Protect. Dt. Barra 87B y Paflo Acoplador" - Según Procedimiento SNM4003-A-LAG-25-TCFG-0008 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 LAGUNAS o Barra 220 KV, Sección 2 LAGUNAS Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: LAGUNAS, Tablero Protección Diferencial 87B Delimitación área de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00			
2024111509	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS: Montaje de luminarias nuevas en el patio del Paflo 116, actualmente en fase de construcción (NO operación). Las luminarias consisten en focos que se instalarán en los pilares de los Marcos Linea del Paflo 116 (proyecto).	Actividades: S/E LAGUNAS: Montaje de luminarias nuevas en el patio del Paflo 116, actualmente en fase de construcción (NO operación). Las luminarias consisten en focos que se instalarán en los pilares de los Marcos Linea del Paflo 116 (proyecto). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS GG, LAGUNAS Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00		
2024111946	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Bandoje ODF y Fusión de Fibras Óptica Armario FF OD, y MUX-12 Dirección S/E Frontiera Sala Telecomunicaciones S/E LAGUNAS 220KV. El trabajo se realizará en armario existente (no Abangas) trabajando en fibras del Proyecto de Abangas (No de tar	Actividades: Instalación de Bandoje ODF y Fusión de Fibras Óptica Armario FF OD, y MUX-12 Dirección S/E Frontiera Sala Telecomunicaciones S/E LAGUNAS 220KV. El trabajo se realizará en armario existente (no Abangas) trabajando en fibras del Proyecto de Abangas (No de taranco) Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Telecomunicaciones LAGUNAS Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de línea: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 08:00		
2024106185	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2966 2965	BA S/E FRONTERA 220KV BP2 BA S/E FRONTERA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 2388, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Sala de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado juntas de dilatación. 7) Descarga de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataformas sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataformas sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalme, enferradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (excavación, empalme, enferradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de nudo Externado. Nota: 11 Trabajos, solo fuera del	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 2388, Ejecución de actividades fuera del patio de alta tensión. Se realizará: 1) Replanteo de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 2) Replanteo de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 3) Trazado de Canchales Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 4) Trazado de Fundaciones Ampliación SE Frontera (Desplazamiento pedestre). 5) Replanteo y trazado Fundación Sala de Control. 6) Chequeo pre y post hormigonado juntas de dilatación. 7) Descarga de 20 cm sector oriente subestación. 8) Escarpe de 20 cm sector poniente subestación. 9) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataformas sector oriente subestación. 10) Corte, nivelación y relleno hasta nivel de plataformas sector poniente subestación. 11) Replanteo y trazado de plataforma interior y exterior subestación. 12) Construcción de fundaciones in situ (excavación, empalme, enferradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 13) Construcción de canchales in situ (excavación, empalme, enferradura, moldaje, instalación de pernos, hormigonado, descimbre y relleno compactado). 14) Montaje de canchales prefabricados con apoyo de camión grúa o pluma. 15) Montaje de fundaciones prefabricadas con apoyo de camión grúa. 16) Relleno compactado de elementos prefabricados. 17) Se ejecutará la construcción de Fundaciones de Marco de Línea y Marco de Barra al exterior de nudo Externado. Nota: 11 Trabajos, solo fuera del	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00			
2024109710	Subestación	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRASEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	24245	PA S/E CONDORES JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita No Reconectar # para ejecutar trabajos de cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BR11-L existente, realización Asiladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asiladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevas desconexiones BR11T1, 2 y BR11-L y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores OS 418, NUP 87B.	Se solicita No Reconectar # para ejecutar trabajos de cambio de topología del Paflo IT1. Para ello se procederá a desmontar los TCT1 existentes, Desarme y desmontaje del BR11-L existente, realización Asiladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Asiladores de Pedestal y Armado. Montaje de nuevas desconexiones BR11T1, 2 y BR11-L y se realizarán los chequeos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Condores OS 418, NUP 87B.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada.	PT 3224-10717 de Transmisió registro interno. Solicitud con aviso de suspensión diaria.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 08:00	
2024108583	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15765	S/E CENTRAL JAVIERA HI	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de parte de CSE que están realizando Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Ocho.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar/Desahallar reconexión automática del interruptor 3261.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024109109	Subestación	Aprobado	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2235	S/E PUQUJOS	28725	S/E PUQUJOS II	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20: Bloqueo a la reconexión de la línea C1 1.220KV LAGUNAS - Pujos, vano entre E2 y E3, en apoyo a los Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, diseño de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Solo se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m.	Instalación en riesgo: LT LAGUNAS - Pujos 220KV. Duración del riesgo: Mientras se realicen trabajos de obras civiles en franja de servidumbre. Nivel del riesgo: Bajo y controlado.	A solicitud de Collahuasi, no reconectar 3211 de S/E Pujos, ante desconexión intempestiva de LT LAGUNAS - Pujos.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 07:00		
2024109111	Subestación	Aprobado	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	2237	S/E CHALLACOLLO	28769	S/E CHALLACOLLO I1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20: Bloqueo a la reconexión de la línea C1 1.220KV LAGUNAS - Challacollo, vano entre E2 y E3, en apoyo a los Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataformas declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, diseño de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Solo se realizan Trabajos diurnos. Se contemplan actividades a una distancia menor a 15m.	Instalación en riesgo: LT LAGUNAS - Challacollo 220KV. Duración del riesgo: Mientras se realicen trabajos de obras civiles en franja de servidumbre. Nivel del riesgo: Bajo y controlado.	A solicitud de Collahuasi no reconectar 3211 de S/E Challacollo, ante desconexión intempestiva de LT LAGUNAS - Challacollo.	No tiene consumo afectado	ninguno		01-11-24 07:00		
2024109416	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	632	S/E CONSTITUCION	765	CONSTITUCION 66/23 20MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a CRMC del transformador N°7, los consumos serán transferidos hacia el transformador N°1 via interconexión T1-T3.	Riesgo bajo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Tanto para la apertura como posterior cierre del desconectador BR11T se requiere orden de precaución sobre la barra de 66KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024109487	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1803	S/E 405	1693	405 69/4 16 KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Migración señales AC a SE en SE 405	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en S/E 405 el interruptor 326211 y 31-1	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
Fecha generación reporte: 21-11-2024 15:37:23
Estado: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 106
Total registros Subestación: 64

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Eléctrico	Fecha Inicio
2024110719	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA.IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo de transferir a solicitud de Colibhuasi, proyecto CDP> Línea 220 KV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilde de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria/ No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00	
2024110538	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS KS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajo Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Palo KS). Montaje equipos primarios (BPM-1, BPM-2, BPM-3 y ST, S2AB, PM6, TP46-2 F2, Alisadores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, Fase 3 APK6-3), Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de cañales y canalizaciones de patío (remates). Reparación y conexionaldo de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, S2K3 No reconectar instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 KV Parinas o Palo Cent. Diag. DMS-Parinas o Barra 2500 KV, Principio 2 Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al Inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00			
2024111424	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	17694 17695 17696 22504 22505 22506 22507 22508 22509 22510 22511 31785	S/E ESMERALDA 110 KV S/E ESMERALDA 11.8 KV S/E ESMERALDA 220 KV S/E ESMERALDA HT1 S/E ESMERALDA H2 S/E ESMERALDA H3 S/E ESMERALDA H4 S/E ESMERALDA CT1 S/E ESMERALDA CTA S/E ESMERALDA CTP	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección termográfica equipos primarios SE Esmeralda.	Riesgo controlado y bajo.	PT 2024-10097 registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00	
2024111929	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23159	S/E TARAPACA.IT1 S/E TARAPACA.IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá:Trabajos previos NUP 3555, A solicitud de Colibhuasi: Construcción de Obras Civiles,Rebello compactados, normalización de talud con malla bocicho y limpieza de area en Torre 1N LT 2 X 220 kv TARAPACA – PUESTO COLLAHUASI Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00			
2024109736	Subestación	Aprobado	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Palo KS) , - Tendido y conexionaldo de cables control y fuerza por cañales proyectada (equipos fuera de servicio) , - Tendido Bajo de cables por cañales existente hasta exterior sala eléctrica Diagonal 2 y	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00			
2024108459	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajo previos NUP 3288 "Turno B", - Confección de Malla Puesta a Tierra correspondiente a Ampliación SE Frontera, Reglantes y trazado de Malla Puesta a Tierra, (malla base), - Instalación de chicleos a estructuras y equipos. Nota: Esta malla base en ningún momento se conectará a la malla existente de la subestación Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Frontera, Conos, señalética Delimitación del área de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 KV	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00			
2024108457	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajo previos NUP 3288, Se realizará el Desmontaje y montaje de cerco perimetral tipo Bulding lado oriente y poniente de la subestación. Nota: Se realizará la actividad en forma secuencial respetando el siguiente orden: se realizará primero la instalación del nuevo cerco Bulding y posterior se realizará el retiro del cerco bulding antiguo, TURNO A y B. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Frontera, Conos y Señaléticas Señalización del área de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidarlas distancias seguridad de instalaciones 220 KV	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00			
2024108460	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajo previos NUP 3288 "Turno A", - Confección de Malla Puesta a Tierra correspondiente a Ampliación SE Frontera, Reglantes y trazado de Malla Puesta a Tierra, (malla base), - Instalación de chicleos a estructuras y equipos. Nota: Esta malla base en ningún momento se conectará a la malla existente de la subestación Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Frontera, Conos, señalética Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 KV	No tiene consumo afectado		ninguno		01-11-24 07:00			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024108463	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Medición de la nueva malla puesta a tierra, asociada al proyecto SNA3006. NOTA: Para efecto de medición, esta nueva malla base en ningún momento se conecta a la malla existente de la subestación.	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Medición de la nueva malla puesta a tierra, asociada al proyecto SNA3006. NOTA: Para efecto de medición, esta nueva malla base en ningún momento se conectara a la malla existente de la subestación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: Frontera, Conos, señalética Delimitación del área de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 kV	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00		
2024108454	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Medición de la nueva malla puesta a tierra, asociada al proyecto SNA3006. NOTA: Para efecto de medición, esta nueva malla base en ningún momento se conecta a la malla existente de la subestación.	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Medición de la nueva malla puesta a tierra, asociada al proyecto SNA3006. NOTA: Para efecto de medición, esta nueva malla base en ningún momento se conectara a la malla existente de la subestación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: Frontera, Conos, señalética Delimitar zona de trabajo Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220 kV	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00		
2024111573	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Prueba aislación (megger), tendido y conexonado de cables de baja tensión.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288: Prueba aislación (megger), tendido y conexonado de cables de baja tensión. NOTA: Estas actividades serán por fuera del patio energizado, tendido de cable desde Cuarta diagonal 4 y 5 hacia patio de estas mismas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: S.E.GE. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024110593	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1624	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de transilect a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 kV PK 59+772, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cuidar entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfilde de ducto, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar interruptores 5214 y 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024108723	Subestacion	Aprobado	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22912	S/E POZO ALMONTE S5/AA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Reparación de desconectores de Fusibles N°2 55AA	Bajo, según matriz de riesgos.	-Se requiere abierto B9B542-F Nota: Cabe destacar que este equipo, el transformador quedara indisponible hasta que se repare el fusible	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 00:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024111561	Central Generadora	Aprobado sin activación	SAGESA S.A.	56	Desconexión	Origen Interno	Programada	533	TER HORNOPIREN (SM) 2447		TER HORNOPIREN (SM) U4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Unidad N°4 de Central Térmica Hornopirén por faenas de mantenimiento menor de unidad indicada.	Riesgo controlado, faenas se realizará con Unidad N°4 desconectada y las demás unidades en servicio normal.	Las demás unidades de central Hornopirén permanecerán en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-11-24 08:30
2024108089	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	2090	HE LOS CONDORES [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Puesta en servicio y pruebas de energización/inyección para el proyecto NUP1416 CH Los Córdobres.	Riesgo Bajo para el SEN, asociado al proyecto NUP1416 CH Los Córdobres.	Guía de Maniobras a utilizar: Documento "CH Los Córdobres - GM primera energización v4" aprobado por el Coordinador.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-11-24 00:00
2024106047	Central Generadora	Aprobado	ARAUCO BIODENERGÍA SPA 2		Desconexión	Origen Interno	Programada	176	TER CHOIGUAN	981	TER CHOIGUAN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	MANTENIMIENTO MAYOR "COMPLEMENTARIO ADICIONAL" Se modifica fecha de los trabajos por disponibilidad de personal especialista que participa en los trabajos de Mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-11-24 00:00
2024109565	Central Generadora	Aprobado	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Sin Riesgo	Mantenimiento Mayor Central Santa María	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-11-24 00:00
2024111692	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	2144	PE PUNTA DE TALCA [En_Revisión]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realización de pruebas para validación del modelo dinámico, potencia máxima, mínimo técnico, partida y detención de PE Punta de Talca. Considero realizar pruebas individuales por aerogenerador. Movimientos de potencia activa y reactiva se coordinan en tiempo real con CDC y según manual técnico disponible. Condiciones requeridas: PE Punta de Talca sin limitaciones instruídas por CDC y PPC a disposición de pruebas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad y protocolos correspondientes.	PE Punta de Talca NUP 1304 en periodo de puesta en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-11-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea
Fecha generación reporte: 21-11-2024 15:37:23
Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
Total registros General: 106
Total registros Línea: 37

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024122051	Línea	Rechazado	PS TOCOPILLA SPA [EN_REVISION]	2156	Desconexión	Origen Interno	Programada	1888	TAIRA - MARIA ELENA 220KV [EN_REVISION]	4677	TAIRA - MARIA ELENA 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Rectificación de torque de trampa de onda.	Bajo nivel de riesgo, se tomaran todas las medidas de seguridad necesarias.	Por detección de sonido poco común en la trampa de onda de la fase 3 de subestación María Elena 220 KV se realizará rectificación de torque trampa de onda.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 19:00
2024097017	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024097018	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024097093	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRIA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRIA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de placas, refuerzo, preloso y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de placas, refuerzo, preloso y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024088616	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Retiro de estructuras dentro y fuera de la franja. Carga, retiro y traslado de materiales y equipos desde zona de trabajo en Estructura 317.	Bajo	Actividades: Retiro de estructuras dentro y fuera de la franja. Carga, retiro y traslado de materiales y equipos desde zona de trabajo en Estructura 317. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024100739	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRIA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRIA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Ríos: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charria - Entre Ríos C2, sin riesgo de acercamiento de distancia.	Bajo	Actividades: SE Entre Ríos: Montaje y Armado de Transformador de Poder Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 KV Charria - Entre Ríos C2, sin riesgo de acercamiento de distancia. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charria-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactivo en S/E Entre Ríos NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024105830	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(E) E111 - E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024.	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(E) E111 - E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024. Restricciones: Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024105831	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(E) E111 - E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024.	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(E) E111 - E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024. Restricciones: Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024106795	Línea	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°38 - EST. N°38 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Trabajos en piso para Reemplazo de Conductor en LAT 2x220 KV Atacama-Miraje Circuito 2 entre Marico de Línea SE Atacama y Estructura E31.	Bajo	Actividades: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 Y C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Estructuras(E) E111 - E205, Total: 796 CAD, Fecha de ejecución: 01-03-11-2024, Plazo Entrega Informe: 24-11-2024, OM: 8277358. Restricciones: Los Changos, S2K10, S2K11, S2K13, S2K14 No reconectar Kimal, S2K2, S2K3, S2K5, S2K6 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos - Kimal, C1 o L 500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Kimal, Tramo E111 - E205 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024108324	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1332 1333	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024108325	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la recomendación. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220KV Hualpén-Guindó, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00
2024108768	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST. N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- NUP 3287, A solicitud de CC SAESA (Sod: 1673) No reconectar Línea 220V Kimal-Maria Elena, L1. Asociado a aviso CEN SAESA, 2024-07-09-9	Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Kimal-Maria Elena, L1, Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: NUP 3287, A solicitud de CC SAESA (Sod: 1673) No reconectar Línea 220V Kimal-Maria Elena, L1, Para realizar trabajos en Línea 220 VV Maria Elena Kimal Cto 2. Faenas consisten en retiro de conductor existente Greeley, reemplazándolo por un conductor de alta temperatura y baja flecha denominado KCC-Bussard. Trabajos a realizar en dos frentes de trabajo, uno entre Marico de Línea y estructura L1B y el otro frente de trabajo entre estructura L1B y L18 de LAT Maria Elena Kimal Cto 2. Restricciones: Línea 220KV Kimal-Maria Elena, L1, con Bloqueo a la recomendación. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-11-24 08:00

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024109304	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TABAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TABAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodis 415 y 416) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura	Instalaciones en Riego: Línea 220W Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodis 415 y 416) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapado. Restricciones: Tarapacá: S211 No reconectar Geoglifos: S211, S212 No reconectar Bloques de jefe de Terna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024109337	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodí 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riego: Línea 220W Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodí 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E139 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S216 No reconectar Geoglifos: S215, S216 No reconectar Bloques de jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024109367	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodí 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riego: Línea 220W Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Colihuaui C20* (Sodí 416) L220 KV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139 y Paralelismo de línea entre vanos E114-E139 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: S216 No reconectar Geoglifos: S212, S213 No reconectar Bloques de jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024110504	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20-Línea 220 W San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodí412)	Instalaciones en Riego: Línea 220 W San Simón-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20-Línea 220 W San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: S212 No reconectar San Simón: S214 y S215 No reconectar (Sodí RNE) Tap Ofn. Victoria: S217 No reconectar (Sodí RNE) Bloques de jefe de Terna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024110428	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	461	TAP APOQUINDO - TAP LDOMINICOS 110KV C2 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP LA DEHESA -TORRE 72 110KV C2 TORRE 61 - TAP VITACURA 110KV C2 TORRE 67 -TORRE 62 110KV C2 TORRE 62 -TORRE 67 110KV C2 EST. 67 - EST. 61 110KV C2 [RN, REVISION] EST. 61 - TAP VITACURA 110KV C2 [RN, REVISION] EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C2 TAP ACORROIVA - TAP APOQUINDO 110KV C2 TAP VITACURA - TAP ACORROIVA 110KV C2	953 3237 955 956 957 958 958 5175 5176 949 951 961	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Traslado del circuito 110 KV Y L1 El Salto Los Almendros den cercanía al circuito señalado	Frente a una operación automática de los Circuito señalado STM solo reconectar previa coordinación con el CEN. Trabajos programados en proyecto Trifásico Bicentenario según proyecto NUPD66.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00		
2024111390	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20-Línea 220 W San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodí 412)	Instalaciones en Riego: Línea 220 W Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Colihuaui, proyecto C20-Línea 220 W San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771, vano entre E471 Y E472.1, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapado, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: S212 No reconectar Frontera: S214 y S215 No reconectar Bloques de jefe de Terna: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024111447	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1529	SGO - PALLATA 220KV	3578 3584	EST 71 - EST 156 220KV C1 EST 156 - PALLATA 220KV C1	Lavado de Alación	Sin Limitaciones	Lavado de alación método energizado pñite remoto a estructuras de línea 220KV SGO- PALLATA	Trabajos de lavado alación, línea 220W , tramo Pallata-SGO, Dudas llamar a Pta Reyes 56 9 61188067 Slip Scada o a Sup. línea empresa blonch Roberto prieto 56 942111590, se trabajará con equipo lavador. En SE Encuentro S210 señalizar y no reconectar. En SE SGO S211 señalizar y no reconectar. En SE Pallata S211, S212 y S213 señalizar y no reconectar	Lavado de alación o est. cadenas de anclaje, sustentación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024109216	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220KV C1 EST. 162 - EST. 165 220KV C1 EST. 165 - CHALLACOLLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Colihuaui C20* (Sodí 413) L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías.	Instalaciones en Riego: Línea 220W/Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Colihuaui C20* (Sodí 413) L 220 KV Lagunas - Pajinos PK 60+220, vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfilde de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: S214, S215 No reconectar Challacollo (Terceros) S212 No reconectar Bloques de jefe de Terna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 07:00	
2024108702	Línea	Aprobado	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Externo	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución a solicitud de Transmiec según SODI N°2222 por remplazo de conductor y cable de guarda LATx220 KV Alcatraz-Miraflores C2.2 entre estructuras N° 6 y 11. (Remplaza a 6-2024102731)	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: señalizar y no reconectar : en S/E Mejillones S202 y en S/E El Lince S207.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 00:00	
2024111786	Línea	Aprobado sin activación	COMPAÑIA MINERA NEVADA SPA	61	Intervención	Origen Interno	Programada	1511	PUNTA COLORADA - TRES QUEBRADAS 220KV	3532 3568 3569	PUNTA COLORADA - EST 111 220KV C1 EST 111 - EST 155 220KV C1 EST 155 – TRES QUEBRADAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspecciones pedestres exhaustivas a LT 220 W Punta Colorado-Tres Quebradas, incluye traslado a torres dentro de distancia de seguridad, topografía y medición de mata a tierras sin desconexión de cable guarda según procedimiento. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Inspecciones pedestres exhaustivas a LT 220 W Punta Colorado-Tres Quebradas, incluye traslado a torres dentro de distancia de seguridad, topografía y medición de mata a tierras sin desconexión de cable guarda según procedimiento. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-11-24 00:00	

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. y Transelec S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-11-2024 07:45

Finalizado

Número:

2024004971

Solicitante:

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

Empresa:

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

SAN PEDRO - VENTANAS 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP OFF CODELCO VENTANAS - VENTANAS 110KV C1

Nombre : TAP OFF CODELCO VENTANAS - VENTANAS 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-11-2024 06:54

Fecha Normaliza : 01-11-2024 15:00

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 16.7

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - SAN PEDRO - TAP OFF CODELCO VENTANAS 110KV C1

Nombre : SAN PEDRO - TAP OFF CODELCO VENTANAS 110KV C1

Fecha Perturbacion : 01-11-2024 06:54

Fecha Normaliza : 01-11-2024 15:00

Protección : Distancia

Interruptor : .

Consumo : 16.7

Comentario : .

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Quillota

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Operación automática de Línea 110 kV Ventanas - San Pedro cto.1

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Conductores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .
-Elemento: .
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Operación automática de Línea 110 kV Ventanas - San Pedro cto.1 Afectando consumos de Codelco Ventanas.
-Acciones Inmediatas: Coordinación con CEN, Codelco Ventanas. Inspección de línea y prueba con localizador de fallas.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Libre

Distribuidoras Afectadas

CODELCO CHILE - DIVISIÓN VENTANAS / Perd. Estm. de Potencia: 16.7 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-11-2024 06:54

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-11-2024 11:03

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF-TX-78_01-11-2024 O.A LT 110 kV Ventanas - San Pedro Cto.1.zip (/informe_fallas/download_file/6724af4aad651f59d0b5f463/IF-TX-78_01-11-2024 O.A LT 110 kV Ventanas - San Pedro Cto.1.zip)	08/11/2024 19:26:13

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-11-2024 17:39

Finalizado

Número:

2024004974

Solicitante:

TRANSELEC S.A.

Empresa:

TRANSELEC S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E QUILLOTA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E QUILLOTA H2

Nombre : S/E QUILLOTA H2

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-Fenómeno Eléctrico: Protección diferencial de línea

-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:
- Elemento:
- Fenómeno Eléctrico:
- Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Línea 110 kV Quillota San Pedro se mantuvo energizada radial desde S/E San Pedro. Coincide con falla de Línea 110 kV Ventanas - San Pedro 1 (propiedad de Chilquinta)

-Acciones Inmediatas: informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas.

-Hechos Sucedidos: S/E Quillota: A las 06:54 horas, desconexión forzada del Paño H2 - San Pedro, por operación de protecciones.

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: A las 07:20 horas abierto manual el interruptor de S/E San Pedro hacia Quillota, para probar el cierre desde Quillota el cual no había obedecido. A las 07:21 horas, cerrado 52H2 - San Pedro de S/E Quillota. A las 07:21 horas cerrado el extremo de S/E San Pedro.

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-11-2024 06:54

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-11-2024 07:21

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-11-2024 07:21

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2024004974.rar (/informe_fallas/download_file/67253c64ad651f59ef06659c/IF2024004974.rar)	08/11/2024 13:54:46

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. y
Transelec S.A.



Informe de Falla

Empresa

CTNG

Código de identificación

IF-TX-78

Versión

1

Operación Automática Línea 110 kV Ventanas – San Pedro Cto.1.

1.	OBJETO	3
2.	ANTECEDENTES GENERALES	3
2.1.	Detalles de la instalación fallada	3
2.2.	Resumen del evento	3
2.3.	Descripción de la operación.	4
2.4.	Cronología de eventos.	4
2.5.	Esquema topológico sistema afectado.	5
2.6.	Detalle de consumos afectados	5
3.	EVENTOS SCADA	6
4.	PROTECCIONES	6
4.1.	Análisis de la actuación del esquema de protecciones	6
4.2.	Ajustes	7
4.3.	Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)	8
4.4.	Registro de Eventos (UTC ± 00:00)	10
5.	ANTECEDENTES RELEVANTES.....	14
5.1.	Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.....	14
5.2.	Registro de mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la línea en comento	21
5.3.	Número de reiteración de la causa en la instalación.....	22
5.4.	Acciones correctivas de corto plazo.	22
5.5.	Antecedentes públicos y conocidos que acredite el evento aducido.	24

1. OBJETO

Aportar la información solicitada por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN), debido a una desconexión intempestiva o limitación en las instalaciones de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., de acuerdo con lo exigido por el procedimiento DO “Informe de falla de los Coordinados”.

2. ANTECEDENTES GENERALES

2.1. Detalles de la instalación fallada

Propietario Instalación Afectada:	Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.
RUT Propietario:	76.680.107-2
Representante legal Propietario:	Cristián Martínez Vergara
Dirección Propietario:	Av. Argentina N°1, piso 7, Valparaíso
Nombre Instalación:	Línea 110 kV Ventanas – San Pedro Cto.1
Tipo de Instalación:	Línea de Transmisión
Tensión de Línea:	110 kV
Segmento:	Transmisión Zonal (Tz)
Tipo de Elemento Fallado:	Aislación
Elemento o Equipo Fallado:	No Aplica

2.2. Resumen del evento

Referencia Informe CEN	2024004971
Fecha inicio:	01/11/2024
Hora inicio:	06:54:02
Fecha término:	01/11/2024
Hora término:	11:03:07
Duración:	04 horas, 09 minutos y 05 segundos
Equipos afectados:	Línea 110 kV Ventanas – San Pedro Cto.1
Consumo interrumpido:	16,9 MW
Porcentaje de Desconexión	100% S/E Maitenes
Comuna donde se origina la falla:	Puchuncaví
Comunas afectadas por la falla	Puchuncaví
Proposición causa de la falla	Interna
Fenómeno Físico	DIS1 (Pérdida de aislación)
Elemento	TX3 (Conjunto aislación línea)
Fenómeno Eléctrico	DI21N (Distancia Residual)
Modo	13 (Opera según lo esperado)
Reiteración (SI/NO).	NO

N° de reiteración fenómeno físico	0
Cantidad de fallas	03-05-2023 (EAF 200/2023)
Ubicación urbana o rural (DS327, Título IX, Art. 25°)	Sin alimentadores asociados.

2.3. Descripción de la operación.

Operación automática de la línea de transmisión (LT) 110 kV Ventanas – San Pedro Cto.1 afectando suministro de subestación (S/E) Maitenes perteneciente a Codelco Ventanas.

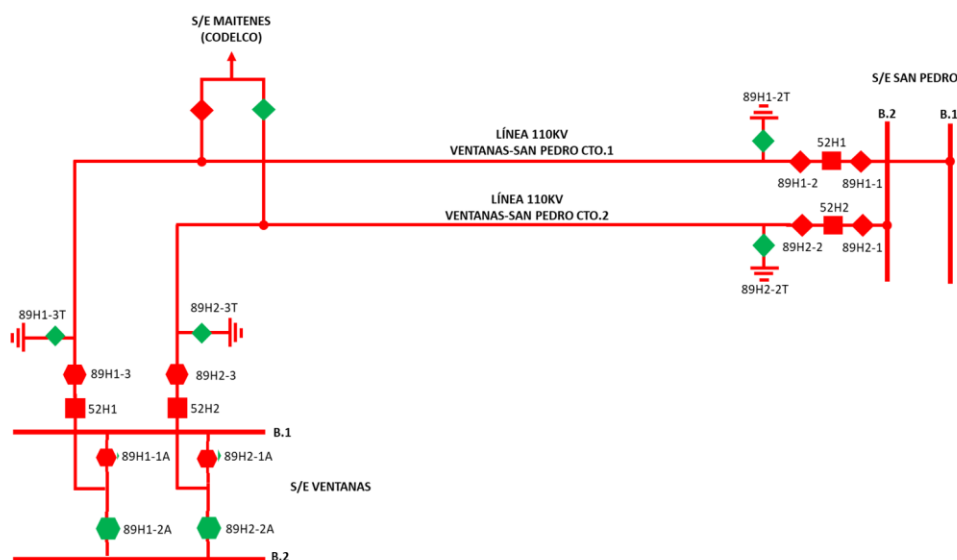
2.4. Cronología de eventos.

Viernes 01 de noviembre de 2024

- 06:54:02 hrs. Operación automática de la línea de transmisión (LT) 110 kV Ventanas – San Pedro Cto.1 afectando suministro de subestación (S/E) Maitenes perteneciente a Codelco Ventanas.
- 06:59 hrs. Se informa y se solicita con Codelco Ventanas cambio de arranque hacia circuito 2 en S/E Maitenes.
- 07:03 hrs. Se informa de lo ocurrido al CEN.
- 07:05 hrs. Se coordina con personal de mantenimiento inspección de la línea, prueba con equipo localizador de fallas y análisis de protecciones.
- 07:32 hrs. En S/E Ventanas, abiertos desconectadores lado barra y lado línea del paño H1, como preparativo para prueba con equipo localizador de fallas.
- 08:00 hrs. Codelco Ventanas informa realizado cambio de arranque hacia el circuito 2, recuperado el suministro en S/E Maitenes.
- 09:06 hrs. En S/E San Pedro, abiertos desconectadores lado barra y lado línea, como preparativo para prueba con equipo localizador de fallas.
- 09:07 hrs. En S/E San Pedro, inicia prueba con equipo localizador de fallas.
- 09:54 hrs. Personal de mantenimiento de Líneas de Transmisión indica que en prueba con equipo localizador de fallas se encontraron las tres fases continuas hasta el final de línea y solicita prueba de energización en vacío.
- 10:07 hrs. En S/E San Pedro, cerrados desconectadores lado barra y lado línea de la LT 110 kV Ventanas – San Pedro Cto. 1.

- 10:52 hrs. En S/E Ventanas, cerrados desconectores lado barra y lado línea de la LT 110 kV Ventanas – San Pedro Cto. 1.
- 10:56:05 hrs. En coordinación con el CEN, se cierra interruptor 52H1 en S/E Ventanas correspondiente a la LT 110 kV Ventanas – San Pedro Cto. 1, línea energizada en vacío de forma exitosa.
- 11:03:07 hrs. En S/E San Pedro, se cierra interruptor 52H1 correspondiente a la LT 110 kV Ventanas – San Pedro Cto. 1, línea anillada.

2.5. Esquema topológico sistema afectado.



2.6. Detalle de consumos afectados

Lineas de Transmisión		Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
Ventanas - San Pedro Cto.1		01-11-2024 06:54:02	01-11-2024 11:03:07	4:09:05
Subestaciones	MW	Hora desconexión	Hora recuperación	Duración
S/E Maitenes (Codelco Ventanas)	16,90	01-11-2024 06:54:02	01-11-2024 08:00:00	1:05:58

Total 16,90

La información contenida en la tabla de indisponibilidad, ha sido elaborada considerando la medición de los equipos de medida dispuestos en los paños asociados al evento de referencia, por lo que la inyección de los PMGD's no se encuentra considerada.

3. EVENTOS SCADA

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

4. PROTECCIONES

4.1. Análisis de la actuación del esquema de protecciones

- S/E Ventanas

En base al análisis de los registros obtenidos del relé marca General Electric modelo D60 (Sistema 1), asociado al paño del circuito número 1 de la línea 2x110 [kV] Ventanas – San Pedro, en S/E Ventanas, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de distancia residual (21N), en particular por la zona 1. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los registros generados por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – GE D60 (Sistema 1)			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
4	8321	11	8332

Por otro lado, el relé marca General Electric modelo D60 (Sistema 2), asociado al paño del circuito número 1 de la línea 2x110 [kV] Ventanas – San Pedro, en S/E Ventanas, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de distancia residual (21N), en particular por la zona 1. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los registros generados por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – GE D60 (Sistema 2)			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
3	8323	10	8329

De acuerdo con los ajustes de los equipos de protección y las magnitudes registradas por los relés, se verifica la correcta operación de los equipos de protección emplazados en la subestación Ventanas.

- S/E San Pedro

En base al análisis de los registros obtenidos del relé marca Schneider modelo Micom P443 (Sistema 1), asociado al paño del circuito número 1 de la línea 2x110 [kV] Ventanas – San Pedro, en S/E San Pedro, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de distancia residual (21N), en particular por la zona 1. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los registros generados por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – Micom P443 (Sistema 1)			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
79	2442	388	2012

Por otro lado, el relé marca Schneider modelo Micom P443 (Sistema 2), asociado al paño del circuito número 1 de la línea 2x110 [kV] Ventanas – San Pedro, en S/E San Pedro, se puede concluir que la señal de trip es originada por la actuación de la función de distancia residual (21N), en particular por la zona 1. A continuación, se pueden observar las corrientes que produjeron la señal de disparo, las cuales se pueden apreciar en los registros generados por el equipo de protección.

Corrientes de falla (RMS) – Micom P443 (Sistema 2)			
Ia (A)	Ib (A)	Ic (A)	In (A)
88	2348	396	1897

De acuerdo con los ajustes de los equipos de protección y las magnitudes registradas por los relés, se verifica la correcta operación de los equipos de protección emplazados en la subestación San Pedro.

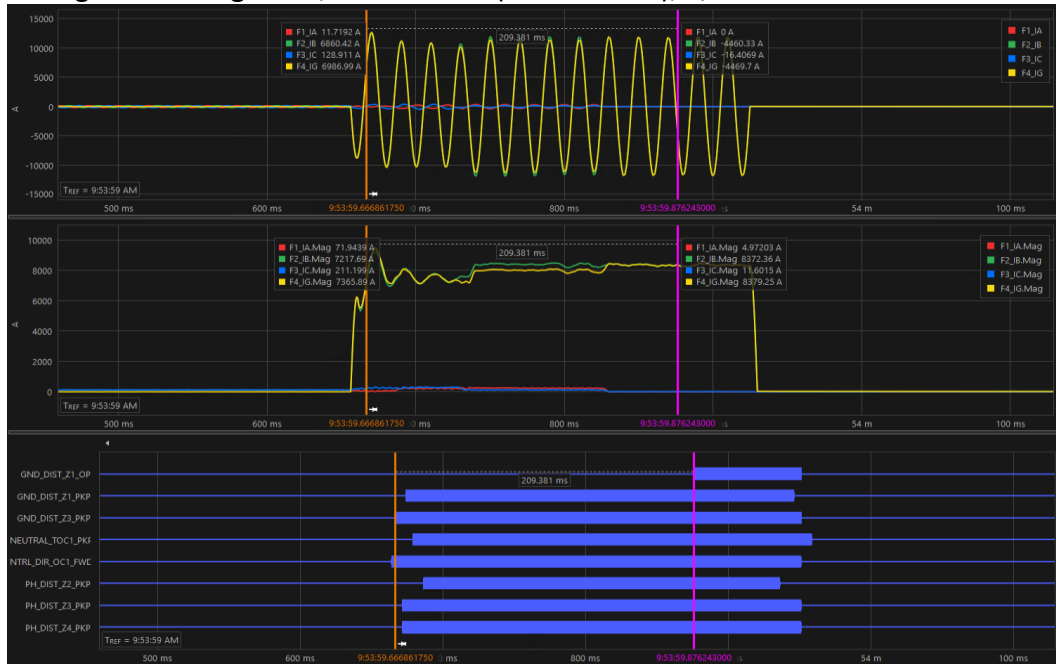
4.2. Ajustes

Se adjunta al informe, el Print-Out de los equipos de protección.

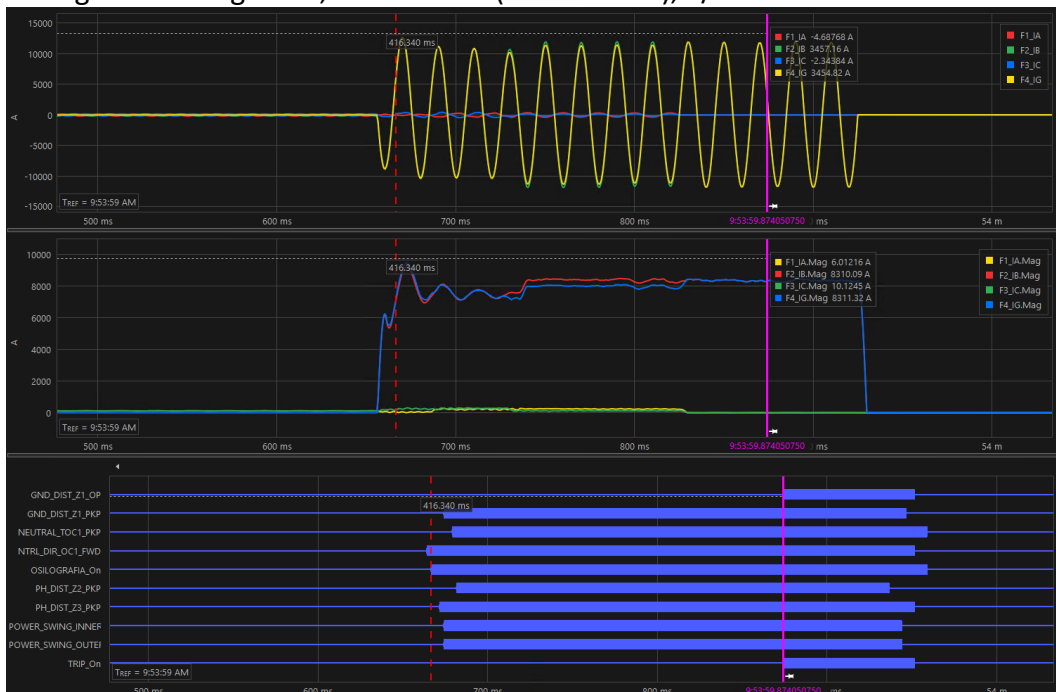
4.3. Registros Oscilográficos (UTC ± 00:00)

En el presente apartado, se exponen los registros oscilográficos con las señales analógicas y digitales más relevantes de los relés, sin embargo, se encuentran anexados los COMTRADE donde se pueden visualizar la totalidad de las señales.

- Registro oscilográfico, relé GE D60 (Sistema N°1), S/E Ventanas:



- Registro oscilográfico, relé GE D60 (Sistema N°2), S/E Ventanas:



- Registro oscilográfico, relé Micom P443 (Sistema N°1), S/E San Pedro:



- Registro oscilográfico, relé Micom P443 (Sistema N°2), S/E San Pedro:



4.4. Registro de Eventos (UTC ± 00:00)

- Registro de eventos del relé GE D60 Sistema 1, S/E Ventanas:

Event Number	Date/Time	Cause
33741890	Nov 01 2024 13:57:15.666558	Int. Cerrado On (C12)
33741889	Nov 01 2024 09:54:01.953517	ALARMA DIST Off (CO6)
33741888	Nov 01 2024 09:54:01.953517	ALARMA DIST Off (CO3)
33741887	Nov 01 2024 09:54:01.953517	ALARMA DIST Off (VO15)
33741886	Nov 01 2024 09:54:01.953517	DISTANCIA OP Off (VO8)
33741885	Nov 01 2024 09:53:59.968905	NEG SEQ IOC1 DPO
33741884	Nov 01 2024 09:53:59.958930	AL 49L BTG1 Off (CO5)
33741883	Nov 01 2024 09:53:59.958930	ALARMA 49L Off (CO4)
33741882	Nov 01 2024 09:53:59.958930	OSIL. 49L Off (VO13)
33741881	Nov 01 2024 09:53:59.958930	OSCL. DIST Off (VO12)
33741880	Nov 01 2024 09:53:59.958930	ALARMA 49L Off (VO10)
33741879	Nov 01 2024 09:53:59.958930	OSCILOGRAFIA Off (VO2)
33741878	Nov 01 2024 09:53:59.958930	PHASE TOC2 DPO B
33741877	Nov 01 2024 09:53:59.958930	NEUTRAL TOC1 DPO
33741876	Nov 01 2024 09:53:59.951436	TRIP DIST Off (CO1)
33741875	Nov 01 2024 09:53:59.951436	LED TRIP Off (VO14)
33741874	Nov 01 2024 09:53:59.951436	DIST OPERADA Off (VO3)
33741873	Nov 01 2024 09:53:59.951436	TRIP DIST Off (VO1)
33741872	Nov 01 2024 09:53:59.951436	GND DIST Z3 DPO B
33741871	Nov 01 2024 09:53:59.951436	PH DIST Z4 DPO BC
33741870	Nov 01 2024 09:53:59.951436	PH DIST Z3 DPO BC
33741869	Nov 01 2024 09:53:59.946440	GND DIST Z1 DPO B
33741868	Nov 01 2024 09:53:59.946440	PH DIST Z4 DPO AB
33741867	Nov 01 2024 09:53:59.946440	PH DIST Z3 DPO AB
33741866	Nov 01 2024 09:53:59.936449	PH DIST Z2 DPO BC
33741865	Nov 01 2024 09:53:59.931456	PH DIST Z2 DPO AB
33741864	Nov 01 2024 09:53:59.920916	Int. Cerrado Off (C12)
33741863	Nov 01 2024 09:53:59.879050	FAULT RPT TRIG
33741862	Nov 01 2024 09:53:59.876552	ALARMA DIST On (CO6)
33741861	Nov 01 2024 09:53:59.876552	ALARMA DIST On (CO3)
33741860	Nov 01 2024 09:53:59.876552	TRIP DIST On (CO1)
33741859	Nov 01 2024 09:53:59.876552	ALARMA DIST On (VO15)
33741858	Nov 01 2024 09:53:59.876552	LED TRIP On (VO14)
33741857	Nov 01 2024 09:53:59.876552	DISTANCIA OP On (VO8)
33741856	Nov 01 2024 09:53:59.876552	DIST OPERADA On (VO3)
33741855	Nov 01 2024 09:53:59.876552	TRIP DIST On (VO1)
33741854	Nov 01 2024 09:53:59.876552	GND DIST Z1 OP B
33741853	Nov 01 2024 09:53:59.804149	NEG SEQ IOC1 OP
33741852	Nov 01 2024 09:53:59.691820	PH DIST Z4 PKP AB
33741851	Nov 01 2024 09:53:59.691820	PH DIST Z3 PKP AB
33741850	Nov 01 2024 09:53:59.691820	PH DIST Z2 PKP AB
33741849	Nov 01 2024 09:53:59.686829	PH DIST Z2 PKP BC
33741848	Nov 01 2024 09:53:59.679340	AL 49L BTG1 On (CO5)
33741847	Nov 01 2024 09:53:59.679340	ALARMA 49L On (CO4)
33741846	Nov 01 2024 09:53:59.679340	OSIL. 49L On (VO13)
33741845	Nov 01 2024 09:53:59.679340	ALARMA 49L On (VO10)
33741844	Nov 01 2024 09:53:59.679340	PHASE TOC2 PKP B
33741843	Nov 01 2024 09:53:59.679340	NEUTRAL TOC1 PKP
33741842	Nov 01 2024 09:53:59.674349	GND DIST Z1 PKP B
33741841	Nov 01 2024 09:53:59.674349	POWER SWING OUTER
33741840	Nov 01 2024 09:53:59.674349	POWER SWING MIDDLE
33741839	Nov 01 2024 09:53:59.674349	POWER SWING INNER
33741838	Nov 01 2024 09:53:59.671853	PH DIST Z4 PKP BC
33741837	Nov 01 2024 09:53:59.671853	PH DIST Z3 PKP BC
33741836	Nov 01 2024 09:53:59.669357	NEG SEQ IOC1 PKP
33741835	Nov 01 2024 09:53:59.666861	OSCILOGRAPHY TRIG'D
33741834	Nov 01 2024 09:53:59.666861	OSCL. DIST On (VO12)
33741833	Nov 01 2024 09:53:59.666861	OSCILOGRAFIA On (VO2)
33741832	Nov 01 2024 09:53:59.666861	GND DIST Z3 PKP B
33741831	Nov 01 2024 09:53:59.664365	NTRL DIR OC1 FWD

- Registro de eventos del relé GE D60 Sistema 2, S/E Ventanas:

Event Number	Date/Time	Cause
117941368	Nov 01 2004 13:57:15.609274	Int. Cerrado On (C12)
117941367	Nov 01 2004 09:54:01.951046	ALARMA 2 Off (CO4)
117941366	Nov 01 2004 09:54:01.951046	ALARMA Off (CO3)
117941365	Nov 01 2004 09:54:01.951046	ALARMA DIST Off (VO11)
117941364	Nov 01 2004 09:54:01.951046	DISTANCIA OP Off (VO8)
117941363	Nov 01 2004 09:53:59.968897	NEG SEQ IOC1 DPO
117941362	Nov 01 2004 09:53:59.958910	OSILOGRAFIA Off (VO2)
117941361	Nov 01 2004 09:53:59.958910	NEUTRAL TOC1 DPO
117941360	Nov 01 2004 09:53:59.951418	TRIP Off (CO2)
117941359	Nov 01 2004 09:53:59.951418	TRIP Off (CO1)
117941358	Nov 01 2004 09:53:59.951418	DIST OPERADA Off (VO3)
117941357	Nov 01 2004 09:53:59.951418	TRIP Off (VO1)
117941356	Nov 01 2004 09:53:59.951418	GND DIST Z3 DPO B
117941355	Nov 01 2004 09:53:59.951418	PH DIST Z4 DPO BC
117941354	Nov 01 2004 09:53:59.951418	PH DIST Z3 DPO BC
117941353	Nov 01 2004 09:53:59.949812	Int. Cerrado Off (C12)
117941352	Nov 01 2004 09:53:59.946426	GND DIST Z1 DPO B
117941351	Nov 01 2004 09:53:59.946426	PH DIST Z4 DPO AB
117941350	Nov 01 2004 09:53:59.946426	PH DIST Z3 DPO AB
117941349	Nov 01 2004 09:53:59.936443	PH DIST Z2 DPO BC
117941348	Nov 01 2004 09:53:59.931451	PH DIST Z2 DPO AB
117941347	Nov 01 2004 09:53:59.876546	FAULT RPT TRIG
117941346	Nov 01 2004 09:53:59.874050	ALARMA 2 On (CO4)
117941345	Nov 01 2004 09:53:59.874050	ALARMA On (CO3)
117941344	Nov 01 2004 09:53:59.874050	TRIP On (CO2)
117941343	Nov 01 2004 09:53:59.874050	TRIP On (CO1)
117941342	Nov 01 2004 09:53:59.874050	ALARMA DIST On (VO11)
117941341	Nov 01 2004 09:53:59.874050	DISTANCIA OP On (VO8)
117941340	Nov 01 2004 09:53:59.874050	DIST OPERADA On (VO3)
117941339	Nov 01 2004 09:53:59.874050	TRIP On (VO1)
117941338	Nov 01 2004 09:53:59.874050	GND DIST Z1 OP B
117941337	Nov 01 2004 09:53:59.799144	NEG SEQ IOC1 OP
117941336	Nov 01 2004 09:53:59.691813	PH DIST Z4 PKP AB
117941335	Nov 01 2004 09:53:59.691813	PH DIST Z3 PKP AB
117941334	Nov 01 2004 09:53:59.691813	PH DIST Z2 PKP AB
117941333	Nov 01 2004 09:53:59.681831	PH DIST Z2 PKP BC
117941332	Nov 01 2004 09:53:59.679335	NEUTRAL TOC1 PKP
117941331	Nov 01 2004 09:53:59.674343	GND DIST Z1 PKP B
117941330	Nov 01 2004 09:53:59.674343	POWER SWING OUTER
117941329	Nov 01 2004 09:53:59.674343	POWER SWING MIDDLE
117941328	Nov 01 2004 09:53:59.674343	POWER SWING INNER
117941327	Nov 01 2004 09:53:59.671846	PH DIST Z4 PKP BC
117941326	Nov 01 2004 09:53:59.671846	PH DIST Z3 PKP BC
117941325	Nov 01 2004 09:53:59.669351	NEG SEQ IOC1 PKP
117941324	Nov 01 2004 09:53:59.666856	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
117941323	Nov 01 2004 09:53:59.666856	OSILOGRAFIA On (VO2)
117941322	Nov 01 2004 09:53:59.666856	GND DIST Z3 PKP B
117941321	Nov 01 2004 09:53:59.664359	NTRL DIR OC1 FWD

- Registro de eventos del relé Micom P443 (Sistema N°1), S/E San Pedro:

Parameter	Value
Friday 01 November 2024 09:54:04.819	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:54:00.295	CB In Service OFF
Friday 01 November 2024 09:54:00.291	Fault Recorded
Friday 01 November 2024 09:53:59.997	TOC Active ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.925	Trip AR MemC OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.925	Trip AR MemB OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.925	Trip AR MemA OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.821	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:53:59.818	Any Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.818	Any Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.818	Trip 3ph OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.818	Trip Output A OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.818	Trip Output B OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.818	Trip Output C OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	All Poles Dead ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	Pole Dead C ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	Pole Dead B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	Pole Dead A ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	CB Open C ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	CB Open B ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	CB Open A ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.795	CB Open 3 ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.793	Logic Inputs 1
Friday 01 November 2024 09:53:59.780	Started Phase N OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.780	IN>1 Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.771	AR Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.771	Zone P N Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.771	DTOK All ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Started Phase B OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone P B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone 3 N Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone 3 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone 2 N Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.770	Zone 2 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.769	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 N Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 B Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 N Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.768	Zone 1 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.721	DTOK All OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.720	Trip AR MemB ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.720	Trip AR MemA ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.720	AR Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.720	Trip AR MemC ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.719	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:53:59.719	Trip Output C ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.719	Trip Output B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Trip Output A ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Trip 3ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Any Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Zone 1 Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Zone 1 N Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.718	Zone 1 B Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.708	Zone 1 B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.708	Zone 1 N Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.695	IN>1 Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone 2 N Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Started Phase N ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone 3 B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone P B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone 3 N Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.691	Zone P N Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.690	Any Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.690	Started Phase B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.690	Zone 2 B Start ON

- Registro de eventos del relé Micom P443 (Sistema N°2), S/E San Pedro:

Parameter	Value
Friday 01 November 2024 09:53:59.936	Trip AR MemC OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.936	Trip AR MemB OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.936	Trip AR MemA OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.832	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:53:59.829	Any Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.829	Trip 3ph OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.829	Any Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.829	Trip Output B OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.829	Trip Output C OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.829	Trip Output A OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.802	Logic Inputs 1
Friday 01 November 2024 09:53:59.801	CB Open 3 ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.801	CB Open A ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.801	CB Open B ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.801	CB Open C ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.801	Pole Dead B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.801	Pole Dead C ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.801	All Poles Dead ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.801	Pole Dead A ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.786	Started Phase N OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.786	IN>1 Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.779	Zone 3 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.779	Zone 2 N Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.779	Zone 3 N Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.779	Zone 2 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.779	Started Phase B OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.779	Zone P B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.779	Zone P N Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.777	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:53:59.777	DTOK All ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.777	AR Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.776	Zone 1 Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.776	Zone 1 N Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.776	Zone 1 N Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.776	Zone 1 B Start OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.776	Zone 1 B Trip OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.731	Trip AR MemA ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.731	DTOK All OFF
Friday 01 November 2024 09:53:59.731	AR Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.731	Trip AR MemC ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.731	Trip AR MemB ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.730	Trip Output C ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.730	Output Contacts1
Friday 01 November 2024 09:53:59.729	Trip Output B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.729	Trip Output A ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.729	Trip 3ph ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.729	Any Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.729	Zone 1 Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.729	Zone 1 N Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.729	Zone 1 B Trip ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.719	Zone 1 N Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.719	Zone 1 B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.701	IN>1 Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.699	Zone 2 N Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.699	Zone 2 B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.697	Zone P N Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.697	Zone P B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.697	Zone 3 N Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.696	Zone 3 B Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.696	Started Phase B ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.696	Any Start ON
Friday 01 November 2024 09:53:59.696	Started Phase N ON

5. ANTECEDENTES RELEVANTES

5.1. Información Mantenimiento Líneas de Transmisión.

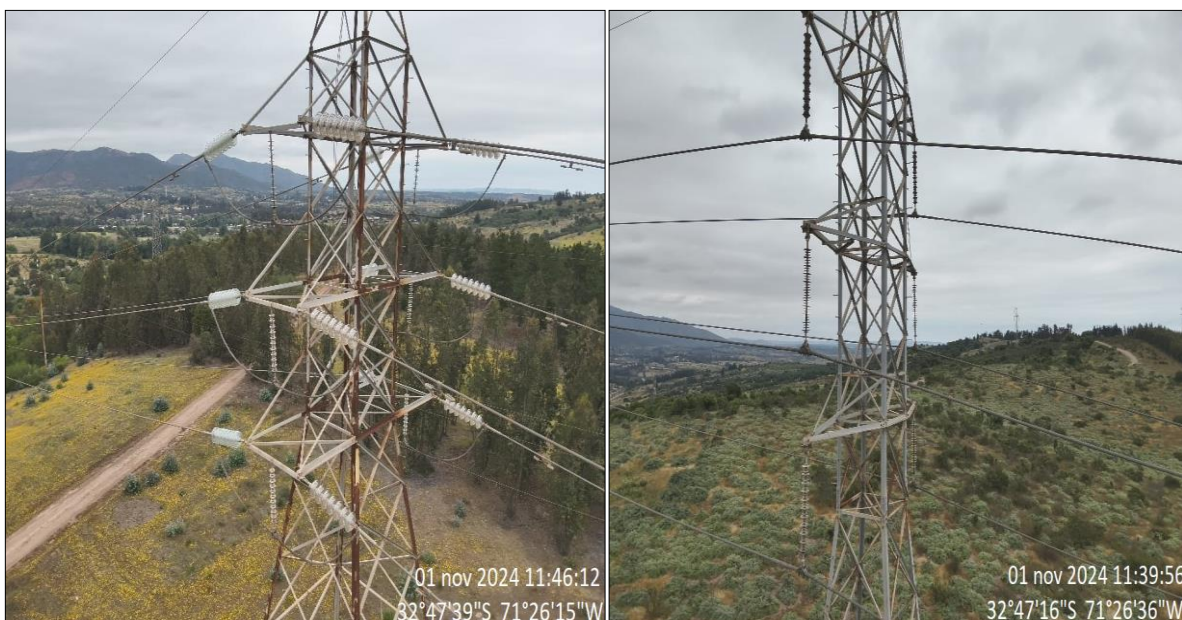
Viernes 01 de noviembre de 2024

A las 06:54 horas del viernes 01 de noviembre del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea de transmisión 110 kV Ventanas – San Pedro, circuito 1, accionada por la función de distancia residual de la protección, afectando los consumos de la subestación (S/E) Maitenes.

El Área de Mantenimiento de Transmisión, se dirige a la subestación (S/E) San Pedro con el equipo localizador de fallas para realizar la prueba de continuidad a los conductores eléctricos de la línea 110 kV Ventanas – San Pedro, circuito 1, encontrándose ésta normal, con continuidad mecánica y eléctrica en sus tres fases y en toda su extensión hasta el final de la línea en la subestación (S/E) Ventanas.

Paralelamente, se había iniciado el patrullaje de la línea de transmisión 110 kV Ventanas – San Pedro, circuito 1, de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), sin encontrar la causa fehaciente de la indisponibilidad. Dado este escenario, se procede a informar al Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., que la línea se encuentra en condiciones para ser energizada.

Posteriormente, el Centro Control Transmisión de Chilquinta Transmisión S.A., solicita la autorización al Coordinador Eléctrico Nacional de la energización de la línea 110 kV Ventanas – San Pedro, circuito 1, la que se produce de manera exitosa.





Sábado 02 de noviembre de 2024

El segundo patrullaje se realiza de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), a la línea de transmisión 110 kV Ventanas – San Pedro, circuito 1, sin encontrar muestras del fenómeno físico que originó la falla eléctrica.



Domingo 03 de noviembre de 2024

El tercer patrullaje se realiza de manera pedestre y con apoyo de vehículo aéreo no tripulado (RPAS), a la línea de transmisión 110 kV Ventanas – San Pedro, circuito 1, siendo posible localizar e identificar el fenómeno físico causante de la falla eléctrica, el cual fue provocado por la pérdida de aislación con evidencia de descargas en toda la extensión del aislador polimérico de la fase superior de la estructura N°29, ubicada aproximadamente a 6,4 kilómetros de la subestación (S/E) Ventanas.









5.2. Registro de mantenimiento de los últimos 24 meses móviles a la línea en comento

Se adjunta el plan de mantenimiento anual de la línea de transmisión 110 kV Ventanas – San Pedro, el que se ha ejecutado en su integridad, con sus distintas actividades al día y sin retraso en inversiones.

Ítem	Fecha	Circuito	Detalle	Informe
1	ene-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
2	ene-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.
3	ene-21	Ctos.1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo mejoras anti-escalamiento.
4	feb-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
5	mar-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
6	jun-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.
7	jul-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
8	ago-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Reemplazo OPGW
9	dic-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Lavado de aislación.
10	dic-21	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
11	dic-21	Cto. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores, ferretería eléctrica. (inspección, protección anti pájaro)
12	ene-22	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
13	ene-22	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
14	abr-22	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
15	jul-sep-22	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
16	oct-22	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.
17	dic-22	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
18	dic-22	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Instalación amortiguadores.
19	ene-23	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
20	ene-feb-23	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
21	abr-23	Cto. 1 y 2	Mejoras instalación	Refuerzo estructural torres.
22	abr-23	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Inspección Coronográfica.
23	may-23	Cto. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de aisladores, ferretería eléctrica. (inspección, protección anti pájaro)
24	jul-23	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.
25	sep-23	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Medición de resistencia de malla de puesta a tierra.
26	dic-23	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Limpieza de aislación.
27	ene-24	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Patrullaje pedestre para inspección técnica de estructuras, conductores y franja de línea.
28	mar-24	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Preventivo	Manejo de vegetación.
29	abr-24	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Coronográfica.
30	jul-ago-24	Cto. 1 y 2	Mejoras instalación	Reemplazo de estructura.
31	sep-24	Ctos.1 y 2	Mantenimiento Predictivo	Inspección Termográfica.

5.3. Número de reiteración de la causa en la instalación.

Para la línea de transmisión 110 kV Ventanas – San Pedro, circuito 1, el número de reiteraciones que ha tenido el fenómeno físico (DIS1), pérdida de aislación en los elementos de la instalación a consecuencia de factores ambientales o de otro tipo, que originó la indisponibilidad en la instalación en un plazo móvil de 24 meses, es ninguna (0).

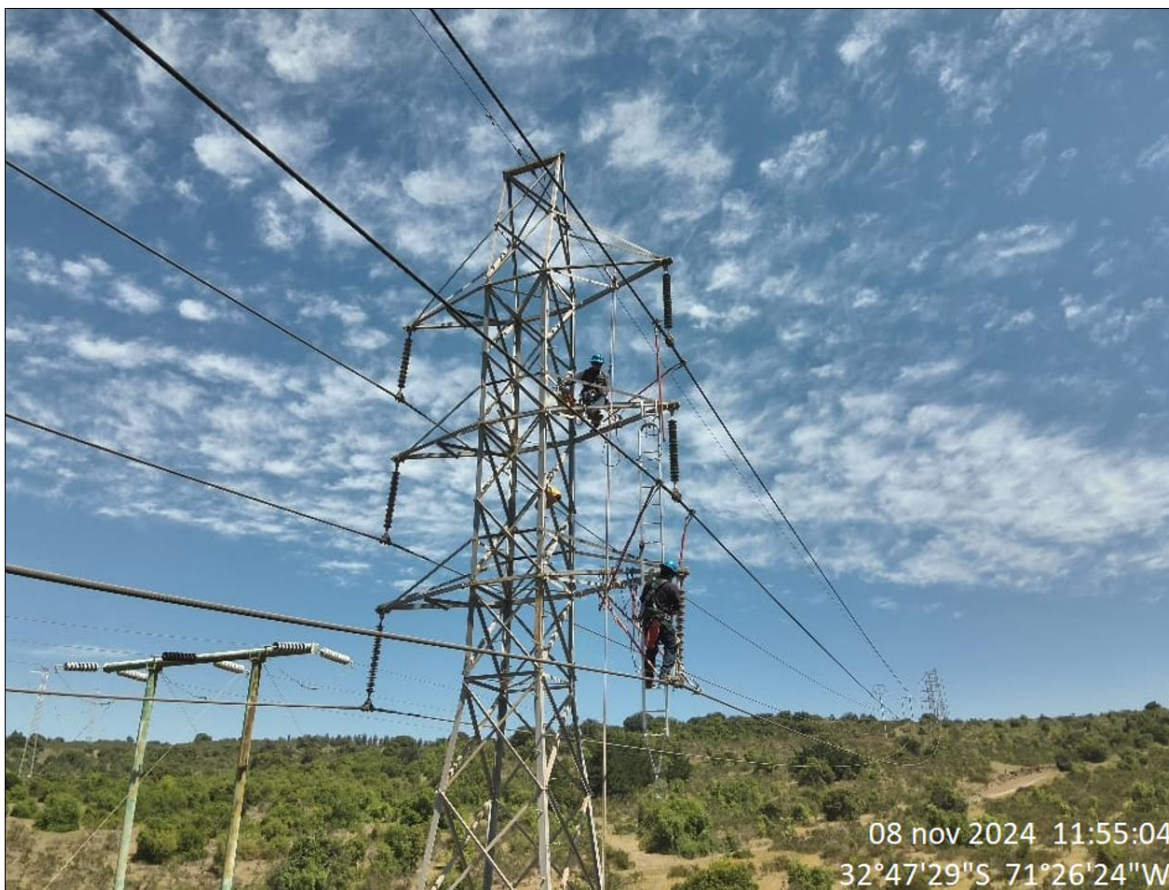
5.4. Acciones correctivas de corto plazo.

Viernes 08 de noviembre de 2024

Como medida preventiva y con la finalidad de optimizar el funcionamiento de las instalaciones, por curso forzoso N°2024115514 el viernes 08 de noviembre de 2024, se realizaron los cambios de los aisladores poliméricos de las tres fases de las estructuras N° 29 y N° 25 de la línea de transmisión 110 kV Ventanas – San Pedro, circuito 1.



Finalización de cambio de aislación en estructuras N° 29 y 25



5.5. Antecedentes públicos y conocidos que acredite el evento aducido.

Es importante contextualizar que las condiciones meteorológicas imperantes para el miércoles 30 de octubre al sábado 02 de noviembre del 2024, específicamente en el sector del litoral de la Región de Valparaíso, se encontraba incluida en los informes meteorológicos decretados por Organismos Privados y Públicos como DGAC, DMC y SENAPRED, que anunciaban precipitaciones y lloviznas que daban a conocer a la población de estos eventos meteorológicos.



DIRECCIÓN GENERAL DE AERONÁUTICA CIVIL
DIRECCIÓN METEOROLÓGICA DE CHILE
SECCIÓN CENTRO NACIONAL DE ANÁLISIS

TELÉFONOS: 224364537-8 224364540 E-mail: meteochile@meteochile.cl
<http://www.meteochile.gob.cl>

2. ZONA CENTRAL (REGIÓN DE COQUIMBO A REGIÓN DEL BIOBÍO)

PRONÓSTICO DE PRECIPITACIONES (MM)

REGIÓN	ZONA	30 OCTUBRE 12Z 31 OCTUBRE 12Z	31 OCTUBRE 12Z 01 NOVIEMBRE 12Z	01 NOVIEMBRE 12Z 02 NOVIEMBRE 12Z
COQUIMBO	LITORAL	--	--	--
	CORDILLERA COSTA	--	--	--
	VALLES PRECORDILLERANOS Y PRECORDILLERA	--	--	--
	CORDILLERA	--	--	--
VALPARAÍSO	LITORAL	<1	<2	<2
	CORDILLERA COSTA	--	--	--
	VALLES PRECORDILLERANOS Y PRECORDILLERA	--	--	--
	CORDILLERA	--	--	--

4.3. Valparaíso / Viña del Mar / Papudo / Zapallar / Cartagena / San Antonio

Fecha	Tº Min/Max	Pronóstico
01/11/2024	11°C / 16°C	Cubierto y llovizna
02/11/2024	10°C / 20°C	Despejado
03/11/2024	9°C / 18°C	Nublado

Fuente: Dirección Meteorológica de Chile. Fecha y hora de emisión: jueves 31 de octubre a las 17:09 horas

Viernes 01 de noviembre 2024

Pronóstico de precipitaciones		
Zona	Montos	Intensidad
Litoral	<2	Débil
Isla de Pascua	<2	Débil

Pronóstico intensidad de viento (Km/h)		
Zona	Velocidad	Intensidad
Cordillera	40 rachas de 50	Normal
Isla Juan Fernández	40 rachas de 50	Normal
Isla de Pascua	20 – 30	Normal

La isoterma cero en el territorio continental oscilará entre 4.200 – 3.700 m.s.n.m.

HIST_TIMESTA TEXT	CATEGORY	AREA	EXCDEF	LOCATION	EVENT	RTU_TIME	MS	BAD_RTU_TIM	ABNRM	COMPID	PRIOR
01/11/2024 06 Falla Comunic	ALARM7A	CQTSTC	S224	VT		1 01/11/2024 06		607	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 06 Falla Comunic	ALARM7A	CQTSTC	S202	VT		1 01/11/2024 06		704	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 06 Falla Comunic	ALARM7A	CQTSTC	S224	VT		1 01/11/2024 06		620	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 06 Falla Comunic	ALARM7A	CQTSTC	S202	VT		1 01/11/2024 06		682	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 06 S/C 1450A Tri	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		674	0	0 SP.IN110.IN_C	2
01/11/2024 06 Op.Dist.F.B Z.	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		718	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Op.Dist.F.B Z.	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		768	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Op.Dist.F.N Z.	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		718	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Op.Dist.F.N Z.	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		768	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		690	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		770	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		691	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		780	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Apert.Protecc.	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		718	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Apert.Protecc.	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		818	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Op.Dist.F.B Z.	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		729	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Op.Dist.F.B Z.	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		776	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Op.Dist.F.N Z.	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		729	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Op.Dist.F.N Z.	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		776	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		696	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		779	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		696	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		786	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Apert.Protecc.	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		729	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Apert.Protecc.	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		829	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/10/2024 12		411	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 08/10/2024 12		439	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/10/2024 12		411	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 08/10/2024 12		439	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/10/2024 12		461	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/10/2024 12		750	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 08/10/2024 12		773	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/10/2024 12		750	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 08/10/2024 12		773	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/10/2024 12		792	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 VA Rec Plaza I	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		739	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 06 VB Rec Plaza I	SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP		1 01/11/2024 06		739	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 06 VB Rec Plaza I	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		739	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 06 VC Rec Plaza I	SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP		1 01/11/2024 06		739	0	0 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 06 VB REC ROTO	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		462	0	1 SP.REC012.RC	6
01/11/2024 06 VC REC ROTO	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		462	0	1 SP.REC012.RC	6
01/11/2024 06 VA Rec Serran	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		464	0	1 SP.REC012.SE	6
01/11/2024 06 VB Rec Serran	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		464	0	1 SP.REC012.SE	6
01/11/2024 06 VA REC FREIRI	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		317	0	1 SP.REC012.FF	6
01/11/2024 06 VB REC FREIRI	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		317	0	1 SP.REC012.FF	6
01/11/2024 06 VC REC FREIR	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		317	0	1 SP.REC012.FF	6
01/11/2024 06 VA REC QUILL	SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP		1 01/11/2024 06		318	0	1 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 06 VA REC QUILL	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		318	0	1 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 06 VB REC QUILL	SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP		1 01/11/2024 06		318	0	1 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 06 VB REC QUILL	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		318	0	1 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 06 VC Rec Los La	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		491	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 06 Int.110kV 52H	ALARM1A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		778	0	1 SP.IN110.IN_S	1
01/11/2024 06 Op.Cuadro de	ALARM7A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		8	0	1 SP.SALA_C.SA	7
01/11/2024 06 S/C 1450A Tri	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		704	0	1 SP.IN110.IN_C	2
01/11/2024 06 Op.Dist.Z.1 S.I	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/11/2024 06		701	0	1 SP.IN110.IN_S	2
01/11/2024 06 Op.Dist.Z.1 S.I	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		807	0	0 SP.IN110.IN_S	2
01/11/2024 06 Ntrl.Dir.Oc2 R	ALARM4A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		667	0	1 SP.IN110.IN_C	4
01/11/2024 06 Ntrl.Dir.Oc2 R	ALARM4A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		712	0	0 SP.IN110.IN_C	4
01/11/2024 06 Bus 2 Dir Op.B	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		714	0	1 SP.BA.BA_110	2
01/11/2024 06 Bus 2 Dir Op.B	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		752	0	0 SP.BA.BA_110	2
01/11/2024 06 Bus 2 Dir Op.B	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 01/11/2024 06		759	0	1 SP.BA.BA_110	2
01/11/2024 06 Bus 2 Dir Op.B	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 01/11/2024 06		804	0	0 SP.BA.BA_110	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/10/2024 12		828	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 08/10/2024 12		25	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 08/10/2024 12		25	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S224	SP		0 08/10/2024 12		494	0	1 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.B	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 08/10/2024 12		691	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 Arranque F.N	ALARM2A	CQTSTC	S202	SP		1 08/10/2024 12		691	0	0 SP.IN.IN_SP_V	2
01/11/2024 06 VB REC CAICA	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		740	0	1 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 06 VA Rec ACOP.	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		906	0	1 SP.REC012.AC	6
01/11/2024 06 VB Rec LA REF	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		909	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 06 VC Rec LO CH	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		486	0	1 SP.REC012.CI	6
01/11/2024 06 VA Rec CRUCI	SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP		0 01/11/2024 06		484	0	1 SP.REC012.CI	6

01/11/2024 06 VB Rec CRUCI SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	484	0	1 SP.REC012.CI	6
01/11/2024 06 VA Rec Eastm SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	449	0	1 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VB Rec Eastm SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	449	0	1 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VC Rec GRANI SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	486	0	1 SP.REC012.GI	6
01/11/2024 06 VA Rec LAUTA SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	485	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 06 VA Rec Lo Gar SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	448	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 06 Op.Prot.Dist.Z ALARM2A	CQTSTC	S224	VT	0 01/11/2024 06	877	0	1 VT.IN110.IN_S	2
01/11/2024 06 Op.Prot.Dist.Z ALARM2A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 06	957	0	0 VT.IN110.IN_S	2
01/11/2024 06 Sobrecarga de ALARM2A	CQTSTC	S224	VT	0 01/11/2024 06	683	0	1 VT.NC.SENALI	2
01/11/2024 06 Sobrecarga de ALARM2A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 06	963	0	0 VT.NC.SENALI	2
01/11/2024 06 Sobrecarga de ALARM2A	CQTSTC	S224	VT	0 01/11/2024 06	683	0	1 VT.NC.SENALI	2
01/11/2024 06 Sobrecarga de ALARM2A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 06	963	0	0 VT.NC.SENALI	2
01/11/2024 06 VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	393	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 06 VB Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	0 01/11/2024 06	557	0	0 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 06 VB REC EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	604	0	1 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VB Rec Lo Gue SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	607	0	1 SP.REC012.GI	6
01/11/2024 06 VA Rec Joseph SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	605	0	1 SP.REC012.JC	6
01/11/2024 06 VA Rec Lz Lim SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	0 01/11/2024 06	605	0	0 SP.REC012.LI	6
01/11/2024 06 VA REC FREIRI SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	367	0	0 SP.REC012.FF	6
01/11/2024 06 VB REC FREIRI SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	367	0	0 SP.REC012.FF	6
01/11/2024 06 VA REC QUILL SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	368	0	0 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 06 VB REC QUILL SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	368	0	0 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 06 VC Rec R_2 Hr SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	369	0	1 SP.REC012.R2	6
01/11/2024 06 VA Rec Los Lar SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	418	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 06 VA Rec_la_pal SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 06	894	0	0 SP.REC012.PA	6
01/11/2024 06 VA Rec L Palm SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	955	0	1 SP.REC012.PA	6
01/11/2024 06 VA Rec EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	325	0	1 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VC Rec EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	325	0	1 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VC Rec Manza SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	60	0	1 SP.REC012.M	6
01/11/2024 06 VC Rec LZ Lliu SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	485	0	1 SP.REC012.LL	6
01/11/2024 06 VC Rec Serran SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	485	0	1 SP.REC012.SE	6
01/11/2024 06 VC Rec Lz Lim SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	560	0	1 SP.REC012.LI	6
01/11/2024 06 VA Rec Eastm SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	567	0	0 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VC REC FREIR SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	367	0	0 SP.REC012.FF	6
01/11/2024 06 VC Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 06	600	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 06 VB Rec Eastm SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	502	0	0 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VA Rec Valpar SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 06	965	0	0 SP.REC012.VA	6
01/11/2024 06 VA Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	490	0	0 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 06 VC Rec EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	474	0	0 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VC Rec GRANI SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	477	0	0 SP.REC012.GI	6
01/11/2024 06 VA Rec Lz Lim SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 06	697	0	1 SP.REC012.LI	6
01/11/2024 06 VC REC ROTO SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	695	0	0 SP.REC012.RC	6
01/11/2024 06 VB REC EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	492	0	0 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VB Rec Lo Gue SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	495	0	0 SP.REC012.GI	6
01/11/2024 06 VC Rec Lo Gue SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	495	0	0 SP.REC012.GI	6
01/11/2024 06 VC Rec LAUTA SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	734	0	0 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 06 VA Rec_la_pal SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 06	480	0	1 SP.REC012.PA	6
01/11/2024 06 VC Rec Joseph SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	741	0	1 SP.REC012.JC	6
01/11/2024 06 VA REC QUILL SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 06	478	0	1 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 06 VB Rec Serran SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	904	0	0 SP.REC012.SE	6
01/11/2024 06 Int.110kV 52H ALARM1A	CQTSTC	S224	SP	1 01/11/2024 06	549	0	1 SP.IN110.IN_C	1
01/11/2024 06 Int.110kV 52H ALARM1A	CQTSTC	S202	SP	1 01/11/2024 06	462	0	0 SP.IN110.IN_C	1
01/11/2024 06 VB REC QUILL SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 06	377	0	1 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 06 VC Rec R_2 Hr SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	378	0	0 SP.REC012.R2	6
01/11/2024 06 VA Rec EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	109	0	0 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 06 VB Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 06	494	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 06 VA Rec Serran SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	772	0	0 SP.REC012.SE	6
01/11/2024 06 VA Rec L Palm SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	27	0	0 SP.REC012.PA	6
01/11/2024 06 VA Rec LAUTA SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	161	0	0 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 06 VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	841	0	0 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 06 VC Rec LAUTA SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	396	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 06 VC Rec Lo Gue SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 06	752	0	1 SP.REC012.GI	6
01/11/2024 06 VC Rec LZ Lliu SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	507	0	0 SP.REC012.LL	6
01/11/2024 06 VC Rec Joseph SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	747	0	0 SP.REC012.JC	6
01/11/2024 06 VA Rec Lo Gar SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	607	0	0 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 06 VA Rec Los Lar SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	506	0	0 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 06 VB Rec CRUCI SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	940	0	0 SP.REC012.CI	6
01/11/2024 06 VC Rec Lz Lim SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	844	0	0 SP.REC012.LI	6
01/11/2024 06 VC Rec Serran SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	844	0	0 SP.REC012.SE	6
01/11/2024 06 VB Rec LA REF SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	14	0	0 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 06 VC Rec LO CH SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	101	0	0 SP.REC012.CI	6
01/11/2024 06 VB REC ROTO SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	501	0	0 SP.REC012.RC	6
01/11/2024 06 VB Rec LOS LA SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 06	112	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 06 VC Rec Lo Ch SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 06	608	0	0 SP.REC012.CI	6

01/11/2024 0: VC Rec CORO SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 0:	2	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VA Rec CRUCI SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 0:	655	0	0 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VA Rec ACOP- SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 0:	17	0	0 SP.REC012.AC	6
01/11/2024 0: VA Rec LOS L ^A SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 0:	17	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 0: VC Rec Los La SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 0:	524	0	0 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 0: VC Rec Manza SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 0:	18	0	0 SP.REC012.M.	6
01/11/2024 0: VC Rec_Raute SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 0:	912	0	1 SP.REC012.R/	6
01/11/2024 0: VB Rec_Raute SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 0:	35	0	1 SP.REC012.R/	6
01/11/2024 0: VB REC CINT_ SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 0:	46	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VC Rec CORO SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	997	0	0 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 0:	90	0	0 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 0: Desc.110kV L. ALARM1B	CQTSTC	S224	VT	0 01/11/2024 0:	722	0	1 VT.DE110.DE_	1
01/11/2024 0: Desc.110kV L. ALARM1B	CQTSTC	S224	VT	0 01/11/2024 0:	702	0	1 VT.DE110.DE_	1
01/11/2024 0: VT__TCD_110_QKINDTPCHG	CQTSTC	QKLNNOOS	VT	0 01/11/2024 0:	0	0	1 LN.VT__TCD_1	8
01/11/2024 0: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 0:	48	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 0: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 0:	52	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 0: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 0:	848	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 0: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 0:	926	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 0: Int.110kV VEN OPERATOR	CQTSTC	SRL210	VT	1 01/11/2024 0:	0	0	0 VT.IN110.IN_S	8
01/11/2024 0: Int.110kV VEN ALARM1A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 0:	862	0	1 VT.IN110.IN_S	1
01/11/2024 0: Int.110kV VEN OPERATOR	CQTSTC	SRL225	VT	1 01/11/2024 0:	0	0	0 VT.IN110.IN_S	8
01/11/2024 0: Desc.110kV L. ALARM1B	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 0:	809	0	1 VT.DE110.DE_	1
01/11/2024 0: Desc.110kV L. OPERATOR	CQTSTC	SRL225	VT	1 01/11/2024 0:	0	0	0 VT.DE110.DE_	8
01/11/2024 0: Desc.110kV L. ALARM1B	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 0:	809	0	0 VT.DE110.DE_	1
01/11/2024 0: Desc.110kV L. OPERATOR	CQTSTC	SRL225	VT	1 01/11/2024 0:	0	0	0 VT.DE110.DE_	8
01/11/2024 0: Desc.110kV L. ALARM1B	CQTSTC	S224	VT	0 01/11/2024 0:	809	0	1 VT.DE110.DE_	1
01/11/2024 0: Desc.110kV L. OPERATOR	CQTSTC	SRL210	VT	1 01/11/2024 0:	0	0	0 VT.DE110.DE_	8
01/11/2024 0: ST VT Transfor QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFOOS	VT	0 01/11/2024 0:	0	0	1 VT.XF.TRP3	8
01/11/2024 0: CHQ NVENTAI QKINDTPCHG	CQTSTC	QKUNOOS	VT	0 01/11/2024 0:	0	0	1 VT.UN.NVENT/	8
01/11/2024 0: ST VT Transfor QKINDTPCHG	CQTSTC	QKXFAMB	VT	0 01/11/2024 0:	0	0	1 VT.XF.TRP3	8
01/11/2024 0: CHQ NVENTAI QKINDTPCHG	CQTSTC	QKUNAMB	VT	0 01/11/2024 0:	0	0	1 VT.UN.NVENT/	8
01/11/2024 0: Desc.110kV 8 ^A ALARM1B	CQTSTC	S224	SP	1 01/11/2024 0:	0	0	1 SP.DE110.DE_	1
01/11/2024 0: Desc.110kV 8 ^A OPERATOR	CQTSTC	SRL225	SP	1 01/11/2024 0:	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 0: Desc.110kV 8 ^A ALARM1B	CQTSTC	S224	SP	1 01/11/2024 0:	0	0	1 SP.DE110.DE_	1
01/11/2024 0: Desc.110kV 8 ^A OPERATOR	CQTSTC	SRL225	SP	1 01/11/2024 0:	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 0: Authorized by TAGGING	CQTSTC	TGLOG003	SP	1 01/11/2024 0:	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 0: Created By: S2 TAGGING	CQTSTC	TGLOG005	SP	1 01/11/2024 0:	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 0: Tag: 1 (TCHQT TAGGING	CQTSTC	TGLOG001	SP	1 01/11/2024 0:	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 0: VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	173	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 0: VA Rec ACOP- SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	48	0	1 SP.REC012.AC	6
01/11/2024 0: VA Rec LAUTA SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	264	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 0: VB REC CINT_ SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	275	0	0 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VA Rec CRUCI SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	356	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VC Rec LO CH SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	680	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VA Rec L Palm SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	280	0	1 SP.REC012.P/	6
01/11/2024 0: VA Rec EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	468	0	1 SP.REC012.E/	6
01/11/2024 0: VA Rec_la_pal SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	997	0	0 SP.REC012.P/	6
01/11/2024 0: VB Rec LA REF SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	275	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 0: VA Rec Lz Limi SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	11	0	0 SP.REC012.Lli	6
01/11/2024 0: VB Rec LO CH SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	508	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VB Rec CRUCI SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	505	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VC Rec Los La SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	760	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 0: VC Rec Lo Chz SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	640	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 0: VB REC QUILL SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	560	0	0 SP.REC012.Qi	6
01/11/2024 0: VA REC EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	998	0	1 SP.REC012.E/	6
01/11/2024 0: VB Rec Lo Gue SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	990	0	1 SP.REC012.Gi	6
01/11/2024 0: VC Rec Manza SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	198	0	1 SP.REC012.M.	6
01/11/2024 0: VA Rec Lo Gar SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	629	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 0: VC Rec R_2 Hc SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	592	0	1 SP.REC012.Rz	6
01/11/2024 0: VC Rec Lz Lim SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	870	0	1 SP.REC012.Lli	6
01/11/2024 0: VA Rec Los Lai SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	764	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 0: VC Rec_Raute SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	79	0	0 SP.REC012.R/	6
01/11/2024 0: VC Rec Joseph SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	832	0	1 SP.REC012.JC	6
01/11/2024 0: VB Rec_Raute SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	981	0	0 SP.REC012.R/	6
01/11/2024 0: VC Rec Serran SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	750	0	1 SP.REC012.SE	6
01/11/2024 0: VA Rec LOS L ^A SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	179	0	0 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 0: VA Rec GRANI SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	911	0	1 SP.REC012.Gi	6
01/11/2024 0: VA Rec A Bello SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	408	0	1 SP.REC012.BE	6
01/11/2024 0: VB Rec LOS L ^A SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 0:	328	0	0 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 0: VB REC ROTOI SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	876	0	1 SP.REC012.RC	6
01/11/2024 0: VC REC ROTO SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	876	0	1 SP.REC012.RC	6
01/11/2024 0: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	287	0	1 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 0: VB Rec LZ Lliu SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	925	0	1 SP.REC012.LL	6
01/11/2024 0: VC Rec LZ Lliu SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 0:	925	0	1 SP.REC012.LL	6

01/11/2024 05 VC Rec LIMAC SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	732	0	1 SP.REC012.LII	6
01/11/2024 05 VA Rec Lz Lim: SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 05	88	0	1 SP.REC012.LII	6
01/11/2024 05 VA Rec LZ Lliu SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	7	0	1 SP.REC012.LL	6
01/11/2024 05 VA REC QUILL SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 05	691	0	0 SP.REC012.QI	6
01/11/2024 05 VC Rec Rotonr SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	739	0	1 SP.REC012.RC	6
01/11/2024 05 VB Rec Joseph SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	22	0	1 SP.REC012.JC	6
01/11/2024 05 VA Rec Manza SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	450	0	1 SP.REC012.M.	6
01/11/2024 05 Prot.Residual ALARM5A	CQTDCORD	S224	SP	1 01/11/2024 05	584	0	1 SP.REC012.RC	5
01/11/2024 05 FST/46BC REC ALARM5A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 05	862	0	1 SP.REC012.RC	5
01/11/2024 05 Prot.Residual ALARM5A	CQTDCORD	S224	SP	1 01/11/2024 05	475	0	1 SP.REC012.CI	5
01/11/2024 05 FST/46BC Rec ALARM5A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 05	764	0	1 SP.REC012.CI	5
01/11/2024 05 Prot.Residual ALARM5A	CQTDCORD	S224	SP	1 01/11/2024 05	608	0	1 SP.REC012.CI	5
01/11/2024 05 FST/46BC Rec ALARM5A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 05	897	0	1 SP.REC012.CI	5
01/11/2024 05 Desc.110kV 8: ALARM1B	CQSTSTC	S202	SP	1 01/11/2024 05	0	0	0 SP.DE110.DE_	1
01/11/2024 05 Desc.110kV 8: OPERATOR	CQSTSTC	SRL225	SP	1 01/11/2024 05	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 05 Op.Cuadro de ALARM7A	CQSTSTC	S202	SP	1 01/11/2024 05	634	0	0 SP.SALA_C.SA	7
01/11/2024 05 VC Rec Indepe SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	603	0	1 SP.REC012.IN	6
01/11/2024 05 ST VT Transfor QKINDTPCHG	CQSTSTC	QKXFOOS	VT	0 01/11/2024 05	0	0	1 VT.XF.TRP3	8
01/11/2024 05 CHQ NVENTAI QKINDTPCHG	CQSTSTC	QKUNOOS	VT	0 01/11/2024 05	0	0	1 VT.UN.NVENT/	8
01/11/2024 05 ST VT Transfor QKINDTPCHG	CQSTSTC	QKXFAMB	VT	0 01/11/2024 05	0	0	1 VT.XF.TRP3	8
01/11/2024 05 CHQ NVENTAI QKINDTPCHG	CQSTSTC	QKUNAMB	VT	0 01/11/2024 05	0	0	1 VT.UN.NVENT/	8
01/11/2024 05 VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 05	917	0	0 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 05 VB Rec ACOP- SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	432	0	1 SP.REC012.AC	6
01/11/2024 05 VB Rec Lo Cha SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	599	0	1 SP.REC012.CI	6
01/11/2024 05 VA Rec Lo Cha SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 05	706	0	1 SP.REC012.CI	6
01/11/2024 1(VA Rec S Josef SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	543	0	1 SP.REC012.JC	6
01/11/2024 1(Desc.110kV 8: ALARM1B	CQSTSTC	S202	SP	1 01/11/2024 1(	0	0	0 SP.DE110.DE_	1
01/11/2024 1(Desc.110kV 8: OPERATOR	CQSTSTC	SRL225	SP	1 01/11/2024 1(	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 1(Authorized by TAGGING	CQSTSTC	TGLOG003	SP	1 01/11/2024 1(	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 1(Removed By: TAGGING	CQSTSTC	TGLOG007	SP	1 01/11/2024 1(	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 1(Tag: 1 (TCHQT TAGGING	CQSTSTC	TGLOG001	SP	1 01/11/2024 1(	0	0	0 SP.DE110.DE_	8
01/11/2024 1(VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1(	390	0	0 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 1(VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	501	0	1 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 1(VA Rec Indepe SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	391	0	1 SP.REC012.IN	6
01/11/2024 1(VA REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 1(	487	0	0 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 1(VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1(	487	0	0 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 1(VC REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1(	487	0	0 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 1(VA REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 1(	425	0	1 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 1(VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	425	0	1 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 1(VC REC CAICA SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	425	0	1 SP.REC012.C/	6
01/11/2024 1(VB Rec Dormik SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	923	0	1 SP.REC012.DC	6
01/11/2024 1(VB Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 1(	37	0	0 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 1(VA Rec EATSM SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	537	0	1 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 1(VB Rec Los Lai SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	886	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 1(VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	953	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 1(VA Rec LA REF SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1(	572	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 1(VB Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 1(	162	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 1(VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1(	930	0	0 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1(	466	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1(	535	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(VB Rec Dormik SCADA-AL	CQTDCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1(	8	0	0 SP.REC012.DC	6
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1(	530	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1(	613	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(Desc.110kV L. ALARM1B	CQSTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1(	604	0	0 VT.DE110.DE_	1
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1(	336	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1(	338	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1(	782	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1(	659	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(Desc.110kV L. ALARM1B	CQSTSTC	S224	VT	0 01/11/2024 1(	611	0	1 VT.DE110.DE_	1
01/11/2024 1(Desc.110kV L. ALARM1B	CQSTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1(	54	0	0 VT.DE110.DE_	1
01/11/2024 1(Int.110kV VEN ALARM1A	CQSTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1(	573	0	0 VT.IN110.IN_S	1
01/11/2024 1(Int.110kV VEN OPERATOR	CQSTSTC	SRL210	VT	1 01/11/2024 1(	0	0	0 VT.IN110.IN_S	8
01/11/2024 1(SENDING DE OPERATOR	CQSTSTC	SRL337	VT	1 01/11/2024 1(	0	0	0 VT.IN110.IN_S	8
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1(	534	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1(Falla Comunic ALARM7A	CQSTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1(	697	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: VA Rec LIMAC SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	670	0	1 SP.REC012.LII	6
01/11/2024 1: VB Rec Dormik SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	20	0	1 SP.REC012.DC	6
01/11/2024 1: VA Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	18	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 1: VB Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 1:	18	0	0 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 1: VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	140	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 1: VB Rec LIMAC SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	967	0	1 SP.REC012.LII	6
01/11/2024 1: VB Rec Lo Gar SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	142	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 1: Int.110kV 52H ALARM1A	CQSTSTC	S202	SP	1 01/11/2024 1:	637	0	0 SP.IN110.IN_S	1
01/11/2024 1: VT__TCD_110_QKINDTPCHG	CQSTSTC	QKLNOP	VT	0 01/11/2024 1:	0	0	1 LN.VT__TCD_1	8

01/11/2024 1: IRIG-B Fallada ALARM7A	CQTSTC	S224	SP	0 01/11/2000 1:	904	0	1 SP.BA.BA_110	7
01/11/2024 1: SENDING DEB OPERATOR	CQTSTC	SRL337	SP	1 01/11/2024 1:	0	0	0 SP.IN110.IN_C	8
01/11/2024 1: SENDING DEB OPERATOR	CQTSTC	SRL337	SP	1 01/11/2024 1:	0	0	0 SP.IN110.IN_C	8
01/11/2024 1: SENDING DEB OPERATOR	CQTSTC	SRL337	SP	1 01/11/2024 1:	0	0	0 SP.IN110.IN_C	8
01/11/2024 1: SENDING DEB OPERATOR	CQTSTC	SRL337	SP	1 01/11/2024 1:	0	0	0 SP.IN110.IN_C	8
01/11/2024 1: VA Rec COROI SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	638	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	603	0	0 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	697	0	1 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	682	0	0 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	500	0	1 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	446	0	0 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	679	0	1 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: IRIG-B Fallada ALARM7A	CQTSTC	S202	SP	1 01/11/2000 1:	890	0	0 SP.BA.BA_110	7
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	0 01/11/2024 1:	414	0	0 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	721	0	1 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	674	0	0 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	789	0	1 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VA Rec COROI SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	0 01/11/2024 1:	719	0	0 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: VA Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	991	0	0 SP.REC012.Pj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	519	0	0 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	503	0	1 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCCORD	S210	SP	0 01/11/2024 1:	26	0	1 SP.REC012.Pj	6
01/11/2024 1: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1:	654	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1:	721	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: VB REC EASTM SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	170	0	1 SP.REC012.Ef	6
01/11/2024 1: VA Rec Serran SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	185	0	1 SP.REC012.Sf	6
01/11/2024 1: VC Rec Rauter SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	783	0	1 SP.REC012.Rf	6
01/11/2024 1: VB Rec EASTM SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	402	0	1 SP.REC012.Ef	6
01/11/2024 1: Prot.Residual ALARM5A	CQTDCCORD	S202	SP	1 01/11/2024 1:	228	0	0 SP.REC012.Ci	5
01/11/2024 1: FST/46BC Rec ALARM5A	CQTDCCORD	S202	SP	1 01/11/2024 1:	517	0	0 SP.REC012.Ci	5
01/11/2024 1: Prot.Residual ALARM5A	CQTDCCORD	S202	SP	0 01/11/2024 1:	163	0	0 SP.REC012.Rc	5
01/11/2024 1: FST/46BC REC ALARM5A	CQTDCCORD	S202	SP	1 01/11/2024 1:	450	0	0 SP.REC012.Rc	5
01/11/2024 1: Prot.Residual ALARM5A	CQTDCCORD	S202	SP	1 01/11/2024 1:	257	0	0 SP.REC012.Ci	5
01/11/2024 1: FST/46BC Rec ALARM5A	CQTDCCORD	S202	SP	1 01/11/2024 1:	546	0	0 SP.REC012.Ci	5
01/11/2024 1: R.AUT Rec LLI ALARM5A	CQTDCCORD	S224	SP	1 01/11/2024 1:	493	0	1 SP.REC012.LL	5
01/11/2024 1: R.AUT Rec Dor ALARM5A	CQTDCCORD	S224	SP	1 01/11/2024 1:	833	0	1 SP.REC012.Di	5
01/11/2024 1: R.AUT Rec Pla ALARM5A	CQTDCCORD	S224	SP	1 01/11/2024 1:	313	0	1 SP.REC012.Pj	5
01/11/2024 1: R.AUT Rec L C ALARM5A	CQTDCCORD	S224	SP	1 01/11/2024 1:	702	0	1 SP.REC012.Ci	5
01/11/2024 1: R.AUT Rec Los ALARM5A	CQTDCCORD	S224	SP	1 01/11/2024 1:	91	0	1 SP.REC012.LC	5
01/11/2024 1: VB Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCCORD	S211	SP	1 01/11/2024 1:	110	0	0 SP.REC012.Pj	6
01/11/2024 1: VA Rec COROI SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	818	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: VA Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	156	0	1 SP.REC012.Pj	6
01/11/2024 1: VA Rec GRANI SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	584	0	0 SP.REC012.Gi	6
01/11/2024 1: VA Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	334	0	0 SP.REC012.Pj	6
01/11/2024 1: VA Rec COROI SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	985	0	0 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: VB Rec Lz Limr SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	104	0	1 SP.REC012.LII	6
01/11/2024 1: VC Rec LOS L/ SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	839	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 1: VB Rec Serran SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	179	0	1 SP.REC012.Sf	6
01/11/2024 1: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1:	28	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1:	717	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1:	837	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falla Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1:	37	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	233	0	0 SP.REC012.Lf	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	636	0	0 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	760	0	1 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	878	0	0 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB REC CAICA SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	878	0	1 SP.REC012.Cj	6
01/11/2024 1: VB Rec Lo Gar SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	928	0	0 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 1: VA Rec EATSM SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	130	0	0 SP.REC012.Ef	6
01/11/2024 1: VA Rec Lo Cha SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	899	0	0 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: VA Rec LA REP SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	100	0	0 SP.REC012.Lf	6
01/11/2024 1: VB Rec Lo Cha SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	987	0	0 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: VB Rec EASTM SCADA-AL	CQTDCCORD	S213	SP	1 01/11/2024 1:	709	0	0 SP.REC012.Ef	6
01/11/2024 1: ESTADO Rec C ALARM1A	CQTDCCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	447	0	1 SP.REC012.Ci	1
01/11/2024 1: Op.Lockout Re ALARM2A	CQTDCCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	447	0	1 SP.REC012.Ci	2
01/11/2024 1: Op. 46BC COF ALARM2A	CQTDCCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	439	0	1 SP.REC012.Ci	2
01/11/2024 1: VA Rec COROI SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	104	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: VB Rec COROI SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	104	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: VC Rec CORO SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	104	0	1 SP.REC012.Ci	6
01/11/2024 1: Op. 46BC COF ALARM2A	CQTDCCORD	S202	SP	1 01/11/2024 1:	439	0	0 SP.REC012.Ci	2
01/11/2024 1: VA REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	875	0	1 SP.REC012.Lf	6
01/11/2024 1: VB REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	875	0	1 SP.REC012.Lf	6
01/11/2024 1: VC REC LA_DC SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	875	0	1 SP.REC012.Lf	6
01/11/2024 1: VA Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	145	0	1 SP.REC012.Pj	6

01/11/2024 1: VB Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	145	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 1: VC Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S211	SP	1 01/11/2024 1:	145	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 1: VC Rec Plaza I SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	145	0	1 SP.REC012.P2	6
01/11/2024 1: Mal Funcion R ALARM4A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	436	0	1 SP.REC012.P2	4
01/11/2024 1: Falta Vac Rec ALARM7A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	436	0	1 SP.REC012.P2	7
01/11/2024 1: Mal Funcion R ALARM4A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	272	0	1 SP.REC012.DC	4
01/11/2024 1: Falta Vac Rec ALARM7A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	272	0	1 SP.REC012.DC	7
01/11/2024 1: VC Rec Dormir SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	885	0	1 SP.REC012.DC	6
01/11/2024 1: Mal Funcion R ALARM4A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	471	0	1 SP.REC012.LA	4
01/11/2024 1: Falta Vac REC ALARM4A	CQTDCORD	S224	SP	0 01/11/2024 1:	471	0	1 SP.REC012.LA	4
01/11/2024 1: VA Rec LA REP SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	248	0	1 SP.REC012.LA	6
01/11/2024 1: Falta Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1:	248	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falta Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1:	860	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falta Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1:	988	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falta Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1:	538	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: VB Rec LOS LA SCADA-AL	CQTDCORD	S210	SP	0 01/11/2024 1:	90	0	1 SP.REC012.LC	6
01/11/2024 1: VA Rec Lo Cha SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	875	0	1 SP.REC012.CI	6
01/11/2024 1: Falta Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1:	870	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falta Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1:	527	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: VA Rec GRANI SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	562	0	1 SP.REC012.GI	6
01/11/2024 1: Falta Comunic ALARM7A	CQTSTC	S224	VT	1 01/11/2024 1:	298	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: Falta Comunic ALARM7A	CQTSTC	S202	VT	1 01/11/2024 1:	504	0	0 VT.IN110.IN_T	7
01/11/2024 1: VA Rec Eastm: SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	417	0	1 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 1: VC Rec Eastm SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	417	0	1 SP.REC012.EA	6
01/11/2024 1: VB Rec EASTM SCADA-AL	CQTDCORD	S212	SP	0 01/11/2024 1:	469	0	1 SP.REC012.EA	6

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

PRODUCT SETUP

SECURITY

Command Password	1234567890
Setting Password	1234567890
Command Password Access Timeout	5 min
Setting Password Access Timeout	30 min
Invalid Password Attempts	3
Password Lockout Duration	5 min
Password Access Events	Disabled
Local Setting Authorized	ON
Remote Setting Authorized	ON
Access Authorized Timeout	30 min

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	1.0 s
Default Message Timeout	300 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Enabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	30 min
Current Cutoff Level	0.002 pu
Voltage Cutoff Level	0.1 V

CLEAR RELAY RECORDS

Reset Unauth Access	PHASE TOC1 OP A

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

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

NETWORK

IP Address	172.30.23.31
IP Subnet Mask	255.255.255.192
Gateway IP Address	172.30.23.1
Ethernet Operation Mode	Full-Duplex
OSI Network Address (NSAP)	00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	254
Modbus TCP Port Number	502

DNP PROTOCOL

DNP Channel 1 Port	NETWORK - TCP
DNP Channel 2 Port	NONE
DNP Address	351
DNP Client Address 1	192.168.103.53
DNP Client Address 2	0.0.0.0
DNP Client Address 3	0.0.0.0
DNP Client Address 4	0.0.0.0
DNP Client Address 5	0.0.0.0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Disabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1
DNP Current Scale Factor	1
DNP Voltage Scale Factor	1000
DNP Power Scale Factor	1000
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Power Factor Scale Factor	1
DNP Other Scale Factor	0.1
DNP Current Default Deadband	1
DNP Voltage Default Deadband	1
DNP Power Default Deadband	1
DNP Energy Default Deadband	1
DNP Power Factor Default Deadband	1
DNP Other Default Deadband	3000
DNP Time Sync IIN Period	1440 min
DNP Message Fragment Size	240
DNP Number of Paired Controls	0
DNP TCP Connection Timeout	120 s
DNP Object 1 Default Variation	2
DNP Object 2 Default Variation	2
DNP Object 30 Default Variation	1

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP PROTOCOL (continued from last page)

DNP Object 20 Default Variation	1
DNP Object 21 Default Variation	1
DNP Object 22 Default Variation	1
DNP Object 23 Default Variation	1
DNP Object 32 Default Variation	1

DNP - IEC104 POINTS LISTS

DNP Binary Input Point 0	GND DIST Z1 OP
DNP Binary Input Point 1	GND DIST Z2 OP
DNP Binary Input Point 2	GND DIST Z3 OP
DNP Binary Input Point 3	GND DIST Z4 OP
DNP Binary Input Point 4	NEUTRAL IOC1 OP
DNP Binary Input Point 5	NEUTRAL TOC1 OP
DNP Binary Input Point 6	NTRL DIR OC1 FWD
DNP Binary Input Point 7	PH DIST Z1 OP
DNP Binary Input Point 8	PH DIST Z2 OP
DNP Binary Input Point 9	PH DIST Z3 OP
DNP Binary Input Point 10	PH DIST Z4 OP
DNP Binary Input Point 11	PHASE IOC1 OP
DNP Binary Input Point 12	PHASE IOC2 OP
DNP Binary Input Point 13	PHASE TOC1 OP
DNP Binary Input Point 14	PHASE TOC2 OP
DNP Binary Input Point 15	SRC1 VT FUSE FAIL OP
DNP Analog Input Point 0	Fault Type [1]
DNP Analog Input Point 1	Fault Location [1]

IEC 61850
GSSE / GOOSE CONFIGURATION
TRANSMISSION
GENERAL

Default GSSE/GOOSE Update Time	60 s

GSSE

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

TX CONFIGURABLE GOOSE

GOOSEOut 1 Function	Enabled
GOOSEOut 1 ID	GOOSEOut_1
GOOSEOut 1 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 1 VLAN Priority	4
GOOSEOut 1 VLAN ID	0
GOOSEOut 1 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 1 ConfRev	1
GOOSEOut 1 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 2 Function	Enabled
GOOSEOut 2 ID	GOOSEOut_2
GOOSEOut 2 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 2 VLAN Priority	4
GOOSEOut 2 VLAN ID	0
GOOSEOut 2 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 2 ConfRev	1
GOOSEOut 2 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 3 Function	Enabled
GOOSEOut 3 ID	GOOSEOut_3
GOOSEOut 3 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 3 VLAN Priority	4
GOOSEOut 3 VLAN ID	0
GOOSEOut 3 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 3 ConfRev	1
GOOSEOut 3 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 4 Function	Enabled
GOOSEOut 4 ID	GOOSEOut_4
GOOSEOut 4 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 4 VLAN Priority	4
GOOSEOut 4 VLAN ID	0
GOOSEOut 4 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 4 ConfRev	1
GOOSEOut 4 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 5 Function	Enabled
GOOSEOut 5 ID	GOOSEOut_5
GOOSEOut 5 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 5 VLAN Priority	4

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

TX CONFIGURABLE GOOSE (continued from last page)

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

SERVER CONFIGURATION

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

MMXU DEADBANDS

MMXU1: TotW db	10.000 %
MMXU1: TotVar Deadband	10.000 %
MMXU1: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU1: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU1: Hz Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: A neut Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: TotW db	10.000 %
MMXU2: TotVar Deadband	10.000 %
MMXU2: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU2: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU2: Hz Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsC Deadband	10.000 %

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

MMXU DEADBANDS (continued from last page)

MMXU2: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: A neut Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsC Deadband	10.000 %

GGIO1 STATUS CONFIGURATION

Number of Status Points	8

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION

SPCSO 1 ctlModel	1
SPCSO 2 ctlModel	1
SPCSO 3 ctlModel	1
SPCSO 4 ctlModel	1
SPCSO 5 ctlModel	1
SPCSO 6 ctlModel	1
SPCSO 7 ctlModel	1
SPCSO 8 ctlModel	1
SPCSO 9 ctlModel	1
SPCSO 10 ctlModel	1
SPCSO 11 ctlModel	1
SPCSO 12 ctlModel	1
SPCSO 13 ctlModel	1
SPCSO 14 ctlModel	1
SPCSO 15 ctlModel	1
SPCSO 16 ctlModel	1
SPCSO 17 ctlModel	1
SPCSO 18 ctlModel	1
SPCSO 19 ctlModel	1
SPCSO 20 ctlModel	1
SPCSO 21 ctlModel	1
SPCSO 22 ctlModel	1
SPCSO 23 ctlModel	1
SPCSO 24 ctlModel	1
SPCSO 25 ctlModel	1
SPCSO 26 ctlModel	1
SPCSO 27 ctlModel	1
SPCSO 28 ctlModel	1
SPCSO 29 ctlModel	1
SPCSO 30 ctlModel	1
SPCSO 31 ctlModel	1
SPCSO 32 ctlModel	1
SPCSO 33 ctlModel	1
SPCSO 34 ctlModel	1
SPCSO 35 ctlModel	1
SPCSO 36 ctlModel	1
SPCSO 37 ctlModel	1
SPCSO 38 ctlModel	1
SPCSO 39 ctlModel	1
SPCSO 40 ctlModel	1
SPCSO 41 ctlModel	1
SPCSO 42 ctlModel	1
SPCSO 43 ctlModel	1
SPCSO 44 ctlModel	1
SPCSO 45 ctlModel	1
SPCSO 46 ctlModel	1
SPCSO 47 ctlModel	1
SPCSO 48 ctlModel	1
SPCSO 49 ctlModel	1
SPCSO 50 ctlModel	1
SPCSO 51 ctlModel	1
SPCSO 52 ctlModel	1
SPCSO 53 ctlModel	1

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

SPCSO 54 ctlModel	1
SPCSO 55 ctlModel	1
SPCSO 56 ctlModel	1
SPCSO 57 ctlModel	1
SPCSO 58 ctlModel	1
SPCSO 59 ctlModel	1
SPCSO 60 ctlModel	1
SPCSO 61 ctlModel	1
SPCSO 62 ctlModel	1
SPCSO 63 ctlModel	1
SPCSO 64 ctlModel	1

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION

IEC61850 GGIO4 Analogs	4
IEC61850 GGIO4 Analog 1 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 1 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 1 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 1 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 2 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 2 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 3 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 3 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 4 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 4 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 5 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 5 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 6 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 6 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 7 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 7 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 8 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 8 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 9 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 9 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 10 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 10 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 11 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 11 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 12 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 12 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 13 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 13 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 14 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 14 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 15 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 15 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 max	1000000.000

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

IEC61850 GGIO4 Analog 16 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 16 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 16 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 16 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 17 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 17 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 18 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 18 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 19 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 19 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 20 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 20 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 21 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 21 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 22 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 22 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 23 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 23 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 24 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 24 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 25 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 25 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 26 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 26 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 26 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 26 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 27 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 27 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 27 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 27 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 28 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 28 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 28 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 28 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 29 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 29 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 29 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 29 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 30 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 30 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 30 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 30 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 31 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 31 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 31 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 31 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 32 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 32 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 32 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 32 max	1000000.000

XCBR CONFIGURATION

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

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

XSWI CONFIGURATION

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

HTTP

HTTP TCP Port Number	80

TFTP

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

REAL TIME CLOCK

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

FAULT REPORT

Fault Report 1 Source	Linea (SRC 1)
Fault Report 1 Trigger	TRIP DIST On (VO1)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	2.54 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	82 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	10.11 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	80 deg
Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	30.1
Fault Report 1 VT Substitution	None
Fault Report 1 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 1 System Z0 Angle	75 deg

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	5
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	50 %
Trigger Source	OSCILOGRAFIA On (VO2)
AC Input Waveforms	64 samples/cycle
Digital Channel 1	PH DIST Z1 OP
Digital Channel 2	PH DIST Z1 PKP
Digital Channel 3	GND DIST Z1 OP
Digital Channel 4	GND DIST Z1 PKP
Digital Channel 5	PH DIST Z2 OP
Digital Channel 6	PH DIST Z2 PKP
Digital Channel 7	GND DIST Z2 OP
Digital Channel 8	GND DIST Z2 PKP
Digital Channel 9	TRIP DIST On (VO1)
Digital Channel 10	TRIP FORCE 3-POLE
Digital Channel 11	NEUTRAL IOC1 OP
Digital Channel 12	NEUTRAL IOC1 PKP
Digital Channel 13	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Channel 14	NEUTRAL TOC1 PKP
Digital Channel 15	NTRL DIR OC1 REV
Digital Channel 16	NTRL DIR OC1 FWD
Digital Channel 17	PH DIST Z3 OP
Digital Channel 18	PH DIST Z3 PKP
Digital Channel 19	GND DIST Z3 OP
Digital Channel 20	GND DIST Z3 PKP
Digital Channel 21	PH DIST Z4 OP
Digital Channel 22	PH DIST Z4 PKP
Digital Channel 23	GND DIST Z4 OP

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Digital Channel 24	GND DIST Z4 PKP
Digital Channel 25	PHASE TOC1 OP
Digital Channel 26	PHASE TOC1 PKP
Digital Channel 27	PHASE TOC2 OP
Digital Channel 28	PHASE TOC2 PKP
Digital Channel 29	POWER SWING BLOCK
Digital Channel 30	POWER SWING OUTER
Digital Channel 31	POWER SWING INNER
Digital Channel 32	POWER SWING 50DD
Digital Channel 33	POWER SWING UN/BLOCK
Digital Channel 34	POWER SWING INCOMING
Digital Channel 35	POWER SWING OUTGOING
Digital Channel 36	NEG SEQ IOC1 OP
Digital Channel 37	NEG SEQ IOC1 PKP
Digital Channel 38	BLOQ OP y FF On (VO18)
Digital Channel 39	Int. Cerrado On(H5c)

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	OFF
Rate	60000 msec
Channel 1	SRC1 Ia RMS
Channel 2	SRC1 Ib RMS
Channel 3	SRC1 Ic RMS
Channel 4	SRC1 In RMS
Configuration	0 CHNL x 0.0 DAYS

USER-PROGRAMMABLE LEDS

TRIP AND ALARMS LEDS

Trip LED Input	LED TRIP On (VO14)
Alarm LED Input	LED TRIP On (VO14)

USER PROGRAMMABLE LEDS

LED 1: OPERAND	SETTING GROUP ACT 1
LED 1: TYPE	Self-Reset
LED 2: OPERAND	SETTING GROUP ACT 2
LED 2: TYPE	Self-Reset
LED 3: OPERAND	SETTING GROUP ACT 3
LED 3: TYPE	Self-Reset
LED 4: OPERAND	SETTING GROUP ACT 4
LED 4: TYPE	Self-Reset
LED 9: OPERAND	Int. Cerrado Off(H5c)
LED 9: TYPE	Self-Reset
LED 10: OPERAND	Int. Cerrado On(H5c)
LED 10: TYPE	Self-Reset
LED 25: OPERAND	PHASE TOC1 PKP
LED 25: TYPE	Latched
LED 26: OPERAND	PH DIST Z1 OP
LED 26: TYPE	Latched
LED 27: OPERAND	PH DIST Z2 OP
LED 27: TYPE	Latched
LED 28: OPERAND	PH DIST Z3 OP
LED 28: TYPE	Latched
LED 29: OPERAND	NEUTRAL TOC1 OP
LED 29: TYPE	Latched
LED 30: OPERAND	NEUTRAL IOC1 OP
LED 30: TYPE	Latched
LED 31: OPERAND	NTRL DIR OC1 FWD
LED 31: TYPE	Latched
LED 32: OPERAND	NTRL DIR OC1 REV
LED 32: TYPE	Latched
LED 33: OPERAND	BLOQUEO 67 On (VO7)
LED 33: TYPE	Latched
LED 34: OPERAND	GND DIST Z1 OP
LED 34: TYPE	Latched
LED 35: OPERAND	GND DIST Z2 OP
LED 35: TYPE	Latched
LED 36: OPERAND	GND DIST Z3 OP
LED 36: TYPE	Latched
LED 37: OPERAND	PH DIST Z4 OP
LED 37: TYPE	Latched
LED 38: OPERAND	GND DIST Z4 OP
LED 38: TYPE	Latched
LED 39: OPERAND	PHASE TOC1 OP

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

USER PROGRAMMABLE LEDS (continued from last page)

LED 39: TYPE	Latched
LED 40: OPERAND	PHASE TOC2 OP
LED 40: TYPE	Latched

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Direct Ring Break Function	Enabled
Direct Device Off Function	Enabled
Remote Device Off Function	Enabled
Battery Fail Function	Enabled
SNTP Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line	Ventana-Sn Pedro 1
USER DISPLAY 1: Bottom Line	SISTEMA 1
USER DISPLAY 1: Item 1	2048
USER DISPLAY 1: Item 2	0
USER DISPLAY 1: Item 3	0
USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	Corrientes Ia:~
USER DISPLAY 2: Bottom Line	Ib:~ Ic:~
USER DISPLAY 2: Item 1	6144
USER DISPLAY 2: Item 2	6146
USER DISPLAY 2: Item 3	6148
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
USER DISPLAY 3: Top Line	Potencia Activa
USER DISPLAY 3: Bottom Line	3P: ~
USER DISPLAY 3: Item 1	7168
USER DISPLAY 3: Item 2	0
USER DISPLAY 3: Item 3	0
USER DISPLAY 3: Item 4	0
USER DISPLAY 3: Item 5	0
USER DISPLAY 4: Top Line	Potencia Reactiva
USER DISPLAY 4: Bottom Line	3P: ~
USER DISPLAY 4: Item 1	7176
USER DISPLAY 4: Item 2	0
USER DISPLAY 4: Item 3	0
USER DISPLAY 4: Item 4	0
USER DISPLAY 4: Item 5	0
USER DISPLAY 5: Top Line	CTNG
USER DISPLAY 5: Bottom Line	LINEA 110kV
USER DISPLAY 5: Item 1	0
USER DISPLAY 5: Item 2	0
USER DISPLAY 5: Item 3	0
USER DISPLAY 5: Item 4	0
USER DISPLAY 5: Item 5	0
Invoke and Scroll	CONTROL PUSHBUTTON 1 ON

DIRECT I/O

Device ID	1
Channel 1 Ring Function	No
Channel 2 Ring Function	No
Data Rate	64 kbps
Channel Crossover Function	Disabled
Channel 1 CRC Alarm Function	Disabled
Channel 1 CRC Alarm Count	600
Channel 1 CRC Alarm Threshold	10
Channel 1 CRC Alarm Events	Disabled
Channel 2 CRC Alarm Function	Disabled
Channel 2 CRC Alarm Count	600
Channel 2 CRC Alarm Thresold	10
Channel 2 CRC Alarm Events	Disabled
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Function	Disabled
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Count	600
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Threshold	10
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Events	Disabled
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Function	Disabled
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Count	600
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Thresold	10
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Events	Disabled

INSTALLATION

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

INSTALLATION (continued from last page)	
Relay Settings	Programmed
Relay Name	Vent-SP1 Sist.1
SYSTEM SETUP	
AC INPUTS	
CURRENT	
CT F1: Phase CT Primary	1200 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	1200 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A
VOLTAGE	
VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vn
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1
POWER SYSTEM	
Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	Linea (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled
SIGNAL SOURCES	
SOURCE 1: Name	Linea
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	F5
SOURCE 2: Name	Barra
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	F5
FLEXLOGIC	
FLEXLOGIC EQUATION EDITOR	
FlexLogic Entry 1	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 2	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 3	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 4	PH DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 5	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 6	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 7	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 8	GND DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 9	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 10	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 11	Off
FlexLogic Entry 12	OR(11)
FlexLogic Entry 13	= TRIP DIST (VO1)
FlexLogic Entry 14	GND DIST Z1 PKP
FlexLogic Entry 15	GND DIST Z2 PKP
FlexLogic Entry 16	GND DIST Z3 PKP
FlexLogic Entry 17	GND DIST Z4 PKP
FlexLogic Entry 18	PH DIST Z1 PKP
FlexLogic Entry 19	PH DIST Z2 PKP
FlexLogic Entry 20	PH DIST Z3 PKP
FlexLogic Entry 21	PH DIST Z4 PKP
FlexLogic Entry 22	NEUTRAL IOC1 PKP
FlexLogic Entry 23	NEUTRAL TOC1 PKP
FlexLogic Entry 24	POWER SWING BLOCK
FlexLogic Entry 25	OR(11)
FlexLogic Entry 26	= OSCIL. DIST (VO12)
FlexLogic Entry 27	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 28	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 29	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 30	PH DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 31	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 32	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 33	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 34	GND DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 35	OR(8)

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 36	= DIST OPERADA (VO3)
FlexLogic Entry 37	DIST OPERADA On (VO3)
FlexLogic Entry 38	TIMER 1
FlexLogic Entry 39	= DISTANCIA OP (VO8)
FlexLogic Entry 40	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 41	Off
FlexLogic Entry 42	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 43	OR(3)
FlexLogic Entry 44	= SCDir OPER (VO4)
FlexLogic Entry 45	SCDir OPER On (VO4)
FlexLogic Entry 46	TIMER 2
FlexLogic Entry 47	= 67N OP (VO9)
FlexLogic Entry 48	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 49	= BLOQUEO 21P (VO5)
FlexLogic Entry 50	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 51	= BLOQUEO 67 (VO7)
FlexLogic Entry 52	PHASE TOC1 PKP
FlexLogic Entry 53	PHASE TOC2 PKP
FlexLogic Entry 54	OR(2)
FlexLogic Entry 55	= ALARMA 49L (VO10)
FlexLogic Entry 56	NTRL DIR OC1 REV
FlexLogic Entry 57	= 67N REV (VO6)
FlexLogic Entry 58	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 59	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 60	OR(2)
FlexLogic Entry 61	= TRIP 49L (VO11)
FlexLogic Entry 62	PHASE TOC1 PKP
FlexLogic Entry 63	PHASE TOC2 PKP
FlexLogic Entry 64	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 65	PHASE IOC2 OP
FlexLogic Entry 66	OR(4)
FlexLogic Entry 67	= OSIL. 49L (VO13)
FlexLogic Entry 68	OSIL. 49L On (VO13)
FlexLogic Entry 69	OSCIL. DIST On (VO12)
FlexLogic Entry 70	OR(2)
FlexLogic Entry 71	= OSCIOGRAFIA (VO2)
FlexLogic Entry 72	TRIP DIST On (VO1)
FlexLogic Entry 73	TRIP 49L On (VO11)
FlexLogic Entry 74	OR(2)
FlexLogic Entry 75	= LED TRIP (VO14)
FlexLogic Entry 76	DISTANCIA OP On (VO8)
FlexLogic Entry 77	67N OP On (VO9)
FlexLogic Entry 78	OR(2)
FlexLogic Entry 79	= ALARMA DIST (VO15)
FlexLogic Entry 80	PHASE IOC1 OP
FlexLogic Entry 81	PHASE IOC2 OP
FlexLogic Entry 82	OR(2)
FlexLogic Entry 83	= SEND 49L TOR (VO16)
FlexLogic Entry 84	SEND 49L TOR On (VO16)
FlexLogic Entry 85	TIMER 3
FlexLogic Entry 86	= TRIP 49L TOR (VO17)
FlexLogic Entry 87	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 88	POWER SWING UN/BLOCK
FlexLogic Entry 89	NEG SEQ IOC1 OP
FlexLogic Entry 90	NOT
FlexLogic Entry 91	AND(2)
FlexLogic Entry 92	OR(2)
FlexLogic Entry 93	= BLOQ OP y FF (VO18)
FlexLogic Entry 94	END

FLEXLOGIC TIMERS

Timer 1: Type	second
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	2
Timer 2: Type	second
Timer 2: Pickup Delay	0
Timer 2: Dropout Delay	2
Timer 3: Type	second
Timer 3: Pickup Delay	0
Timer 3: Dropout Delay	2

GROUPED ELEMENTS
GROUP 1
DISTANCE

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

DISTANCE [GROUP 1]

Source	Linea (SRC 1)
Memory Duration	20 cycles
Force Self-Polar	ON
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 1]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	2.03 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.200 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	BLOQ OP y FF On (VO18)
PHASE DISTANCE Z1: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	3.12 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.100 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.400 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	BLOQ OP y FF On (VO18)
PHASE DISTANCE Z2: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	13.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.100 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	1.000 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	BLOQUEO 21P On (VO5)
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Forward

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	15.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.100 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	1.500 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	BLOQUEO 21P On (VO5)
PHASE DISTANCE Z4: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z4: Events	Enabled

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	3.98
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	-3 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	2.03 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.200 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	BLOQUEO 21P On (VO5)
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	3.98
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	-3 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	12.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.100 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	1.000 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	BLOQUEO 21P On (VO5)
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

POWER SWING DETECT [GROUP 1]

Function	Enabled
Source	Linea (SRC 1)
Shape	Quad Shape
Mode	Two Step
Supv	0.800 pu
Fwd Reach	11.95 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	18.31 ohms
Fwd Rca	80 deg
Rev Reach	11.95 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	18.31 ohms
Rev Rca	80 deg
Outer Limit Angle	90 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	90 deg
Outer Rgt Bld	13.41 ohms
Outer Lft Bld	13.41 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms
Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	7.06 ohms
Inner Lft Bld	7.06 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.000 s
Delay 2 Pickup	0.020 s
Delay 3 Pickup	0.010 s
Delay 4 Pickup	0.000 s
Seal-In Delay	0.000 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 1]

PHASE TOC2: Function	Enabled
PHASE TOC2: Signal Source	Linea (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	0.920 pu
PHASE TOC2: Curve	Definite Time
PHASE TOC2: TD Multiplier	4.50
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Latched
PHASE TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	Linea (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	67N REV On (VO6)
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	Linea (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	10.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.20 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	67N REV On (VO6)
NEUTRAL IOC1: Target	Latched
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1] (continued from last page)

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	Linea (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	1.40 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	80 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.170 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.170 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	BLOQUEO 67 On (VO7)
NEUTRAL DIR OC1: Target	Latched
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

NEGATIVE SEQUENCE CURRENT

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 1]

NEGATIVE SEQ IOC1: Function	Enabled
NEGATIVE SEQ IOC1: Source	Linea (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC1: Pickup	0.100 pu
NEGATIVE SEQ IOC1: Delay	0.13 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

MONITORING ELEMENTS

VT FUSE FAILURE

VT FUSE FAILURE 1: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 1: Neutral Wire Open Detection	Disabled
VT FUSE FAILURE 1: 3rd Harmonic Pickup	0.100 pu
VT FUSE FAILURE 2: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 2: Neutral Wire Open Detection	Disabled
VT FUSE FAILURE 2: 3rd Harmonic Pickup	0.100 pu

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H5a] Contact Input 5a ID	Cont Ip 1
[H5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[H5a] Contact Input 5a Events	Disabled
[H5c] Contact Input 5c ID	Int. Cerrado
[H5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[H5c] Contact Input 5c Events	Enabled
[H6a] Contact Input 6a ID	Cont Ip 3
[H6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[H6a] Contact Input 6a Events	Disabled
[H6c] Contact Input 6c ID	Cont Ip 4
[H6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[H6c] Contact Input 6c Events	Disabled
[H7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 5
[H7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[H7a] Contact Input 7a Events	Disabled
[H7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 6
[H7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[H7c] Contact Input 7c Events	Disabled
[H8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 7
[H8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[H8a] Contact Input 8a Events	Disabled
[H8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 8
[H8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[H8c] Contact Input 8c Events	Disabled
[L7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 9
[L7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[L7a] Contact Input 7a Events	Disabled
[L7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 10
[L7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[L7c] Contact Input 7c Events	Disabled
[L8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 11
[L8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[L8a] Contact Input 8a Events	Disabled
[L8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 12
[L8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[L8c] Contact Input 8c Events Disabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

Cont Ip 1 Int. Cerrado Cont Ip 3 Cont Ip 4(H5a H5c H6a H6c) 33 Vdc
Cont Ip 5 Cont Ip 6 Cont Ip 7 Cont Ip 8(H7a H7c H8a H8c) 33 Vdc
Cont Ip 9 Cont Ip 10 Cont Ip 11 Cont Ip 12(L7a L7c L8a L8c) 33 Vdc

CONTACT OUTPUTS

[H1] Contact Output 1 ID TRIP DIST
[H1] Contact Output 1 Operate TRIP DIST On (VO1)
[H1] Contact Output 1 Seal-In TRIP 3-POLE
[H1] Contact Output 1 Events Enabled
[H2] Contact Output 2 ID TRIP 49L
[H2] Contact Output 2 Operate TRIP 49L On (VO11)
[H2] Contact Output 2 Seal-In TRIP 3-POLE
[H2] Contact Output 2 Events Enabled
[H3] Contact Output 3 ID ALARMA DIST
[H3] Contact Output 3 Operate ALARMA DIST On (VO15)
[H3] Contact Output 3 Seal-In TRIP 3-POLE
[H3] Contact Output 3 Events Enabled
[H4] Contact Output 4 ID ALARMA 49L
[H4] Contact Output 4 Operate ALARMA 49L On (VO10)
[H4] Contact Output 4 Seal-In TRIP 3-POLE
[H4] Contact Output 4 Events Enabled
[L1] Contact Output 5 ID AL 49L BTG1
[L1] Contact Output 5 Operate ALARMA 49L On (VO10)
[L1] Contact Output 5 Seal-In TRIP 3-POLE
[L1] Contact Output 5 Events Enabled
[L2] Contact Output 6 ID ALARMA DIST
[L2] Contact Output 6 Operate ALARMA DIST On (VO15)
[L2] Contact Output 6 Seal-In TRIP 3-POLE
[L2] Contact Output 6 Events Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID TRIP DIST
Virtual Output 1 Events Enabled
Virtual Output 2 ID OSCILOGRAFIA
Virtual Output 2 Events Enabled
Virtual Output 3 ID DIST OPERADA
Virtual Output 3 Events Enabled
Virtual Output 4 ID SCDir OPER
Virtual Output 4 Events Enabled
Virtual Output 5 ID BLOQUEO 21P
Virtual Output 5 Events Enabled
Virtual Output 6 ID 67N REV
Virtual Output 6 Events Enabled
Virtual Output 7 ID BLOQUEO 67
Virtual Output 7 Events Enabled
Virtual Output 8 ID DISTANCIA OP
Virtual Output 8 Events Enabled
Virtual Output 9 ID 67N OP
Virtual Output 9 Events Enabled
Virtual Output 10 ID ALARMA 49L
Virtual Output 10 Events Enabled
Virtual Output 11 ID TRIP 49L
Virtual Output 11 Events Enabled
Virtual Output 12 ID OSCIL. DIST
Virtual Output 12 Events Enabled
Virtual Output 13 ID OSIL. 49L
Virtual Output 13 Events Enabled
Virtual Output 14 ID LED TRIP
Virtual Output 14 Events Enabled
Virtual Output 15 ID ALARMA DIST
Virtual Output 15 Events Enabled
Virtual Output 16 ID SEND 49L TOR
Virtual Output 16 Events Enabled
Virtual Output 17 ID TRIP 49L TOR
Virtual Output 17 Events Enabled
Virtual Output 18 ID BLOQ OP y FF
Virtual Output 18 Events Enabled

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

REMOTE DEVICES

Remote Device 1 ID	Remote Device 1
Remote Device 1 ETYPE APPID	0
Remote Device 1 DATASET	Fixed
Remote Device 2 ID	Remote Device 2
Remote Device 2 ETYPE APPID	0
Remote Device 2 DATASET	Fixed
Remote Device 3 ID	Remote Device 3
Remote Device 3 ETYPE APPID	0
Remote Device 3 DATASET	Fixed
Remote Device 4 ID	Remote Device 4
Remote Device 4 ETYPE APPID	0
Remote Device 4 DATASET	Fixed
Remote Device 5 ID	Remote Device 5
Remote Device 5 ETYPE APPID	0
Remote Device 5 DATASET	Fixed
Remote Device 6 ID	Remote Device 6
Remote Device 6 ETYPE APPID	0
Remote Device 6 DATASET	Fixed
Remote Device 7 ID	Remote Device 7
Remote Device 7 ETYPE APPID	0
Remote Device 7 DATASET	Fixed
Remote Device 8 ID	Remote Device 8
Remote Device 8 ETYPE APPID	0
Remote Device 8 DATASET	Fixed
Remote Device 9 ID	Remote Device 9
Remote Device 9 ETYPE APPID	0
Remote Device 9 DATASET	Fixed
Remote Device 10 ID	Remote Device 10
Remote Device 10 ETYPE APPID	0
Remote Device 10 DATASET	Fixed
Remote Device 11 ID	Remote Device 11
Remote Device 11 ETYPE APPID	0
Remote Device 11 DATASET	Fixed
Remote Device 12 ID	Remote Device 12
Remote Device 12 ETYPE APPID	0
Remote Device 12 DATASET	Fixed
Remote Device 13 ID	Remote Device 13
Remote Device 13 ETYPE APPID	0
Remote Device 13 DATASET	Fixed
Remote Device 14 ID	Remote Device 14
Remote Device 14 ETYPE APPID	0
Remote Device 14 DATASET	Fixed
Remote Device 15 ID	Remote Device 15
Remote Device 15 ETYPE APPID	0
Remote Device 15 DATASET	Fixed
Remote Device 16 ID	Remote Device 16
Remote Device 16 ETYPE APPID	0
Remote Device 16 DATASET	Fixed

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS

IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 PU Base	1.000

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S1

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Mode	Default Value

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S1
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-L6P-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.31 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 PU Base	1.000

IEC 61850 GOOSE UINTEGERS INPUTS

IEC61850 GOOSE UInteger Input 1 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 2 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 3 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 3 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 4 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 5 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 5 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 6 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 7 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 8 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 9 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 10 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 11 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 12 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 13 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 14 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 15 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 15 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 16 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 16 Mode	Default Value

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

PRODUCT SETUP

SECURITY

Command Password	1234567890
Setting Password	1234567890
Command Password Access Timeout	5 min
Setting Password Access Timeout	30 min
Invalid Password Attempts	3
Password Lockout Duration	5 min
Password Access Events	Disabled
Local Setting Authorized	ON
Remote Setting Authorized	ON
Access Authorized Timeout	30 min

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	1.0 s
Default Message Timeout	300 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Enabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	30 min
Current Cutoff Level	0.002 pu
Voltage Cutoff Level	0.1 V

CLEAR RELAY RECORDS

Reset Unauth Access	PHASE TOC1 OP A

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

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

NETWORK

IP Address	172. 30. 23. 32
IP Subnet Mask	255.255.255.192
Gateway IP Address	172. 30. 23. 1
Ethernet Operation Mode	Full-Duplex
OSI Network Address (NSAP)	00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	254
Modbus TCP Port Number	502

DNP PROTOCOL

DNP Channel 1 Port	NETWORK - TCP
DNP Channel 2 Port	NONE
DNP Address	352
DNP Client Address 1	192.168.103. 53
DNP Client Address 2	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 3	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 4	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 5	0. 0. 0. 0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Disabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1
DNP Current Scale Factor	1
DNP Voltage Scale Factor	1000
DNP Power Scale Factor	1000
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Power Factor Scale Factor	1
DNP Other Scale Factor	0.1
DNP Current Default Deadband	1
DNP Voltage Default Deadband	1
DNP Power Default Deadband	1
DNP Energy Default Deadband	1
DNP Power Factor Default Deadband	1
DNP Other Default Deadband	3000
DNP Time Sync IIN Period	1440 min
DNP Message Fragment Size	240
DNP Number of Paired Controls	0
DNP TCP Connection Timeout	120 s
DNP Object 1 Default Variation	2
DNP Object 2 Default Variation	2
DNP Object 30 Default Variation	1

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP PROTOCOL (continued from last page)

DNP Object 20 Default Variation	1
DNP Object 21 Default Variation	1
DNP Object 22 Default Variation	1
DNP Object 23 Default Variation	1
DNP Object 32 Default Variation	1

DNP - IEC104 POINTS LISTS

DNP Binary Input Point 0	GND DIST Z1 OP
DNP Binary Input Point 1	GND DIST Z2 OP
DNP Binary Input Point 2	GND DIST Z3 OP
DNP Binary Input Point 3	GND DIST Z4 OP
DNP Binary Input Point 4	NEUTRAL IOC1 OP
DNP Binary Input Point 5	NEUTRAL TOC1 OP
DNP Binary Input Point 6	NTRL DIR OC1 FWD
DNP Binary Input Point 7	PH DIST Z1 OP
DNP Binary Input Point 8	PH DIST Z2 OP
DNP Binary Input Point 9	PH DIST Z3 OP
DNP Binary Input Point 10	PH DIST Z4 OP
DNP Binary Input Point 11	PHASE IOC1 OP
DNP Binary Input Point 12	PHASE IOC2 OP
DNP Binary Input Point 13	PHASE TOC1 OP
DNP Binary Input Point 14	PHASE TOC2 OP
DNP Binary Input Point 15	SRC1 VT FUSE FAIL OP
DNP Analog Input Point 0	Fault Type [1]
DNP Analog Input Point 1	Fault Location [1]

IEC 61850

GSSE / GOOSE CONFIGURATION

TRANSMISSION

GENERAL

Default GSSE/GOOSE Update Time	60 s

GSSE

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

TX CONFIGURABLE GOOSE

GOOSEOut 1 Function	Enabled
GOOSEOut 1 ID	GOOSEOut_1
GOOSEOut 1 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 1 VLAN Priority	4
GOOSEOut 1 VLAN ID	0
GOOSEOut 1 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 1 ConfRev	1
GOOSEOut 1 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 2 Function	Enabled
GOOSEOut 2 ID	GOOSEOut_2
GOOSEOut 2 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 2 VLAN Priority	4
GOOSEOut 2 VLAN ID	0
GOOSEOut 2 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 2 ConfRev	1
GOOSEOut 2 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 3 Function	Enabled
GOOSEOut 3 ID	GOOSEOut_3
GOOSEOut 3 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 3 VLAN Priority	4
GOOSEOut 3 VLAN ID	0
GOOSEOut 3 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 3 ConfRev	1
GOOSEOut 3 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 4 Function	Enabled
GOOSEOut 4 ID	GOOSEOut_4
GOOSEOut 4 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 4 VLAN Priority	4
GOOSEOut 4 VLAN ID	0
GOOSEOut 4 ETYPE APPID	0
GOOSEOut 4 ConfRev	1
GOOSEOut 4 Retransmission Curve	Relaxed
GOOSEOut 5 Function	Enabled
GOOSEOut 5 ID	GOOSEOut_5
GOOSEOut 5 Destination MAC	00 00 00 00 00 00
GOOSEOut 5 VLAN Priority	4

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

TX CONFIGURABLE GOOSE (continued from last page)

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

SERVER CONFIGURATION

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

MMXU DEADBANDS

MMXU1: TotW db	10.000 %
MMXU1: TotVar Deadband	10.000 %
MMXU1: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU1: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU1: Hz Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU1: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: PhV phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: A neut Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU1: PF phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: TotW db	10.000 %
MMXU2: TotVar Deadband	10.000 %
MMXU2: IEC61850 MMXU X TotVA db	10.000 %
MMXU2: TotPF Deadband	10.000 %
MMXU2: Hz Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsAB Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsBC Deadband	10.000 %
MMXU2: PPV phsCA Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: PhV phsC Deadband	10.000 %

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

MMXU DEADBANDS (continued from last page)

MMXU2: A phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: A phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: A neut Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: W phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: VAr phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: VA phsC Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsA Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsB Deadband	10.000 %
MMXU2: PF phsC Deadband	10.000 %

GGIO1 STATUS CONFIGURATION

Number of Status Points	8

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION

SPCSO 1 ctlModel	1
SPCSO 2 ctlModel	1
SPCSO 3 ctlModel	1
SPCSO 4 ctlModel	1
SPCSO 5 ctlModel	1
SPCSO 6 ctlModel	1
SPCSO 7 ctlModel	1
SPCSO 8 ctlModel	1
SPCSO 9 ctlModel	1
SPCSO 10 ctlModel	1
SPCSO 11 ctlModel	1
SPCSO 12 ctlModel	1
SPCSO 13 ctlModel	1
SPCSO 14 ctlModel	1
SPCSO 15 ctlModel	1
SPCSO 16 ctlModel	1
SPCSO 17 ctlModel	1
SPCSO 18 ctlModel	1
SPCSO 19 ctlModel	1
SPCSO 20 ctlModel	1
SPCSO 21 ctlModel	1
SPCSO 22 ctlModel	1
SPCSO 23 ctlModel	1
SPCSO 24 ctlModel	1
SPCSO 25 ctlModel	1
SPCSO 26 ctlModel	1
SPCSO 27 ctlModel	1
SPCSO 28 ctlModel	1
SPCSO 29 ctlModel	1
SPCSO 30 ctlModel	1
SPCSO 31 ctlModel	1
SPCSO 32 ctlModel	1
SPCSO 33 ctlModel	1
SPCSO 34 ctlModel	1
SPCSO 35 ctlModel	1
SPCSO 36 ctlModel	1
SPCSO 37 ctlModel	1
SPCSO 38 ctlModel	1
SPCSO 39 ctlModel	1
SPCSO 40 ctlModel	1
SPCSO 41 ctlModel	1
SPCSO 42 ctlModel	1
SPCSO 43 ctlModel	1
SPCSO 44 ctlModel	1
SPCSO 45 ctlModel	1
SPCSO 46 ctlModel	1
SPCSO 47 ctlModel	1
SPCSO 48 ctlModel	1
SPCSO 49 ctlModel	1
SPCSO 50 ctlModel	1
SPCSO 51 ctlModel	1
SPCSO 52 ctlModel	1
SPCSO 53 ctlModel	1

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

SPCSO 54 ctlModel	1
SPCSO 55 ctlModel	1
SPCSO 56 ctlModel	1
SPCSO 57 ctlModel	1
SPCSO 58 ctlModel	1
SPCSO 59 ctlModel	1
SPCSO 60 ctlModel	1
SPCSO 61 ctlModel	1
SPCSO 62 ctlModel	1
SPCSO 63 ctlModel	1
SPCSO 64 ctlModel	1

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION

IEC61850 GGIO4 Analogs	4
IEC61850 GGIO4 Analog 1 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 1 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 1 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 1 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 2 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 2 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 2 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 3 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 3 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 3 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 4 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 4 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 4 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 5 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 5 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 5 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 6 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 6 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 6 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 7 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 7 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 7 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 8 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 8 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 8 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 9 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 9 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 9 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 10 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 10 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 10 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 11 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 11 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 11 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 12 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 12 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 12 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 13 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 13 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 13 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 14 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 14 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 14 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 15 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 15 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 15 max	1000000.000

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

IEC61850 GGIO4 Analog 16 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 16 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 16 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 16 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 17 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 17 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 17 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 18 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 18 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 18 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 19 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 19 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 19 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 20 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 20 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 20 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 21 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 21 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 21 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 22 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 22 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 22 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 23 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 23 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 23 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 24 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 24 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 24 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 25 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 25 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 25 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 26 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 26 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 26 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 26 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 27 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 27 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 27 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 27 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 28 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 28 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 28 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 28 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 29 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 29 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 29 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 29 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 30 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 30 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 30 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 30 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 31 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 31 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 31 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 31 max	1000000.000
IEC61850 GGIO4 Analog 32 Value	OFF
IEC61850 GGIO4 Analog 32 db	100.000 %
IEC61850 GGIO4 Analog 32 min	0.000
IEC61850 GGIO4 Analog 32 max	1000000.000

XCBR CONFIGURATION

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

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S2

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

XSWI CONFIGURATION

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

HTTP

HTTP TCP Port Number	80

TFTP

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

REAL TIME CLOCK

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

FAULT REPORT

Fault Report 1 Source	Linea (SRC 1)
Fault Report 1 Trigger	TRIP On (VO1)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	2.54 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	82 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	10.11 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	80 deg
Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	30.1
Fault Report 1 VT Substitution	None
Fault Report 1 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 1 System Z0 Angle	75 deg

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	5
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	50 %
Trigger Source	OSILOGRAFIA On (VO2)
AC Input Waveforms	64 samples/cycle
Digital Channel 1	PH DIST Z1 OP
Digital Channel 2	PH DIST Z1 PKP
Digital Channel 3	GND DIST Z1 OP
Digital Channel 4	GND DIST Z1 PKP
Digital Channel 5	PH DIST Z2 OP
Digital Channel 6	PH DIST Z2 PKP
Digital Channel 7	GND DIST Z2 OP
Digital Channel 8	GND DIST Z2 PKP
Digital Channel 9	TRIP On (VO1)
Digital Channel 10	TRIP FORCE 3-POLE
Digital Channel 11	NEUTRAL IOC1 OP
Digital Channel 12	NEUTRAL IOC1 PKP
Digital Channel 13	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Channel 14	NEUTRAL TOC1 PKP
Digital Channel 15	NTRL DIR OC1 REV
Digital Channel 16	NTRL DIR OC1 FWD
Digital Channel 17	PH DIST Z3 OP
Digital Channel 18	PH DIST Z3 PKP
Digital Channel 19	POWER SWING BLOCK
Digital Channel 20	POWER SWING OUTER
Digital Channel 21	POWER SWING INNER
Digital Channel 22	POWER SWING 50DD
Digital Channel 23	POWER SWING UN/BLOCK

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S2

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Digital Channel 24	POWER SWING INCOMING
Digital Channel 25	POWER SWING OUTGOING
Digital Channel 26	NEG SEQ IOC1 OP
Digital Channel 27	NEG SEQ IOC1 PKP
Digital Channel 28	Virt Op 18 On (VO18)
Digital Channel 29	Int. Cerrado On(H5c)

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	OFF
Rate	60000 msec
Channel 1	SRC1 Ia RMS
Channel 2	SRC1 Ib RMS
Channel 3	SRC1 Ic RMS
Channel 4	SRC1 In RMS
Configuration	0 CHNL x 0.0 DAYS

USER-PROGRAMMABLE LEDS

TRIP AND ALARMS LEDS

Trip LED Input	TRIP On (VO1)
Alarm LED Input	TRIP On (VO1)

USER PROGRAMMABLE LEDS

LED 1: OPERAND	SETTING GROUP ACT 1
LED 1: TYPE	Self-Reset
LED 2: OPERAND	SETTING GROUP ACT 2
LED 2: TYPE	Self-Reset
LED 3: OPERAND	SETTING GROUP ACT 3
LED 3: TYPE	Self-Reset
LED 4: OPERAND	SETTING GROUP ACT 4
LED 4: TYPE	Self-Reset
LED 9: OPERAND	Int. Cerrado Off(H5c)
LED 9: TYPE	Self-Reset
LED 10: OPERAND	Int. Cerrado On(H5c)
LED 10: TYPE	Self-Reset
LED 25: OPERAND	PHASE TOC1 PKP
LED 25: TYPE	Latched
LED 26: OPERAND	PH DIST Z1 OP
LED 26: TYPE	Latched
LED 27: OPERAND	PH DIST Z2 OP
LED 27: TYPE	Latched
LED 28: OPERAND	PH DIST Z3 OP
LED 28: TYPE	Latched
LED 29: OPERAND	NEUTRAL TOC1 OP
LED 29: TYPE	Latched
LED 30: OPERAND	NEUTRAL IOC1 OP
LED 30: TYPE	Latched
LED 31: OPERAND	NTRL DIR OC1 FWD
LED 31: TYPE	Latched
LED 32: OPERAND	NTRL DIR OC1 REV
LED 32: TYPE	Latched
LED 33: OPERAND	BLOQUEO 67 On (VO7)
LED 33: TYPE	Latched
LED 34: OPERAND	GND DIST Z1 OP
LED 34: TYPE	Latched
LED 35: OPERAND	GND DIST Z2 OP
LED 35: TYPE	Latched
LED 36: OPERAND	GND DIST Z3 OP
LED 36: TYPE	Latched
LED 37: OPERAND	PH DIST Z4 OP
LED 37: TYPE	Latched
LED 38: OPERAND	GND DIST Z4 OP
LED 38: TYPE	Latched

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Direct Ring Break Function	Enabled
Direct Device Off Function	Enabled
Remote Device Off Function	Enabled
Battery Fail Function	Enabled
SNTP Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line	Ventana-Sn Pedro 1

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 1: Bottom Line	SISTEMA 2
USER DISPLAY 1: Item 1	2048
USER DISPLAY 1: Item 2	0
USER DISPLAY 1: Item 3	0
USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	Corrientes Ia:~
USER DISPLAY 2: Bottom Line	b:~ c:~
USER DISPLAY 2: Item 1	6144
USER DISPLAY 2: Item 2	6146
USER DISPLAY 2: Item 3	6148
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
USER DISPLAY 3: Top Line	Potencia Activa
USER DISPLAY 3: Bottom Line	3P: ~
USER DISPLAY 3: Item 1	7168
USER DISPLAY 3: Item 2	0
USER DISPLAY 3: Item 3	0
USER DISPLAY 3: Item 4	0
USER DISPLAY 3: Item 5	0
USER DISPLAY 4: Top Line	Potencia Reactiva
USER DISPLAY 4: Bottom Line	3P: ~
USER DISPLAY 4: Item 1	7176
USER DISPLAY 4: Item 2	0
USER DISPLAY 4: Item 3	0
USER DISPLAY 4: Item 4	0
USER DISPLAY 4: Item 5	0
USER DISPLAY 5: Top Line	CTNG
USER DISPLAY 5: Bottom Line	LINEA 110kV
USER DISPLAY 5: Item 1	0
USER DISPLAY 5: Item 2	0
USER DISPLAY 5: Item 3	0
USER DISPLAY 5: Item 4	0
USER DISPLAY 5: Item 5	0
Invoke and Scroll	CONTROL PUSHBUTTON 1 ON

DIRECT I/O

Device ID	1
Channel 1 Ring Function	No
Channel 2 Ring Function	No
Data Rate	64 kbps
Channel Crossover Function	Disabled
Channel 1 CRC Alarm Function	Disabled
Channel 1 CRC Alarm Count	600
Channel 1 CRC Alarm Threshold	10
Channel 1 CRC Alarm Events	Disabled
Channel 2 CRC Alarm Function	Disabled
Channel 2 CRC Alarm Count	600
Channel 2 CRC Alarm Thresold	10
Channel 2 CRC Alarm Events	Disabled
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Function	Disabled
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Count	600
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Threshold	10
Channel 1 Unreturned Msg Alarm Events	Disabled
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Function	Disabled
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Count	600
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Thresold	10
Channel 2 Unreturned Msg Alarm Events	Disabled

INSTALLATION

Relay Settings	Programmed
Relay Name	Vent-SP1 Sist.2

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	1200 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	1200 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	66.4 V

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

VOLTAGE (continued from last page)

VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vn
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1

POWER SYSTEM

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

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	Linea
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	F5
SOURCE 2: Name	Barra
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	F5

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 2	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 3	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 4	PH DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 5	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 6	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 7	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 8	GND DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 9	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 10	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 11	Off
FlexLogic Entry 12	OR(11)
FlexLogic Entry 13	= TRIP (VO1)
FlexLogic Entry 14	GND DIST Z1 PKP
FlexLogic Entry 15	GND DIST Z2 PKP
FlexLogic Entry 16	GND DIST Z3 PKP
FlexLogic Entry 17	GND DIST Z4 PKP
FlexLogic Entry 18	PH DIST Z1 PKP
FlexLogic Entry 19	PH DIST Z2 PKP
FlexLogic Entry 20	PH DIST Z3 PKP
FlexLogic Entry 21	PH DIST Z4 PKP
FlexLogic Entry 22	NEUTRAL IOC1 PKP
FlexLogic Entry 23	NEUTRAL TOC1 PKP
FlexLogic Entry 24	POWER SWING BLOCK
FlexLogic Entry 25	OR(11)
FlexLogic Entry 26	= OSILOGRAFIA (VO2)
FlexLogic Entry 27	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 28	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 29	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 30	PH DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 31	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 32	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 33	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 34	GND DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 35	OR(8)
FlexLogic Entry 36	= DIST OPERADA (VO3)
FlexLogic Entry 37	DIST OPERADA On (VO3)
FlexLogic Entry 38	TIMER 1
FlexLogic Entry 39	= DISTANCIA OP (VO8)
FlexLogic Entry 40	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 41	Off
FlexLogic Entry 42	NEUTRAL IOC1 OP
FlexLogic Entry 43	OR(3)
FlexLogic Entry 44	= SCDir OPER (VO4)
FlexLogic Entry 45	SCDir OPER On (VO4)
FlexLogic Entry 46	TIMER 2
FlexLogic Entry 47	= 67N OP (VO9)
FlexLogic Entry 48	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 49	= BLOQUEO 21P (VO5)

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)	
FlexLogic Entry 50	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 51	= BLOQUEO 67 (VO7)
FlexLogic Entry 52	Virt Ip 1 On (V11)
FlexLogic Entry 53	Virt Ip 1 On (V11)
FlexLogic Entry 54	OR(2)
FlexLogic Entry 55	= ALARMA (VO10)
FlexLogic Entry 56	NTRL DIR OC1 REV
FlexLogic Entry 57	= 67N REV (VO6)
FlexLogic Entry 58	DISTANCIA OP On (VO8)
FlexLogic Entry 59	67N OP On (VO9)
FlexLogic Entry 60	OR(2)
FlexLogic Entry 61	= ALARMA DIST (VO11)
FlexLogic Entry 62	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 63	POWER SWING UN/BLOCK
FlexLogic Entry 64	NEG SEQ IOC1 OP
FlexLogic Entry 65	NOT
FlexLogic Entry 66	AND(2)
FlexLogic Entry 67	OR(2)
FlexLogic Entry 68	= BLOQ OP y FF (VO12)
FlexLogic Entry 69	END
FLEXLOGIC TIMERS	
Timer 1: Type	second
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	2
Timer 2: Type	second
Timer 2: Pickup Delay	0
Timer 2: Dropout Delay	2
GROUPED ELEMENTS	
GROUP 1	
DISTANCE	
DISTANCE [GROUP 1]	
Source	Linea (SRC 1)
Memory Duration	20 cycles
Force Self-Polar	ON
Force Mem-Polar	OFF
PHASE DISTANCE [GROUP 1]	
PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	2.03 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.200 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	BLOQ OP y FF On (VO12)
PHASE DISTANCE Z1: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	3.12 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S2

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.100 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.400 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	BLOQ OP y FF On (VO12)
PHASE DISTANCE Z2: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	13.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.100 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	1.000 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	BLOQUEO 21P On (VO5)
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	15.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.100 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	1.500 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	BLOQUEO 21P On (VO5)
PHASE DISTANCE Z4: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z4: Events	Enabled

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	3.98
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	-3 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	2.03 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	1.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S2

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.200 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	BLOQUEO 21P On (VO5)
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	3.98
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	-3 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	12.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	80 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.100 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	1.000 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	BLOQUEO 21P On (VO5)
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled

POWER SWING DETECT [GROUP 1]

Function	Enabled
Source	Linea (SRC 1)
Shape	Quad Shape
Mode	Two Step
Supv	0.800 pu
Fwd Reach	11.95 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	18.31 ohms
Fwd Rca	80 deg
Rev Reach	11.95 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	18.31 ohms
Rev Rca	80 deg
Outer Limit Angle	90 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	90 deg
Outer Rgt Bld	13.41 ohms
Outer Lft Bld	13.41 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms
Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	7.06 ohms
Inner Lft Bld	7.06 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.000 s
Delay 2 Pickup	0.020 s
Delay 3 Pickup	0.010 s
Delay 4 Pickup	0.000 s
Seal-In Delay	0.000 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	Linea (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.100 pu

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S2

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL TOC [GROUP 1] (continued from last page)

NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.30
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	67N REV On (VO6)
NEUTRAL TOC1: Target	Latched
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Enabled
NEUTRAL IOC1: Source	Linea (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	10.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.20 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	67N REV On (VO6)
NEUTRAL IOC1: Target	Latched
NEUTRAL IOC1: Events	Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	Linea (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	1.40 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	80 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.170 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.170 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	BLOQUEO 67 On (VO7)
NEUTRAL DIR OC1: Target	Latched
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled

NEGATIVE SEQUENCE CURRENT

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 1]

NEGATIVE SEQ IOC1: Function	Enabled
NEGATIVE SEQ IOC1: Source	Linea (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC1: Pickup	0.100 pu
NEGATIVE SEQ IOC1: Delay	0.13 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

MONITORING ELEMENTS

VT FUSE FAILURE

VT FUSE FAILURE 1: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 1: Neutral Wire Open Detection	Disabled
VT FUSE FAILURE 1: 3rd Harmonic Pickup	0.100 pu
VT FUSE FAILURE 2: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 2: Neutral Wire Open Detection	Disabled
VT FUSE FAILURE 2: 3rd Harmonic Pickup	0.100 pu

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H5a] Contact Input 5a ID	Cont Ip 1
[H5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[H5a] Contact Input 5a Events	Disabled
[H5c] Contact Input 5c ID	Int. Cerrado
[H5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[H5c] Contact Input 5c Events	Enabled
[H6a] Contact Input 6a ID	Cont Ip 3
[H6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[H6a] Contact Input 6a Events	Disabled
[H6c] Contact Input 6c ID	Cont Ip 4
[H6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[H6c] Contact Input 6c Events	Disabled
[H7a] Contact Input 7a ID	Cont Ip 5
[H7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[H7a] Contact Input 7a Events	Disabled
[H7c] Contact Input 7c ID	Cont Ip 6
[H7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[H7c] Contact Input 7c Events	Disabled
[H8a] Contact Input 8a ID	Cont Ip 7
[H8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[H8a] Contact Input 8a Events	Disabled
[H8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 8
[H8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[H8c] Contact Input 8c Events	Disabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

Cont Ip 1 Int. Cerrado Cont Ip 3 Cont Ip 4(H5a H5c H6a H6c)	33 Vdc
Cont Ip 5 Cont Ip 6 Cont Ip 7 Cont Ip 8(H7a H7c H8a H8c)	33 Vdc

CONTACT OUTPUTS

[H1] Contact Output 1 ID	TRIP
[H1] Contact Output 1 Operate	TRIP On (VO1)
[H1] Contact Output 1 Seal-In	TRIP 3-POLE
[H1] Contact Output 1 Events	Enabled
[H2] Contact Output 2 ID	TRIP
[H2] Contact Output 2 Operate	TRIP On (VO1)
[H2] Contact Output 2 Seal-In	TRIP 3-POLE
[H2] Contact Output 2 Events	Enabled
[H3] Contact Output 3 ID	ALARMA
[H3] Contact Output 3 Operate	ALARMA DIST On (VO11)
[H3] Contact Output 3 Seal-In	TRIP 3-POLE
[H3] Contact Output 3 Events	Enabled
[H4] Contact Output 4 ID	ALARMA 2
[H4] Contact Output 4 Operate	ALARMA DIST On (VO11)
[H4] Contact Output 4 Seal-In	TRIP 3-POLE
[H4] Contact Output 4 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	TRIP
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	OSILOGRAFIA
Virtual Output 2 Events	Enabled
Virtual Output 3 ID	DIST OPERADA
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	SCDir OPER
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	BLOQUEO 21P
Virtual Output 5 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	67N REV
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	BLOQUEO 67
Virtual Output 7 Events	Enabled
Virtual Output 8 ID	DISTANCIA OP
Virtual Output 8 Events	Enabled
Virtual Output 9 ID	67N OP
Virtual Output 9 Events	Enabled
Virtual Output 10 ID	ALARMA
Virtual Output 10 Events	Disabled
Virtual Output 11 ID	ALARMA DIST
Virtual Output 11 Events	Enabled
Virtual Output 12 ID	BLOQ OP y FF
Virtual Output 12 Events	Enabled

REMOTE DEVICES

Remote Device 1 ID	Remote Device 1
Remote Device 1 ETYPE APPID	0
Remote Device 1 DATASET	Fixed
Remote Device 2 ID	Remote Device 2
Remote Device 2 ETYPE APPID	0
Remote Device 2 DATASET	Fixed
Remote Device 3 ID	Remote Device 3
Remote Device 3 ETYPE APPID	0
Remote Device 3 DATASET	Fixed
Remote Device 4 ID	Remote Device 4
Remote Device 4 ETYPE APPID	0
Remote Device 4 DATASET	Fixed
Remote Device 5 ID	Remote Device 5
Remote Device 5 ETYPE APPID	0
Remote Device 5 DATASET	Fixed

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

REMOTE DEVICES (continued from last page)

Remote Device 6 ID	Remote Device 6
Remote Device 6 ETYPE APPID	0
Remote Device 6 DATASET	Fixed
Remote Device 7 ID	Remote Device 7
Remote Device 7 ETYPE APPID	0
Remote Device 7 DATASET	Fixed
Remote Device 8 ID	Remote Device 8
Remote Device 8 ETYPE APPID	0
Remote Device 8 DATASET	Fixed
Remote Device 9 ID	Remote Device 9
Remote Device 9 ETYPE APPID	0
Remote Device 9 DATASET	Fixed
Remote Device 10 ID	Remote Device 10
Remote Device 10 ETYPE APPID	0
Remote Device 10 DATASET	Fixed
Remote Device 11 ID	Remote Device 11
Remote Device 11 ETYPE APPID	0
Remote Device 11 DATASET	Fixed
Remote Device 12 ID	Remote Device 12
Remote Device 12 ETYPE APPID	0
Remote Device 12 DATASET	Fixed
Remote Device 13 ID	Remote Device 13
Remote Device 13 ETYPE APPID	0
Remote Device 13 DATASET	Fixed
Remote Device 14 ID	Remote Device 14
Remote Device 14 ETYPE APPID	0
Remote Device 14 DATASET	Fixed
Remote Device 15 ID	Remote Device 15
Remote Device 15 ETYPE APPID	0
Remote Device 15 DATASET	Fixed
Remote Device 16 ID	Remote Device 16
Remote Device 16 ETYPE APPID	0
Remote Device 16 DATASET	Fixed

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS

IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 1 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 2 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 3 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 4 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 5 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 6 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 7 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 8 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 9 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 10 Units	

SE VENTANAS

VT-SP_C1_S2

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K

VERSION: 6.0X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 10 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 11 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 12 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 13 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 14 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 15 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 16 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 17 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 18 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 19 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 20 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 21 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 22 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 23 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 24 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 25 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 26 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 27 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 28 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Default Value	1000.000

SE VENTANAS
VT-SP_C1_S2
DEVICE DEFINITION
ORDER CODE: D60-G03-VFH-F8L-H6N-MXX-R7K
VERSION: 6.0X
DESCRIPTION: (NONE)
INTERFACE: IP:172.30.23.32 | ADDR:254 | PORT: 502

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 29 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 30 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 31 PU Base	1.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Default Value	1000.000
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 Units	
IEC61850 GOOSE Analog Input 32 PU Base	1.000

IEC 61850 GOOSE UINTEGERS INPUTS

IEC61850 GOOSE UInteger Input 1 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 1 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 2 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 2 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 3 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 3 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 4 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 4 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 5 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 5 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 6 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 6 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 7 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 7 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 8 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 8 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 9 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 9 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 10 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 10 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 11 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 11 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 12 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 12 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 13 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 13 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 14 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 14 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 15 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 15 Mode	Default Value
IEC61850 GOOSE UInteger Input 16 Default Value	1000
IEC61850 GOOSE UInteger Input 16 Mode	Default Value



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:39

SYSTEM DATA

00.01: Language: English

00.03: Sys Fn Links: 0

00.04: Description: H1 SPVT1 S1 P443

00.05: Plant Reference: SE San Pedro H1

00.06: Model Number: P44331RALM0K20M

00.08: Serial Number: 741378F

00.09: Frequency: 50 Hz

00.0A: Comms Level: 2

00.0B: Relay Address: 1

00.0C: Plant Status: 0000000000000010

00.0D: Control Status: 0000000000000000

00.0E: Active Group: 1

00.10: CB Trip/Close: No Operation

00.11: Software Ref. 1: P443____LS_K20_A

00.12: Software Ref. 2: P443____LS_K20_A

00.14: NIC Platform Ref: P40_NIC_REF_2.0

00.15: IEC61850 Edition: 2

00.16: ETH COMM Mode: Dual IP

00.20: Opto I/P Status: 0000000000000001

00.21: Relay O/P Status: 000000000000000000000000

00.22: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000

00.50: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000

00.51: Alarm Status 2: 00000000000000000000000000000000

00.52: Alarm Status 3: 00000000000000000000000000000000

00.D0: Access Level: ENGINEER

00.DF: Security Feature: 3

00.F2: Number of users: 2

CB CONTROL

07.01: CB Control by: Disabled

07.08: CB mon LO reset: No

07.09: Rst CB mon LO by: CB Close

07.0A: CB mon LO RstDly: 5.000 s

07.11: CB Status Input: 52A & 52B 3 pole

07.7F: CB Status Time: 5.000 s

DATE AND TIME

08.01: Date/Time: 2024-11-07 15:15:15.995

08.04: IRIG-B Sync: Enabled

08.06: Battery Status: Healthy

08.07: Battery Alarm: Enabled

08.13: SNTP Status: Disabled

08.20: LocalTime Enable: Disabled

08.40: 1588 Sync: Disabled

CONFIGURATION

09.01: Restore Defaults: No Operation

09.02: Setting Group: Select via Menu

09.03: Active Settings: Group 1

09.04: Save Changes: No Operation

09.05: Copy From: Group 1

09.06: Copy To: No Operation

09.07: Setting Group 1: Enabled

09.08: Setting Group 2: Enabled

09.09: Setting Group 3: Disabled

09.0A: Setting Group 4: Disabled

09.0B: Distance: Enabled

09.0C: Directional E/F: Enabled

09.10: Overcurrent: Disabled

09.11: Neg Sequence O/C: Disabled

09.12: Broken Conductor: Disabled

09.13: Earth Fault: Enabled

09.15: SEF/REF Prot'n: Disabled



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:40

09.16: Residual O/V NVD: Disabled
09.17: Thermal Overload: Disabled
09.18: PowerSwing Block: Enabled
09.1D: Volt Protection: Disabled
09.1E: Freq Protection: Disabled
09.1F: df/dt Protection: Disabled
09.20: CB Fail: Disabled
09.21: Supervision: Enabled
09.23: System Checks: Disabled
09.24: Auto-Reclose: Disabled
09.25: Input Labels: Visible
09.26: Output Labels: Visible
09.28: CT & VT Ratios: Visible
09.29: Record Control: Visible
09.2A: Disturb Recorder: Visible
09.2B: Measure't Setup: Visible
09.2C: Comms Settings: Visible
09.2E: Setting Values: Secondary
09.2F: Control Inputs: Visible
09.35: Ctrl I/P Config: Visible
09.36: Ctrl I/P Labels: Visible
09.39: Direct Access: Enabled
09.50: Function Key: Visible
09.70: VIR I/P Labels: Invisible
09.80: VIR O/P Labels: Visible
09.90: Usr Alarm Labels: Visible
09.FE: SettingValueBeh.: Independent
09.FF: LCD Contrast: 11

CT AND VT RATIOS

0A.01: Main VT Primary: 115.0 kV
0A.02: Main VT Sec'y: 115.0 V
0A.03: CS VT Primary: 115.0 kV
0A.04: CS VT Secondary: 115.0 V
0A.07: Phase CT Primary: 1200 A
0A.08: Phase CT Sec'y: 5.000 A
0A.0B: SEF CT Primary: 1200 A
0A.0C: SEF CT Secondary: 5.000 A
0A.0D: MComp CT Primary: 1200 A
0A.0E: MComp CT Sec'y: 5.000 A
0A.0F: CS Input: AN
0A.10: Main VT Location: Bus
0A.11: CT Polarity: Standard
0A.13: SEF CT Polarity: Standard
0A.14: M CT Polarity: Standard
0A.21: CS VT Ph Shift: 0 deg
0A.22: CS VT Mag: 1.000

RECORD CONTROL

0B.01: Clear Events: No
0B.02: Clear Faults: No
0B.03: Clear Maint: No
0B.04: Alarm Event: Enabled
0B.05: Relay O/P Event: Enabled
0B.06: Opto Input Event: Enabled
0B.07: General Event: Enabled
0B.08: Fault Rec Event: Enabled
0B.09: Maint Rec Event: Enabled
0B.0A: Protection Event: Enabled
0B.30: Clear Dist Recs: No
0B.31: Security Event: Enabled
0B.40: DDB 31 - 0: 11111111111111111111111111111111
0B.41: DDB 63 - 32: 11111111111111111111111111111111



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:40

OB.42: DDB 95 - 64:	11111111111111111111111111111111
OB.43: DDB 127 - 96:	11111111111111111111111111111111
OB.44: DDB 159 - 128:	11111111111111111111111111111111
OB.45: DDB 191 - 160:	11111111111111111111111111111111
OB.46: DDB 223 - 192:	11111111111111111111111111111111
OB.47: DDB 255 - 224:	11111111111111111111111111111111
OB.48: DDB 287 - 256:	11111111111111111111111111111111
OB.49: DDB 319 - 288:	11111111111111111111111111111111
OB.4A: DDB 351 - 320:	11111111111111111111111111111111
OB.4B: DDB 383 - 352:	11111111111111111111111111111111
OB.4C: DDB 415 - 384:	11111111111111111111111111111111
OB.4D: DDB 447 - 416:	11111111111111111111111111111111
OB.4E: DDB 479 - 448:	11111111111111111111111111111111
OB.4F: DDB 511 - 480:	11111111111111111111111111111111
OB.50: DDB 543 - 512:	11111111111111111111111111111111
OB.51: DDB 575 - 544:	11111111111111111111111111111111
OB.52: DDB 607 - 576:	11111111111111111111111011011111
OB.53: DDB 639 - 608:	11111111111111111111111111111111
OB.54: DDB 671 - 640:	11110111011101110111111111111111
OB.55: DDB 703 - 672:	11111111011101110111011111111111
OB.56: DDB 735 - 704:	11111111111111111111111111111111
OB.57: DDB 767 - 736:	11011101111111111111111111111101
OB.58: DDB 799 - 768:	111011101110111111111111111101101
OB.59: DDB 831 - 800:	11111111111111111111111111111110
OB.5A: DDB 863 - 832:	11111111101111111111111111111111
OB.5B: DDB 895 - 864:	11110111111111111111111111111111
OB.5C: DDB 927 - 896:	11111111100001111000011111111111
OB.5D: DDB 959 - 928:	11111111111111111111111111111111
OB.5E: DDB 991 - 960:	11111111111111111111111111111111
OB.5F: DDB 1023 - 992:	11111111111111111111111111111111
OB.60: DDB 1055 - 1024:	11111111111111111111111111111111
OB.61: DDB 1087 - 1056:	11111111111111111111111111111111
OB.62: DDB 1119 - 1088:	11111111111111111111111111111111
OB.63: DDB 1151 - 1120:	11111111111111111111111111111111
OB.64: DDB 1183 - 1152:	00000000111111111111111111111111
OB.65: DDB 1215 - 1184:	11111111111111111111111111111111
OB.66: DDB 1247 - 1216:	11111111111111111111111111111111
OB.67: DDB 1279 - 1248:	11111111111111111111111111111111
OB.68: DDB 1311 - 1280:	11111111111111111111111111111111
OB.69: DDB 1343 - 1312:	11111111111111111111111111111111
OB.6A: DDB 1375 - 1344:	11111111111111111111111111111111
OB.6B: DDB 1407 - 1376:	11111111111111111111111111111111
OB.6C: DDB 1439 - 1408:	11010011111111111111111111111111
OB.6D: DDB 1471 - 1440:	1111111111111111111111100111110011
OB.6E: DDB 1503 - 1472:	11111111111111111111111111111111
OB.6F: DDB 1535 - 1504:	11111111111111111111111111111111
OB.70: DDB 1567 - 1536:	10011001000011001111001001111111
OB.71: DDB 1599 - 1568:	11111111111111111111111111111010
OB.72: DDB 1631 - 1600:	11111111111111111111111111110001
OB.73: DDB 1663 - 1632:	11111111111111111111111111111111
OB.74: DDB 1695 - 1664:	11111111111111111111111111111111
OB.75: DDB 1727 - 1696:	11111111111111111111111111111111
OB.76: DDB 1759 - 1728:	00000000000000000000000000000000
OB.77: DDB 1791 - 1760:	00000000000000000000000000000000
OB.78: DDB 1823 - 1792:	11111111111111111111111111111111
OB.79: DDB 1855 - 1824:	11111111111111111111111111111111
OB.7A: DDB 1887 - 1856:	11111111111111111111111111111111
OB.7B: DDB 1919 - 1888:	11111111111111111111111111111111
OB.7C: DDB 1951 - 1920:	11111111111111111111111111111111
OB.7D: DDB 1983 - 1952:	11111111111111111111111111111111
OB.7E: DDB 2015 - 1984:	11111111111111111111111111111111



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:40

OB.7F: DDB 2047 - 2016: 11111111111111111111111111111111

DISTURB RECORDER

OC.01: Duration: 1.500 s
OC.02: Trigger Position: 33.30 %
OC.03: Trigger Mode: Extended
OC.04: Analog Channel 1: IA
OC.05: Analog Channel 2: IB
OC.06: Analog Channel 3: IC
OC.07: Analog Channel 4: IN
OC.08: Analog Channel 5: VA
OC.09: Analog Channel 6: VB
OC.0A: Analog Channel 7: VC
OC.0B: Analog Channel 8: IN Sensitive
OC.0C: Digital Input 1: Zone 1 A Start
OC.0D: Input 1 Trigger: Trigger L/H
OC.0E: Digital Input 2: Zone 1 B Start
OC.0F: Input 2 Trigger: Trigger L/H
OC.10: Digital Input 3: Zone 1 C Start
OC.11: Input 3 Trigger: Trigger L/H
OC.12: Digital Input 4: Zone 1 N Start
OC.13: Input 4 Trigger: Trigger L/H
OC.14: Digital Input 5: Zone 2 A Start
OC.15: Input 5 Trigger: Trigger L/H
OC.16: Digital Input 6: Zone 2 B Start
OC.17: Input 6 Trigger: Trigger L/H
OC.18: Digital Input 7: Zone 2 C Start
OC.19: Input 7 Trigger: Trigger L/H
OC.1A: Digital Input 8: Zone 2 N Start
OC.1B: Input 8 Trigger: Trigger L/H
OC.1C: Digital Input 9: Zone 3 A Start
OC.1D: Input 9 Trigger: Trigger L/H
OC.1E: Digital Input 10: Zone 3 B Start
OC.1F: Input 10 Trigger: Trigger L/H
OC.20: Digital Input 11: Zone 3 C Start
OC.21: Input 11 Trigger: Trigger L/H
OC.22: Digital Input 12: Zone 3 N Start
OC.23: Input 12 Trigger: Trigger L/H
OC.24: Digital Input 13: Zone P N Start
OC.25: Input 13 Trigger: Trigger L/H
OC.26: Digital Input 14: Zone 1 A Trip
OC.27: Input 14 Trigger: Trigger L/H
OC.28: Digital Input 15: Zone 1 B Trip
OC.29: Input 15 Trigger: Trigger L/H
OC.2A: Digital Input 16: Zone 1 C Trip
OC.2B: Input 16 Trigger: Trigger L/H
OC.2C: Digital Input 17: Zone 1 N Trip
OC.2D: Input 17 Trigger: Trigger L/H
OC.2E: Digital Input 18: Zone 2 A Trip
OC.2F: Input 18 Trigger: Trigger L/H
OC.30: Digital Input 19: Zone 2 B Trip
OC.31: Input 19 Trigger: Trigger L/H
OC.32: Digital Input 20: Zone 2 C Trip
OC.33: Input 20 Trigger: Trigger L/H
OC.34: Digital Input 21: Zone 2 N Trip
OC.35: Input 21 Trigger: Trigger L/H
OC.36: Digital Input 22: Zone 3 A Trip
OC.37: Input 22 Trigger: Trigger L/H
OC.38: Digital Input 23: Zone 3 B Trip
OC.39: Input 23 Trigger: Trigger L/H
OC.3A: Digital Input 24: Zone 3 C Trip
OC.3B: Input 24 Trigger: Trigger L/H



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:41

0C.3C: Digital Input 25: Zone 3 N Trip
0C.3D: Input 25 Trigger: Trigger L/H
0C.3E: Digital Input 26: Zone P N Trip
0C.3F: Input 26 Trigger: Trigger L/H
0C.40: Digital Input 27: IN>1 Start
0C.41: Input 27 Trigger: Trigger L/H
0C.42: Digital Input 28: IN>2 Start
0C.43: Input 28 Trigger: Trigger L/H
0C.44: Digital Input 29: IN>1 Trip
0C.45: Input 29 Trigger: Trigger L/H
0C.46: Digital Input 30: IN>2 Trip
0C.47: Input 30 Trigger: Trigger L/H
0C.48: Digital Input 31: Any Trip
0C.49: Input 31 Trigger: Trigger L/H
0C.4A: Digital Input 32: Function Key 10
0C.4B: Input 32 Trigger: Trigger L/H
0C.50: Analog Channel 9: Unused
0C.51: Analog Channel10: Unused
0C.52: Analog Channel11: Unused
0C.53: Analog Channel12: Unused
0C.54: Analog Channel13: Unused
0C.55: Analog Channel14: Unused
0C.56: Analog Channel15: Unused
0C.57: Analog Channel16: Unused
0C.58: Analog Channel17: Unused
0C.59: Analog Channel18: Unused
0C.5A: Analog Channel19: Unused
0C.5B: Analog Channel20: Unused
0C.70: Digital Input 33: VT Fail Alarm
0C.71: Digital Input 34: VTS Va>
0C.72: Digital Input 35: VTS Vb>
0C.73: Digital Input 36: VTS Vc>
0C.74: Digital Input 37: P Swing Detector
0C.75: Digital Input 38: Power Swing
0C.76: Digital Input 39: Output R1
0C.77: Digital Input 40: Output R2
0C.78: Digital Input 41: Output R3
0C.79: Digital Input 42: Output R4
0C.7A: Digital Input 43: Output R5
0C.7B: Digital Input 44: Output R6
0C.7C: Digital Input 45: Input L1
0C.7D: Digital Input 46: Unused
0C.7E: Digital Input 47: Unused
0C.7F: Digital Input 48: Unused
0C.80: Digital Input 49: Unused
0C.81: Digital Input 50: Unused
0C.82: Digital Input 51: Unused
0C.83: Digital Input 52: Unused
0C.84: Digital Input 53: Unused
0C.85: Digital Input 54: Unused
0C.86: Digital Input 55: Unused
0C.87: Digital Input 56: Unused
0C.88: Digital Input 57: Unused
0C.89: Digital Input 58: Unused
0C.8A: Digital Input 59: Unused
0C.8B: Digital Input 60: Unused
0C.8C: Digital Input 61: Unused
0C.8D: Digital Input 62: Unused
0C.8E: Digital Input 63: Unused
0C.8F: Digital Input 64: Unused
0C.90: Digital Input 65: Unused



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:41

0C.91: Digital Input 66:	Unused
0C.92: Digital Input 67:	Unused
0C.93: Digital Input 68:	Unused
0C.94: Digital Input 69:	Unused
0C.95: Digital Input 70:	Unused
0C.96: Digital Input 71:	Unused
0C.97: Digital Input 72:	Unused
0C.98: Digital Input 73:	Unused
0C.99: Digital Input 74:	Unused
0C.9A: Digital Input 75:	Unused
0C.9B: Digital Input 76:	Unused
0C.9C: Digital Input 77:	Unused
0C.9D: Digital Input 78:	Unused
0C.9E: Digital Input 79:	Unused
0C.9F: Digital Input 80:	Unused
0C.A0: Digital Input 81:	Unused
0C.A1: Digital Input 82:	Unused
0C.A2: Digital Input 83:	Unused
0C.A3: Digital Input 84:	Unused
0C.A4: Digital Input 85:	Unused
0C.A5: Digital Input 86:	Unused
0C.A6: Digital Input 87:	Unused
0C.A7: Digital Input 88:	Unused
0C.A8: Digital Input 89:	Unused
0C.A9: Digital Input 90:	Unused
0C.AA: Digital Input 91:	Unused
0C.AB: Digital Input 92:	Unused
0C.AC: Digital Input 93:	Unused
0C.AD: Digital Input 94:	Unused
0C.AE: Digital Input 95:	Unused
0C.AF: Digital Input 96:	Unused
0C.B0: Digital Input 97:	Unused
0C.B1: Digital Input 98:	Unused
0C.B2: Digital Input 99:	Unused
0C.B3: Digital Input100:	Unused
0C.B4: Digital Input101:	Unused
0C.B5: Digital Input102:	Unused
0C.B6: Digital Input103:	Unused
0C.B7: Digital Input104:	Unused
0C.B8: Digital Input105:	Unused
0C.B9: Digital Input106:	Unused
0C.BA: Digital Input107:	Unused
0C.BB: Digital Input108:	Unused
0C.BC: Digital Input109:	Unused
0C.BD: Digital Input110:	Unused
0C.BE: Digital Input111:	Unused
0C.BF: Digital Input112:	Unused
0C.C0: Digital Input113:	Unused
0C.C1: Digital Input114:	Unused
0C.C2: Digital Input115:	Unused
0C.C3: Digital Input116:	Unused
0C.C4: Digital Input117:	Unused
0C.C5: Digital Input118:	Unused
0C.C6: Digital Input119:	Unused
0C.C7: Digital Input120:	Unused
0C.C8: Digital Input121:	Unused
0C.C9: Digital Input122:	Unused
0C.CA: Digital Input123:	Unused
0C.CB: Digital Input124:	Unused
0C.CC: Digital Input125:	Unused
0C.CD: Digital Input126:	Unused



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:41

OC.CE: Digital Input127:	Unused
OC.CF: Digital Input128:	Unused
MEASURE'T SETUP	
OD.02: Local Values:	Primary
OD.03: Remote Values:	Primary
OD.04: Measurement Ref:	VA
OD.05: Measurement Mode:	0
OD.06: Fix Dem Period:	30.00 min
OD.07: Roll Sub Period:	30.00 min
OD.08: Num Sub Periods:	1
OD.09: Distance Unit:	Kilometres
OD.0A: Fault Location:	Distance
COMMUNICATIONS	
COMMISSION TESTS	
OF.01: Opto I/P Status:	0000000000000001
OF.02: Relay O/P Status:	000000000000000000000000
OF.03: Test Port Status:	01000000
OF.05: Monitor Bit 1:	1060
OF.06: Monitor Bit 2:	1062
OF.07: Monitor Bit 3:	1064
OF.08: Monitor Bit 4:	1066
OF.09: Monitor Bit 5:	1068
OF.0A: Monitor Bit 6:	1070
OF.0B: Monitor Bit 7:	1072
OF.0C: Monitor Bit 8:	1074
OF.0D: Test Mode:	Disabled
OF.0E: Test Pattern:	000000000000000000000000
OF.0F: Contact Test:	No Operation
OF.10: Test LEDs:	No Operation
OF.11: Test Autoreclose:	No Operation
OF.12: Static Test:	Disabled
OF.13: Test Loopback:	Disabled
OF.14: IM64 TestPattern:	0000000000000000
OF.15: IM64 Test Mode:	Disabled
OF.1A: Red LED Status:	000100010001000000
OF.1B: Green LED Status:	000000000000000000000000
OF.20: DDB 31 - 0:	00000000000000000000000000000000
OF.21: DDB 63 - 32:	00000000000000000000000000000001
OF.22: DDB 95 - 64:	00000000000000000000000000000000
OF.23: DDB 127 - 96:	00000000000000000000000000000000
OF.24: DDB 159 - 128:	00000000000000000000000000000000
OF.25: DDB 191 - 160:	00000000000000000000000000000000
OF.26: DDB 223 - 192:	00000000000000000000000000000000
OF.27: DDB 255 - 224:	00000000000000000000000000000000
OF.28: DDB 287 - 256:	000000000000000000000000000000001
OF.29: DDB 319 - 288:	00000000000000000000000000000000
OF.2A: DDB 351 - 320:	00000000000000000000000000000000
OF.2B: DDB 383 - 352:	00000000000000000000000000000000
OF.2C: DDB 415 - 384:	00000000000000000000000000000000
OF.2D: DDB 447 - 416:	00000000000100000000000000010000
OF.2E: DDB 479 - 448:	00000000000000000000000000000000
OF.2F: DDB 511 - 480:	00000000000000000000000000000000
OF.30: DDB 543 - 512:	00000000000000000000000000000000
OF.31: DDB 575 - 544:	10000000000001110000000000000000
OF.32: DDB 607 - 576:	00000000000000000000000000000000
OF.33: DDB 639 - 608:	00000000000000000000000000000000
OF.34: DDB 671 - 640:	00000000000000000000000000000000
OF.35: DDB 703 - 672:	00000000000000000000000000000000
OF.36: DDB 735 - 704:	00000000000000000000000000000000
OF.37: DDB 767 - 736:	00000000000000000000000000000000
OF.38: DDB 799 - 768:	00000000000000000000000000000000



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:42

0F.39: DDB 831 - 800:	00000000000000000000000000000000
0F.3A: DDB 863 - 832:	01001000000000000010000000000000
0F.3B: DDB 895 - 864:	00000000000000001000000100000000
0F.3C: DDB 927 - 896:	00000000000000000111100000011100
0F.3D: DDB 959 - 928:	00000000000000000000000000000000
0F.3E: DDB 991 - 960:	00000000000000000000000000000000
0F.3F: DDB 1023 - 992:	00000000000000000000000000000000
0F.40: DDB 1055 - 1024:	00010000000100000001000000000000
0F.41: DDB 1087 - 1056:	00000001000000010000000000000000
0F.42: DDB 1119 - 1088:	00000000000000000000000000000001
0F.43: DDB 1151 - 1120:	00000000000000000000000000000000
0F.44: DDB 1183 - 1152:	00010000110000000000000000000000
0F.45: DDB 1215 - 1184:	0000000000000000000000000101000000
0F.46: DDB 1247 - 1216:	00000000000000000000000000000000
0F.47: DDB 1279 - 1248:	00000000000000000000000000000000
0F.48: DDB 1311 - 1280:	00000000000011100000000000000000
0F.49: DDB 1343 - 1312:	00000000000000000000000000000000
0F.4A: DDB 1375 - 1344:	0000000000000000000000001000000000
0F.4B: DDB 1407 - 1376:	00000000000000000000000000000000
0F.4C: DDB 1439 - 1408:	00000000000000000000000000000000
0F.4D: DDB 1471 - 1440:	00000000000000000000000000000000
0F.4E: DDB 1503 - 1472:	00000000000000000000000000000000
0F.4F: DDB 1535 - 1504:	00000001010000000000010000000000
0F.50: DDB 1567 - 1536:	00000000000000011100000000000000
0F.51: DDB 1599 - 1568:	00000000000000000000000001100000
0F.52: DDB 1631 - 1600:	00000000000000000000000100000000
0F.53: DDB 1663 - 1632:	00000000000000000000000000000000
0F.54: DDB 1695 - 1664:	00000100000000000000000000000000
0F.55: DDB 1727 - 1696:	00000000000000000000000000000000
0F.56: DDB 1759 - 1728:	00000000000000000000000000000000
0F.57: DDB 1791 - 1760:	00000000000000000000000000000000
0F.58: DDB 1823 - 1792:	00000000001000001000100000110000
0F.59: DDB 1855 - 1824:	00000000000000000000000000000000
0F.5A: DDB 1887 - 1856:	00000000000000000000000000000000
0F.5B: DDB 1919 - 1888:	00000000000000000000000000000000
0F.5C: DDB 1951 - 1920:	00000000000000000000000000000000
0F.5D: DDB 1983 - 1952:	00000000000000000000000000000000
0F.5E: DDB 2015 - 1984:	00000000000000000000000000000000
0F.5F: DDB 2047 - 2016:	00000000000000000000000000000000
CB MONITOR SETUP	
10.01: Broken I^:	2.000
10.02: I^ Maintenance:	Alarm Disabled
10.04: I^ Lockout:	Alarm Disabled
10.06: No. CB Ops Maint:	Alarm Disabled
10.08: No. CB Ops Lock:	Alarm Disabled
10.0A: CB Time Maint:	Alarm Disabled
10.0C: CB Time Lockout:	Alarm Disabled
10.0E: Fault Freq Lock:	Alarm Disabled
OPTO CONFIG	
11.01: Global Nominal V:	110/125V
11.60: Opto Filter Cntl:	101101111111011
11.80: Characteristic:	Standard 60%-80%
CONTROL INPUTS	
12.01: Ctrl I/P Status:	00000000000000000000000000000000
12.02: Control Input 1:	No Operation
12.03: Control Input 2:	No Operation
12.04: Control Input 3:	No Operation
12.05: Control Input 4:	No Operation
12.06: Control Input 5:	No Operation
12.07: Control Input 6:	No Operation
12.08: Control Input 7:	No Operation



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:42

12.09: Control Input 8: No Operation
12.0A: Control Input 9: No Operation
12.0B: Control Input 10: No Operation
12.0C: Control Input 11: No Operation
12.0D: Control Input 12: No Operation
12.0E: Control Input 13: No Operation
12.0F: Control Input 14: No Operation
12.10: Control Input 15: No Operation
12.11: Control Input 16: No Operation
12.12: Control Input 17: No Operation
12.13: Control Input 18: No Operation
12.14: Control Input 19: No Operation
12.15: Control Input 20: No Operation
12.16: Control Input 21: No Operation
12.17: Control Input 22: No Operation
12.18: Control Input 23: No Operation
12.19: Control Input 24: No Operation
12.1A: Control Input 25: No Operation
12.1B: Control Input 26: No Operation
12.1C: Control Input 27: No Operation
12.1D: Control Input 28: No Operation
12.1E: Control Input 29: No Operation
12.1F: Control Input 30: No Operation
12.20: Control Input 31: No Operation
12.21: Control Input 32: No Operation
12.22: Ctrl Stg I/P Stat: 0000000000000000
12.23: Ctrl Setg I/P 33: Disabled
12.24: Ctrl Setg I/P 34: Disabled
12.25: Ctrl Setg I/P 35: Disabled
12.26: Ctrl Setg I/P 36: Disabled
12.27: Ctrl Setg I/P 37: Disabled
12.28: Ctrl Setg I/P 38: Disabled
12.29: Ctrl Setg I/P 39: Disabled
12.2A: Ctrl Setg I/P 40: Disabled
12.2B: Ctrl Setg I/P 41: Disabled
12.2C: Ctrl Setg I/P 42: Disabled
12.2D: Ctrl Setg I/P 43: Disabled
12.2E: Ctrl Setg I/P 44: Disabled
12.2F: Ctrl Setg I/P 45: Disabled
12.30: Ctrl Setg I/P 46: Disabled
12.31: Ctrl Setg I/P 47: Disabled
12.32: Ctrl Setg I/P 48: Disabled

CTRL I/P CONFIG
13.01: Hotkey Enabled: 11111111111111111111111111111111
13.10: Control Input 1: Latched
13.11: Ctrl Command 1: SET/RESET
13.14: Control Input 2: Latched
13.15: Ctrl Command 2: SET/RESET
13.18: Control Input 3: Latched
13.19: Ctrl Command 3: SET/RESET
13.1C: Control Input 4: Latched
13.1D: Ctrl Command 4: SET/RESET
13.20: Control Input 5: Latched
13.21: Ctrl Command 5: SET/RESET
13.24: Control Input 6: Latched
13.25: Ctrl Command 6: SET/RESET
13.28: Control Input 7: Latched
13.29: Ctrl Command 7: SET/RESET
13.2C: Control Input 8: Latched
13.2D: Ctrl Command 8: SET/RESET
13.30: Control Input 9: Latched



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:43

13.31: Ctrl Command 9: SET/RESET
13.34: Control Input 10: Latched
13.35: Ctrl Command 10: SET/RESET
13.38: Control Input 11: Latched
13.39: Ctrl Command 11: SET/RESET
13.3C: Control Input 12: Latched
13.3D: Ctrl Command 12: SET/RESET
13.40: Control Input 13: Latched
13.41: Ctrl Command 13: SET/RESET
13.44: Control Input 14: Latched
13.45: Ctrl Command 14: SET/RESET
13.48: Control Input 15: Latched
13.49: Ctrl Command 15: SET/RESET
13.4C: Control Input 16: Latched
13.4D: Ctrl Command 16: SET/RESET
13.50: Control Input 17: Latched
13.51: Ctrl Command 17: SET/RESET
13.54: Control Input 18: Latched
13.55: Ctrl Command 18: SET/RESET
13.58: Control Input 19: Latched
13.59: Ctrl Command 19: SET/RESET
13.5C: Control Input 20: Latched
13.5D: Ctrl Command 20: SET/RESET
13.60: Control Input 21: Latched
13.61: Ctrl Command 21: SET/RESET
13.64: Control Input 22: Latched
13.65: Ctrl Command 22: SET/RESET
13.68: Control Input 23: Latched
13.69: Ctrl Command 23: SET/RESET
13.6C: Control Input 24: Latched
13.6D: Ctrl Command 24: SET/RESET
13.70: Control Input 25: Latched
13.71: Ctrl Command 25: SET/RESET
13.74: Control Input 26: Latched
13.75: Ctrl Command 26: SET/RESET
13.78: Control Input 27: Latched
13.79: Ctrl Command 27: SET/RESET
13.7C: Control Input 28: Latched
13.7D: Ctrl Command 28: SET/RESET
13.80: Control Input 29: Latched
13.81: Ctrl Command 29: SET/RESET
13.84: Control Input 30: Latched
13.85: Ctrl Command 30: SET/RESET
13.88: Control Input 31: Latched
13.89: Ctrl Command 31: SET/RESET
13.8C: Control Input 32: Latched
13.8D: Ctrl Command 32: SET/RESET

 FUNCTION KEYS

 17.01: Fn Key Status: 0000000000
17.02: Fn Key 1: Disabled
17.05: Fn Key 2: Unlocked
17.06: Fn Key 2 Mode: Normal
17.07: Fn Key 2 Label: Activ OutPu Test
17.08: Fn Key 3: Unlocked
17.09: Fn Key 3 Mode: Normal
17.0A: Fn Key 3 Label: Desh Output Test
17.0B: Fn Key 4: Disabled
17.0E: Fn Key 5: Disabled
17.11: Fn Key 6: Disabled
17.14: Fn Key 7: Unlocked
17.15: Fn Key 7 Mode: Normal



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:43

17.16: Fn Key 7 Label:	Reset Target Led
17.17: Fn Key 8:	Disabled
17.1A: Fn Key 9:	Disabled
17.1D: Fn Key 10:	Unlocked
17.1E: Fn Key 10 Mode:	Normal
17.1F: Fn Key 10 Label:	Oscilogr. Manual
IED CONFIGURATOR	
19.05: Switch Conf.Bank:	No action
19.0A: Restore Conf.:	No action
19.30: IP PARAMETERS:	
19.40: SNTP PARAMETERS:	
19.50: IEC 61850 SCL:	
19.60: IEC 61850 GOOSE:	
19.70: GoEna:	0000000000000000
19.71: Pub.Simul.Goose:	0000000000000000
19.73: Sub.Sim.Signal:	No
SECURITY CONFIG	
25.01: User Banner:	ACCESS ONLY FOR AUTHORISED USERS
VIR O/P LABELS	
27.01: Virtual Output 1:	Grp Ajus 1 Act.
27.02: Virtual Output 2:	Grp Ajus 2 Act.
27.03: Virtual Output 3:	Virtual Output 3
27.04: Virtual Output 4:	Virtual Output 4
27.05: Virtual Output 5:	Virtual Output 5
27.06: Virtual Output 6:	Virtual Output 6
27.07: Virtual Output 7:	Virtual Output 7
27.08: Virtual Output 8:	Virtual Output 8
27.09: Virtual Output 9:	Virtual Output 9
27.0A: Virtual Output10:	Virtual Output10
27.0B: Virtual Output11:	Virtual Output11
27.0C: Virtual Output12:	Virtual Output12
27.0D: Virtual Output13:	Virtual Output13
27.0E: Virtual Output14:	Virtual Output14
27.0F: Virtual Output15:	Virtual Output15
27.10: Virtual Output16:	Virtual Output16
27.11: Virtual Output17:	Virtual Output17
27.12: Virtual Output18:	Virtual Output18
27.13: Virtual Output19:	Virtual Output19
27.14: Virtual Output20:	Virtual Output20
27.15: Virtual Output21:	Virtual Output21
27.16: Virtual Output22:	Virtual Output22
27.17: Virtual Output23:	Virtual Output23
27.18: Virtual Output24:	Virtual Output24
27.19: Virtual Output25:	Virtual Output25
27.1A: Virtual Output26:	Virtual Output26
27.1B: Virtual Output27:	Virtual Output27
27.1C: Virtual Output28:	Virtual Output28
27.1D: Virtual Output29:	Virtual Output29
27.1E: Virtual Output30:	Virtual Output30
27.1F: Virtual Output31:	Virtual Output31
27.20: Virtual Output32:	Virtual Output32
USR ALARM LABELS	
28.01: SR User Alarm 1:	SR User Alarm 1
28.02: SR User Alarm 2:	SR User Alarm 2
28.03: SR User Alarm 3:	SR User Alarm 3
28.04: SR User Alarm 4:	SR User Alarm 4
28.05: MR User Alarm 5:	MR User Alarm 5
28.06: MR User Alarm 6:	MR User Alarm 6
28.07: MR User Alarm 7:	MR User Alarm 7
28.08: MR User Alarm 8:	MR User Alarm 8
CTRL I/P LABELS	



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:44

29.01: Control Input 1:	Control Input 1
29.02: Control Input 2:	Control Input 2
29.03: Control Input 3:	Control Input 3
29.04: Control Input 4:	Control Input 4
29.05: Control Input 5:	Control Input 5
29.06: Control Input 6:	Control Input 6
29.07: Control Input 7:	Control Input 7
29.08: Control Input 8:	Control Input 8
29.09: Control Input 9:	Control Input 9
29.0A: Control Input 10:	Control Input 10
29.0B: Control Input 11:	Control Input 11
29.0C: Control Input 12:	Control Input 12
29.0D: Control Input 13:	Control Input 13
29.0E: Control Input 14:	Control Input 14
29.0F: Control Input 15:	Control Input 15
29.10: Control Input 16:	Control Input 16
29.11: Control Input 17:	Control Input 17
29.12: Control Input 18:	Control Input 18
29.13: Control Input 19:	Control Input 19
29.14: Control Input 20:	Control Input 20
29.15: Control Input 21:	Control Input 21
29.16: Control Input 22:	Control Input 22
29.17: Control Input 23:	Control Input 23
29.18: Control Input 24:	Control Input 24
29.19: Control Input 25:	Control Input 25
29.1A: Control Input 26:	Control Input 26
29.1B: Control Input 27:	Control Input 27
29.1C: Control Input 28:	Control Input 28
29.1D: Control Input 29:	Control Input 29
29.1E: Control Input 30:	Control Input 30
29.1F: Control Input 31:	Control Input 31
29.20: Control Input 32:	Control Input 32
29.21: Ctrl Setg I/P 33:	Ctrl Setg I/P 33
29.22: Ctrl Setg I/P 34:	Ctrl Setg I/P 34
29.23: Ctrl Setg I/P 35:	Ctrl Setg I/P 35
29.24: Ctrl Setg I/P 36:	Ctrl Setg I/P 36
29.25: Ctrl Setg I/P 37:	Ctrl Setg I/P 37
29.26: Ctrl Setg I/P 38:	Ctrl Setg I/P 38
29.27: Ctrl Setg I/P 39:	Ctrl Setg I/P 39
29.28: Ctrl Setg I/P 40:	Ctrl Setg I/P 40
29.29: Ctrl Setg I/P 41:	Ctrl Setg I/P 41
29.2A: Ctrl Setg I/P 42:	Ctrl Setg I/P 42
29.2B: Ctrl Setg I/P 43:	Ctrl Setg I/P 43
29.2C: Ctrl Setg I/P 44:	Ctrl Setg I/P 44
29.2D: Ctrl Setg I/P 45:	Ctrl Setg I/P 45
29.2E: Ctrl Setg I/P 46:	Ctrl Setg I/P 46
29.2F: Ctrl Setg I/P 47:	Ctrl Setg I/P 47
29.30: Ctrl Setg I/P 48:	Ctrl Setg I/P 48

DR CHAN LABELS

2A.01: Digital Input 1:	Digital I/P 1
2A.02: Digital Input 2:	Digital I/P 2
2A.03: Digital Input 3:	Digital I/P 3
2A.04: Digital Input 4:	Digital I/P 4
2A.05: Digital Input 5:	Digital I/P 5
2A.06: Digital Input 6:	Digital I/P 6
2A.07: Digital Input 7:	Digital I/P 7
2A.08: Digital Input 8:	Digital I/P 8
2A.09: Digital Input 9:	Digital I/P 9
2A.0A: Digital Input 10:	Digital I/P 10
2A.0B: Digital Input 11:	Digital I/P 11
2A.0C: Digital Input 12:	Digital I/P 12



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:44

2A.0D: Digital Input 13:	Digital I/P 13
2A.0E: Digital Input 14:	Digital I/P 14
2A.0F: Digital Input 15:	Digital I/P 15
2A.10: Digital Input 16:	Digital I/P 16
2A.11: Digital Input 17:	Digital I/P 17
2A.12: Digital Input 18:	Digital I/P 18
2A.13: Digital Input 19:	Digital I/P 19
2A.14: Digital Input 20:	Digital I/P 20
2A.15: Digital Input 21:	Digital I/P 21
2A.16: Digital Input 22:	Digital I/P 22
2A.17: Digital Input 23:	Digital I/P 23
2A.18: Digital Input 24:	Digital I/P 24
2A.19: Digital Input 25:	Digital I/P 25
2A.1A: Digital Input 26:	Digital I/P 26
2A.1B: Digital Input 27:	Digital I/P 27
2A.1C: Digital Input 28:	Digital I/P 28
2A.1D: Digital Input 29:	Digital I/P 29
2A.1E: Digital Input 30:	Digital I/P 30
2A.1F: Digital Input 31:	Digital I/P 31
2A.20: Digital Input 32:	Digital I/P 32
2A.21: Digital Input 33:	Digital I/P 33
2A.22: Digital Input 34:	Digital I/P 34
2A.23: Digital Input 35:	Digital I/P 35
2A.24: Digital Input 36:	Digital I/P 36
2A.25: Digital Input 37:	Digital I/P 37
2A.26: Digital Input 38:	Digital I/P 38
2A.27: Digital Input 39:	Digital I/P 39
2A.28: Digital Input 40:	Digital I/P 40
2A.29: Digital Input 41:	Digital I/P 41
2A.2A: Digital Input 42:	Digital I/P 42
2A.2B: Digital Input 43:	Digital I/P 43
2A.2C: Digital Input 44:	Digital I/P 44
2A.2D: Digital Input 45:	Digital I/P 45
2A.2E: Digital Input 46:	Digital I/P 46
2A.2F: Digital Input 47:	Digital I/P 47
2A.30: Digital Input 48:	Digital I/P 48
2A.31: Digital Input 49:	Digital I/P 49
2A.32: Digital Input 50:	Digital I/P 50
2A.33: Digital Input 51:	Digital I/P 51
2A.34: Digital Input 52:	Digital I/P 52
2A.35: Digital Input 53:	Digital I/P 53
2A.36: Digital Input 54:	Digital I/P 54
2A.37: Digital Input 55:	Digital I/P 55
2A.38: Digital Input 56:	Digital I/P 56
2A.39: Digital Input 57:	Digital I/P 57
2A.3A: Digital Input 58:	Digital I/P 58
2A.3B: Digital Input 59:	Digital I/P 59
2A.3C: Digital Input 60:	Digital I/P 60
2A.3D: Digital Input 61:	Digital I/P 61
2A.3E: Digital Input 62:	Digital I/P 62
2A.3F: Digital Input 63:	Digital I/P 63
2A.40: Digital Input 64:	Digital I/P 64
2A.41: Digital Input 65:	Digital I/P 65
2A.42: Digital Input 66:	Digital I/P 66
2A.43: Digital Input 67:	Digital I/P 67
2A.44: Digital Input 68:	Digital I/P 68
2A.45: Digital Input 69:	Digital I/P 69
2A.46: Digital Input 70:	Digital I/P 70
2A.47: Digital Input 71:	Digital I/P 71
2A.48: Digital Input 72:	Digital I/P 72
2A.49: Digital Input 73:	Digital I/P 73



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:44

2A.4A: Digital Input 74: Digital I/P 74
2A.4B: Digital Input 75: Digital I/P 75
2A.4C: Digital Input 76: Digital I/P 76
2A.4D: Digital Input 77: Digital I/P 77
2A.4E: Digital Input 78: Digital I/P 78
2A.4F: Digital Input 79: Digital I/P 79
2A.50: Digital Input 80: Digital I/P 80
2A.51: Digital Input 81: Digital I/P 81
2A.52: Digital Input 82: Digital I/P 82
2A.53: Digital Input 83: Digital I/P 83
2A.54: Digital Input 84: Digital I/P 84
2A.55: Digital Input 85: Digital I/P 85
2A.56: Digital Input 86: Digital I/P 86
2A.57: Digital Input 87: Digital I/P 87
2A.58: Digital Input 88: Digital I/P 88
2A.59: Digital Input 89: Digital I/P 89
2A.5A: Digital Input 90: Digital I/P 90
2A.5B: Digital Input 91: Digital I/P 91
2A.5C: Digital Input 92: Digital I/P 92
2A.5D: Digital Input 93: Digital I/P 93
2A.5E: Digital Input 94: Digital I/P 94
2A.5F: Digital Input 95: Digital I/P 95
2A.60: Digital Input 96: Digital I/P 96
2A.61: Digital Input 97: Digital I/P 97
2A.62: Digital Input 98: Digital I/P 98
2A.63: Digital Input 99: Digital I/P 99
2A.64: Digital Input100: Digital I/P 100
2A.65: Digital Input101: Digital I/P 101
2A.66: Digital Input102: Digital I/P 102
2A.67: Digital Input103: Digital I/P 103
2A.68: Digital Input104: Digital I/P 104
2A.69: Digital Input105: Digital I/P 105
2A.6A: Digital Input106: Digital I/P 106
2A.6B: Digital Input107: Digital I/P 107
2A.6C: Digital Input108: Digital I/P 108
2A.6D: Digital Input109: Digital I/P 109
2A.6E: Digital Input110: Digital I/P 110
2A.6F: Digital Input111: Digital I/P 111
2A.70: Digital Input112: Digital I/P 112
2A.71: Digital Input113: Digital I/P 113
2A.72: Digital Input114: Digital I/P 114
2A.73: Digital Input115: Digital I/P 115
2A.74: Digital Input116: Digital I/P 116
2A.75: Digital Input117: Digital I/P 117
2A.76: Digital Input118: Digital I/P 118
2A.77: Digital Input119: Digital I/P 119
2A.78: Digital Input120: Digital I/P 120
2A.79: Digital Input121: Digital I/P 121
2A.7A: Digital Input122: Digital I/P 122
2A.7B: Digital Input123: Digital I/P 123
2A.7C: Digital Input124: Digital I/P 124
2A.7D: Digital Input125: Digital I/P 125
2A.7E: Digital Input126: Digital I/P 126
2A.7F: Digital Input127: Digital I/P 127
2A.80: Digital Input128: Digital I/P 128

Group 1

GROUP 1 LINE PARAMETERS

30.01: Line Length: 37.87 km
30.03: Line Impedance: 3.210 Ohm
30.04: Line Angle: 82.00 deg
30.05: kZN Res Comp: 820.0e-3



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:45

30.06: kZN Res Angle: -11.00 deg
30.07: Mutual Comp: Disabled
30.0B: Phase Sequence: Standard ABC
30.0C: Tripping Mode: 3 Pole
30.10: Line Charging Y: 10.00 mS

GROUP 1 DISTANCE SETUP

31.0C: Setting Mode: Advanced
31.0D: Distance setup: Zone Starting
31.10: PHASE DISTANCE:
31.11: Phase Chars.: Mho
31.20: Zone 1 Ph Status: Enabled
31.30: Zone 2 Ph Status: Enabled
31.40: Zone 3 Ph Status: Enabled
31.42: Zone 3 Ph Offset: Disabled
31.50: Zone P Ph Status: Disabled
31.60: Zone 4 Ph Status: Disabled
31.65: Zone Q Ph Status: Disabled
31.70: GROUND DISTANCE:
31.71: Ground Chars.: Quad
31.75: Dynamic Top Tilt: 45.00 deg
31.80: Zone 1 Gnd Stat.: Enabled
31.90: Zone 2 Gnd Stat.: Enabled
31.A0: Zone 3 Gnd Stat.: Enabled
31.A2: Zone3 Gnd Offset: Disabled
31.B0: Zone P Gnd Stat.: Enabled
31.B1: Zone P Gnd Dir.: Forward
31.C0: Zone 4 Gnd Stat.: Disabled
31.C5: Zone Q Gnd Stat.: Disabled
31.D0: Digital Filter: Standard
31.D1: CVT Filters: Disabled
31.D3: Load Blinders: Disabled
31.D7: Dist. Polarizing: 5.000
31.E0: DELTADIRECTIONAL:
31.E1: Dir. Status: Disabled

GROUP 1 DIST. ELEMENTS

32.01: PHASE DISTANCE:
32.02: Z1 Ph. Reach: 2.030 Ohm
32.03: Z1 Ph. Angle: 80.00 deg
32.09: Z1 Sensit. Iph>1: 1.000 A
32.10: Z2 Ph. Reach: 4.000 Ohm
32.11: Z2 Ph. Angle: 80.00 deg
32.17: Z2 Sensit. Iph>2: 500.0 mA
32.20: Z3 Ph. Reach: 12.50 Ohm
32.21: Z3 Ph. Angle: 80.00 deg
32.28: Z3 Sensit. Iph>3: 500.0 mA
32.50: GROUND DISTANCE:
32.51: Z1 Gnd. Reach: 2.030 Ohm
32.52: Z1 Gnd. Angle: 80.00 deg
32.53: Z1 Dynamic Tilt: Disabled
32.54: Z1 Tilt Top Line: 0 deg
32.55: kZN1 Res. Comp.: 820.0e-3
32.56: kZN1 Res. Angle: -11.00 deg
32.59: R1 Gnd Resistive: 7.260 Ohm
32.5B: Z1 Sensit Ignd>1: 1.000 A
32.60: Z2 Gnd. Reach: 6.500 Ohm
32.61: Z2 Gnd. Angle: 80.00 deg
32.63: Z2 Dynamic Tilt: Disabled
32.64: Z2 Tilt Top Line: 0 deg
32.65: kZN2 Res. Comp.: 820.0e-3
32.66: kZN2 Res. Angle: -11.00 deg
32.69: R2 Gnd Resistive: 11.61 Ohm



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:45

32.6B: Z2 Sensit Ignd>2: 500.0 mA
32.70: Z3 Gnd. Reach: 12.50 Ohm
32.71: Z3 Gnd. Angle: 80.00 deg
32.73: Z3 Dynamic Tilt: Disabled
32.74: Z3 Tilt Top Line: 0 deg
32.75: kZN3 Res. Comp.: 820.0e-3
32.76: kZN3 Res. Angle: -11.00 deg
32.79: R3 Gnd. Res. Fwd: 22.40 Ohm
32.7C: Z3 Sensit Ignd>3: 500.0 mA
32.80: ZP Gnd. Reach: 15.00 Ohm
32.81: ZP Gnd. Angle: 80.00 deg
32.83: ZP Dynamic Tilt: Disabled
32.84: ZP Tilt Top Line: 0 deg
32.85: kZNP Res. Comp.: 820.0e-3
32.86: kZNP Res. Angle: -11.00 deg
32.89: RP Gnd Resistive: 26.88 Ohm
32.8B: ZP Sensit Ignd>P: 500.0 mA

GROUP 1 SCHEME LOGIC

34.01: BASIC SCHEME:
34.08: Zone1 Tripping: Phase And Ground
34.09: tZ1 Ph. Delay: 10.00 ms
34.0A: tZ1 Gnd. Delay: 10.00 ms
34.10: Zone2 Tripping: Phase And Ground
34.11: tZ2 Ph. Delay: 600.0 ms
34.12: tZ2 Gnd. Delay: 600.0 ms
34.18: Zone3 Tripping: Phase And Ground
34.19: tZ3 Ph. Delay: 1.000 s
34.1A: tZ3 Gnd. Delay: 1.000 s
34.20: ZoneP Tripping: Ground Only
34.22: tZP Gnd. Delay: 1.500 s
34.28: Zone4 Tripping: Disabled
34.30: ZoneQ Tripping: Disabled
34.35: Dist tEnd Dir: Non-Directional
34.36: ZDir tEnd: 10.00 s
34.37: ZNonDir tEnd: 10.00 s
34.40: AIDED SCHEME 1:
34.41: Aid. 1 Selection: Disabled
34.60: AIDED SCHEME 2:
34.61: Aid. 2 Selection: Disabled
34.80: Trip On Close:
34.81: SOTF Status: Disabled
34.84: TOR Status: Disabled
34.86: TOC Reset Delay: 200.0 ms
34.88: TOC Delay: 200.0 ms
34.B0: Z1 Extension:
34.B1: Z1 Ext Scheme: Disabled
34.C0: Loss Of Load:
34.C1: LOL Scheme: Disabled

GROUP 1 EARTH FAULT

38.01: IN>1 Status: Enabled
38.25: IN>1 Function: IEC S Inverse
38.26: IN>1 Directional: Directional Fwd
38.29: IN>1 Current Set: 850.0 mA
38.2D: IN>1 TMS: 90.00e-3
38.33: IN>1 tRESET: 0 s
38.35: IN>2 Status: Enabled
38.36: IN>2 Function: DT
38.37: IN>2 Directional: Directional Fwd
38.3A: IN>2 Current Set: 12.50 A
38.3D: IN>2 Time Delay: 0 s
38.44: IN>2 tRESET: 0 s



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:46

..... 38.46: IN>3 Status: Disabled
..... 38.4D: IN>4 Status: Disabled
..... 38.54: IN> Blocking: 000000
..... 38.55: IN> DIRECTIONAL:
..... 38.56: IN> Char Angle: -60.00 deg
..... 38.57: IN> Polarisation: Neg Sequence
..... 38.5A: IN> V2pol Set: 500.0 mV
..... 38.5B: IN> I2pol Set: 100.0 mA

..... GROUP 1 AIDED DEF
..... 39.02: DEF Status: Disabled
..... 39.09: Virtual I Pol: Disabled

..... GROUP 1 POWER SWING BLK.
..... 3D.01: PSB Status: Blocking
..... 3D.03: Zone 1 Ph. PSB: Blocking
..... 3D.05: Zone 2 Ph. PSB: Blocking
..... 3D.07: Zone 3 Ph. PSB: Allow Trip
..... 3D.09: Zone P Ph. PSB: Allow Trip
..... 3D.0B: Zone 4 Ph. PSB: Allow Trip
..... 3D.0C: Zone Q Ph. PSB: Allow Trip
..... 3D.0D: Zone 1 Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.0F: Zone 2 Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.11: Zone 3 Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.13: Zone P Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.15: Zone 4 Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.17: Zone Q Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.1A: Slow PSB: Disabled
..... 3D.20: PSB Unblocking: Disabled
..... 3D.22: PSB Reset Delay: 100.0 ms
..... 3D.23: OST Mode: OST Disabled

..... GROUP 1 CB FAIL & P.DEAD
..... 45.0A: UNDER CURRENT:
..... 45.0B: I< Current Set: 250.0 mA
..... 45.0D: ISEF< Current: 100.0 mA
..... 45.0E: POLEDEAD:
..... 45.10: V<: 38.10 V
..... 45.11: I<: 250.0 mA

..... GROUP 1 SUPERVISION
..... 46.01: VTS Mode: Measured + MCB
..... 46.02: VTS Status: Blocking
..... 46.03: VTS Reset Mode: Auto
..... 46.04: VTS Time Delay: 1.000 s
..... 46.05: VTS I> Inhibit: 10.00 A
..... 46.06: VTS I2> Inhibit: 500.0 mA
..... 46.0E: Inrush Detection: Disabled
..... 46.10: WEAK INFEEED BLK:
..... 46.11: WI Inhibit: Enabled
..... 46.12: I0/I2 Setting: 3.000
..... 46.30: CT SUPERVISION:
..... 46.31: CTS Mode: Disabled
..... 46.60: Trip Supervision:
..... 46.61: Stage 1 TS: Disabled
..... 46.70: Stage 2 TS: Disabled
..... 46.80: Stage 3 TS: Disabled

..... GROUP 1 INPUT LABELS
..... 4A.01: Opto Input 1: 52H1 Cerrado
..... 4A.02: Opto Input 2: TM Pot. Operado
..... 4A.03: Opto Input 3: Input L3
..... 4A.04: Opto Input 4: Input L4
..... 4A.05: Opto Input 5: Input L5
..... 4A.06: Opto Input 6: Input L6
..... 4A.07: Opto Input 7: Input L7



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:46

4A.08: Opto Input 8: Input L8
4A.09: Opto Input 9: Input L9
4A.0A: Opto Input 10: Input L10
4A.0B: Opto Input 11: Input L11
4A.0C: Opto Input 12: Input L12
4A.0D: Opto Input 13: Input L13
4A.0E: Opto Input 14: Input L14
4A.0F: Opto Input 15: Input L15
4A.10: Opto Input 16: Input L16

 GROUP 1 OUTPUT LABELS

4B.01: Relay 1: Trip Bobina 1
4B.02: Relay 2: Trip Bobina 2
4B.03: Relay 3: Contacto Prueba
4B.04: Relay 4: Alm Scada 21/21N
4B.05: Relay 5: Alm Scada 67/67N
4B.06: Relay 6: Cuadro Alarmas
4B.07: Relay 7: Output R7
4B.08: Relay 8: Output R8
4B.09: Relay 9: Output R9
4B.0A: Relay 10: Output R10
4B.0B: Relay 11: Output R11
4B.0C: Relay 12: Output R12
4B.0D: Relay 13: Output R13
4B.0E: Relay 14: Output R14
4B.0F: Relay 15: Output R15
4B.10: Relay 16: Output R16
4B.11: Relay 17: Output R17
4B.12: Relay 18: Output R18
4B.13: Relay 19: Output R19
4B.14: Relay 20: Output R20
4B.15: Relay 21: Output R21
4B.16: Relay 22: Output R22
4B.17: Relay 23: Output R23
4B.18: Relay 24: Output R24

 Group 2 GROUP 2 LINE PARAMETERS

50.01: Line Length: 37.87 km
50.03: Line Impedance: 3.210 Ohm
50.04: Line Angle: 82.00 deg
50.05: kZN Res Comp: 820.0e-3
50.06: kZN Res Angle: -11.00 deg
50.07: Mutual Comp: Disabled
50.0B: Phase Sequence: Standard ABC
50.0C: Tripping Mode: 3 Pole
50.10: Line Charging Y: 10.00 mS

 GROUP 2 DISTANCE SETUP

51.0C: Setting Mode: Advanced
51.0D: Distance setup: Zone Starting
 51.10: PHASE DISTANCE:
51.11: Phase Chars.: Mho
51.20: Zone 1 Ph Status: Enabled
51.30: Zone 2 Ph Status: Enabled
51.40: Zone 3 Ph Status: Enabled
51.42: Zone 3 Ph Offset: Disabled
51.50: Zone P Ph Status: Disabled
51.60: Zone 4 Ph Status: Disabled
51.65: Zone Q Ph Status: Disabled
 51.70: GROUND DISTANCE:
51.71: Ground Chars.: Quad
51.75: Dynamic Top Tilt: 45.00 deg
51.80: Zone 1 Gnd Stat.: Enabled



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:46

51.90: Zone 2 Gnd Stat.: Enabled
51.A0: Zone 3 Gnd Stat.: Enabled
51.A2: Zone3 Gnd Offset: Disabled
51.B0: Zone P Gnd Stat.: Enabled
51.B1: Zone P Gnd Dir.: Forward
51.C0: Zone 4 Gnd Stat.: Disabled
51.C5: Zone Q Gnd Stat.: Disabled
51.D0: Digital Filter: Standard
51.D1: CVT Filters: Disabled
51.D3: Load Blinders: Disabled
51.D7: Dist. Polarizing: 5.000
51.E0: DELTADIRECTIONAL:
51.E1: Dir. Status: Disabled

GROUP 2 DIST. ELEMENTS

52.01: PHASE DISTANCE:
52.02: Z1 Ph. Reach: 2.030 Ohm
52.03: Z1 Ph. Angle: 80.00 deg
52.09: Z1 Sensit. Iph>1: 1.000 A
52.10: Z2 Ph. Reach: 4.000 Ohm
52.11: Z2 Ph. Angle: 80.00 deg
52.17: Z2 Sensit. Iph>2: 500.0 mA
52.20: Z3 Ph. Reach: 12.50 Ohm
52.21: Z3 Ph. Angle: 80.00 deg
52.28: Z3 Sensit. Iph>3: 500.0 mA
52.50: GROUND DISTANCE:
52.51: Z1 Gnd. Reach: 2.030 Ohm
52.52: Z1 Gnd. Angle: 80.00 deg
52.53: Z1 Dynamic Tilt: Disabled
52.54: Z1 Tilt Top Line: 0 deg
52.55: kZN1 Res. Comp.: 820.0e-3
52.56: kZN1 Res. Angle: -11.00 deg
52.59: R1 Gnd Resistive: 7.260 Ohm
52.5B: Z1 Sensit Ignd>1: 1.000 A
52.60: Z2 Gnd. Reach: 6.500 Ohm
52.61: Z2 Gnd. Angle: 80.00 deg
52.63: Z2 Dynamic Tilt: Disabled
52.64: Z2 Tilt Top Line: 0 deg
52.65: kZN2 Res. Comp.: 820.0e-3
52.66: kZN2 Res. Angle: -11.00 deg
52.69: R2 Gnd Resistive: 11.61 Ohm
52.6B: Z2 Sensit Ignd>2: 500.0 mA
52.70: Z3 Gnd. Reach: 12.50 Ohm
52.71: Z3 Gnd. Angle: 80.00 deg
52.73: Z3 Dynamic Tilt: Disabled
52.74: Z3 Tilt Top Line: 0 deg
52.75: kZN3 Res. Comp.: 820.0e-3
52.76: kZN3 Res. Angle: -11.00 deg
52.79: R3 Gnd. Res. Fwd: 22.40 Ohm
52.7C: Z3 Sensit Ignd>3: 500.0 mA
52.80: ZP Gnd. Reach: 15.00 Ohm
52.81: ZP Gnd. Angle: 80.00 deg
52.83: ZP Dynamic Tilt: Disabled
52.84: ZP Tilt Top Line: 0 deg
52.85: kZNP Res. Comp.: 820.0e-3
52.86: kZNP Res. Angle: -11.00 deg
52.89: RP Gnd Resistive: 26.88 Ohm
52.8B: ZP Sensit Ignd>P: 500.0 mA

GROUP 2 SCHEME LOGIC

54.01: BASIC SCHEME:
54.08: Zone1 Tripping: Phase And Ground
54.09: tZ1 Ph. Delay: 10.00 ms



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:47

54.0A: tZ1 Gnd. Delay: 10.00 ms
54.10: Zone2 Tripping: Phase And Ground
54.11: tZ2 Ph. Delay: 600.0 ms
54.12: tZ2 Gnd. Delay: 600.0 ms
54.18: Zone3 Tripping: Phase And Ground
54.19: tZ3 Ph. Delay: 1.000 s
54.1A: tZ3 Gnd. Delay: 1.000 s
54.20: ZoneP Tripping: Ground Only
54.22: tZP Gnd. Delay: 1.500 s
54.28: Zone4 Tripping: Disabled
54.30: ZoneQ Tripping: Disabled
54.35: Dist tEnd Dir: Non-Directional
54.36: ZDir tEnd: 10.00 s
54.37: ZNonDir tEnd: 10.00 s
54.40: AIDED SCHEME 1:
54.41: Aid. 1 Selection: Disabled
54.60: AIDED SCHEME 2:
54.61: Aid. 2 Selection: Disabled
54.80: Trip On Close:
54.81: SOTF Status: Disabled
54.84: TOR Status: Disabled
54.86: TOC Reset Delay: 200.0 ms
54.88: TOC Delay: 200.0 ms
54.B0: Z1 Extension:
54.B1: Z1 Ext Scheme: Disabled
54.C0: Loss Of Load:
54.C1: LOL Scheme: Disabled

GROUP 2 EARTH FAULT
58.01: IN>1 Status: Enabled
58.25: IN>1 Function: IEC S Inverse
58.26: IN>1 Directional: Directional Fwd
58.29: IN>1 Current Set: 850.0 mA
58.2D: IN>1 TMS: 90.00e-3
58.33: IN>1 tRESET: 0 s
58.35: IN>2 Status: Enabled
58.36: IN>2 Function: DT
58.37: IN>2 Directional: Directional Fwd
58.3A: IN>2 Current Set: 12.50 A
58.3D: IN>2 Time Delay: 0 s
58.44: IN>2 tRESET: 0 s
58.46: IN>3 Status: Disabled
58.4D: IN>4 Status: Disabled
58.54: IN> Blocking: 000000
58.55: IN> DIRECTIONAL:
58.56: IN> Char Angle: -60.00 deg
58.57: IN> Polarisation: Neg Sequence
58.5A: IN> V2pol Set: 500.0 mV
58.5B: IN> I2pol Set: 100.0 mA

GROUP 2 AIDED DEF
59.02: DEF Status: Disabled
59.09: Virtual I Pol: Disabled

GROUP 2 POWER SWING BLK.
5D.01: PSB Status: Blocking
5D.03: Zone 1 Ph. PSB: Blocking
5D.05: Zone 2 Ph. PSB: Blocking
5D.07: Zone 3 Ph. PSB: Allow Trip
5D.09: Zone P Ph. PSB: Allow Trip
5D.0B: Zone 4 Ph. PSB: Allow Trip
5D.0C: Zone Q Ph. PSB: Allow Trip
5D.0D: Zone 1 Gnd. PSB: Allow Trip
5D.0F: Zone 2 Gnd. PSB: Allow Trip



Settings File Report

Substation:

File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:47

5D.11: Zone 3 Gnd. PSB: Allow Trip
5D.13: Zone P Gnd. PSB: Allow Trip
5D.15: Zone 4 Gnd. PSB: Allow Trip
5D.17: Zone Q Gnd. PSB: Allow Trip
5D.1A: Slow PSB: Disabled
5D.20: PSB Unblocking: Disabled
5D.22: PSB Reset Delay: 100.0 ms
5D.23: OST Mode: OST Disabled

GROUP 2 CB FAIL & P.DEAD

65.0A: UNDER CURRENT:
65.0B: I< Current Set: 250.0 mA
65.0D: ISEF< Current: 100.0 mA
65.0E: POLEDEAD:
65.10: V<: 38.10 V
65.11: I<: 250.0 mA

GROUP 2 SUPERVISION

66.01: VTS Mode: Measured + MCB
66.02: VTS Status: Blocking
66.03: VTS Reset Mode: Auto
66.04: VTS Time Delay: 1.000 s
66.05: VTS I> Inhibit: 10.00 A
66.06: VTS I2> Inhibit: 500.0 mA
66.0E: Inrush Detection: Disabled
66.10: WEAK INFEED BLK:
66.11: WI Inhibit: Enabled
66.12: I0/I2 Setting: 3.000
66.30: CT SUPERVISION:
66.31: CTS Mode: Disabled
66.60: Trip Supervision:
66.61: Stage 1 TS: Disabled
66.70: Stage 2 TS: Disabled
66.80: Stage 3 TS: Disabled

GROUP 2 INPUT LABELS

6A.01: Opto Input 1: 52H1 Cerrado
6A.02: Opto Input 2: TM Pot. Operado
6A.03: Opto Input 3: Input L3
6A.04: Opto Input 4: Input L4
6A.05: Opto Input 5: Input L5
6A.06: Opto Input 6: Input L6
6A.07: Opto Input 7: Input L7
6A.08: Opto Input 8: Input L8
6A.09: Opto Input 9: Input L9
6A.0A: Opto Input 10: Input L10
6A.0B: Opto Input 11: Input L11
6A.0C: Opto Input 12: Input L12
6A.0D: Opto Input 13: Input L13
6A.0E: Opto Input 14: Input L14
6A.0F: Opto Input 15: Input L15
6A.10: Opto Input 16: Input L16

GROUP 2 OUTPUT LABELS

6B.01: Relay 1: Trip Bobina 1
6B.02: Relay 2: Trip Bobina 2
6B.03: Relay 3: Contacto Prueba
6B.04: Relay 4: Alm Scada 21/21N
6B.05: Relay 5: Alm Scada 67/67N
6B.06: Relay 6: Cuadro Alarmas
6B.07: Relay 7: Output R7
6B.08: Relay 8: Output R8
6B.09: Relay 9: Output R9
6B.0A: Relay 10: Output R10
6B.0B: Relay 11: Output R11



Settings File Report
Substation:
File: Print_Out_SP-VE_C1_S1.set
Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:17:48

.....	6B.0C: Relay 12: Output R12
.....	6B.0D: Relay 13: Output R13
.....	6B.0E: Relay 14: Output R14
.....	6B.0F: Relay 15: Output R15
.....	6B.10: Relay 16: Output R16
.....	6B.11: Relay 17: Output R17
.....	6B.12: Relay 18: Output R18
.....	6B.13: Relay 19: Output R19
.....	6B.14: Relay 20: Output R20
.....	6B.15: Relay 21: Output R21
.....	6B.16: Relay 22: Output R22
.....	6B.17: Relay 23: Output R23
.....	6B.18: Relay 24: Output R24
.....	Group 3
.....	Group 4



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:38

SYSTEM DATA

00.01: Language: English

00.03: Sys Fn Links: 0

00.04: Description: H1 SPVT1 S2 P443

00.05: Plant Reference: SE San Pedro H1

00.06: Model Number: P44331RALM0K20M

00.08: Serial Number: 741385F

00.09: Frequency: 50 Hz

00.0A: Comms Level: 2

00.0B: Relay Address: 1

00.0C: Plant Status: 0000000000000010

00.0D: Control Status: 0000000000000000

00.0E: Active Group: 1

00.10: CB Trip/Close: No Operation

00.11: Software Ref. 1: P443____LS_K20_A

00.12: Software Ref. 2: P443____LS_K20_A

00.14: NIC Platform Ref: P40_NIC_REF_2.0

00.15: IEC61850 Edition: 2

00.16: ETH COMM Mode: Dual IP

00.20: Opto I/P Status: 0000000000000001

00.21: Relay O/P Status: 000000000000000000000000

00.22: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000

00.50: Alarm Status 1: 00000000000000000000000000000000

00.51: Alarm Status 2: 00000000000000000000000000000000

00.52: Alarm Status 3: 00000000000000000000000000000000

00.D0: Access Level: ENGINEER

00.DF: Security Feature: 3

00.F2: Number of users: 2

CB CONTROL

07.01: CB Control by: Disabled

07.08: CB mon LO reset: No

07.09: Rst CB mon LO by: CB Close

07.0A: CB mon LO RstDly: 5.000 s

07.11: CB Status Input: 52A & 52B 3 pole

07.7F: CB Status Time: 5.000 s

DATE AND TIME

08.01: Date/Time: 2024-11-07 15:18:14.318

08.04: IRIG-B Sync: Enabled

08.06: Battery Status: Healthy

08.07: Battery Alarm: Enabled

08.13: SNTP Status: Disabled

08.20: LocalTime Enable: Disabled

08.40: 1588 Sync: Disabled

CONFIGURATION

09.01: Restore Defaults: No Operation

09.02: Setting Group: Select via Menu

09.03: Active Settings: Group 1

09.04: Save Changes: No Operation

09.05: Copy From: Group 1

09.06: Copy To: No Operation

09.07: Setting Group 1: Enabled

09.08: Setting Group 2: Enabled

09.09: Setting Group 3: Disabled

09.0A: Setting Group 4: Disabled

09.0B: Distance: Enabled

09.0C: Directional E/F: Enabled

09.10: Overcurrent: Disabled

09.11: Neg Sequence O/C: Disabled

09.12: Broken Conductor: Disabled

09.13: Earth Fault: Enabled

09.15: SEF/REF Prot'n: Disabled



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:39

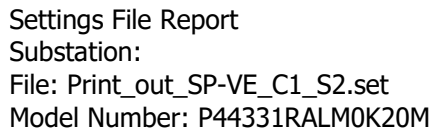
09.16: Residual O/V NVD: Disabled
09.17: Thermal Overload: Disabled
09.18: PowerSwing Block: Enabled
09.1D: Volt Protection: Disabled
09.1E: Freq Protection: Disabled
09.1F: df/dt Protection: Disabled
09.20: CB Fail: Disabled
09.21: Supervision: Enabled
09.23: System Checks: Disabled
09.24: Auto-Reclose: Disabled
09.25: Input Labels: Visible
09.26: Output Labels: Visible
09.28: CT & VT Ratios: Visible
09.29: Record Control: Visible
09.2A: Disturb Recorder: Visible
09.2B: Measure't Setup: Visible
09.2C: Comms Settings: Visible
09.2E: Setting Values: Primary
09.2F: Control Inputs: Visible
09.35: Ctrl I/P Config: Visible
09.36: Ctrl I/P Labels: Visible
09.39: Direct Access: Enabled
09.50: Function Key: Visible
09.70: VIR I/P Labels: Invisible
09.80: VIR O/P Labels: Visible
09.90: Usr Alarm Labels: Visible
09.FE: SettingValueBeh.: Independent
09.FF: LCD Contrast: 11

 CT AND VT RATIOS

0A.01: Main VT Primary: 115.0 kV
0A.02: Main VT Sec'y: 115.0 V
0A.03: CS VT Primary: 115.0 kV
0A.04: CS VT Secondary: 115.0 V
0A.07: Phase CT Primary: 1200 A
0A.08: Phase CT Sec'y: 5.000 A
0A.0B: SEF CT Primary: 1200 A
0A.0C: SEF CT Secondary: 5.000 A
0A.0D: MComp CT Primary: 1200 A
0A.0E: MComp CT Sec'y: 5.000 A
0A.0F: CS Input: AN
0A.10: Main VT Location: Bus
0A.11: CT Polarity: Standard
0A.13: SEF CT Polarity: Standard
0A.14: M CT Polarity: Standard
0A.21: CS VT Ph Shift: 0 deg
0A.22: CS VT Mag: 1.000

 RECORD CONTROL

 0B.01: Clear Events: No
 0B.02: Clear Faults: No
 0B.03: Clear Maint: No
0B.04: Alarm Event: Enabled
0B.05: Relay O/P Event: Enabled
0B.06: Opto Input Event: Enabled
0B.07: General Event: Enabled
0B.08: Fault Rec Event: Enabled
0B.09: Maint Rec Event: Enabled
0B.0A: Protection Event: Enabled
 0B.30: Clear Dist Recs: No
0B.31: Security Event: Enabled
0B.40: DDB 31 - 0: 11111111111111111111111111111111
0B.41: DDB 63 - 32: 11111111111111111111111111111111



Easergy Studio



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:40

OB.7F: DDB 2047 - 2016: 11111111111111111111111111111111

DISTURB RECORDER

0C.01: Duration: 1.500 s
0C.02: Trigger Position: 33.30 %
0C.03: Trigger Mode: Extended
0C.04: Analog Channel 1: IA
0C.05: Analog Channel 2: IB
0C.06: Analog Channel 3: IC
0C.07: Analog Channel 4: IN
0C.08: Analog Channel 5: VA
0C.09: Analog Channel 6: VB
0C.0A: Analog Channel 7: VC
0C.0B: Analog Channel 8: IN Sensitive
0C.0C: Digital Input 1: Zone 1 A Start
0C.0D: Input 1 Trigger: Trigger L/H
0C.0E: Digital Input 2: Zone 1 B Start
0C.0F: Input 2 Trigger: Trigger L/H
0C.10: Digital Input 3: Zone 1 C Start
0C.11: Input 3 Trigger: Trigger L/H
0C.12: Digital Input 4: Zone 1 N Start
0C.13: Input 4 Trigger: Trigger L/H
0C.14: Digital Input 5: Zone 2 A Start
0C.15: Input 5 Trigger: Trigger L/H
0C.16: Digital Input 6: Zone 2 B Start
0C.17: Input 6 Trigger: Trigger L/H
0C.18: Digital Input 7: Zone 2 C Start
0C.19: Input 7 Trigger: Trigger L/H
0C.1A: Digital Input 8: Zone 2 N Start
0C.1B: Input 8 Trigger: Trigger L/H
0C.1C: Digital Input 9: Zone 3 A Start
0C.1D: Input 9 Trigger: Trigger L/H
0C.1E: Digital Input 10: Zone 3 B Start
0C.1F: Input 10 Trigger: Trigger L/H
0C.20: Digital Input 11: Zone 3 C Start
0C.21: Input 11 Trigger: Trigger L/H
0C.22: Digital Input 12: Zone 3 N Start
0C.23: Input 12 Trigger: Trigger L/H
0C.24: Digital Input 13: Zone P N Start
0C.25: Input 13 Trigger: Trigger L/H
0C.26: Digital Input 14: Zone 1 A Trip
0C.27: Input 14 Trigger: Trigger L/H
0C.28: Digital Input 15: Zone 1 B Trip
0C.29: Input 15 Trigger: Trigger L/H
0C.2A: Digital Input 16: Zone 1 C Trip
0C.2B: Input 16 Trigger: Trigger L/H
0C.2C: Digital Input 17: Zone 1 N Trip
0C.2D: Input 17 Trigger: Trigger L/H
0C.2E: Digital Input 18: Zone 2 A Trip
0C.2F: Input 18 Trigger: Trigger L/H
0C.30: Digital Input 19: Zone 2 B Trip
0C.31: Input 19 Trigger: Trigger L/H
0C.32: Digital Input 20: Zone 2 C Trip
0C.33: Input 20 Trigger: Trigger L/H
0C.34: Digital Input 21: Zone 2 N Trip
0C.35: Input 21 Trigger: Trigger L/H
0C.36: Digital Input 22: Zone 3 A Trip
0C.37: Input 22 Trigger: Trigger L/H
0C.38: Digital Input 23: Zone 3 B Trip
0C.39: Input 23 Trigger: Trigger L/H
0C.3A: Digital Input 24: Zone 3 C Trip
0C.3B: Input 24 Trigger: Trigger L/H



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:40

0C.3C: Digital Input 25: Zone 3 N Trip
0C.3D: Input 25 Trigger: Trigger L/H
0C.3E: Digital Input 26: Zone P N Trip
0C.3F: Input 26 Trigger: Trigger L/H
0C.40: Digital Input 27: IN>1 Start
0C.41: Input 27 Trigger: Trigger L/H
0C.42: Digital Input 28: IN>2 Start
0C.43: Input 28 Trigger: Trigger L/H
0C.44: Digital Input 29: IN>1 Trip
0C.45: Input 29 Trigger: Trigger L/H
0C.46: Digital Input 30: IN>2 Trip
0C.47: Input 30 Trigger: Trigger L/H
0C.48: Digital Input 31: Any Trip
0C.49: Input 31 Trigger: Trigger L/H
0C.4A: Digital Input 32: Function Key 10
0C.4B: Input 32 Trigger: Trigger L/H
0C.50: Analog Channel 9: Unused
0C.51: Analog Channel 10: Unused
0C.52: Analog Channel 11: Unused
0C.53: Analog Channel 12: Unused
0C.54: Analog Channel 13: Unused
0C.55: Analog Channel 14: Unused
0C.56: Analog Channel 15: Unused
0C.57: Analog Channel 16: Unused
0C.58: Analog Channel 17: Unused
0C.59: Analog Channel 18: Unused
0C.5A: Analog Channel 19: Unused
0C.5B: Analog Channel 20: Unused
0C.70: Digital Input 33: VT Fail Alarm
0C.71: Digital Input 34: VTS Va>
0C.72: Digital Input 35: VTS Vb>
0C.73: Digital Input 36: VTS Vc>
0C.74: Digital Input 37: P Swing Detector
0C.75: Digital Input 38: Power Swing
0C.76: Digital Input 39: Output R1
0C.77: Digital Input 40: Output R2
0C.78: Digital Input 41: Output R3
0C.79: Digital Input 42: Output R4
0C.7A: Digital Input 43: Output R5
0C.7B: Digital Input 44: Output R6
0C.7C: Digital Input 45: Input L1
0C.7D: Digital Input 46: Unused
0C.7E: Digital Input 47: Unused
0C.7F: Digital Input 48: Unused
0C.80: Digital Input 49: Unused
0C.81: Digital Input 50: Unused
0C.82: Digital Input 51: Unused
0C.83: Digital Input 52: Unused
0C.84: Digital Input 53: Unused
0C.85: Digital Input 54: Unused
0C.86: Digital Input 55: Unused
0C.87: Digital Input 56: Unused
0C.88: Digital Input 57: Unused
0C.89: Digital Input 58: Unused
0C.8A: Digital Input 59: Unused
0C.8B: Digital Input 60: Unused
0C.8C: Digital Input 61: Unused
0C.8D: Digital Input 62: Unused
0C.8E: Digital Input 63: Unused
0C.8F: Digital Input 64: Unused
0C.90: Digital Input 65: Unused



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:40

0C.91: Digital Input 66:	Unused
0C.92: Digital Input 67:	Unused
0C.93: Digital Input 68:	Unused
0C.94: Digital Input 69:	Unused
0C.95: Digital Input 70:	Unused
0C.96: Digital Input 71:	Unused
0C.97: Digital Input 72:	Unused
0C.98: Digital Input 73:	Unused
0C.99: Digital Input 74:	Unused
0C.9A: Digital Input 75:	Unused
0C.9B: Digital Input 76:	Unused
0C.9C: Digital Input 77:	Unused
0C.9D: Digital Input 78:	Unused
0C.9E: Digital Input 79:	Unused
0C.9F: Digital Input 80:	Unused
0C.A0: Digital Input 81:	Unused
0C.A1: Digital Input 82:	Unused
0C.A2: Digital Input 83:	Unused
0C.A3: Digital Input 84:	Unused
0C.A4: Digital Input 85:	Unused
0C.A5: Digital Input 86:	Unused
0C.A6: Digital Input 87:	Unused
0C.A7: Digital Input 88:	Unused
0C.A8: Digital Input 89:	Unused
0C.A9: Digital Input 90:	Unused
0C.AA: Digital Input 91:	Unused
0C.AB: Digital Input 92:	Unused
0C.AC: Digital Input 93:	Unused
0C.AD: Digital Input 94:	Unused
0C.AE: Digital Input 95:	Unused
0C.AF: Digital Input 96:	Unused
0C.B0: Digital Input 97:	Unused
0C.B1: Digital Input 98:	Unused
0C.B2: Digital Input 99:	Unused
0C.B3: Digital Input100:	Unused
0C.B4: Digital Input101:	Unused
0C.B5: Digital Input102:	Unused
0C.B6: Digital Input103:	Unused
0C.B7: Digital Input104:	Unused
0C.B8: Digital Input105:	Unused
0C.B9: Digital Input106:	Unused
0C.BA: Digital Input107:	Unused
0C.BB: Digital Input108:	Unused
0C.BC: Digital Input109:	Unused
0C.BD: Digital Input110:	Unused
0C.BE: Digital Input111:	Unused
0C.BF: Digital Input112:	Unused
0C.C0: Digital Input113:	Unused
0C.C1: Digital Input114:	Unused
0C.C2: Digital Input115:	Unused
0C.C3: Digital Input116:	Unused
0C.C4: Digital Input117:	Unused
0C.C5: Digital Input118:	Unused
0C.C6: Digital Input119:	Unused
0C.C7: Digital Input120:	Unused
0C.C8: Digital Input121:	Unused
0C.C9: Digital Input122:	Unused
0C.CA: Digital Input123:	Unused
0C.CB: Digital Input124:	Unused
0C.CC: Digital Input125:	Unused
0C.CD: Digital Input126:	Unused



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:41

OC.CE: Digital Input127:	Unused
OC.CF: Digital Input128:	Unused
MEASURE'T SETUP	
OD.02: Local Values:	Primary
OD.03: Remote Values:	Primary
OD.04: Measurement Ref:	VA
OD.05: Measurement Mode:	0
OD.06: Fix Dem Period:	30.00 min
OD.07: Roll Sub Period:	30.00 min
OD.08: Num Sub Periods:	1
OD.09: Distance Unit:	Kilometres
OD.0A: Fault Location:	Distance
COMMUNICATIONS	
COMMISSION TESTS	
OF.01: Opto I/P Status:	0000000000000001
OF.02: Relay O/P Status:	00000000000000000000000000000000
OF.03: Test Port Status:	01000000
OF.05: Monitor Bit 1:	1060
OF.06: Monitor Bit 2:	1062
OF.07: Monitor Bit 3:	1064
OF.08: Monitor Bit 4:	1066
OF.09: Monitor Bit 5:	1068
OF.0A: Monitor Bit 6:	1070
OF.0B: Monitor Bit 7:	1072
OF.0C: Monitor Bit 8:	1074
OF.0D: Test Mode:	Disabled
OF.0E: Test Pattern:	00000000000000000000000000000000
OF.0F: Contact Test:	No Operation
OF.10: Test LEDs:	No Operation
OF.11: Test Autoreclose:	No Operation
OF.12: Static Test:	Disabled
OF.13: Test Loopback:	Disabled
OF.14: IM64 TestPattern:	0000000000000000
OF.15: IM64 Test Mode:	Disabled
OF.1A: Red LED Status:	000100010001000000
OF.1B: Green LED Status:	00000000000000000000000000000000
OF.20: DDB 31 - 0:	00000000000000000000000000000000
OF.21: DDB 63 - 32:	00000000000000000000000000000001
OF.22: DDB 95 - 64:	00000000000000000000000000000000
OF.23: DDB 127 - 96:	00000000000000000000000000000000
OF.24: DDB 159 - 128:	00000000000000000000000000000000
OF.25: DDB 191 - 160:	00000000000000000000000000000000
OF.26: DDB 223 - 192:	00000000000000000000000000000000
OF.27: DDB 255 - 224:	00000000000000000000000000000000
OF.28: DDB 287 - 256:	00000000000000000000000000000001
OF.29: DDB 319 - 288:	00000000000000000000000000000000
OF.2A: DDB 351 - 320:	00000000000000000000000000000000
OF.2B: DDB 383 - 352:	00000000000000000000000000000000
OF.2C: DDB 415 - 384:	00000000000000000000000000000000
OF.2D: DDB 447 - 416:	00000000000100000000000000010000
OF.2E: DDB 479 - 448:	00000000000000000000000000000000
OF.2F: DDB 511 - 480:	00000000000000000000000000000000
OF.30: DDB 543 - 512:	00000000000000000000000000000000
OF.31: DDB 575 - 544:	10000000000001110000000000000000
OF.32: DDB 607 - 576:	00000000000000000000000000000000
OF.33: DDB 639 - 608:	00000000000000000000000000000000
OF.34: DDB 671 - 640:	00000000000000000000000000000000
OF.35: DDB 703 - 672:	00000000000000000000000000000000
OF.36: DDB 735 - 704:	00000000000000000000000000000000
OF.37: DDB 767 - 736:	00000000000000000000000000000000
OF.38: DDB 799 - 768:	00000000000000000000000000000000



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:41

0F.39: DDB 831 - 800:	00000000000000000000000000000000
0F.3A: DDB 863 - 832:	01001000000000000010000000000000
0F.3B: DDB 895 - 864:	000000000000000010000001000000010
0F.3C: DDB 927 - 896:	00000000000000000111100000011100
0F.3D: DDB 959 - 928:	00000000000000000000000000000000
0F.3E: DDB 991 - 960:	00000000000000000000000000000000
0F.3F: DDB 1023 - 992:	00000000000000000000000000000000
0F.40: DDB 1055 - 1024:	00010000000100000001000000000000
0F.41: DDB 1087 - 1056:	00000001000000010000000000000000
0F.42: DDB 1119 - 1088:	00000000000000000000000000000001
0F.43: DDB 1151 - 1120:	00000000000000000000000000000000
0F.44: DDB 1183 - 1152:	00010000110000000000000000000000
0F.45: DDB 1215 - 1184:	0000000000000000000000000101000000
0F.46: DDB 1247 - 1216:	00000000000000000000000000000000
0F.47: DDB 1279 - 1248:	00000000000000000000000000000000
0F.48: DDB 1311 - 1280:	00000000000011100000000000000000
0F.49: DDB 1343 - 1312:	00000000000000000000000000000000
0F.4A: DDB 1375 - 1344:	0000000000000000000000010000000000
0F.4B: DDB 1407 - 1376:	00000000000000000000000000000000
0F.4C: DDB 1439 - 1408:	00000000000000000000000000000000
0F.4D: DDB 1471 - 1440:	00000000000000000000000000000000
0F.4E: DDB 1503 - 1472:	00000000000000000000000000000000
0F.4F: DDB 1535 - 1504:	00000001010000000000010000000000
0F.50: DDB 1567 - 1536:	00000000000000011100000000000000
0F.51: DDB 1599 - 1568:	00000000000000000000000001100000
0F.52: DDB 1631 - 1600:	00000000000000000000000100000000
0F.53: DDB 1663 - 1632:	00000000000000000000000000000000
0F.54: DDB 1695 - 1664:	00000100000000000000000000000000
0F.55: DDB 1727 - 1696:	00000000000000000000000000000000
0F.56: DDB 1759 - 1728:	00000000000000000000000000000000
0F.57: DDB 1791 - 1760:	00000000000000000000000000000000
0F.58: DDB 1823 - 1792:	00000000001000001000100000110000
0F.59: DDB 1855 - 1824:	00000000000000000000000000000000
0F.5A: DDB 1887 - 1856:	00000000000000000000000000000000
0F.5B: DDB 1919 - 1888:	00000000000000000000000000000000
0F.5C: DDB 1951 - 1920:	00000000000000000000000000000000
0F.5D: DDB 1983 - 1952:	00000000000000000000000000000000
0F.5E: DDB 2015 - 1984:	00000000000000000000000000000000
0F.5F: DDB 2047 - 2016:	00000000000000000000000000000000
CB MONITOR SETUP	
10.01: Broken I^:	2.000
10.02: I^ Maintenance:	Alarm Disabled
10.04: I^ Lockout:	Alarm Disabled
10.06: No. CB Ops Maint:	Alarm Disabled
10.08: No. CB Ops Lock:	Alarm Disabled
10.0A: CB Time Maint:	Alarm Disabled
10.0C: CB Time Lockout:	Alarm Disabled
10.0E: Fault Freq Lock:	Alarm Disabled
OPTO CONFIG	
11.01: Global Nominal V:	110/125V
11.60: Opto Filter Cntl:	101101111111011
11.80: Characteristic:	Standard 60%-80%
CONTROL INPUTS	
12.01: Ctrl I/P Status:	00000000000000000000000000000000
12.02: Control Input 1:	No Operation
12.03: Control Input 2:	No Operation
12.04: Control Input 3:	No Operation
12.05: Control Input 4:	No Operation
12.06: Control Input 5:	No Operation
12.07: Control Input 6:	No Operation
12.08: Control Input 7:	No Operation



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:42

12.09: Control Input 8: No Operation
12.0A: Control Input 9: No Operation
12.0B: Control Input 10: No Operation
12.0C: Control Input 11: No Operation
12.0D: Control Input 12: No Operation
12.0E: Control Input 13: No Operation
12.0F: Control Input 14: No Operation
12.10: Control Input 15: No Operation
12.11: Control Input 16: No Operation
12.12: Control Input 17: No Operation
12.13: Control Input 18: No Operation
12.14: Control Input 19: No Operation
12.15: Control Input 20: No Operation
12.16: Control Input 21: No Operation
12.17: Control Input 22: No Operation
12.18: Control Input 23: No Operation
12.19: Control Input 24: No Operation
12.1A: Control Input 25: No Operation
12.1B: Control Input 26: No Operation
12.1C: Control Input 27: No Operation
12.1D: Control Input 28: No Operation
12.1E: Control Input 29: No Operation
12.1F: Control Input 30: No Operation
12.20: Control Input 31: No Operation
12.21: Control Input 32: No Operation
12.22: Ctrl Stg I/P Stat: 0000000000000000
12.23: Ctrl Setg I/P 33: Disabled
12.24: Ctrl Setg I/P 34: Disabled
12.25: Ctrl Setg I/P 35: Disabled
12.26: Ctrl Setg I/P 36: Disabled
12.27: Ctrl Setg I/P 37: Disabled
12.28: Ctrl Setg I/P 38: Disabled
12.29: Ctrl Setg I/P 39: Disabled
12.2A: Ctrl Setg I/P 40: Disabled
12.2B: Ctrl Setg I/P 41: Disabled
12.2C: Ctrl Setg I/P 42: Disabled
12.2D: Ctrl Setg I/P 43: Disabled
12.2E: Ctrl Setg I/P 44: Disabled
12.2F: Ctrl Setg I/P 45: Disabled
12.30: Ctrl Setg I/P 46: Disabled
12.31: Ctrl Setg I/P 47: Disabled
12.32: Ctrl Setg I/P 48: Disabled

CTRL I/P CONFIG
13.01: Hotkey Enabled: 11111111111111111111111111111111
13.10: Control Input 1: Latched
13.11: Ctrl Command 1: SET/RESET
13.14: Control Input 2: Latched
13.15: Ctrl Command 2: SET/RESET
13.18: Control Input 3: Latched
13.19: Ctrl Command 3: SET/RESET
13.1C: Control Input 4: Latched
13.1D: Ctrl Command 4: SET/RESET
13.20: Control Input 5: Latched
13.21: Ctrl Command 5: SET/RESET
13.24: Control Input 6: Latched
13.25: Ctrl Command 6: SET/RESET
13.28: Control Input 7: Latched
13.29: Ctrl Command 7: SET/RESET
13.2C: Control Input 8: Latched
13.2D: Ctrl Command 8: SET/RESET
13.30: Control Input 9: Latched



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:42

13.31: Ctrl Command 9: SET/RESET
13.34: Control Input 10: Latched
13.35: Ctrl Command 10: SET/RESET
13.38: Control Input 11: Latched
13.39: Ctrl Command 11: SET/RESET
13.3C: Control Input 12: Latched
13.3D: Ctrl Command 12: SET/RESET
13.40: Control Input 13: Latched
13.41: Ctrl Command 13: SET/RESET
13.44: Control Input 14: Latched
13.45: Ctrl Command 14: SET/RESET
13.48: Control Input 15: Latched
13.49: Ctrl Command 15: SET/RESET
13.4C: Control Input 16: Latched
13.4D: Ctrl Command 16: SET/RESET
13.50: Control Input 17: Latched
13.51: Ctrl Command 17: SET/RESET
13.54: Control Input 18: Latched
13.55: Ctrl Command 18: SET/RESET
13.58: Control Input 19: Latched
13.59: Ctrl Command 19: SET/RESET
13.5C: Control Input 20: Latched
13.5D: Ctrl Command 20: SET/RESET
13.60: Control Input 21: Latched
13.61: Ctrl Command 21: SET/RESET
13.64: Control Input 22: Latched
13.65: Ctrl Command 22: SET/RESET
13.68: Control Input 23: Latched
13.69: Ctrl Command 23: SET/RESET
13.6C: Control Input 24: Latched
13.6D: Ctrl Command 24: SET/RESET
13.70: Control Input 25: Latched
13.71: Ctrl Command 25: SET/RESET
13.74: Control Input 26: Latched
13.75: Ctrl Command 26: SET/RESET
13.78: Control Input 27: Latched
13.79: Ctrl Command 27: SET/RESET
13.7C: Control Input 28: Latched
13.7D: Ctrl Command 28: SET/RESET
13.80: Control Input 29: Latched
13.81: Ctrl Command 29: SET/RESET
13.84: Control Input 30: Latched
13.85: Ctrl Command 30: SET/RESET
13.88: Control Input 31: Latched
13.89: Ctrl Command 31: SET/RESET
13.8C: Control Input 32: Latched
13.8D: Ctrl Command 32: SET/RESET

 FUNCTION KEYS

 17.01: Fn Key Status: 0000000000
17.02: Fn Key 1: Disabled
17.05: Fn Key 2: Unlocked
17.06: Fn Key 2 Mode: Normal
17.07: Fn Key 2 Label: Activ OutPu Test
17.08: Fn Key 3: Unlocked
17.09: Fn Key 3 Mode: Normal
17.0A: Fn Key 3 Label: Desh Output Test
17.0B: Fn Key 4: Disabled
17.0E: Fn Key 5: Disabled
17.11: Fn Key 6: Disabled
17.14: Fn Key 7: Unlocked
17.15: Fn Key 7 Mode: Normal



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:42

17.16: Fn Key 7 Label: Reset Target Led
17.17: Fn Key 8: Disabled
17.1A: Fn Key 9: Disabled
17.1D: Fn Key 10: Unlocked
17.1E: Fn Key 10 Mode: Normal
17.1F: Fn Key 10 Label: Oscilogr. Manual

IED CONFIGURATOR

19.05: Switch Conf.Bank: No action
19.0A: Restore Conf.: No action
19.30: IP PARAMETERS:
19.40: SNTP PARAMETERS:
19.50: IEC 61850 SCL:
19.60: IEC 61850 GOOSE:
19.70: GoEna: 0000000000000000
19.71: Pub.Simul.Goose: 0000000000000000
19.73: Sub.Sim.Signal: No

SECURITY CONFIG

25.01: User Banner: ACCESS ONLY FOR AUTHORISED USERS

VIR O/P LABELS

27.01: Virtual Output 1: Grp Ajus 1 Act.
27.02: Virtual Output 2: Grp Ajus 2 Act.
27.03: Virtual Output 3: Virtual Output 3
27.04: Virtual Output 4: Virtual Output 4
27.05: Virtual Output 5: Virtual Output 5
27.06: Virtual Output 6: Virtual Output 6
27.07: Virtual Output 7: Virtual Output 7
27.08: Virtual Output 8: Virtual Output 8
27.09: Virtual Output 9: Virtual Output 9
27.0A: Virtual Output10: Virtual Output10
27.0B: Virtual Output11: Virtual Output11
27.0C: Virtual Output12: Virtual Output12
27.0D: Virtual Output13: Virtual Output13
27.0E: Virtual Output14: Virtual Output14
27.0F: Virtual Output15: Virtual Output15
27.10: Virtual Output16: Virtual Output16
27.11: Virtual Output17: Virtual Output17
27.12: Virtual Output18: Virtual Output18
27.13: Virtual Output19: Virtual Output19
27.14: Virtual Output20: Virtual Output20
27.15: Virtual Output21: Virtual Output21
27.16: Virtual Output22: Virtual Output22
27.17: Virtual Output23: Virtual Output23
27.18: Virtual Output24: Virtual Output24
27.19: Virtual Output25: Virtual Output25
27.1A: Virtual Output26: Virtual Output26
27.1B: Virtual Output27: Virtual Output27
27.1C: Virtual Output28: Virtual Output28
27.1D: Virtual Output29: Virtual Output29
27.1E: Virtual Output30: Virtual Output30
27.1F: Virtual Output31: Virtual Output31
27.20: Virtual Output32: Virtual Output32

USR ALARM LABELS

28.01: SR User Alarm 1: SR User Alarm 1
28.02: SR User Alarm 2: SR User Alarm 2
28.03: SR User Alarm 3: SR User Alarm 3
28.04: SR User Alarm 4: SR User Alarm 4
28.05: MR User Alarm 5: MR User Alarm 5
28.06: MR User Alarm 6: MR User Alarm 6
28.07: MR User Alarm 7: MR User Alarm 7
28.08: MR User Alarm 8: MR User Alarm 8

CTRL I/P LABELS



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:43

29.01: Control Input 1: Control Input 1
29.02: Control Input 2: Control Input 2
29.03: Control Input 3: Control Input 3
29.04: Control Input 4: Control Input 4
29.05: Control Input 5: Control Input 5
29.06: Control Input 6: Control Input 6
29.07: Control Input 7: Control Input 7
29.08: Control Input 8: Control Input 8
29.09: Control Input 9: Control Input 9
29.0A: Control Input 10: Control Input 10
29.0B: Control Input 11: Control Input 11
29.0C: Control Input 12: Control Input 12
29.0D: Control Input 13: Control Input 13
29.0E: Control Input 14: Control Input 14
29.0F: Control Input 15: Control Input 15
29.10: Control Input 16: Control Input 16
29.11: Control Input 17: Control Input 17
29.12: Control Input 18: Control Input 18
29.13: Control Input 19: Control Input 19
29.14: Control Input 20: Control Input 20
29.15: Control Input 21: Control Input 21
29.16: Control Input 22: Control Input 22
29.17: Control Input 23: Control Input 23
29.18: Control Input 24: Control Input 24
29.19: Control Input 25: Control Input 25
29.1A: Control Input 26: Control Input 26
29.1B: Control Input 27: Control Input 27
29.1C: Control Input 28: Control Input 28
29.1D: Control Input 29: Control Input 29
29.1E: Control Input 30: Control Input 30
29.1F: Control Input 31: Control Input 31
29.20: Control Input 32: Control Input 32
29.21: Ctrl Setg I/P 33: Ctrl Setg I/P 33
29.22: Ctrl Setg I/P 34: Ctrl Setg I/P 34
29.23: Ctrl Setg I/P 35: Ctrl Setg I/P 35
29.24: Ctrl Setg I/P 36: Ctrl Setg I/P 36
29.25: Ctrl Setg I/P 37: Ctrl Setg I/P 37
29.26: Ctrl Setg I/P 38: Ctrl Setg I/P 38
29.27: Ctrl Setg I/P 39: Ctrl Setg I/P 39
29.28: Ctrl Setg I/P 40: Ctrl Setg I/P 40
29.29: Ctrl Setg I/P 41: Ctrl Setg I/P 41
29.2A: Ctrl Setg I/P 42: Ctrl Setg I/P 42
29.2B: Ctrl Setg I/P 43: Ctrl Setg I/P 43
29.2C: Ctrl Setg I/P 44: Ctrl Setg I/P 44
29.2D: Ctrl Setg I/P 45: Ctrl Setg I/P 45
29.2E: Ctrl Setg I/P 46: Ctrl Setg I/P 46
29.2F: Ctrl Setg I/P 47: Ctrl Setg I/P 47
29.30: Ctrl Setg I/P 48: Ctrl Setg I/P 48

DR CHAN LABELS

2A.01: Digital Input 1: Digital I/P 1
2A.02: Digital Input 2: Digital I/P 2
2A.03: Digital Input 3: Digital I/P 3
2A.04: Digital Input 4: Digital I/P 4
2A.05: Digital Input 5: Digital I/P 5
2A.06: Digital Input 6: Digital I/P 6
2A.07: Digital Input 7: Digital I/P 7
2A.08: Digital Input 8: Digital I/P 8
2A.09: Digital Input 9: Digital I/P 9
2A.0A: Digital Input 10: Digital I/P 10
2A.0B: Digital Input 11: Digital I/P 11
2A.0C: Digital Input 12: Digital I/P 12



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:43

2A.0D: Digital Input 13:	Digital I/P	13
2A.0E: Digital Input 14:	Digital I/P	14
2A.0F: Digital Input 15:	Digital I/P	15
2A.10: Digital Input 16:	Digital I/P	16
2A.11: Digital Input 17:	Digital I/P	17
2A.12: Digital Input 18:	Digital I/P	18
2A.13: Digital Input 19:	Digital I/P	19
2A.14: Digital Input 20:	Digital I/P	20
2A.15: Digital Input 21:	Digital I/P	21
2A.16: Digital Input 22:	Digital I/P	22
2A.17: Digital Input 23:	Digital I/P	23
2A.18: Digital Input 24:	Digital I/P	24
2A.19: Digital Input 25:	Digital I/P	25
2A.1A: Digital Input 26:	Digital I/P	26
2A.1B: Digital Input 27:	Digital I/P	27
2A.1C: Digital Input 28:	Digital I/P	28
2A.1D: Digital Input 29:	Digital I/P	29
2A.1E: Digital Input 30:	Digital I/P	30
2A.1F: Digital Input 31:	Digital I/P	31
2A.20: Digital Input 32:	Digital I/P	32
2A.21: Digital Input 33:	Digital I/P	33
2A.22: Digital Input 34:	Digital I/P	34
2A.23: Digital Input 35:	Digital I/P	35
2A.24: Digital Input 36:	Digital I/P	36
2A.25: Digital Input 37:	Digital I/P	37
2A.26: Digital Input 38:	Digital I/P	38
2A.27: Digital Input 39:	Digital I/P	39
2A.28: Digital Input 40:	Digital I/P	40
2A.29: Digital Input 41:	Digital I/P	41
2A.2A: Digital Input 42:	Digital I/P	42
2A.2B: Digital Input 43:	Digital I/P	43
2A.2C: Digital Input 44:	Digital I/P	44
2A.2D: Digital Input 45:	Digital I/P	45
2A.2E: Digital Input 46:	Digital I/P	46
2A.2F: Digital Input 47:	Digital I/P	47
2A.30: Digital Input 48:	Digital I/P	48
2A.31: Digital Input 49:	Digital I/P	49
2A.32: Digital Input 50:	Digital I/P	50
2A.33: Digital Input 51:	Digital I/P	51
2A.34: Digital Input 52:	Digital I/P	52
2A.35: Digital Input 53:	Digital I/P	53
2A.36: Digital Input 54:	Digital I/P	54
2A.37: Digital Input 55:	Digital I/P	55
2A.38: Digital Input 56:	Digital I/P	56
2A.39: Digital Input 57:	Digital I/P	57
2A.3A: Digital Input 58:	Digital I/P	58
2A.3B: Digital Input 59:	Digital I/P	59
2A.3C: Digital Input 60:	Digital I/P	60
2A.3D: Digital Input 61:	Digital I/P	61
2A.3E: Digital Input 62:	Digital I/P	62
2A.3F: Digital Input 63:	Digital I/P	63
2A.40: Digital Input 64:	Digital I/P	64
2A.41: Digital Input 65:	Digital I/P	65
2A.42: Digital Input 66:	Digital I/P	66
2A.43: Digital Input 67:	Digital I/P	67
2A.44: Digital Input 68:	Digital I/P	68
2A.45: Digital Input 69:	Digital I/P	69
2A.46: Digital Input 70:	Digital I/P	70
2A.47: Digital Input 71:	Digital I/P	71
2A.48: Digital Input 72:	Digital I/P	72
2A.49: Digital Input 73:	Digital I/P	73



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:44

2A.4A: Digital Input 74: Digital I/P 74
2A.4B: Digital Input 75: Digital I/P 75
2A.4C: Digital Input 76: Digital I/P 76
2A.4D: Digital Input 77: Digital I/P 77
2A.4E: Digital Input 78: Digital I/P 78
2A.4F: Digital Input 79: Digital I/P 79
2A.50: Digital Input 80: Digital I/P 80
2A.51: Digital Input 81: Digital I/P 81
2A.52: Digital Input 82: Digital I/P 82
2A.53: Digital Input 83: Digital I/P 83
2A.54: Digital Input 84: Digital I/P 84
2A.55: Digital Input 85: Digital I/P 85
2A.56: Digital Input 86: Digital I/P 86
2A.57: Digital Input 87: Digital I/P 87
2A.58: Digital Input 88: Digital I/P 88
2A.59: Digital Input 89: Digital I/P 89
2A.5A: Digital Input 90: Digital I/P 90
2A.5B: Digital Input 91: Digital I/P 91
2A.5C: Digital Input 92: Digital I/P 92
2A.5D: Digital Input 93: Digital I/P 93
2A.5E: Digital Input 94: Digital I/P 94
2A.5F: Digital Input 95: Digital I/P 95
2A.60: Digital Input 96: Digital I/P 96
2A.61: Digital Input 97: Digital I/P 97
2A.62: Digital Input 98: Digital I/P 98
2A.63: Digital Input 99: Digital I/P 99
2A.64: Digital Input100: Digital I/P 100
2A.65: Digital Input101: Digital I/P 101
2A.66: Digital Input102: Digital I/P 102
2A.67: Digital Input103: Digital I/P 103
2A.68: Digital Input104: Digital I/P 104
2A.69: Digital Input105: Digital I/P 105
2A.6A: Digital Input106: Digital I/P 106
2A.6B: Digital Input107: Digital I/P 107
2A.6C: Digital Input108: Digital I/P 108
2A.6D: Digital Input109: Digital I/P 109
2A.6E: Digital Input110: Digital I/P 110
2A.6F: Digital Input111: Digital I/P 111
2A.70: Digital Input112: Digital I/P 112
2A.71: Digital Input113: Digital I/P 113
2A.72: Digital Input114: Digital I/P 114
2A.73: Digital Input115: Digital I/P 115
2A.74: Digital Input116: Digital I/P 116
2A.75: Digital Input117: Digital I/P 117
2A.76: Digital Input118: Digital I/P 118
2A.77: Digital Input119: Digital I/P 119
2A.78: Digital Input120: Digital I/P 120
2A.79: Digital Input121: Digital I/P 121
2A.7A: Digital Input122: Digital I/P 122
2A.7B: Digital Input123: Digital I/P 123
2A.7C: Digital Input124: Digital I/P 124
2A.7D: Digital Input125: Digital I/P 125
2A.7E: Digital Input126: Digital I/P 126
2A.7F: Digital Input127: Digital I/P 127
2A.80: Digital Input128: Digital I/P 128

Group 1

GROUP 1 LINE PARAMETERS

30.01: Line Length: 37.87 km
30.03: Line Impedance: 13.37 Ohm
30.04: Line Angle: 82.00 deg
30.05: kZN Res Comp: 820.0e-3



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:44

30.06: kZN Res Angle: -11.00 deg
30.07: Mutual Comp: Disabled
30.0B: Phase Sequence: Standard ABC
30.0C: Tripping Mode: 3 Pole
30.10: Line Charging Y: 2.400 mS

GROUP 1 DISTANCE SETUP

31.0C: Setting Mode: Advanced
31.0D: Distance setup: Zone Starting
31.10: PHASE DISTANCE:
31.11: Phase Chars.: Mho
31.20: Zone 1 Ph Status: Enabled
31.30: Zone 2 Ph Status: Enabled
31.40: Zone 3 Ph Status: Enabled
31.42: Zone 3 Ph Offset: Disabled
31.50: Zone P Ph Status: Disabled
31.60: Zone 4 Ph Status: Disabled
31.65: Zone Q Ph Status: Disabled
31.70: GROUND DISTANCE:
31.71: Ground Chars.: Quad
31.75: Dynamic Top Tilt: 45.00 deg
31.80: Zone 1 Gnd Stat.: Enabled
31.90: Zone 2 Gnd Stat.: Enabled
31.A0: Zone 3 Gnd Stat.: Enabled
31.A2: Zone3 Gnd Offset: Disabled
31.B0: Zone P Gnd Stat.: Enabled
31.B1: Zone P Gnd Dir.: Forward
31.C0: Zone 4 Gnd Stat.: Disabled
31.C5: Zone Q Gnd Stat.: Disabled
31.D0: Digital Filter: Standard
31.D1: CVT Filters: Disabled
31.D3: Load Blinders: Disabled
31.D7: Dist. Polarizing: 5.000
31.E0: DELTADIRECTIONAL:
31.E1: Dir. Status: Disabled

GROUP 1 DIST. ELEMENTS

32.01: PHASE DISTANCE:
32.02: Z1 Ph. Reach: 8.458 Ohm
32.03: Z1 Ph. Angle: 80.00 deg
32.09: Z1 Sensit. Iph>1: 240.0 A
32.10: Z2 Ph. Reach: 16.67 Ohm
32.11: Z2 Ph. Angle: 80.00 deg
32.17: Z2 Sensit. Iph>2: 120.0 A
32.20: Z3 Ph. Reach: 52.08 Ohm
32.21: Z3 Ph. Angle: 80.00 deg
32.28: Z3 Sensit. Iph>3: 120.0 A
32.50: GROUND DISTANCE:
32.51: Z1 Gnd. Reach: 8.458 Ohm
32.52: Z1 Gnd. Angle: 80.00 deg
32.53: Z1 Dynamic Tilt: Disabled
32.54: Z1 Tilt Top Line: 0 deg
32.55: kZN1 Res. Comp.: 820.0e-3
32.56: kZN1 Res. Angle: -11.00 deg
32.59: R1 Gnd Resistive: 30.25 Ohm
32.5B: Z1 Sensit Ignd>1: 240.0 A
32.60: Z2 Gnd. Reach: 27.08 Ohm
32.61: Z2 Gnd. Angle: 80.00 deg
32.63: Z2 Dynamic Tilt: Disabled
32.64: Z2 Tilt Top Line: 0 deg
32.65: kZN2 Res. Comp.: 820.0e-3
32.66: kZN2 Res. Angle: -11.00 deg
32.69: R2 Gnd Resistive: 48.37 Ohm



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:44

32.6B: Z2 Sensit Ignd>2: 120.0 A
32.70: Z3 Gnd. Reach: 52.08 Ohm
32.71: Z3 Gnd. Angle: 80.00 deg
32.73: Z3 Dynamic Tilt: Disabled
32.74: Z3 Tilt Top Line: 0 deg
32.75: kZN3 Res. Comp.: 820.0e-3
32.76: kZN3 Res. Angle: -11.00 deg
32.79: R3 Gnd. Res. Fwd: 93.33 Ohm
32.7C: Z3 Sensit Ignd>3: 120.0 A
32.80: ZP Gnd. Reach: 62.50 Ohm
32.81: ZP Gnd. Angle: 80.00 deg
32.83: ZP Dynamic Tilt: Disabled
32.84: ZP Tilt Top Line: 0 deg
32.85: kZNP Res. Comp.: 820.0e-3
32.86: kZNP Res. Angle: -11.00 deg
32.89: RP Gnd Resistive: 112.0 Ohm
32.8B: ZP Sensit Ignd>P: 120.0 A

GROUP 1 SCHEME LOGIC

34.01: BASIC SCHEME:
34.08: Zone1 Tripping: Phase And Ground
34.09: tZ1 Ph. Delay: 10.00 ms
34.0A: tZ1 Gnd. Delay: 10.00 ms
34.10: Zone2 Tripping: Phase And Ground
34.11: tZ2 Ph. Delay: 600.0 ms
34.12: tZ2 Gnd. Delay: 600.0 ms
34.18: Zone3 Tripping: Phase And Ground
34.19: tZ3 Ph. Delay: 1.000 s
34.1A: tZ3 Gnd. Delay: 1.000 s
34.20: ZoneP Tripping: Ground Only
34.22: tZP Gnd. Delay: 1.500 s
34.28: Zone4 Tripping: Disabled
34.30: ZoneQ Tripping: Disabled
34.35: Dist tEnd Dir: Non-Directional
34.36: ZDir tEnd: 10.00 s
34.37: ZNonDir tEnd: 10.00 s
34.40: AIDED SCHEME 1:
34.41: Aid. 1 Selection: Disabled
34.60: AIDED SCHEME 2:
34.61: Aid. 2 Selection: Disabled
34.80: Trip On Close:
34.81: SOTF Status: Disabled
34.84: TOR Status: Disabled
34.86: TOC Reset Delay: 200.0 ms
34.88: TOC Delay: 200.0 ms
34.B0: Z1 Extension:
34.B1: Z1 Ext Scheme: Disabled
34.C0: Loss Of Load:
34.C1: LOL Scheme: Disabled

GROUP 1 EARTH FAULT

38.01: IN>1 Status: Enabled
38.25: IN>1 Function: IEC S Inverse
38.26: IN>1 Directional: Directional Fwd
38.29: IN>1 Current Set: 204.0 A
38.2D: IN>1 TMS: 90.00e-3
38.33: IN>1 tRESET: 0 s
38.35: IN>2 Status: Enabled
38.36: IN>2 Function: DT
38.37: IN>2 Directional: Directional Fwd
38.3A: IN>2 Current Set: 3000 A
38.3D: IN>2 Time Delay: 0 s
38.44: IN>2 tRESET: 0 s



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:45

..... 38.46: IN>3 Status: Disabled
..... 38.4D: IN>4 Status: Disabled
..... 38.54: IN> Blocking: 000000
..... 38.55: IN> DIRECTIONAL:
..... 38.56: IN> Char Angle: -60.00 deg
..... 38.57: IN> Polarisation: Neg Sequence
..... 38.5A: IN> V2pol Set: 500.0 V
..... 38.5B: IN> I2pol Set: 24.00 A

..... GROUP 1 AIDED DEF
..... 39.02: DEF Status: Disabled
..... 39.09: Virtual I Pol: Disabled

..... GROUP 1 POWER SWING BLK.
..... 3D.01: PSB Status: Blocking
..... 3D.03: Zone 1 Ph. PSB: Blocking
..... 3D.05: Zone 2 Ph. PSB: Blocking
..... 3D.07: Zone 3 Ph. PSB: Allow Trip
..... 3D.09: Zone P Ph. PSB: Allow Trip
..... 3D.0B: Zone 4 Ph. PSB: Allow Trip
..... 3D.0C: Zone Q Ph. PSB: Allow Trip
..... 3D.0D: Zone 1 Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.0F: Zone 2 Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.11: Zone 3 Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.13: Zone P Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.15: Zone 4 Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.17: Zone Q Gnd. PSB: Allow Trip
..... 3D.1A: Slow PSB: Disabled
..... 3D.20: PSB Unblocking: Disabled
..... 3D.22: PSB Reset Delay: 100.0 ms
..... 3D.23: OST Mode: OST Disabled

..... GROUP 1 CB FAIL & P.DEAD
..... 45.0A: UNDER CURRENT:
..... 45.0B: I< Current Set: 60.00 A
..... 45.0D: ISEF< Current: 24.00 A
..... 45.0E: POLEDEAD:
..... 45.10: V<: 38.10 kV
..... 45.11: I<: 60.00 A

..... GROUP 1 SUPERVISION
..... 46.01: VTS Mode: Measured + MCB
..... 46.02: VTS Status: Blocking
..... 46.03: VTS Reset Mode: Auto
..... 46.04: VTS Time Delay: 1.000 s
..... 46.05: VTS I> Inhibit: 2400 A
..... 46.06: VTS I2> Inhibit: 120.0 A
..... 46.0E: Inrush Detection: Disabled
..... 46.10: WEAK INFEEED BLK:
..... 46.11: WI Inhibit: Enabled
..... 46.12: IO/I2 Setting: 3.000
..... 46.30: CT SUPERVISION:
..... 46.31: CTS Mode: Disabled
..... 46.60: Trip Supervision:
..... 46.61: Stage 1 TS: Disabled
..... 46.70: Stage 2 TS: Disabled
..... 46.80: Stage 3 TS: Disabled

..... GROUP 1 INPUT LABELS
..... 4A.01: Opto Input 1: 52H1 Cerrado
..... 4A.02: Opto Input 2: TM Pot. Operado
..... 4A.03: Opto Input 3: Input L3
..... 4A.04: Opto Input 4: Input L4
..... 4A.05: Opto Input 5: Input L5
..... 4A.06: Opto Input 6: Input L6
..... 4A.07: Opto Input 7: Input L7



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:45

4A.08: Opto Input 8: Input L8
4A.09: Opto Input 9: Input L9
4A.0A: Opto Input 10: Input L10
4A.0B: Opto Input 11: Input L11
4A.0C: Opto Input 12: Input L12
4A.0D: Opto Input 13: Input L13
4A.0E: Opto Input 14: Input L14
4A.0F: Opto Input 15: Input L15
4A.10: Opto Input 16: Input L16

 GROUP 1 OUTPUT LABELS

4B.01: Relay 1: Trip Bobina 1
4B.02: Relay 2: Trip Bobina 2
4B.03: Relay 3: Contacto Prueba
4B.04: Relay 4: Alm Scada 21/21N
4B.05: Relay 5: Alm Scada 67/67N
4B.06: Relay 6: Cuadro Alarmas
4B.07: Relay 7: Output R7
4B.08: Relay 8: Output R8
4B.09: Relay 9: Output R9
4B.0A: Relay 10: Output R10
4B.0B: Relay 11: Output R11
4B.0C: Relay 12: Output R12
4B.0D: Relay 13: Output R13
4B.0E: Relay 14: Output R14
4B.0F: Relay 15: Output R15
4B.10: Relay 16: Output R16
4B.11: Relay 17: Output R17
4B.12: Relay 18: Output R18
4B.13: Relay 19: Output R19
4B.14: Relay 20: Output R20
4B.15: Relay 21: Output R21
4B.16: Relay 22: Output R22
4B.17: Relay 23: Output R23
4B.18: Relay 24: Output R24

 Group 2 GROUP 2 LINE PARAMETERS

50.01: Line Length: 37.87 km
50.03: Line Impedance: 13.37 Ohm
50.04: Line Angle: 82.00 deg
50.05: kZN Res Comp: 820.0e-3
50.06: kZN Res Angle: -11.00 deg
50.07: Mutual Comp: Disabled
50.0B: Phase Sequence: Standard ABC
50.0C: Tripping Mode: 3 Pole
50.10: Line Charging Y: 2.400 mS

 GROUP 2 DISTANCE SETUP

51.0C: Setting Mode: Advanced
51.0D: Distance setup: Zone Starting
 51.10: PHASE DISTANCE:
51.11: Phase Chars.: Mho
51.20: Zone 1 Ph Status: Enabled
51.30: Zone 2 Ph Status: Enabled
51.40: Zone 3 Ph Status: Enabled
51.42: Zone 3 Ph Offset: Disabled
51.50: Zone P Ph Status: Disabled
51.60: Zone 4 Ph Status: Disabled
51.65: Zone Q Ph Status: Disabled
 51.70: GROUND DISTANCE:
51.71: Ground Chars.: Quad
51.75: Dynamic Top Tilt: 45.00 deg
51.80: Zone 1 Gnd Stat.: Enabled



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:46

51.90: Zone 2 Gnd Stat.: Enabled
51.A0: Zone 3 Gnd Stat.: Enabled
51.A2: Zone3 Gnd Offset: Disabled
51.B0: Zone P Gnd Stat.: Enabled
51.B1: Zone P Gnd Dir.: Forward
51.C0: Zone 4 Gnd Stat.: Disabled
51.C5: Zone Q Gnd Stat.: Disabled
51.D0: Digital Filter: Standard
51.D1: CVT Filters: Disabled
51.D3: Load Blinders: Disabled
51.D7: Dist. Polarizing: 5.000
51.E0: DELTADIRECTIONAL:
51.E1: Dir. Status: Disabled

GROUP 2 DIST. ELEMENTS

52.01: PHASE DISTANCE:
52.02: Z1 Ph. Reach: 8.458 Ohm
52.03: Z1 Ph. Angle: 80.00 deg
52.09: Z1 Sensit. Iph>1: 240.0 A
52.10: Z2 Ph. Reach: 16.67 Ohm
52.11: Z2 Ph. Angle: 80.00 deg
52.17: Z2 Sensit. Iph>2: 120.0 A
52.20: Z3 Ph. Reach: 52.08 Ohm
52.21: Z3 Ph. Angle: 80.00 deg
52.28: Z3 Sensit. Iph>3: 120.0 A
52.50: GROUND DISTANCE:
52.51: Z1 Gnd. Reach: 8.458 Ohm
52.52: Z1 Gnd. Angle: 80.00 deg
52.53: Z1 Dynamic Tilt: Disabled
52.54: Z1 Tilt Top Line: 0 deg
52.55: kZN1 Res. Comp.: 820.0e-3
52.56: kZN1 Res. Angle: -11.00 deg
52.59: R1 Gnd Resistive: 30.25 Ohm
52.5B: Z1 Sensit Ignd>1: 240.0 A
52.60: Z2 Gnd. Reach: 27.08 Ohm
52.61: Z2 Gnd. Angle: 80.00 deg
52.63: Z2 Dynamic Tilt: Disabled
52.64: Z2 Tilt Top Line: 0 deg
52.65: kZN2 Res. Comp.: 820.0e-3
52.66: kZN2 Res. Angle: -11.00 deg
52.69: R2 Gnd Resistive: 48.37 Ohm
52.6B: Z2 Sensit Ignd>2: 120.0 A
52.70: Z3 Gnd. Reach: 52.08 Ohm
52.71: Z3 Gnd. Angle: 80.00 deg
52.73: Z3 Dynamic Tilt: Disabled
52.74: Z3 Tilt Top Line: 0 deg
52.75: kZN3 Res. Comp.: 820.0e-3
52.76: kZN3 Res. Angle: -11.00 deg
52.79: R3 Gnd. Res. Fwd: 93.33 Ohm
52.7C: Z3 Sensit Ignd>3: 120.0 A
52.80: ZP Gnd. Reach: 62.50 Ohm
52.81: ZP Gnd. Angle: 80.00 deg
52.83: ZP Dynamic Tilt: Disabled
52.84: ZP Tilt Top Line: 0 deg
52.85: kZNP Res. Comp.: 820.0e-3
52.86: kZNP Res. Angle: -11.00 deg
52.89: RP Gnd Resistive: 112.0 Ohm
52.8B: ZP Sensit Ignd>P: 120.0 A

GROUP 2 SCHEME LOGIC

54.01: BASIC SCHEME:
54.08: Zone1 Tripping: Phase And Ground
54.09: tZ1 Ph. Delay: 10.00 ms



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:46

54.0A: tZ1 Gnd. Delay: 10.00 ms
54.10: Zone2 Tripping: Phase And Ground
54.11: tZ2 Ph. Delay: 600.0 ms
54.12: tZ2 Gnd. Delay: 600.0 ms
54.18: Zone3 Tripping: Phase And Ground
54.19: tZ3 Ph. Delay: 1.000 s
54.1A: tZ3 Gnd. Delay: 1.000 s
54.20: ZoneP Tripping: Ground Only
54.22: tZP Gnd. Delay: 1.500 s
54.28: Zone4 Tripping: Disabled
54.30: ZoneQ Tripping: Disabled
54.35: Dist tEnd Dir: Non-Directional
54.36: ZDir tEnd: 10.00 s
54.37: ZNonDir tEnd: 10.00 s
54.40: AIDED SCHEME 1:
54.41: Aid. 1 Selection: Disabled
54.60: AIDED SCHEME 2:
54.61: Aid. 2 Selection: Disabled
54.80: Trip On Close:
54.81: SOTF Status: Disabled
54.84: TOR Status: Disabled
54.86: TOC Reset Delay: 200.0 ms
54.88: TOC Delay: 200.0 ms
54.B0: Z1 Extension:
54.B1: Z1 Ext Scheme: Disabled
54.C0: Loss Of Load:
54.C1: LOL Scheme: Disabled

GROUP 2 EARTH FAULT
58.01: IN>1 Status: Enabled
58.25: IN>1 Function: IEC S Inverse
58.26: IN>1 Directional: Directional Fwd
58.29: IN>1 Current Set: 204.0 A
58.2D: IN>1 TMS: 90.00e-3
58.33: IN>1 tRESET: 0 s
58.35: IN>2 Status: Enabled
58.36: IN>2 Function: DT
58.37: IN>2 Directional: Directional Fwd
58.3A: IN>2 Current Set: 3000 A
58.3D: IN>2 Time Delay: 0 s
58.44: IN>2 tRESET: 0 s
58.46: IN>3 Status: Disabled
58.4D: IN>4 Status: Disabled
58.54: IN> Blocking: 000000
58.55: IN> DIRECTIONAL:
58.56: IN> Char Angle: -60.00 deg
58.57: IN> Polarisation: Neg Sequence
58.5A: IN> V2pol Set: 500.0 V
58.5B: IN> I2pol Set: 24.00 A

GROUP 2 AIDED DEF
59.02: DEF Status: Disabled
59.09: Virtual I Pol: Disabled

GROUP 2 POWER SWING BLK.
5D.01: PSB Status: Blocking
5D.03: Zone 1 Ph. PSB: Blocking
5D.05: Zone 2 Ph. PSB: Blocking
5D.07: Zone 3 Ph. PSB: Allow Trip
5D.09: Zone P Ph. PSB: Allow Trip
5D.0B: Zone 4 Ph. PSB: Allow Trip
5D.0C: Zone Q Ph. PSB: Allow Trip
5D.0D: Zone 1 Gnd. PSB: Allow Trip
5D.0F: Zone 2 Gnd. PSB: Allow Trip



Settings File Report

Substation:

File: Print_out_SP-VE_C1_S2.set

Model Number: P44331RALM0K20M

Printed on: 07/11/2024 12:19:46

5D.11: Zone 3 Gnd. PSB: Allow Trip
5D.13: Zone P Gnd. PSB: Allow Trip
5D.15: Zone 4 Gnd. PSB: Allow Trip
5D.17: Zone Q Gnd. PSB: Allow Trip
5D.1A: Slow PSB: Disabled
5D.20: PSB Unblocking: Disabled
5D.22: PSB Reset Delay: 100.0 ms
5D.23: OST Mode: OST Disabled

GROUP 2 CB FAIL & P.DEAD

65.0A: UNDER CURRENT:
65.0B: I< Current Set: 60.00 A
65.0D: ISEF< Current: 24.00 A
65.0E: POLEDEAD:
65.10: V<: 38.10 kV
65.11: I<: 60.00 A

GROUP 2 SUPERVISION

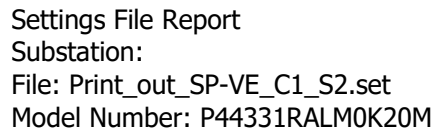
66.01: VTS Mode: Measured + MCB
66.02: VTS Status: Blocking
66.03: VTS Reset Mode: Auto
66.04: VTS Time Delay: 1.000 s
66.05: VTS I> Inhibit: 2400 A
66.06: VTS I2> Inhibit: 120.0 A
66.0E: Inrush Detection: Disabled
66.10: WEAK INFEED BLK:
66.11: WI Inhibit: Enabled
66.12: I0/I2 Setting: 3.000
66.30: CT SUPERVISION:
66.31: CTS Mode: Disabled
66.60: Trip Supervision:
66.61: Stage 1 TS: Disabled
66.70: Stage 2 TS: Disabled
66.80: Stage 3 TS: Disabled

GROUP 2 INPUT LABELS

6A.01: Opto Input 1: 52H1 Cerrado
6A.02: Opto Input 2: TM Pot. Operado
6A.03: Opto Input 3: Input L3
6A.04: Opto Input 4: Input L4
6A.05: Opto Input 5: Input L5
6A.06: Opto Input 6: Input L6
6A.07: Opto Input 7: Input L7
6A.08: Opto Input 8: Input L8
6A.09: Opto Input 9: Input L9
6A.0A: Opto Input 10: Input L10
6A.0B: Opto Input 11: Input L11
6A.0C: Opto Input 12: Input L12
6A.0D: Opto Input 13: Input L13
6A.0E: Opto Input 14: Input L14
6A.0F: Opto Input 15: Input L15
6A.10: Opto Input 16: Input L16

GROUP 2 OUTPUT LABELS

6B.01: Relay 1: Trip Bobina 1
6B.02: Relay 2: Trip Bobina 2
6B.03: Relay 3: Contacto Prueba
6B.04: Relay 4: Alm Scada 21/21N
6B.05: Relay 5: Alm Scada 67/67N
6B.06: Relay 6: Cuadro Alarmas
6B.07: Relay 7: Output R7
6B.08: Relay 8: Output R8
6B.09: Relay 9: Output R9
6B.0A: Relay 10: Output R10
6B.0B: Relay 11: Output R11



Group 3
Group 4

Informe de Desconexión Forzada IF2024004974 del 01 de noviembre de 2024. Código 2011

1. Características de la desconexión forzada

El viernes 01 de noviembre de 2024 a las 06:54 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H2 de S/E Quillota, propiedad de Transelec S.A. (en adelante, Transelec), debido a una falla en instalaciones de terceros. En todo minuto las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla.

2. Identificación de la instalación fallada.

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
 - i. No aplica debido a que fue falla en instalaciones de terceros
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
 - i. Transmisión Zonal.

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

- a. Las siguientes instalaciones de Transelec fueron afectadas por la desconexión:
 - i. Paño H2 S/E Quillota (ID 586).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
 - i. Línea 110 kV Quillota – San Pedro, propiedad de CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. (ID 587).
- c. Las instalaciones y las zonas fueron afectadas producto de un evento ocurrido en la Región de Valparaíso, provincia de Quillota comuna de Quillota, código de comuna 5501.

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

Transelec no tiene equipos de generación en sus instalaciones.

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

De acuerdo con lo indicado en el informe diario elaborado por el Coordinador Eléctrico Nacional, la apertura del paño H2 de S/E Quillota, coincide con la falla en la línea de 110kV San Pedro-Ventana, propiedad de CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A. (en adelante Chilquinta), lo cual produjo una pérdida de consumo de 18 MW correspondiente a Codelco Enami (IF 2024004971).

La apertura del interruptor H2 de SE Quillota se realiza a las 06:54 hr, mientras que el cierre del interruptor se realiza a las 07:21 hrs, normalizando el servicio de la línea 110kV Quillota-San Pedro.

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

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

El viernes 01 de noviembre de 2024 a las 06:54 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H2, propiedad de Transelec, en la S/E Quillota, por operación de su sistema de protección, de propiedad de Transelec, debido a una falla en instalaciones de terceros.

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

Sábado 01 de noviembre de 2024.

- i. A las 06:54 horas, se produce la desconexión forzada del paño H2 de S/E Quillota, propiedad de Transelec, asociada a la línea 110kV Quillota-San Pedro, propiedad de Chilquinta.
- ii. A las 06:55 horas, el Centro de Control de Transelec (CNOT) informa a Chilquinta desconexión forzada del paño H2 de S/E Quillota. Se presume que la apertura del paño H2 de S/E Quillota coincide con la desconexión forzada del circuito 1 de la línea 110kV San Pedro - Ventana.
- iii. A las 06:56 horas, el Coordinador Eléctrico Nacional autoriza reconexión de prueba de la línea 110kV Quillota-San Pedro.
- iv. A las 06:57 horas, se realiza comando de cierre telecontrolado del paño H2 de S/E Quillota sin éxito.
- v. A las 06:58 horas, se coordina el cierre local del paño H2 de S/E Quillota y la extracción del registro oscilográfico del paño H2.
- vi. A las 07:20 horas, en coordinación con Chilquinta, se efectúa apertura manual del paño H3 de S/E San Pedro, para posteriormente realizar el cierre manual del paño H2 de S/E Quillota.
- vii. A las 07:21 horas, se realiza el cierre vía telecontrol del paño H2 de S/E Quillota, y a su vez se coordina con Chilquinta el cierre del paño H3 de S/E San Pedro, normalizando el servicio de la línea 110kV Quillota-San Pedro.

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

- a. Detalle de las protecciones operadas
S/E Quillota, paño H2:
 - i. Sistema 1, relé SIEMENS 7SD20. Opera por función 87L.
 - ii. Sistema 2, relé GE D60. Sin operación.
- b. Ajustes y características de las protecciones operadas.
(En archivos adjuntos).
- c. Registros de la falla.
(En archivos adjuntos).
- d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.
S/E Quillota, paño H2:
 - i. **Sistema 1, relé SIEMENS 7SD20. Opera por función 87L:** Del registro visual del display del relé de protección (led), se observa que opera la función 87L (función hilo Piloto). No existe registro oscilográfico ni de eventos, dado a que este sistema de protección no posee dichas prestaciones. No se cuenta con registro o información del estado de la protección del extremo de S/E San Pedro, por lo que se presume que la protección

7SD20 de S/E San Pedro se encontraba apagada durante la falla, por lo que se deduce que, durante el evento, el extremo de S/E Quillota solo recibe las corrientes de un extremo, generando la operación por corriente diferencial.

- ii. **Sistema 2, relé GE D60. Sin operación:** No existe operación de este sistema de protección, dado a que la falla se encuentra fuera de la zona de protección.

8. Análisis conjunto de:

- a. Causas y consecuencias de la falla.

El sábado 01 de noviembre de 2024 a las 06:54 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H2, propiedad de Transelec, en la S/E Quillota, por operación de sus sistemas de protecciones de propiedad de Transelec, debido a una falla en instalaciones de terceros. Este evento coincide con la falla en la línea de 110kV San Pedro-Ventana, propiedad de Chilquinta, lo cual produjo una pérdida de consumo de 18 MW correspondiente a Codelco Enami (IF 2024004971).

- b. Actuación de los dispositivos de protección y control.

De acuerdo con los antecedentes disponibles, el sistema de protección del paño H2 de S/E Quillota, efectuó la apertura correctamente de acuerdo con sus ajustes.

- c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

- i. Ver punto 6.b

9. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses

Número	Instalación	Fecha de la falla
2024000442	Paño H2 S/E Quillota	02-02-2024
2023003910	Paño H2 S/E Quillota	28-09-2023

10. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.

En los últimos 24 meses, no se registran como falla desconexiones previas del paño H2 de S/E Quillota.

11. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:

No aplica. La falla se produjo en instalaciones de terceros.

12. Proposición del propietario respecto al origen de la falla.

Causa Externa

Código OPE6 – Falla en instalaciones de terceros u en otro segmento.

13. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.

- a. **Inhabilitación sistema de protección SIEMENS 7SD20:** se realizará coordinación con Chilquinta, para deshabilitar las protecciones 7SD20 en el paño H2 de S/E Quillota (propiedad de Transelec) y H3 de S/E San Pedro (propiedad Chilquinta).

14. Códigos según DO N° 0815/2014.

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	OPE6	Falla en instalaciones de terceros u otro segmento.
ELEMENTO_ID	N/A	No aplica. Falla en instalaciones de terceros.
FENOMENO_ELECTRICO_ID	N/A	No aplica. Falla en instalaciones de terceros. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociados a esta línea.
MODO_ID	N/A	No aplica. Falla en instalaciones de terceros. Transelec no tiene sistemas de protecciones asociados a esta línea.

15. Identificación de la empresa propietaria.

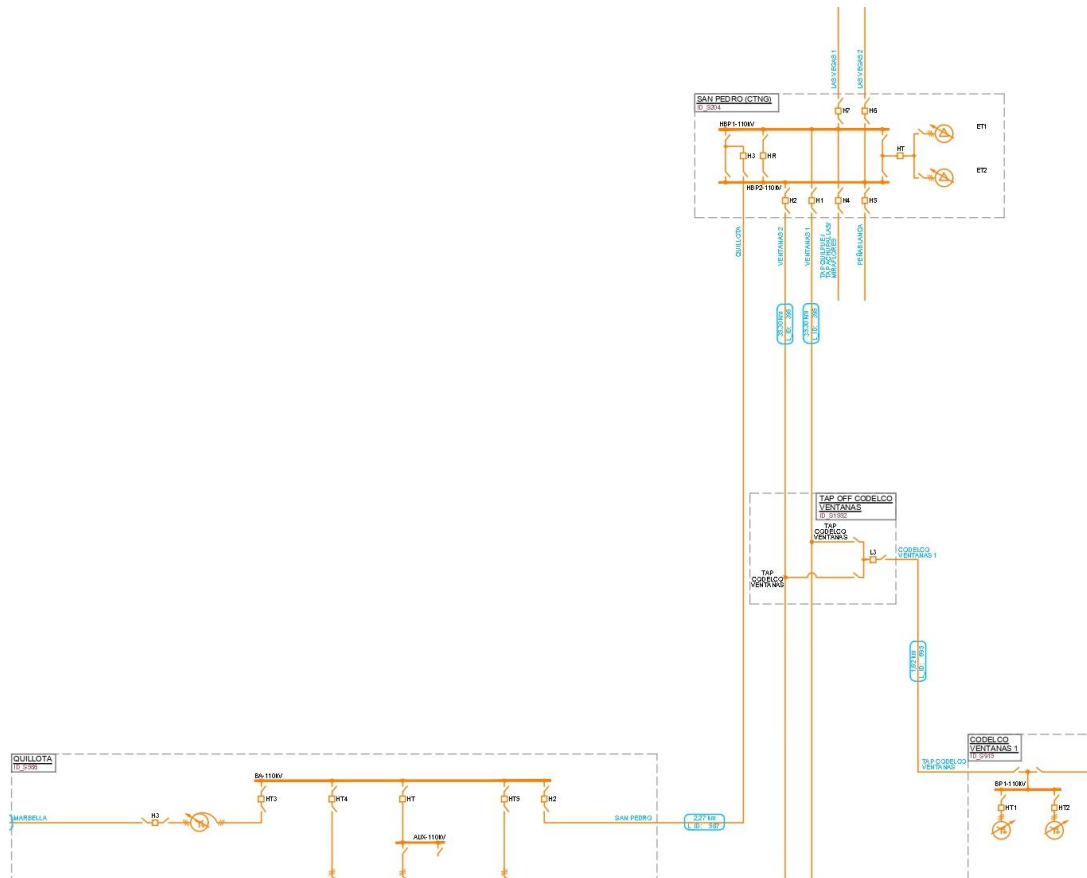
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

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

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjunta registro visual por la protección operada.
- En el **Anexo 3**, se adjuntan el registro de eventos generado por la protección involucrada.
- En el **Anexo 4**, se adjunta Informe de interrupción de suministro.
- En el **Anexo 5**, se adjunta probatorio de fuerza mayor.

Anexo 1: Diagrama unilineal

Figura 1: Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.

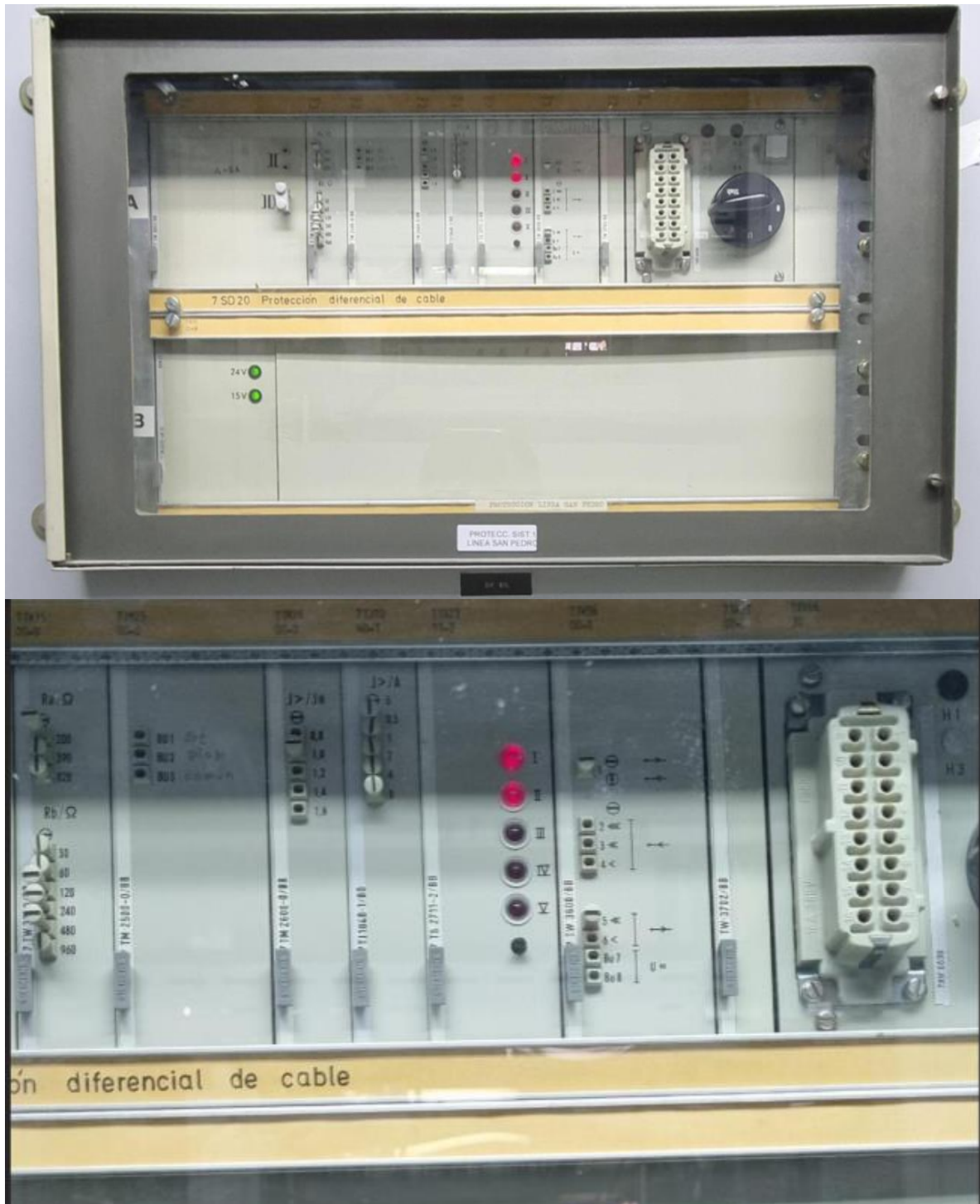


Anexo 2: Registro oscilográfico, señales digitales

El equipo no presenta registro oscilográfico, ni señales digitales.

Anexo 3: Registro de eventos generado por la protección involucrada

Figura 2: Registro visual, S/E Quillota, Paño H2, sistema 1, relé Siemens 7SD20 (06:54 horas).



Anexo 4: Informe de interrupción de suministro

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	OPE6 Falla en instalaciones de terceros
Instalación ID	La instalación afectada producto de la falla en instalaciones de terceros corresponde al paño H2 de S/E Quillota (ID 586)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	No aplica, la falla fue en instalaciones de terceros.
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Paño H2 de S/E Quillota
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	Falla en instalaciones de terceros.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	SP S/E Quillota H2-S1 (ID 12100)
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Las instalaciones y las zonas fueron afectadas producto de un evento ocurrido en la Región de Valparaíso, provincia de Quillota comuna de Quillota, código de comuna 5501.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	A raíz del evento, se produjo la pérdida de 18MW correspondiente a Codelco de acuerdo con lo indicado en el informe diario del Coordinador Eléctrico Nacional.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	01-11-2024 a las 06:54 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	01-11-2024 a las 07:21 horas.

2. Descripción de la interrupción

2.1. Descripción de los hechos y de las circunstancias

El viernes 01 de noviembre de 2024 a las 06:54 horas, se produjo la desconexión forzada del paño H2 de S/E Quillota, propiedad de Transelec, debido a una falla en instalaciones de terceros. En todo minuto las instalaciones de Transelec se encontraban sin falla.

2.2. Elementos mínimos requeridos que acreditan imprevisibilidad (según R.Ex. N° 15704/2016)

De acuerdo con lo indicado en la legislación vigente el requisito imprevisibilidad, implica que mi representada posee una incapacidad técnica o fáctica de prever la ocurrencia del evento. En particular, el evento que dio origen a la perturbación Sistémica correspondió a una falla en instalaciones de terceros, cuyas consecuencias produjeron la desconexión de instalaciones de mi representada. Al respecto, Transelec no puede hacerse cargo, ni prever técnica ni fácticamente este tipo de eventos en instalaciones de terceros con consecuencias en las instalaciones propias.

2.3. Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (según R.Ex. n° 15704/2016)

En cuanto a la irresistibilidad de hecho, como aquella circunstancia que no se ha podido evitar su acaecimiento y/o sus consecuencias, es del caso indicar que la desconexión de Transelec se debió a una falla en instalaciones de propiedad de terceros, en donde la ocurrencia de la falla y las consecuencias posteriores eran irresistibles para mi representada al no existir opciones dentro de la esfera de control de Transelec, en su calidad de operador de la instalaciones, para poder evitar dicha falla.

2.4. Elementos mínimos requeridos que acreditan exterioridad (según R.Ex. n° 15704/2016)

Finalmente, la causa de la falla se debió a un hecho ajeno, en instalaciones de terceros, donde no existe control alguno por parte de Transelec respecto de aquellas instalaciones, y sin haber contribuido de forma alguna en la ocurrencia de dicha falla. En consecuencia, la pérdida de tensión en instalaciones de Transelec se debe en un 100% a un acto realizado por un tercero.

Anexo 5: Probatorios de fuerza mayor

Causa: OPE6 Fallas en instalaciones de terceros o en otro segmento.

1. Secuencia de operación de protecciones, incluyendo informe técnico (como operaron las protecciones y como debieron haber operado)

Se concluye un correcto desempeño de las instalaciones de Transelec, operando correctamente de acuerdo con su configuración y las condiciones sistémicas presentes, para una falla en instalaciones de un tercero.

Para mayor detalle remitirse al informe técnico de protecciones incluido en el presente Informe de Falla.

2. Falla corresponde a la misma empresa propietaria, pero en distinto segmento (SI/NO)

No.

CONTROL DE REVISIÓN DEL CRAP

REVISOR	FECHA	N° EAP	OBSERVACIONES
Renzo Macchiavello N.	24-09-2003		PES.
Diego Gálvez.	19-12-2008	N°57-2008	Se incorpora nueva protección GE D60 como sistema 2.
Diego Gálvez.	15-06-2009	N°29-2009	Modificación 67/67N para mejorar coordinación con ATR's de S/E Quillota.
Eduardo Zamora D.	29-05-2014	N°28-2014	Se habilita y ajusta función de bloqueo por oscilación de potencia, por requerimiento de PDCE.
Max Missene M.	30-03-2017	N°14-2017	Modificación en función 67N y 51NB, por incorporación de la S/E Seccionadora Peña Blanca 110kV.
Max Missene M.	21-02-2018	N°65-2017	Modificación alcances de Zona 1, por incorporación del nuevo ATR5 de S/E Quillota.

Razón de TTCC/TTPP

TTCC: 1200/5

$$\text{TTPP: } \frac{115000}{\sqrt{3}} / 115 / \frac{115}{\sqrt{3}}$$

Particularidades de Ajustes

- No hay.

Ajustes relevantes

FUNCIÓN	PARÁMETRO/TIPO	VALOR/CANTIDAD
51	I_{pickup}	1440 [A] primarios o 274 [MVA] a tensión nominal (110kV)
21/21N	t_{Z1}	0,00 [s]
	t_{Z2}	0,30 [s]
85A	---	Off
85C	---	Off
WEAK INFEED + ECHO	---	Off
LOAD ENCROACHMENT	---	Off
79	---	Off

1.- Protección principal Diferencial de línea

TTCC: 1200/5

Esquema de hilo piloto 7SD20, para fallas entre fases y fallas a tierra.

1.1 Módulo adaptador (7TW35)

Ajustes de R_a : 200 ohm

Ajuste de R_b : 690 ohm

Clavijas activas : 30+60+120+480

1.2 Módulo comparador (7TM26)

Ajuste : $0,8 \times I_n$ (Corriente de operación: 4 Amp.)

1.3 Módulo de sobrecorriente (7TJ1040)

Ajuste : 5 Amp.

1.4 Módulo supervisor del hilo piloto (7TW36)

Ajuste del transmisor

Clavija en 1, posición "--" (horizontal)

Clavija en 5, posición "--" (horizontal)

QUICK CONNECT**QUICK CONNECT DEVICE****DEVICE DEFINITION****ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67****VERSION: 5.5X****DESCRIPTION: (NONE)****INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502****PRODUCT SETUP****SECURITY**

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

DISPLAY PROPERTIES

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

CLEAR RELAY RECORDS

Clear Fault Reports	OFF
Clear Event Records	OFF
Clear Oscillography	OFF
Clear Data Logger	OFF
CLEAR Breaker 1 Arcing Amps	OFF
CLEAR Breaker 2 Arcing Amps	OFF
Clear Energy	OFF
Reset Unauth Access	OFF

COMMUNICATIONS**SERIAL PORTS**

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

NETWORK

IP Address	192.168. 10. 11
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
Gateway IP Address	127. 0. 0. 1

MODBUS PROTOCOL

Modbus Slave Address	254
Modbus TCP Port Number	502

DNP PROTOCOL

DNP Channel 1 Port	NONE
DNP Channel 2 Port	NONE
DNP Address	1
DNP Client Address 1	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 2	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 3	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 4	0. 0. 0. 0
DNP Client Address 5	0. 0. 0. 0
DNP TCP/UDP Port Number	20000
DNP Unsol Resp Function	Disabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1
DNP Current Scale Factor	1
DNP Voltage Scale Factor	1
DNP Power Scale Factor	1
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Power Factor Scale Factor	1
DNP Other Scale Factor	1
DNP Current Default Deadband	30000
DNP Voltage Default Deadband	30000
DNP Power Default Deadband	30000
DNP Energy Default Deadband	30000
DNP Power Factor Default Deadband	30000
DNP Other Default Deadband	30000
DNP Time Sync IIN Period	1440 min

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP PROTOCOL (continued from last page)

DNP Message Fragment Size	240
DNP Number of Paired Controls	0
DNP TCP Connection Timeout	120 s
DNP Object 1 Default Variation	2
DNP Object 2 Default Variation	2
DNP Object 30 Default Variation	1
DNP Object 20 Default Variation	1
DNP Object 21 Default Variation	1
DNP Object 22 Default Variation	1
DNP Object 23 Default Variation	1
DNP Object 32 Default Variation	1

DNP - IEC104 POINTS LISTS

DNP Binary Input Point 0	OFF
DNP Binary Input Point 1	OFF
DNP Binary Input Point 2	OFF
DNP Binary Input Point 3	OFF
DNP Binary Input Point 4	OFF
DNP Binary Input Point 5	OFF
DNP Binary Input Point 6	OFF
DNP Binary Input Point 7	OFF
DNP Binary Input Point 8	OFF
DNP Binary Input Point 9	OFF
DNP Binary Input Point 10	OFF
DNP Binary Input Point 11	OFF
DNP Binary Input Point 12	OFF
DNP Binary Input Point 13	OFF
DNP Binary Input Point 14	OFF
DNP Binary Input Point 15	OFF
DNP Binary Input Point 16	OFF
DNP Binary Input Point 17	OFF
DNP Binary Input Point 18	OFF
DNP Binary Input Point 19	OFF
DNP Binary Input Point 20	OFF
DNP Binary Input Point 21	OFF
DNP Binary Input Point 22	OFF
DNP Binary Input Point 23	OFF
DNP Binary Input Point 24	OFF
DNP Binary Input Point 25	OFF
DNP Binary Input Point 26	OFF
DNP Binary Input Point 27	OFF
DNP Binary Input Point 28	OFF
DNP Binary Input Point 29	OFF
DNP Binary Input Point 30	OFF
DNP Binary Input Point 31	OFF
DNP Binary Input Point 32	OFF
DNP Binary Input Point 33	OFF
DNP Binary Input Point 34	OFF
DNP Binary Input Point 35	OFF
DNP Binary Input Point 36	OFF
DNP Binary Input Point 37	OFF
DNP Binary Input Point 38	OFF
DNP Binary Input Point 39	OFF
DNP Binary Input Point 40	OFF
DNP Binary Input Point 41	OFF
DNP Binary Input Point 42	OFF
DNP Binary Input Point 43	OFF
DNP Binary Input Point 44	OFF
DNP Binary Input Point 45	OFF
DNP Binary Input Point 46	OFF
DNP Binary Input Point 47	OFF
DNP Binary Input Point 48	OFF
DNP Binary Input Point 49	OFF
DNP Binary Input Point 50	OFF
DNP Binary Input Point 51	OFF
DNP Binary Input Point 52	OFF
DNP Binary Input Point 53	OFF
DNP Binary Input Point 54	OFF
DNP Binary Input Point 55	OFF
DNP Binary Input Point 56	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Binary Input Point 57	OFF
DNP Binary Input Point 58	OFF
DNP Binary Input Point 59	OFF
DNP Binary Input Point 60	OFF
DNP Binary Input Point 61	OFF
DNP Binary Input Point 62	OFF
DNP Binary Input Point 63	OFF
DNP Binary Input Point 64	OFF
DNP Binary Input Point 65	OFF
DNP Binary Input Point 66	OFF
DNP Binary Input Point 67	OFF
DNP Binary Input Point 68	OFF
DNP Binary Input Point 69	OFF
DNP Binary Input Point 70	OFF
DNP Binary Input Point 71	OFF
DNP Binary Input Point 72	OFF
DNP Binary Input Point 73	OFF
DNP Binary Input Point 74	OFF
DNP Binary Input Point 75	OFF
DNP Binary Input Point 76	OFF
DNP Binary Input Point 77	OFF
DNP Binary Input Point 78	OFF
DNP Binary Input Point 79	OFF
DNP Binary Input Point 80	OFF
DNP Binary Input Point 81	OFF
DNP Binary Input Point 82	OFF
DNP Binary Input Point 83	OFF
DNP Binary Input Point 84	OFF
DNP Binary Input Point 85	OFF
DNP Binary Input Point 86	OFF
DNP Binary Input Point 87	OFF
DNP Binary Input Point 88	OFF
DNP Binary Input Point 89	OFF
DNP Binary Input Point 90	OFF
DNP Binary Input Point 91	OFF
DNP Binary Input Point 92	OFF
DNP Binary Input Point 93	OFF
DNP Binary Input Point 94	OFF
DNP Binary Input Point 95	OFF
DNP Binary Input Point 96	OFF
DNP Binary Input Point 97	OFF
DNP Binary Input Point 98	OFF
DNP Binary Input Point 99	OFF
DNP Binary Input Point 100	OFF
DNP Binary Input Point 101	OFF
DNP Binary Input Point 102	OFF
DNP Binary Input Point 103	OFF
DNP Binary Input Point 104	OFF
DNP Binary Input Point 105	OFF
DNP Binary Input Point 106	OFF
DNP Binary Input Point 107	OFF
DNP Binary Input Point 108	OFF
DNP Binary Input Point 109	OFF
DNP Binary Input Point 110	OFF
DNP Binary Input Point 111	OFF
DNP Binary Input Point 112	OFF
DNP Binary Input Point 113	OFF
DNP Binary Input Point 114	OFF
DNP Binary Input Point 115	OFF
DNP Binary Input Point 116	OFF
DNP Binary Input Point 117	OFF
DNP Binary Input Point 118	OFF
DNP Binary Input Point 119	OFF
DNP Binary Input Point 120	OFF
DNP Binary Input Point 121	OFF
DNP Binary Input Point 122	OFF
DNP Binary Input Point 123	OFF
DNP Binary Input Point 124	OFF
DNP Binary Input Point 125	OFF
DNP Binary Input Point 126	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Binary Input Point 127	OFF
DNP Binary Input Point 128	OFF
DNP Binary Input Point 129	OFF
DNP Binary Input Point 130	OFF
DNP Binary Input Point 131	OFF
DNP Binary Input Point 132	OFF
DNP Binary Input Point 133	OFF
DNP Binary Input Point 134	OFF
DNP Binary Input Point 135	OFF
DNP Binary Input Point 136	OFF
DNP Binary Input Point 137	OFF
DNP Binary Input Point 138	OFF
DNP Binary Input Point 139	OFF
DNP Binary Input Point 140	OFF
DNP Binary Input Point 141	OFF
DNP Binary Input Point 142	OFF
DNP Binary Input Point 143	OFF
DNP Binary Input Point 144	OFF
DNP Binary Input Point 145	OFF
DNP Binary Input Point 146	OFF
DNP Binary Input Point 147	OFF
DNP Binary Input Point 148	OFF
DNP Binary Input Point 149	OFF
DNP Binary Input Point 150	OFF
DNP Binary Input Point 151	OFF
DNP Binary Input Point 152	OFF
DNP Binary Input Point 153	OFF
DNP Binary Input Point 154	OFF
DNP Binary Input Point 155	OFF
DNP Binary Input Point 156	OFF
DNP Binary Input Point 157	OFF
DNP Binary Input Point 158	OFF
DNP Binary Input Point 159	OFF
DNP Binary Input Point 160	OFF
DNP Binary Input Point 161	OFF
DNP Binary Input Point 162	OFF
DNP Binary Input Point 163	OFF
DNP Binary Input Point 164	OFF
DNP Binary Input Point 165	OFF
DNP Binary Input Point 166	OFF
DNP Binary Input Point 167	OFF
DNP Binary Input Point 168	OFF
DNP Binary Input Point 169	OFF
DNP Binary Input Point 170	OFF
DNP Binary Input Point 171	OFF
DNP Binary Input Point 172	OFF
DNP Binary Input Point 173	OFF
DNP Binary Input Point 174	OFF
DNP Binary Input Point 175	OFF
DNP Binary Input Point 176	OFF
DNP Binary Input Point 177	OFF
DNP Binary Input Point 178	OFF
DNP Binary Input Point 179	OFF
DNP Binary Input Point 180	OFF
DNP Binary Input Point 181	OFF
DNP Binary Input Point 182	OFF
DNP Binary Input Point 183	OFF
DNP Binary Input Point 184	OFF
DNP Binary Input Point 185	OFF
DNP Binary Input Point 186	OFF
DNP Binary Input Point 187	OFF
DNP Binary Input Point 188	OFF
DNP Binary Input Point 189	OFF
DNP Binary Input Point 190	OFF
DNP Binary Input Point 191	OFF
DNP Binary Input Point 192	OFF
DNP Binary Input Point 193	OFF
DNP Binary Input Point 194	OFF
DNP Binary Input Point 195	OFF
DNP Binary Input Point 196	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Binary Input Point 197	OFF
DNP Binary Input Point 198	OFF
DNP Binary Input Point 199	OFF
DNP Binary Input Point 200	OFF
DNP Binary Input Point 201	OFF
DNP Binary Input Point 202	OFF
DNP Binary Input Point 203	OFF
DNP Binary Input Point 204	OFF
DNP Binary Input Point 205	OFF
DNP Binary Input Point 206	OFF
DNP Binary Input Point 207	OFF
DNP Binary Input Point 208	OFF
DNP Binary Input Point 209	OFF
DNP Binary Input Point 210	OFF
DNP Binary Input Point 211	OFF
DNP Binary Input Point 212	OFF
DNP Binary Input Point 213	OFF
DNP Binary Input Point 214	OFF
DNP Binary Input Point 215	OFF
DNP Binary Input Point 216	OFF
DNP Binary Input Point 217	OFF
DNP Binary Input Point 218	OFF
DNP Binary Input Point 219	OFF
DNP Binary Input Point 220	OFF
DNP Binary Input Point 221	OFF
DNP Binary Input Point 222	OFF
DNP Binary Input Point 223	OFF
DNP Binary Input Point 224	OFF
DNP Binary Input Point 225	OFF
DNP Binary Input Point 226	OFF
DNP Binary Input Point 227	OFF
DNP Binary Input Point 228	OFF
DNP Binary Input Point 229	OFF
DNP Binary Input Point 230	OFF
DNP Binary Input Point 231	OFF
DNP Binary Input Point 232	OFF
DNP Binary Input Point 233	OFF
DNP Binary Input Point 234	OFF
DNP Binary Input Point 235	OFF
DNP Binary Input Point 236	OFF
DNP Binary Input Point 237	OFF
DNP Binary Input Point 238	OFF
DNP Binary Input Point 239	OFF
DNP Binary Input Point 240	OFF
DNP Binary Input Point 241	OFF
DNP Binary Input Point 242	OFF
DNP Binary Input Point 243	OFF
DNP Binary Input Point 244	OFF
DNP Binary Input Point 245	OFF
DNP Binary Input Point 246	OFF
DNP Binary Input Point 247	OFF
DNP Binary Input Point 248	OFF
DNP Binary Input Point 249	OFF
DNP Binary Input Point 250	OFF
DNP Binary Input Point 251	OFF
DNP Binary Input Point 252	OFF
DNP Binary Input Point 253	OFF
DNP Binary Input Point 254	OFF
DNP Binary Input Point 255	OFF
DNP Analog Input Point 0	OFF
DNP Analog Input Point 1	OFF
DNP Analog Input Point 2	OFF
DNP Analog Input Point 3	OFF
DNP Analog Input Point 4	OFF
DNP Analog Input Point 5	OFF
DNP Analog Input Point 6	OFF
DNP Analog Input Point 7	OFF
DNP Analog Input Point 8	OFF
DNP Analog Input Point 9	OFF
DNP Analog Input Point 10	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Analog Input Point 11	OFF
DNP Analog Input Point 12	OFF
DNP Analog Input Point 13	OFF
DNP Analog Input Point 14	OFF
DNP Analog Input Point 15	OFF
DNP Analog Input Point 16	OFF
DNP Analog Input Point 17	OFF
DNP Analog Input Point 18	OFF
DNP Analog Input Point 19	OFF
DNP Analog Input Point 20	OFF
DNP Analog Input Point 21	OFF
DNP Analog Input Point 22	OFF
DNP Analog Input Point 23	OFF
DNP Analog Input Point 24	OFF
DNP Analog Input Point 25	OFF
DNP Analog Input Point 26	OFF
DNP Analog Input Point 27	OFF
DNP Analog Input Point 28	OFF
DNP Analog Input Point 29	OFF
DNP Analog Input Point 30	OFF
DNP Analog Input Point 31	OFF
DNP Analog Input Point 32	OFF
DNP Analog Input Point 33	OFF
DNP Analog Input Point 34	OFF
DNP Analog Input Point 35	OFF
DNP Analog Input Point 36	OFF
DNP Analog Input Point 37	OFF
DNP Analog Input Point 38	OFF
DNP Analog Input Point 39	OFF
DNP Analog Input Point 40	OFF
DNP Analog Input Point 41	OFF
DNP Analog Input Point 42	OFF
DNP Analog Input Point 43	OFF
DNP Analog Input Point 44	OFF
DNP Analog Input Point 45	OFF
DNP Analog Input Point 46	OFF
DNP Analog Input Point 47	OFF
DNP Analog Input Point 48	OFF
DNP Analog Input Point 49	OFF
DNP Analog Input Point 50	OFF
DNP Analog Input Point 51	OFF
DNP Analog Input Point 52	OFF
DNP Analog Input Point 53	OFF
DNP Analog Input Point 54	OFF
DNP Analog Input Point 55	OFF
DNP Analog Input Point 56	OFF
DNP Analog Input Point 57	OFF
DNP Analog Input Point 58	OFF
DNP Analog Input Point 59	OFF
DNP Analog Input Point 60	OFF
DNP Analog Input Point 61	OFF
DNP Analog Input Point 62	OFF
DNP Analog Input Point 63	OFF
DNP Analog Input Point 64	OFF
DNP Analog Input Point 65	OFF
DNP Analog Input Point 66	OFF
DNP Analog Input Point 67	OFF
DNP Analog Input Point 68	OFF
DNP Analog Input Point 69	OFF
DNP Analog Input Point 70	OFF
DNP Analog Input Point 71	OFF
DNP Analog Input Point 72	OFF
DNP Analog Input Point 73	OFF
DNP Analog Input Point 74	OFF
DNP Analog Input Point 75	OFF
DNP Analog Input Point 76	OFF
DNP Analog Input Point 77	OFF
DNP Analog Input Point 78	OFF
DNP Analog Input Point 79	OFF
DNP Analog Input Point 80	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Analog Input Point 81	OFF
DNP Analog Input Point 82	OFF
DNP Analog Input Point 83	OFF
DNP Analog Input Point 84	OFF
DNP Analog Input Point 85	OFF
DNP Analog Input Point 86	OFF
DNP Analog Input Point 87	OFF
DNP Analog Input Point 88	OFF
DNP Analog Input Point 89	OFF
DNP Analog Input Point 90	OFF
DNP Analog Input Point 91	OFF
DNP Analog Input Point 92	OFF
DNP Analog Input Point 93	OFF
DNP Analog Input Point 94	OFF
DNP Analog Input Point 95	OFF
DNP Analog Input Point 96	OFF
DNP Analog Input Point 97	OFF
DNP Analog Input Point 98	OFF
DNP Analog Input Point 99	OFF
DNP Analog Input Point 100	OFF
DNP Analog Input Point 101	OFF
DNP Analog Input Point 102	OFF
DNP Analog Input Point 103	OFF
DNP Analog Input Point 104	OFF
DNP Analog Input Point 105	OFF
DNP Analog Input Point 106	OFF
DNP Analog Input Point 107	OFF
DNP Analog Input Point 108	OFF
DNP Analog Input Point 109	OFF
DNP Analog Input Point 110	OFF
DNP Analog Input Point 111	OFF
DNP Analog Input Point 112	OFF
DNP Analog Input Point 113	OFF
DNP Analog Input Point 114	OFF
DNP Analog Input Point 115	OFF
DNP Analog Input Point 116	OFF
DNP Analog Input Point 117	OFF
DNP Analog Input Point 118	OFF
DNP Analog Input Point 119	OFF
DNP Analog Input Point 120	OFF
DNP Analog Input Point 121	OFF
DNP Analog Input Point 122	OFF
DNP Analog Input Point 123	OFF
DNP Analog Input Point 124	OFF
DNP Analog Input Point 125	OFF
DNP Analog Input Point 126	OFF
DNP Analog Input Point 127	OFF
DNP Analog Input Point 128	OFF
DNP Analog Input Point 129	OFF
DNP Analog Input Point 130	OFF
DNP Analog Input Point 131	OFF
DNP Analog Input Point 132	OFF
DNP Analog Input Point 133	OFF
DNP Analog Input Point 134	OFF
DNP Analog Input Point 135	OFF
DNP Analog Input Point 136	OFF
DNP Analog Input Point 137	OFF
DNP Analog Input Point 138	OFF
DNP Analog Input Point 139	OFF
DNP Analog Input Point 140	OFF
DNP Analog Input Point 141	OFF
DNP Analog Input Point 142	OFF
DNP Analog Input Point 143	OFF
DNP Analog Input Point 144	OFF
DNP Analog Input Point 145	OFF
DNP Analog Input Point 146	OFF
DNP Analog Input Point 147	OFF
DNP Analog Input Point 148	OFF
DNP Analog Input Point 149	OFF
DNP Analog Input Point 150	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Analog Input Point 151	OFF
DNP Analog Input Point 152	OFF
DNP Analog Input Point 153	OFF
DNP Analog Input Point 154	OFF
DNP Analog Input Point 155	OFF
DNP Analog Input Point 156	OFF
DNP Analog Input Point 157	OFF
DNP Analog Input Point 158	OFF
DNP Analog Input Point 159	OFF
DNP Analog Input Point 160	OFF
DNP Analog Input Point 161	OFF
DNP Analog Input Point 162	OFF
DNP Analog Input Point 163	OFF
DNP Analog Input Point 164	OFF
DNP Analog Input Point 165	OFF
DNP Analog Input Point 166	OFF
DNP Analog Input Point 167	OFF
DNP Analog Input Point 168	OFF
DNP Analog Input Point 169	OFF
DNP Analog Input Point 170	OFF
DNP Analog Input Point 171	OFF
DNP Analog Input Point 172	OFF
DNP Analog Input Point 173	OFF
DNP Analog Input Point 174	OFF
DNP Analog Input Point 175	OFF
DNP Analog Input Point 176	OFF
DNP Analog Input Point 177	OFF
DNP Analog Input Point 178	OFF
DNP Analog Input Point 179	OFF
DNP Analog Input Point 180	OFF
DNP Analog Input Point 181	OFF
DNP Analog Input Point 182	OFF
DNP Analog Input Point 183	OFF
DNP Analog Input Point 184	OFF
DNP Analog Input Point 185	OFF
DNP Analog Input Point 186	OFF
DNP Analog Input Point 187	OFF
DNP Analog Input Point 188	OFF
DNP Analog Input Point 189	OFF
DNP Analog Input Point 190	OFF
DNP Analog Input Point 191	OFF
DNP Analog Input Point 192	OFF
DNP Analog Input Point 193	OFF
DNP Analog Input Point 194	OFF
DNP Analog Input Point 195	OFF
DNP Analog Input Point 196	OFF
DNP Analog Input Point 197	OFF
DNP Analog Input Point 198	OFF
DNP Analog Input Point 199	OFF
DNP Analog Input Point 200	OFF
DNP Analog Input Point 201	OFF
DNP Analog Input Point 202	OFF
DNP Analog Input Point 203	OFF
DNP Analog Input Point 204	OFF
DNP Analog Input Point 205	OFF
DNP Analog Input Point 206	OFF
DNP Analog Input Point 207	OFF
DNP Analog Input Point 208	OFF
DNP Analog Input Point 209	OFF
DNP Analog Input Point 210	OFF
DNP Analog Input Point 211	OFF
DNP Analog Input Point 212	OFF
DNP Analog Input Point 213	OFF
DNP Analog Input Point 214	OFF
DNP Analog Input Point 215	OFF
DNP Analog Input Point 216	OFF
DNP Analog Input Point 217	OFF
DNP Analog Input Point 218	OFF
DNP Analog Input Point 219	OFF
DNP Analog Input Point 220	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DNP - IEC104 POINTS LISTS (continued from last page)

DNP Analog Input Point 221	OFF
DNP Analog Input Point 222	OFF
DNP Analog Input Point 223	OFF
DNP Analog Input Point 224	OFF
DNP Analog Input Point 225	OFF
DNP Analog Input Point 226	OFF
DNP Analog Input Point 227	OFF
DNP Analog Input Point 228	OFF
DNP Analog Input Point 229	OFF
DNP Analog Input Point 230	OFF
DNP Analog Input Point 231	OFF
DNP Analog Input Point 232	OFF
DNP Analog Input Point 233	OFF
DNP Analog Input Point 234	OFF
DNP Analog Input Point 235	OFF
DNP Analog Input Point 236	OFF
DNP Analog Input Point 237	OFF
DNP Analog Input Point 238	OFF
DNP Analog Input Point 239	OFF
DNP Analog Input Point 240	OFF
DNP Analog Input Point 241	OFF
DNP Analog Input Point 242	OFF
DNP Analog Input Point 243	OFF
DNP Analog Input Point 244	OFF
DNP Analog Input Point 245	OFF
DNP Analog Input Point 246	OFF
DNP Analog Input Point 247	OFF
DNP Analog Input Point 248	OFF
DNP Analog Input Point 249	OFF
DNP Analog Input Point 250	OFF
DNP Analog Input Point 251	OFF
DNP Analog Input Point 252	OFF
DNP Analog Input Point 253	OFF
DNP Analog Input Point 254	OFF
DNP Analog Input Point 255	OFF

HTTP

HTTP TCP Port Number	80

TFTP

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

IEC 60870-5-104

Function	Disabled
IEC TCP Port Number	2404
IEC Client Address 1	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 2	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 3	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 4	0. 0. 0. 0
IEC Client Address 5	0. 0. 0. 0
IEC Common Address of ASDU	0
IEC Cyclic Data Period	60 s
IEC Current Default Threshold	30000
IEC Voltage Default Threshold	30000
IEC Power Default Threshold	30000
IEC Energy Default Threshold	30000
IEC Power Factor Default Threshold	30000
IEC Other Default Threshold	30000

SNTP

Function	Disabled
Server IP Address	0. 0. 0. 0
UDP Port Number	123

MODBUS USER MAP

Address 1	0
Address 2	0
Address 3	0

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 4	0
Address 5	0
Address 6	0
Address 7	0
Address 8	0
Address 9	0
Address 10	0
Address 11	0
Address 12	0
Address 13	0
Address 14	0
Address 15	0
Address 16	0
Address 17	0
Address 18	0
Address 19	0
Address 20	0
Address 21	0
Address 22	0
Address 23	0
Address 24	0
Address 25	0
Address 26	0
Address 27	0
Address 28	0
Address 29	0
Address 30	0
Address 31	0
Address 32	0
Address 33	0
Address 34	0
Address 35	0
Address 36	0
Address 37	0
Address 38	0
Address 39	0
Address 40	0
Address 41	0
Address 42	0
Address 43	0
Address 44	0
Address 45	0
Address 46	0
Address 47	0
Address 48	0
Address 49	0
Address 50	0
Address 51	0
Address 52	0
Address 53	0
Address 54	0
Address 55	0
Address 56	0
Address 57	0
Address 58	0
Address 59	0
Address 60	0
Address 61	0
Address 62	0
Address 63	0
Address 64	0
Address 65	0
Address 66	0
Address 67	0
Address 68	0
Address 69	0
Address 70	0
Address 71	0
Address 72	0
Address 73	0

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 74	0
Address 75	0
Address 76	0
Address 77	0
Address 78	0
Address 79	0
Address 80	0
Address 81	0
Address 82	0
Address 83	0
Address 84	0
Address 85	0
Address 86	0
Address 87	0
Address 88	0
Address 89	0
Address 90	0
Address 91	0
Address 92	0
Address 93	0
Address 94	0
Address 95	0
Address 96	0
Address 97	0
Address 98	0
Address 99	0
Address 100	0
Address 101	0
Address 102	0
Address 103	0
Address 104	0
Address 105	0
Address 106	0
Address 107	0
Address 108	0
Address 109	0
Address 110	0
Address 111	0
Address 112	0
Address 113	0
Address 114	0
Address 115	0
Address 116	0
Address 117	0
Address 118	0
Address 119	0
Address 120	0
Address 121	0
Address 122	0
Address 123	0
Address 124	0
Address 125	0
Address 126	0
Address 127	0
Address 128	0
Address 129	0
Address 130	0
Address 131	0
Address 132	0
Address 133	0
Address 134	0
Address 135	0
Address 136	0
Address 137	0
Address 138	0
Address 139	0
Address 140	0
Address 141	0
Address 142	0
Address 143	0

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 144	0
Address 145	0
Address 146	0
Address 147	0
Address 148	0
Address 149	0
Address 150	0
Address 151	0
Address 152	0
Address 153	0
Address 154	0
Address 155	0
Address 156	0
Address 157	0
Address 158	0
Address 159	0
Address 160	0
Address 161	0
Address 162	0
Address 163	0
Address 164	0
Address 165	0
Address 166	0
Address 167	0
Address 168	0
Address 169	0
Address 170	0
Address 171	0
Address 172	0
Address 173	0
Address 174	0
Address 175	0
Address 176	0
Address 177	0
Address 178	0
Address 179	0
Address 180	0
Address 181	0
Address 182	0
Address 183	0
Address 184	0
Address 185	0
Address 186	0
Address 187	0
Address 188	0
Address 189	0
Address 190	0
Address 191	0
Address 192	0
Address 193	0
Address 194	0
Address 195	0
Address 196	0
Address 197	0
Address 198	0
Address 199	0
Address 200	0
Address 201	0
Address 202	0
Address 203	0
Address 204	0
Address 205	0
Address 206	0
Address 207	0
Address 208	0
Address 209	0
Address 210	0
Address 211	0
Address 212	0
Address 213	0

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

MODBUS USER MAP (continued from last page)

Address 214	0
Address 215	0
Address 216	0
Address 217	0
Address 218	0
Address 219	0
Address 220	0
Address 221	0
Address 222	0
Address 223	0
Address 224	0
Address 225	0
Address 226	0
Address 227	0
Address 228	0
Address 229	0
Address 230	0
Address 231	0
Address 232	0
Address 233	0
Address 234	0
Address 235	0
Address 236	0
Address 237	0
Address 238	0
Address 239	0
Address 240	0
Address 241	0
Address 242	0
Address 243	0
Address 244	0
Address 245	0
Address 246	0
Address 247	0
Address 248	0
Address 249	0
Address 250	0
Address 251	0
Address 252	0
Address 253	0
Address 254	0
Address 255	0
Address 256	0

REAL TIME CLOCK

IRIG-B Signal Type	DC Shift
Real Time Clock Events	Enabled
Time Zone Offset	0.0 hr
DST Function	Disabled
DST Start Month	January
DST Start Day	Sunday
DST Start Day Instance	First
DST Start Hour	2
DST Stop Month	January
DST Stop Day	Sunday
DST Stop Day Instance	First
DST Stop Hour	2

FAULT REPORT

Fault Report 1 Source	SRC 1 (SRC 1)
Fault Report 1 Trigger	GENERAL TRIP On (VO3)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	0.20 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	76 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	0.76 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	80 deg
Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	2.2
Fault Report 1 VT Substitution	None
Fault Report 1 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 1 System Z0 Angle	75 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

OSCILLOGRAPHY

Number Of Records	15
Trigger Mode	Automatic Overwrite
Trigger Position	50 %
Trigger Source	OSCILOGRAFIA On (VO7)
AC Input Waveforms	64 samples/cycle
Digital Channel 1	GENERAL TRIP On (VO3)
Digital Channel 2	TRIP 21-21N On (VO4)
Digital Channel 3	TRIP 67-67N On (VO5)
Digital Channel 4	TRIP 51-51N On (VO6)
Digital Channel 5	LINE PICKUP OP
Digital Channel 6	SRC1 VT FUSE FAIL OP
Digital Channel 7	DISP.87L On(H1a)
Digital Channel 8	PARTIDA 87L On(H5a)
Digital Channel 9	F.SECAL 87L On(H1c)
Digital Channel 10	F.FUENTE 87L On(H2a)
Digital Channel 11	POSICIO 52H2 On(H3a)
Digital Channel 12	PH DIST Z1 PKP
Digital Channel 13	PH DIST Z2 PKP
Digital Channel 14	PH DIST Z3 PKP
Digital Channel 15	PH DIST Z4 PKP
Digital Channel 16	PH DIST Z1 OP
Digital Channel 17	PH DIST Z2 OP
Digital Channel 18	PH DIST Z3 OP
Digital Channel 19	PH DIST Z4 OP
Digital Channel 20	GND DIST Z1 PKP
Digital Channel 21	GND DIST Z2 PKP
Digital Channel 22	GND DIST Z3 PKP
Digital Channel 23	GND DIST Z4 PKP
Digital Channel 24	GND DIST Z1 OP
Digital Channel 25	GND DIST Z2 OP
Digital Channel 26	GND DIST Z3 OP
Digital Channel 27	GND DIST Z4 OP
Digital Channel 28	PH DIST Z1 PKP AB
Digital Channel 29	PH DIST Z2 PKP AB
Digital Channel 30	PH DIST Z3 PKP AB
Digital Channel 31	PH DIST Z4 PKP AB
Digital Channel 32	PH DIST Z1 PKP BC
Digital Channel 33	PH DIST Z2 PKP BC
Digital Channel 34	PH DIST Z3 PKP BC
Digital Channel 35	PH DIST Z4 PKP BC
Digital Channel 36	PH DIST Z1 PKP CA
Digital Channel 37	PH DIST Z2 PKP CA
Digital Channel 38	PH DIST Z3 PKP CA
Digital Channel 39	PH DIST Z4 PKP CA
Digital Channel 40	GND DIST Z1 OP A
Digital Channel 41	GND DIST Z2 OP A
Digital Channel 42	GND DIST Z3 OP A
Digital Channel 43	GND DIST Z4 OP A
Digital Channel 44	GND DIST Z1 OP B
Digital Channel 45	GND DIST Z2 OP B
Digital Channel 46	GND DIST Z3 OP B
Digital Channel 47	GND DIST Z4 OP B
Digital Channel 48	GND DIST Z1 OP C
Digital Channel 49	GND DIST Z2 OP C
Digital Channel 50	GND DIST Z3 OP C
Digital Channel 51	GND DIST Z4 OP C
Digital Channel 52	PHASE TOC1 PKP A
Digital Channel 53	PHASE TOC1 PKP B
Digital Channel 54	PHASE TOC1 PKP C
Digital Channel 55	PHASE TOC2 PKP A
Digital Channel 56	PHASE TOC2 PKP B
Digital Channel 57	PHASE TOC2 PKP C
Digital Channel 58	NEUTRAL TOC1 PKP
Digital Channel 59	NEUTRAL TOC2 PKP
Digital Channel 60	NEUTRAL IOC1 PKP
Digital Channel 61	NTRL DIR OC1 FWD
Digital Channel 62	BLK DIR NTRL On (VO1)
Digital Channel 63	PH DIR1 BLK
Analog Channel 1	OFF

QUICK CONNECT**QUICK CONNECT DEVICE****DEVICE DEFINITION****ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67****VERSION: 5.5X****DESCRIPTION: (NONE)****INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502**OSCILLOGRAPHY (continued from last page)

Analog Channel 2	OFF
Analog Channel 3	OFF
Analog Channel 4	OFF
Analog Channel 5	OFF
Analog Channel 6	OFF
Analog Channel 7	OFF
Analog Channel 8	OFF
Analog Channel 9	OFF
Analog Channel 10	OFF
Analog Channel 11	OFF
Analog Channel 12	OFF
Analog Channel 13	OFF
Analog Channel 14	OFF
Analog Channel 15	OFF
Analog Channel 16	OFF

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	OFF
Rate	60000 msec
Channel 1	OFF
Channel 2	OFF
Channel 3	OFF
Channel 4	OFF
Channel 5	OFF
Channel 6	OFF
Channel 7	OFF
Channel 8	OFF
Channel 9	OFF
Channel 10	OFF
Channel 11	OFF
Channel 12	OFF
Channel 13	OFF
Channel 14	OFF
Channel 15	OFF
Channel 16	OFF

USER-PROGRAMMABLE LEDSLED TEST

Function	Enabled
Control	CONTROL PUSHBUTTON 1 ON

TRIP AND ALARMS LEDS

Trip LED Input	GENERAL TRIP On (VO3)
Alarm LED Input	OFF

USER PROGRAMMABLE LEDS

LED 1: OPERAND	GENERAL TRIP On (VO3)
LED 1: TYPE	Latched
LED 2: OPERAND	TRIP 21-21N On (VO4)
LED 2: TYPE	Latched
LED 3: OPERAND	TRIP 67-67N On (VO5)
LED 3: TYPE	Latched
LED 4: OPERAND	TRIP 51-51N On (VO6)
LED 4: TYPE	Latched
LED 5: OPERAND	PH DIST Z1 OP
LED 5: TYPE	Latched
LED 6: OPERAND	PH DIST Z2 OP
LED 6: TYPE	Latched
LED 7: OPERAND	PH DIST Z3 OP
LED 7: TYPE	Latched
LED 8: OPERAND	PH DIST Z4 OP
LED 8: TYPE	Latched
LED 9: OPERAND	LED PHASE A
LED 9: TYPE	Latched
LED 10: OPERAND	LED PHASE B
LED 10: TYPE	Latched
LED 11: OPERAND	LED PHASE C
LED 11: TYPE	Latched
LED 12: OPERAND	LED NEUTRAL/GROUND

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

USER PROGRAMMABLE LEDS (continued from last page)

LED 12: TYPE	Latched
LED 13: OPERAND	LINE PICKUP OP
LED 13: TYPE	Latched
LED 14: OPERAND	SRC1 VT FUSE FAIL OP
LED 14: TYPE	Latched
LED 15: OPERAND	67 AB On (VO8)
LED 15: TYPE	Latched
LED 16: OPERAND	67 BC On (VO9)
LED 16: TYPE	Latched
LED 17: OPERAND	67 CA On (VO10)
LED 17: TYPE	Latched
LED 18: OPERAND	67 ABC On (VO11)
LED 18: TYPE	Latched
LED 19: OPERAND	67N A On (VO12)
LED 19: TYPE	Latched
LED 20: OPERAND	67 N B On (VO13)
LED 20: TYPE	Latched
LED 21: OPERAND	67N C On (VO14)
LED 21: TYPE	Latched
LED 22: OPERAND	51 AB On (VO15)
LED 22: TYPE	Latched
LED 23: OPERAND	51 BC On (VO16)
LED 23: TYPE	Latched
LED 24: OPERAND	51 CA On (VO17)
LED 24: TYPE	Latched
LED 25: OPERAND	51 ABC On (VO18)
LED 25: TYPE	Latched
LED 26: OPERAND	PHASE TOC2 OP A
LED 26: TYPE	Latched
LED 27: OPERAND	PHASE TOC2 OP B
LED 27: TYPE	Latched
LED 28: OPERAND	PHASE TOC2 OP C
LED 28: TYPE	Latched
LED 29: OPERAND	POSICIO 52H2 On(H3a)
LED 29: TYPE	Self-Reset
LED 30: OPERAND	POSICIO 52H2 Off(H3a)
LED 30: TYPE	Self-Reset
LED 31: OPERAND	POWER SWING BLOCK
LED 31: TYPE	Latched
LED 32: OPERAND	OFF
LED 32: TYPE	Self-Reset
LED 33: OPERAND	OFF
LED 33: TYPE	Self-Reset
LED 34: OPERAND	OFF
LED 34: TYPE	Self-Reset
LED 35: OPERAND	OFF
LED 35: TYPE	Self-Reset
LED 36: OPERAND	OFF
LED 36: TYPE	Self-Reset
LED 37: OPERAND	OFF
LED 37: TYPE	Self-Reset
LED 38: OPERAND	OFF
LED 38: TYPE	Self-Reset
LED 39: OPERAND	OFF
LED 39: TYPE	Self-Reset
LED 40: OPERAND	OFF
LED 40: TYPE	Self-Reset
LED 41: OPERAND	OFF
LED 41: TYPE	Self-Reset
LED 42: OPERAND	OFF
LED 42: TYPE	Self-Reset
LED 43: OPERAND	OFF
LED 43: TYPE	Self-Reset
LED 44: OPERAND	OFF
LED 44: TYPE	Self-Reset
LED 45: OPERAND	OFF
LED 45: TYPE	Self-Reset
LED 46: OPERAND	OFF
LED 46: TYPE	Self-Reset
LED 47: OPERAND	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

USER PROGRAMMABLE LEDS (continued from last page)

LED 47: TYPE	Self-Reset
LED 48: OPERAND	OFF
LED 48: TYPE	Self-Reset

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

Remote Device Off Function	Enabled
Pri Ethernet Fail Function	Disabled
Battery Fail Function	Enabled
SNTP Fail Function	Enabled
IRIG B Fail Function	Enabled

CONTROL PUSHBUTTONS

CPB 1: Function	Enabled
CPB 1: Events	Enabled
CPB 2: Function	Enabled
CPB 2: Events	Disabled
CPB 3: Function	Disabled
CPB 3: Events	Disabled

FLEX STATES

Parameter 1	OFF
Parameter 2	OFF
Parameter 3	OFF
Parameter 4	OFF
Parameter 5	OFF
Parameter 6	OFF
Parameter 7	OFF
Parameter 8	OFF
Parameter 9	OFF
Parameter 10	OFF
Parameter 11	OFF
Parameter 12	OFF
Parameter 13	OFF
Parameter 14	OFF
Parameter 15	OFF
Parameter 16	OFF
Parameter 17	OFF
Parameter 18	OFF
Parameter 19	OFF
Parameter 20	OFF
Parameter 21	OFF
Parameter 22	OFF
Parameter 23	OFF
Parameter 24	OFF
Parameter 25	OFF
Parameter 26	OFF
Parameter 27	OFF
Parameter 28	OFF
Parameter 29	OFF
Parameter 30	OFF
Parameter 31	OFF
Parameter 32	OFF
Parameter 33	OFF
Parameter 34	OFF
Parameter 35	OFF
Parameter 36	OFF
Parameter 37	OFF
Parameter 38	OFF
Parameter 39	OFF
Parameter 40	OFF
Parameter 41	OFF
Parameter 42	OFF
Parameter 43	OFF
Parameter 44	OFF
Parameter 45	OFF
Parameter 46	OFF
Parameter 47	OFF
Parameter 48	OFF
Parameter 49	OFF
Parameter 50	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEX STATES (continued from last page)

Parameter 51	OFF
Parameter 52	OFF
Parameter 53	OFF
Parameter 54	OFF
Parameter 55	OFF
Parameter 56	OFF
Parameter 57	OFF
Parameter 58	OFF
Parameter 59	OFF
Parameter 60	OFF
Parameter 61	OFF
Parameter 62	OFF
Parameter 63	OFF
Parameter 64	OFF
Parameter 65	OFF
Parameter 66	OFF
Parameter 67	OFF
Parameter 68	OFF
Parameter 69	OFF
Parameter 70	OFF
Parameter 71	OFF
Parameter 72	OFF
Parameter 73	OFF
Parameter 74	OFF
Parameter 75	OFF
Parameter 76	OFF
Parameter 77	OFF
Parameter 78	OFF
Parameter 79	OFF
Parameter 80	OFF
Parameter 81	OFF
Parameter 82	OFF
Parameter 83	OFF
Parameter 84	OFF
Parameter 85	OFF
Parameter 86	OFF
Parameter 87	OFF
Parameter 88	OFF
Parameter 89	OFF
Parameter 90	OFF
Parameter 91	OFF
Parameter 92	OFF
Parameter 93	OFF
Parameter 94	OFF
Parameter 95	OFF
Parameter 96	OFF
Parameter 97	OFF
Parameter 98	OFF
Parameter 99	OFF
Parameter 100	OFF
Parameter 101	OFF
Parameter 102	OFF
Parameter 103	OFF
Parameter 104	OFF
Parameter 105	OFF
Parameter 106	OFF
Parameter 107	OFF
Parameter 108	OFF
Parameter 109	OFF
Parameter 110	OFF
Parameter 111	OFF
Parameter 112	OFF
Parameter 113	OFF
Parameter 114	OFF
Parameter 115	OFF
Parameter 116	OFF
Parameter 117	OFF
Parameter 118	OFF
Parameter 119	OFF
Parameter 120	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEX STATES (continued from last page)

Parameter 121	OFF
Parameter 122	OFF
Parameter 123	OFF
Parameter 124	OFF
Parameter 125	OFF
Parameter 126	OFF
Parameter 127	OFF
Parameter 128	OFF
Parameter 129	OFF
Parameter 130	OFF
Parameter 131	OFF
Parameter 132	OFF
Parameter 133	OFF
Parameter 134	OFF
Parameter 135	OFF
Parameter 136	OFF
Parameter 137	OFF
Parameter 138	OFF
Parameter 139	OFF
Parameter 140	OFF
Parameter 141	OFF
Parameter 142	OFF
Parameter 143	OFF
Parameter 144	OFF
Parameter 145	OFF
Parameter 146	OFF
Parameter 147	OFF
Parameter 148	OFF
Parameter 149	OFF
Parameter 150	OFF
Parameter 151	OFF
Parameter 152	OFF
Parameter 153	OFF
Parameter 154	OFF
Parameter 155	OFF
Parameter 156	OFF
Parameter 157	OFF
Parameter 158	OFF
Parameter 159	OFF
Parameter 160	OFF
Parameter 161	OFF
Parameter 162	OFF
Parameter 163	OFF
Parameter 164	OFF
Parameter 165	OFF
Parameter 166	OFF
Parameter 167	OFF
Parameter 168	OFF
Parameter 169	OFF
Parameter 170	OFF
Parameter 171	OFF
Parameter 172	OFF
Parameter 173	OFF
Parameter 174	OFF
Parameter 175	OFF
Parameter 176	OFF
Parameter 177	OFF
Parameter 178	OFF
Parameter 179	OFF
Parameter 180	OFF
Parameter 181	OFF
Parameter 182	OFF
Parameter 183	OFF
Parameter 184	OFF
Parameter 185	OFF
Parameter 186	OFF
Parameter 187	OFF
Parameter 188	OFF
Parameter 189	OFF
Parameter 190	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEX STATES (continued from last page)

Parameter 191	OFF
Parameter 192	OFF
Parameter 193	OFF
Parameter 194	OFF
Parameter 195	OFF
Parameter 196	OFF
Parameter 197	OFF
Parameter 198	OFF
Parameter 199	OFF
Parameter 200	OFF
Parameter 201	OFF
Parameter 202	OFF
Parameter 203	OFF
Parameter 204	OFF
Parameter 205	OFF
Parameter 206	OFF
Parameter 207	OFF
Parameter 208	OFF
Parameter 209	OFF
Parameter 210	OFF
Parameter 211	OFF
Parameter 212	OFF
Parameter 213	OFF
Parameter 214	OFF
Parameter 215	OFF
Parameter 216	OFF
Parameter 217	OFF
Parameter 218	OFF
Parameter 219	OFF
Parameter 220	OFF
Parameter 221	OFF
Parameter 222	OFF
Parameter 223	OFF
Parameter 224	OFF
Parameter 225	OFF
Parameter 226	OFF
Parameter 227	OFF
Parameter 228	OFF
Parameter 229	OFF
Parameter 230	OFF
Parameter 231	OFF
Parameter 232	OFF
Parameter 233	OFF
Parameter 234	OFF
Parameter 235	OFF
Parameter 236	OFF
Parameter 237	OFF
Parameter 238	OFF
Parameter 239	OFF
Parameter 240	OFF
Parameter 241	OFF
Parameter 242	OFF
Parameter 243	OFF
Parameter 244	OFF
Parameter 245	OFF
Parameter 246	OFF
Parameter 247	OFF
Parameter 248	OFF
Parameter 249	OFF
Parameter 250	OFF
Parameter 251	OFF
Parameter 252	OFF
Parameter 253	OFF
Parameter 254	OFF
Parameter 255	OFF
Parameter 256	OFF

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line

USER DISPLAY 1: Bottom Line

PROTECCION SISTEMA 2

~

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 1: Item 1	16519
USER DISPLAY 1: Item 2	4
USER DISPLAY 1: Item 3	0
USER DISPLAY 1: Item 4	0
USER DISPLAY 1: Item 5	0
USER DISPLAY 2: Top Line	CLEAR FAULT REPORTS:
USER DISPLAY 2: Bottom Line	~
USER DISPLAY 2: Item 1	51056
USER DISPLAY 2: Item 2	0
USER DISPLAY 2: Item 3	0
USER DISPLAY 2: Item 4	0
USER DISPLAY 2: Item 5	0
USER DISPLAY 3: Top Line	CONTROL PUSHBUTTON 1
USER DISPLAY 3: Bottom Line	FUNCTION: ~
USER DISPLAY 3: Item 1	51040
USER DISPLAY 3: Item 2	0
USER DISPLAY 3: Item 3	0
USER DISPLAY 3: Item 4	0
USER DISPLAY 3: Item 5	0
USER DISPLAY 4: Top Line	SET DATE AND TIME:
USER DISPLAY 4: Bottom Line	~
USER DISPLAY 4: Item 1	16800
USER DISPLAY 4: Item 2	0
USER DISPLAY 4: Item 3	0
USER DISPLAY 4: Item 4	0
USER DISPLAY 4: Item 5	0
USER DISPLAY 5: Top Line	FAULT REPORT 1
USER DISPLAY 5: Bottom Line	
USER DISPLAY 5: Item 1	0
USER DISPLAY 5: Item 2	0
USER DISPLAY 5: Item 3	0
USER DISPLAY 5: Item 4	0
USER DISPLAY 5: Item 5	0
USER DISPLAY 6: Top Line	
USER DISPLAY 6: Bottom Line	
USER DISPLAY 6: Item 1	0
USER DISPLAY 6: Item 2	0
USER DISPLAY 6: Item 3	0
USER DISPLAY 6: Item 4	0
USER DISPLAY 6: Item 5	0
USER DISPLAY 7: Top Line	
USER DISPLAY 7: Bottom Line	
USER DISPLAY 7: Item 1	0
USER DISPLAY 7: Item 2	0
USER DISPLAY 7: Item 3	0
USER DISPLAY 7: Item 4	0
USER DISPLAY 7: Item 5	0
USER DISPLAY 8: Top Line	
USER DISPLAY 8: Bottom Line	
USER DISPLAY 8: Item 1	0
USER DISPLAY 8: Item 2	0
USER DISPLAY 8: Item 3	0
USER DISPLAY 8: Item 4	0
USER DISPLAY 8: Item 5	0
USER DISPLAY 9: Top Line	
USER DISPLAY 9: Bottom Line	
USER DISPLAY 9: Item 1	0
USER DISPLAY 9: Item 2	0
USER DISPLAY 9: Item 3	0
USER DISPLAY 9: Item 4	0
USER DISPLAY 9: Item 5	0
USER DISPLAY 10: Top Line	
USER DISPLAY 10: Bottom Line	
USER DISPLAY 10: Item 1	0
USER DISPLAY 10: Item 2	0
USER DISPLAY 10: Item 3	0
USER DISPLAY 10: Item 4	0
USER DISPLAY 10: Item 5	0
USER DISPLAY 11: Top Line	
USER DISPLAY 11: Bottom Line	

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 11: Item 1	0
USER DISPLAY 11: Item 2	0
USER DISPLAY 11: Item 3	0
USER DISPLAY 11: Item 4	0
USER DISPLAY 11: Item 5	0
USER DISPLAY 12: Top Line	
USER DISPLAY 12: Bottom Line	
USER DISPLAY 12: Item 1	0
USER DISPLAY 12: Item 2	0
USER DISPLAY 12: Item 3	0
USER DISPLAY 12: Item 4	0
USER DISPLAY 12: Item 5	0
USER DISPLAY 13: Top Line	
USER DISPLAY 13: Bottom Line	
USER DISPLAY 13: Item 1	0
USER DISPLAY 13: Item 2	0
USER DISPLAY 13: Item 3	0
USER DISPLAY 13: Item 4	0
USER DISPLAY 13: Item 5	0
USER DISPLAY 14: Top Line	
USER DISPLAY 14: Bottom Line	
USER DISPLAY 14: Item 1	0
USER DISPLAY 14: Item 2	0
USER DISPLAY 14: Item 3	0
USER DISPLAY 14: Item 4	0
USER DISPLAY 14: Item 5	0
USER DISPLAY 15: Top Line	
USER DISPLAY 15: Bottom Line	
USER DISPLAY 15: Item 1	0
USER DISPLAY 15: Item 2	0
USER DISPLAY 15: Item 3	0
USER DISPLAY 15: Item 4	0
USER DISPLAY 15: Item 5	0
USER DISPLAY 16: Top Line	
USER DISPLAY 16: Bottom Line	
USER DISPLAY 16: Item 1	0
USER DISPLAY 16: Item 2	0
USER DISPLAY 16: Item 3	0
USER DISPLAY 16: Item 4	0
USER DISPLAY 16: Item 5	0
Invoke and Scroll	OFF

INSTALLATION

Relay Settings	Programmed
Relay Name	L S Pedro 21-21N S2

SYSTEM SETUP

AC INPUTS

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	1200 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	1 A
CT F1: Ground CT Secondary	1 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	115.0 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	66.4 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1.00 :1

POWER SYSTEM

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

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	SRC 1

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

SIGNAL SOURCES (continued from last page)

SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	F5
SOURCE 2: Name	SRC 2
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	None

BREAKERS

Breaker 1 Function	Enabled
Breaker 1 Push Button Control	Disabled
Breaker 1 Name	Bkr 1
Breaker 1 Mode	3-Pole
Breaker 1 Open	OFF
Breaker 1 Block Open	OFF
Breaker 1 Close	OFF
Breaker 1 Block Close	OFF
Breaker 1 Phase A/3-Pole Closed	OFF
Breaker 1 Phase A/3-Pole Opened	OFF
Breaker 1 Phase B Closed	OFF
Breaker 1 Phase B Opened	OFF
Breaker 1 Phase C Closed	OFF
Breaker 1 Phase C Opened	OFF
Breaker 1 Toperate	0.070 s
Breaker 1 External Alarm	OFF
Breaker 1 Alarm Delay	0.000 s
Breaker 1 Manual Close Recal Time	0.000 s
Breaker 1 Out Of Service	OFF
Breaker 1 Events	Enabled
Breaker 2 Function	Disabled
Breaker 2 Push Button Control	Disabled
Breaker 2 Name	Bkr 2
Breaker 2 Mode	3-Pole
Breaker 2 Open	OFF
Breaker 2 Block Open	OFF
Breaker 2 Close	OFF
Breaker 2 Block Close	OFF
Breaker 2 Phase A/3-Pole Closed	OFF
Breaker 2 Phase A/3-Pole Opened	OFF
Breaker 2 Phase B Closed	OFF
Breaker 2 Phase B Opened	OFF
Breaker 2 Phase C Closed	OFF
Breaker 2 Phase C Opened	OFF
Breaker 2 Toperate	0.070 s
Breaker 2 External Alarm	OFF
Breaker 2 Alarm Delay	0.000 s
Breaker 2 Manual Close Recal Time	0.000 s
Breaker 2 Out Of Service	OFF
Breaker 2 Events	Disabled

SWITCHES

Switch 1 Function	Disabled
Switch 1 Name	SW 1
Switch 1 Mode	3-Pole
Switch 1 Open	OFF
Switch 1 Block Open	OFF
Switch 1 Close	OFF
Switch 1 Block Close	OFF
Switch 1 Phase A/3 Pole Closed	OFF
Switch 1 Phase A/3 Pole Opened	OFF
Switch 1 Phase B Closed	OFF
Switch 1 Phase B Opened	OFF
Switch 1 Phase C Closed	OFF
Switch 1 Phase C Opened	OFF
Switch 1 Toperate	0.070 s
Switch 1 Alarm Delay	0.000 s
Switch 1 Events	Disabled
Switch 2 Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

SWITCHES (continued from last page)

Switch 2 Name	SW 2
Switch 2 Mode	3-Pole
Switch 2 Open	OFF
Switch 2 Block Open	OFF
Switch 2 Close	OFF
Switch 2 Block Close	OFF
Switch 2 Phase A/3 Pole Closed	OFF
Switch 2 Phase A/3 Pole Opened	OFF
Switch 2 Phase B Closed	OFF
Switch 2 Phase B Opened	OFF
Switch 2 Phase C Closed	OFF
Switch 2 Phase C Opened	OFF
Switch 2 Toperate	0.070 s
Switch 2 Alarm Delay	0.000 s
Switch 2 Events	Disabled
Switch 3 Function	Disabled
Switch 3 Name	SW 3
Switch 3 Mode	3-Pole
Switch 3 Open	OFF
Switch 3 Block Open	OFF
Switch 3 Close	OFF
Switch 3 Block Close	OFF
Switch 3 Phase A/3 Pole Closed	OFF
Switch 3 Phase A/3 Pole Opened	OFF
Switch 3 Phase B Closed	OFF
Switch 3 Phase B Opened	OFF
Switch 3 Phase C Closed	OFF
Switch 3 Phase C Opened	OFF
Switch 3 Toperate	0.070 s
Switch 3 Alarm Delay	0.000 s
Switch 3 Events	Disabled
Switch 4 Function	Disabled
Switch 4 Name	SW 4
Switch 4 Mode	3-Pole
Switch 4 Open	OFF
Switch 4 Block Open	OFF
Switch 4 Close	OFF
Switch 4 Block Close	OFF
Switch 4 Phase A/3 Pole Closed	OFF
Switch 4 Phase A/3 Pole Opened	OFF
Switch 4 Phase B Closed	OFF
Switch 4 Phase B Opened	OFF
Switch 4 Phase C Closed	OFF
Switch 4 Phase C Opened	OFF
Switch 4 Toperate	0.070 s
Switch 4 Alarm Delay	0.000 s
Switch 4 Events	Disabled
Switch 5 Function	Disabled
Switch 5 Name	SW 5
Switch 5 Mode	3-Pole
Switch 5 Open	OFF
Switch 5 Block Open	OFF
Switch 5 Close	OFF
Switch 5 Block Close	OFF
Switch 5 Phase A/3 Pole Closed	OFF
Switch 5 Phase A/3 Pole Opened	OFF
Switch 5 Phase B Closed	OFF
Switch 5 Phase B Opened	OFF
Switch 5 Phase C Closed	OFF
Switch 5 Phase C Opened	OFF
Switch 5 Toperate	0.070 s
Switch 5 Alarm Delay	0.000 s
Switch 5 Events	Disabled
Switch 6 Function	Disabled
Switch 6 Name	SW 6
Switch 6 Mode	3-Pole
Switch 6 Open	OFF
Switch 6 Block Open	OFF
Switch 6 Close	OFF
Switch 6 Block Close	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

SWITCHES (continued from last page)

Switch 6 Phase A/3 Pole Closed	OFF
Switch 6 Phase A/3 Pole Opened	OFF
Switch 6 Phase B Closed	OFF
Switch 6 Phase B Opened	OFF
Switch 6 Phase C Closed	OFF
Switch 6 Phase C Opened	OFF
Switch 6 Toperate	0.070 s
Switch 6 Alarm Delay	0.000 s
Switch 6 Events	Disabled
Switch 7 Function	Disabled
Switch 7 Name	SW 7
Switch 7 Mode	3-Pole
Switch 7 Open	OFF
Switch 7 Block Open	OFF
Switch 7 Close	OFF
Switch 7 Block Close	OFF
Switch 7 Phase A/3 Pole Closed	OFF
Switch 7 Phase A/3 Pole Opened	OFF
Switch 7 Phase B Closed	OFF
Switch 7 Phase B Opened	OFF
Switch 7 Phase C Closed	OFF
Switch 7 Phase C Opened	OFF
Switch 7 Toperate	0.070 s
Switch 7 Alarm Delay	0.000 s
Switch 7 Events	Disabled
Switch 8 Function	Disabled
Switch 8 Name	SW 8
Switch 8 Mode	3-Pole
Switch 8 Open	OFF
Switch 8 Block Open	OFF
Switch 8 Close	OFF
Switch 8 Block Close	OFF
Switch 8 Phase A/3 Pole Closed	OFF
Switch 8 Phase A/3 Pole Opened	OFF
Switch 8 Phase B Closed	OFF
Switch 8 Phase B Opened	OFF
Switch 8 Phase C Closed	OFF
Switch 8 Phase C Opened	OFF
Switch 8 Toperate	0.070 s
Switch 8 Alarm Delay	0.000 s
Switch 8 Events	Disabled

FLEXCURVES

FLEXCURVE A

0.00 x PKP	0 ms
0.05 x PKP	0 ms
0.10 x PKP	0 ms
0.15 x PKP	0 ms
0.20 x PKP	0 ms
0.25 x PKP	0 ms
0.30 x PKP	0 ms
0.35 x PKP	0 ms
0.40 x PKP	0 ms
0.45 x PKP	0 ms
0.48 x PKP	0 ms
0.50 x PKP	0 ms
0.52 x PKP	0 ms
0.54 x PKP	0 ms
0.56 x PKP	0 ms
0.58 x PKP	0 ms
0.60 x PKP	0 ms
0.62 x PKP	0 ms
0.64 x PKP	0 ms
0.66 x PKP	0 ms
0.68 x PKP	0 ms
0.70 x PKP	0 ms
0.72 x PKP	0 ms
0.74 x PKP	0 ms
0.76 x PKP	0 ms
0.78 x PKP	0 ms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXCURVE A (continued from last page)

0.80 x PKP	0 ms
0.82 x PKP	0 ms
0.84 x PKP	0 ms
0.86 x PKP	0 ms
0.88 x PKP	0 ms
0.90 x PKP	0 ms
0.91 x PKP	0 ms
0.92 x PKP	0 ms
0.93 x PKP	0 ms
0.94 x PKP	0 ms
0.95 x PKP	0 ms
0.96 x PKP	0 ms
0.97 x PKP	0 ms
0.98 x PKP	0 ms
1.03 x PKP	0 ms
1.05 x PKP	0 ms
1.10 x PKP	0 ms
1.20 x PKP	0 ms
1.30 x PKP	0 ms
1.40 x PKP	0 ms
1.50 x PKP	0 ms
1.60 x PKP	0 ms
1.70 x PKP	0 ms
1.80 x PKP	0 ms
1.90 x PKP	0 ms
2.00 x PKP	0 ms
2.10 x PKP	0 ms
2.20 x PKP	0 ms
2.30 x PKP	0 ms
2.40 x PKP	0 ms
2.50 x PKP	0 ms
2.60 x PKP	0 ms
2.70 x PKP	0 ms
2.80 x PKP	0 ms
2.90 x PKP	0 ms
3.00 x PKP	0 ms
3.10 x PKP	0 ms
3.20 x PKP	0 ms
3.30 x PKP	0 ms
3.40 x PKP	0 ms
3.50 x PKP	0 ms
3.60 x PKP	0 ms
3.70 x PKP	0 ms
3.80 x PKP	0 ms
3.90 x PKP	0 ms
4.00 x PKP	0 ms
4.10 x PKP	0 ms
4.20 x PKP	0 ms
4.30 x PKP	0 ms
4.40 x PKP	0 ms
4.50 x PKP	0 ms
4.60 x PKP	0 ms
4.70 x PKP	0 ms
4.80 x PKP	0 ms
4.90 x PKP	0 ms
5.00 x PKP	0 ms
5.10 x PKP	0 ms
5.20 x PKP	0 ms
5.30 x PKP	0 ms
5.40 x PKP	0 ms
5.50 x PKP	0 ms
5.60 x PKP	0 ms
5.70 x PKP	0 ms
5.80 x PKP	0 ms
5.90 x PKP	0 ms
6.00 x PKP	0 ms
6.50 x PKP	0 ms
7.00 x PKP	0 ms
7.50 x PKP	0 ms
8.00 x PKP	0 ms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXCURVE A (continued from last page)

8.50 x PKP	0 ms
9.00 x PKP	0 ms
9.50 x PKP	0 ms
10.00 x PKP	0 ms
10.50 x PKP	0 ms
11.00 x PKP	0 ms
11.50 x PKP	0 ms
12.00 x PKP	0 ms
12.50 x PKP	0 ms
13.00 x PKP	0 ms
13.50 x PKP	0 ms
14.00 x PKP	0 ms
14.50 x PKP	0 ms
15.00 x PKP	0 ms
15.50 x PKP	0 ms
16.00 x PKP	0 ms
16.50 x PKP	0 ms
17.00 x PKP	0 ms
17.50 x PKP	0 ms
18.00 x PKP	0 ms
18.50 x PKP	0 ms
19.00 x PKP	0 ms
19.50 x PKP	0 ms
20.00 x PKP	0 ms

FLEXCURVE B

0.00 x PKP	0 ms
0.05 x PKP	0 ms
0.10 x PKP	0 ms
0.15 x PKP	0 ms
0.20 x PKP	0 ms
0.25 x PKP	0 ms
0.30 x PKP	0 ms
0.35 x PKP	0 ms
0.40 x PKP	0 ms
0.45 x PKP	0 ms
0.48 x PKP	0 ms
0.50 x PKP	0 ms
0.52 x PKP	0 ms
0.54 x PKP	0 ms
0.56 x PKP	0 ms
0.58 x PKP	0 ms
0.60 x PKP	0 ms
0.62 x PKP	0 ms
0.64 x PKP	0 ms
0.66 x PKP	0 ms
0.68 x PKP	0 ms
0.70 x PKP	0 ms
0.72 x PKP	0 ms
0.74 x PKP	0 ms
0.76 x PKP	0 ms
0.78 x PKP	0 ms
0.80 x PKP	0 ms
0.82 x PKP	0 ms
0.84 x PKP	0 ms
0.86 x PKP	0 ms
0.88 x PKP	0 ms
0.90 x PKP	0 ms
0.91 x PKP	0 ms
0.92 x PKP	0 ms
0.93 x PKP	0 ms
0.94 x PKP	0 ms
0.95 x PKP	0 ms
0.96 x PKP	0 ms
0.97 x PKP	0 ms
0.98 x PKP	0 ms
1.03 x PKP	0 ms
1.05 x PKP	0 ms
1.10 x PKP	0 ms
1.20 x PKP	0 ms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXCURVE B (continued from last page)

1.30 x PKP	0 ms
1.40 x PKP	0 ms
1.50 x PKP	0 ms
1.60 x PKP	0 ms
1.70 x PKP	0 ms
1.80 x PKP	0 ms
1.90 x PKP	0 ms
2.00 x PKP	0 ms
2.10 x PKP	0 ms
2.20 x PKP	0 ms
2.30 x PKP	0 ms
2.40 x PKP	0 ms
2.50 x PKP	0 ms
2.60 x PKP	0 ms
2.70 x PKP	0 ms
2.80 x PKP	0 ms
2.90 x PKP	0 ms
3.00 x PKP	0 ms
3.10 x PKP	0 ms
3.20 x PKP	0 ms
3.30 x PKP	0 ms
3.40 x PKP	0 ms
3.50 x PKP	0 ms
3.60 x PKP	0 ms
3.70 x PKP	0 ms
3.80 x PKP	0 ms
3.90 x PKP	0 ms
4.00 x PKP	0 ms
4.10 x PKP	0 ms
4.20 x PKP	0 ms
4.30 x PKP	0 ms
4.40 x PKP	0 ms
4.50 x PKP	0 ms
4.60 x PKP	0 ms
4.70 x PKP	0 ms
4.80 x PKP	0 ms
4.90 x PKP	0 ms
5.00 x PKP	0 ms
5.10 x PKP	0 ms
5.20 x PKP	0 ms
5.30 x PKP	0 ms
5.40 x PKP	0 ms
5.50 x PKP	0 ms
5.60 x PKP	0 ms
5.70 x PKP	0 ms
5.80 x PKP	0 ms
5.90 x PKP	0 ms
6.00 x PKP	0 ms
6.50 x PKP	0 ms
7.00 x PKP	0 ms
7.50 x PKP	0 ms
8.00 x PKP	0 ms
8.50 x PKP	0 ms
9.00 x PKP	0 ms
9.50 x PKP	0 ms
10.00 x PKP	0 ms
10.50 x PKP	0 ms
11.00 x PKP	0 ms
11.50 x PKP	0 ms
12.00 x PKP	0 ms
12.50 x PKP	0 ms
13.00 x PKP	0 ms
13.50 x PKP	0 ms
14.00 x PKP	0 ms
14.50 x PKP	0 ms
15.00 x PKP	0 ms
15.50 x PKP	0 ms
16.00 x PKP	0 ms
16.50 x PKP	0 ms
17.00 x PKP	0 ms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXCURVE B (continued from last page)

17.50 x PKP	0 ms
18.00 x PKP	0 ms
18.50 x PKP	0 ms
19.00 x PKP	0 ms
19.50 x PKP	0 ms
20.00 x PKP	0 ms

FLEXCURVE C

0.00 x PKP	0 ms
0.05 x PKP	0 ms
0.10 x PKP	0 ms
0.15 x PKP	0 ms
0.20 x PKP	0 ms
0.25 x PKP	0 ms
0.30 x PKP	0 ms
0.35 x PKP	0 ms
0.40 x PKP	0 ms
0.45 x PKP	0 ms
0.48 x PKP	0 ms
0.50 x PKP	0 ms
0.52 x PKP	0 ms
0.54 x PKP	0 ms
0.56 x PKP	0 ms
0.58 x PKP	0 ms
0.60 x PKP	0 ms
0.62 x PKP	0 ms
0.64 x PKP	0 ms
0.66 x PKP	0 ms
0.68 x PKP	0 ms
0.70 x PKP	0 ms
0.72 x PKP	0 ms
0.74 x PKP	0 ms
0.76 x PKP	0 ms
0.78 x PKP	0 ms
0.80 x PKP	0 ms
0.82 x PKP	0 ms
0.84 x PKP	0 ms
0.86 x PKP	0 ms
0.88 x PKP	0 ms
0.90 x PKP	0 ms
0.91 x PKP	0 ms
0.92 x PKP	0 ms
0.93 x PKP	0 ms
0.94 x PKP	0 ms
0.95 x PKP	0 ms
0.96 x PKP	0 ms
0.97 x PKP	0 ms
0.98 x PKP	0 ms
1.03 x PKP	0 ms
1.05 x PKP	0 ms
1.10 x PKP	0 ms
1.20 x PKP	0 ms
1.30 x PKP	0 ms
1.40 x PKP	0 ms
1.50 x PKP	0 ms
1.60 x PKP	0 ms
1.70 x PKP	0 ms
1.80 x PKP	0 ms
1.90 x PKP	0 ms
2.00 x PKP	0 ms
2.10 x PKP	0 ms
2.20 x PKP	0 ms
2.30 x PKP	0 ms
2.40 x PKP	0 ms
2.50 x PKP	0 ms
2.60 x PKP	0 ms
2.70 x PKP	0 ms
2.80 x PKP	0 ms
2.90 x PKP	0 ms
3.00 x PKP	0 ms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXCURVE C (continued from last page)

3.10 x PKP	0 ms
3.20 x PKP	0 ms
3.30 x PKP	0 ms
3.40 x PKP	0 ms
3.50 x PKP	0 ms
3.60 x PKP	0 ms
3.70 x PKP	0 ms
3.80 x PKP	0 ms
3.90 x PKP	0 ms
4.00 x PKP	0 ms
4.10 x PKP	0 ms
4.20 x PKP	0 ms
4.30 x PKP	0 ms
4.40 x PKP	0 ms
4.50 x PKP	0 ms
4.60 x PKP	0 ms
4.70 x PKP	0 ms
4.80 x PKP	0 ms
4.90 x PKP	0 ms
5.00 x PKP	0 ms
5.10 x PKP	0 ms
5.20 x PKP	0 ms
5.30 x PKP	0 ms
5.40 x PKP	0 ms
5.50 x PKP	0 ms
5.60 x PKP	0 ms
5.70 x PKP	0 ms
5.80 x PKP	0 ms
5.90 x PKP	0 ms
6.00 x PKP	0 ms
6.50 x PKP	0 ms
7.00 x PKP	0 ms
7.50 x PKP	0 ms
8.00 x PKP	0 ms
8.50 x PKP	0 ms
9.00 x PKP	0 ms
9.50 x PKP	0 ms
10.00 x PKP	0 ms
10.50 x PKP	0 ms
11.00 x PKP	0 ms
11.50 x PKP	0 ms
12.00 x PKP	0 ms
12.50 x PKP	0 ms
13.00 x PKP	0 ms
13.50 x PKP	0 ms
14.00 x PKP	0 ms
14.50 x PKP	0 ms
15.00 x PKP	0 ms
15.50 x PKP	0 ms
16.00 x PKP	0 ms
16.50 x PKP	0 ms
17.00 x PKP	0 ms
17.50 x PKP	0 ms
18.00 x PKP	0 ms
18.50 x PKP	0 ms
19.00 x PKP	0 ms
19.50 x PKP	0 ms
20.00 x PKP	0 ms

FLEXCURVE D

0.00 x PKP	0 ms
0.05 x PKP	0 ms
0.10 x PKP	0 ms
0.15 x PKP	0 ms
0.20 x PKP	0 ms
0.25 x PKP	0 ms
0.30 x PKP	0 ms
0.35 x PKP	0 ms
0.40 x PKP	0 ms
0.45 x PKP	0 ms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXCURVE D (continued from last page)

0.48 x PKP	0 ms
0.50 x PKP	0 ms
0.52 x PKP	0 ms
0.54 x PKP	0 ms
0.56 x PKP	0 ms
0.58 x PKP	0 ms
0.60 x PKP	0 ms
0.62 x PKP	0 ms
0.64 x PKP	0 ms
0.66 x PKP	0 ms
0.68 x PKP	0 ms
0.70 x PKP	0 ms
0.72 x PKP	0 ms
0.74 x PKP	0 ms
0.76 x PKP	0 ms
0.78 x PKP	0 ms
0.80 x PKP	0 ms
0.82 x PKP	0 ms
0.84 x PKP	0 ms
0.86 x PKP	0 ms
0.88 x PKP	0 ms
0.90 x PKP	0 ms
0.91 x PKP	0 ms
0.92 x PKP	0 ms
0.93 x PKP	0 ms
0.94 x PKP	0 ms
0.95 x PKP	0 ms
0.96 x PKP	0 ms
0.97 x PKP	0 ms
0.98 x PKP	0 ms
1.03 x PKP	0 ms
1.05 x PKP	0 ms
1.10 x PKP	0 ms
1.20 x PKP	0 ms
1.30 x PKP	0 ms
1.40 x PKP	0 ms
1.50 x PKP	0 ms
1.60 x PKP	0 ms
1.70 x PKP	0 ms
1.80 x PKP	0 ms
1.90 x PKP	0 ms
2.00 x PKP	0 ms
2.10 x PKP	0 ms
2.20 x PKP	0 ms
2.30 x PKP	0 ms
2.40 x PKP	0 ms
2.50 x PKP	0 ms
2.60 x PKP	0 ms
2.70 x PKP	0 ms
2.80 x PKP	0 ms
2.90 x PKP	0 ms
3.00 x PKP	0 ms
3.10 x PKP	0 ms
3.20 x PKP	0 ms
3.30 x PKP	0 ms
3.40 x PKP	0 ms
3.50 x PKP	0 ms
3.60 x PKP	0 ms
3.70 x PKP	0 ms
3.80 x PKP	0 ms
3.90 x PKP	0 ms
4.00 x PKP	0 ms
4.10 x PKP	0 ms
4.20 x PKP	0 ms
4.30 x PKP	0 ms
4.40 x PKP	0 ms
4.50 x PKP	0 ms
4.60 x PKP	0 ms
4.70 x PKP	0 ms
4.80 x PKP	0 ms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXCURVE D (continued from last page)

4.90 x PKP	0 ms
5.00 x PKP	0 ms
5.10 x PKP	0 ms
5.20 x PKP	0 ms
5.30 x PKP	0 ms
5.40 x PKP	0 ms
5.50 x PKP	0 ms
5.60 x PKP	0 ms
5.70 x PKP	0 ms
5.80 x PKP	0 ms
5.90 x PKP	0 ms
6.00 x PKP	0 ms
6.50 x PKP	0 ms
7.00 x PKP	0 ms
7.50 x PKP	0 ms
8.00 x PKP	0 ms
8.50 x PKP	0 ms
9.00 x PKP	0 ms
9.50 x PKP	0 ms
10.00 x PKP	0 ms
10.50 x PKP	0 ms
11.00 x PKP	0 ms
11.50 x PKP	0 ms
12.00 x PKP	0 ms
12.50 x PKP	0 ms
13.00 x PKP	0 ms
13.50 x PKP	0 ms
14.00 x PKP	0 ms
14.50 x PKP	0 ms
15.00 x PKP	0 ms
15.50 x PKP	0 ms
16.00 x PKP	0 ms
16.50 x PKP	0 ms
17.00 x PKP	0 ms
17.50 x PKP	0 ms
18.00 x PKP	0 ms
18.50 x PKP	0 ms
19.00 x PKP	0 ms
19.50 x PKP	0 ms
20.00 x PKP	0 ms

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	NTRL DIR OC1 REV
FlexLogic Entry 2	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 3	NOT
FlexLogic Entry 4	AND(2)
FlexLogic Entry 5	= BLK DIR NTRL (VO1)
FlexLogic Entry 6	SRC1 VT FUSE FAIL OP
FlexLogic Entry 7	NOT
FlexLogic Entry 8	= VT NOT FAIL (VO2)
FlexLogic Entry 9	LINE PICKUP OP
FlexLogic Entry 10	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 11	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 12	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 13	GND DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 14	PH Z1 OP On (VO20)
FlexLogic Entry 15	PH Z2 OP On (VO21)
FlexLogic Entry 16	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 17	PH DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 18	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 19	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 20	OR(2)
FlexLogic Entry 21	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 22	AND(2)
FlexLogic Entry 23	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 24	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 25	OR(12)
FlexLogic Entry 26	= GENERAL TRIP (VO3)
FlexLogic Entry 27	PH Z1 OP On (VO20)

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 28	PH Z2 OP On (VO21)
FlexLogic Entry 29	PH DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 30	PH DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 31	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 32	GND DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 33	GND DIST Z3 OP
FlexLogic Entry 34	GND DIST Z4 OP
FlexLogic Entry 35	OR(8)
FlexLogic Entry 36	= TRIP 21-21N (VO4)
FlexLogic Entry 37	PHASE TOC1 OP
FlexLogic Entry 38	NEUTRAL TOC1 OP
FlexLogic Entry 39	OR(2)
FlexLogic Entry 40	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 41	AND(2)
FlexLogic Entry 42	= TRIP 67-67N (VO5)
FlexLogic Entry 43	PHASE TOC2 OP
FlexLogic Entry 44	NEUTRAL TOC2 OP
FlexLogic Entry 45	OR(2)
FlexLogic Entry 46	= TRIP 51-51N (VO6)
FlexLogic Entry 47	GENERAL TRIP On (VO3)
FlexLogic Entry 48	DISP.87L On(H1a)
FlexLogic Entry 49	OR(2)
FlexLogic Entry 50	= OSCIOGRAFIA (VO7)
FlexLogic Entry 51	PHASE TOC1 OP A
FlexLogic Entry 52	PHASE TOC1 OP B
FlexLogic Entry 53	AND(2)
FlexLogic Entry 54	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 55	AND(2)
FlexLogic Entry 56	= 67 AB (VO8)
FlexLogic Entry 57	PHASE TOC1 OP B
FlexLogic Entry 58	PHASE TOC1 OP C
FlexLogic Entry 59	AND(2)
FlexLogic Entry 60	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 61	AND(2)
FlexLogic Entry 62	= 67 BC (VO9)
FlexLogic Entry 63	PHASE TOC1 OP C
FlexLogic Entry 64	PHASE TOC1 OP A
FlexLogic Entry 65	AND(2)
FlexLogic Entry 66	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 67	AND(2)
FlexLogic Entry 68	= 67 CA (VO10)
FlexLogic Entry 69	PHASE TOC1 OP A
FlexLogic Entry 70	PHASE TOC1 OP B
FlexLogic Entry 71	PHASE TOC1 OP C
FlexLogic Entry 72	AND(3)
FlexLogic Entry 73	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 74	AND(2)
FlexLogic Entry 75	= 67 ABC (VO11)
FlexLogic Entry 76	PHASE TOC1 OP A
FlexLogic Entry 77	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 78	AND(2)
FlexLogic Entry 79	= 67N A (VO12)
FlexLogic Entry 80	PHASE TOC1 OP B
FlexLogic Entry 81	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 82	AND(2)
FlexLogic Entry 83	= 67 N B (VO13)
FlexLogic Entry 84	PHASE TOC1 OP C
FlexLogic Entry 85	VT NOT FAIL On (VO2)
FlexLogic Entry 86	AND(2)
FlexLogic Entry 87	= 67N C (VO14)
FlexLogic Entry 88	PHASE TOC2 OP A
FlexLogic Entry 89	PHASE TOC2 OP B
FlexLogic Entry 90	AND(2)
FlexLogic Entry 91	= 51 AB (VO15)
FlexLogic Entry 92	PHASE TOC2 OP B
FlexLogic Entry 93	PHASE TOC2 OP C
FlexLogic Entry 94	AND(2)
FlexLogic Entry 95	= 51 BC (VO16)
FlexLogic Entry 96	PHASE TOC2 OP C
FlexLogic Entry 97	PHASE TOC2 OP A

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 98	AND(2)
FlexLogic Entry 99	= 51 CA (VO17)
FlexLogic Entry 100	PHASE TOC2 OP A
FlexLogic Entry 101	PHASE TOC2 OP B
FlexLogic Entry 102	PHASE TOC2 OP C
FlexLogic Entry 103	AND(3)
FlexLogic Entry 104	= 51 ABC (VO18)
FlexLogic Entry 105	GND DIST Z1 PKP
FlexLogic Entry 106	GND DIST Z2 PKP
FlexLogic Entry 107	GND DIST Z3 PKP
FlexLogic Entry 108	GND DIST Z4 PKP
FlexLogic Entry 109	PH DIST Z1 PKP
FlexLogic Entry 110	PH DIST Z2 PKP
FlexLogic Entry 111	PH DIST Z3 PKP
FlexLogic Entry 112	PH DIST Z4 PKP
FlexLogic Entry 113	PHASE TOC1 PKP
FlexLogic Entry 114	NEUTRAL TOC1 PKP
FlexLogic Entry 115	PHASE TOC2 PKP
FlexLogic Entry 116	NEUTRAL TOC2 PKP
FlexLogic Entry 117	OR(12)
FlexLogic Entry 118	= RESET LED (VO19)
FlexLogic Entry 119	PH DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 120	POWER SWING BLOCK
FlexLogic Entry 121	NOT
FlexLogic Entry 122	AND(2)
FlexLogic Entry 123	= PH Z1 OP (VO20)
FlexLogic Entry 124	PH DIST Z2 OP
FlexLogic Entry 125	POWER SWING BLOCK
FlexLogic Entry 126	NOT
FlexLogic Entry 127	AND(2)
FlexLogic Entry 128	= PH Z2 OP (VO21)
FlexLogic Entry 129	END
FlexLogic Entry 130	END
FlexLogic Entry 131	END
FlexLogic Entry 132	END
FlexLogic Entry 133	END
FlexLogic Entry 134	END
FlexLogic Entry 135	END
FlexLogic Entry 136	END
FlexLogic Entry 137	END
FlexLogic Entry 138	END
FlexLogic Entry 139	END
FlexLogic Entry 140	END
FlexLogic Entry 141	END
FlexLogic Entry 142	END
FlexLogic Entry 143	END
FlexLogic Entry 144	END
FlexLogic Entry 145	END
FlexLogic Entry 146	END
FlexLogic Entry 147	END
FlexLogic Entry 148	END
FlexLogic Entry 149	END
FlexLogic Entry 150	END
FlexLogic Entry 151	END
FlexLogic Entry 152	END
FlexLogic Entry 153	END
FlexLogic Entry 154	END
FlexLogic Entry 155	END
FlexLogic Entry 156	END
FlexLogic Entry 157	END
FlexLogic Entry 158	END
FlexLogic Entry 159	END
FlexLogic Entry 160	END
FlexLogic Entry 161	END
FlexLogic Entry 162	END
FlexLogic Entry 163	END
FlexLogic Entry 164	END
FlexLogic Entry 165	END
FlexLogic Entry 166	END
FlexLogic Entry 167	END

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 168	END
FlexLogic Entry 169	END
FlexLogic Entry 170	END
FlexLogic Entry 171	END
FlexLogic Entry 172	END
FlexLogic Entry 173	END
FlexLogic Entry 174	END
FlexLogic Entry 175	END
FlexLogic Entry 176	END
FlexLogic Entry 177	END
FlexLogic Entry 178	END
FlexLogic Entry 179	END
FlexLogic Entry 180	END
FlexLogic Entry 181	END
FlexLogic Entry 182	END
FlexLogic Entry 183	END
FlexLogic Entry 184	END
FlexLogic Entry 185	END
FlexLogic Entry 186	END
FlexLogic Entry 187	END
FlexLogic Entry 188	END
FlexLogic Entry 189	END
FlexLogic Entry 190	END
FlexLogic Entry 191	END
FlexLogic Entry 192	END
FlexLogic Entry 193	END
FlexLogic Entry 194	END
FlexLogic Entry 195	END
FlexLogic Entry 196	END
FlexLogic Entry 197	END
FlexLogic Entry 198	END
FlexLogic Entry 199	END
FlexLogic Entry 200	END
FlexLogic Entry 201	END
FlexLogic Entry 202	END
FlexLogic Entry 203	END
FlexLogic Entry 204	END
FlexLogic Entry 205	END
FlexLogic Entry 206	END
FlexLogic Entry 207	END
FlexLogic Entry 208	END
FlexLogic Entry 209	END
FlexLogic Entry 210	END
FlexLogic Entry 211	END
FlexLogic Entry 212	END
FlexLogic Entry 213	END
FlexLogic Entry 214	END
FlexLogic Entry 215	END
FlexLogic Entry 216	END
FlexLogic Entry 217	END
FlexLogic Entry 218	END
FlexLogic Entry 219	END
FlexLogic Entry 220	END
FlexLogic Entry 221	END
FlexLogic Entry 222	END
FlexLogic Entry 223	END
FlexLogic Entry 224	END
FlexLogic Entry 225	END
FlexLogic Entry 226	END
FlexLogic Entry 227	END
FlexLogic Entry 228	END
FlexLogic Entry 229	END
FlexLogic Entry 230	END
FlexLogic Entry 231	END
FlexLogic Entry 232	END
FlexLogic Entry 233	END
FlexLogic Entry 234	END
FlexLogic Entry 235	END
FlexLogic Entry 236	END
FlexLogic Entry 237	END

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 238	END
FlexLogic Entry 239	END
FlexLogic Entry 240	END
FlexLogic Entry 241	END
FlexLogic Entry 242	END
FlexLogic Entry 243	END
FlexLogic Entry 244	END
FlexLogic Entry 245	END
FlexLogic Entry 246	END
FlexLogic Entry 247	END
FlexLogic Entry 248	END
FlexLogic Entry 249	END
FlexLogic Entry 250	END
FlexLogic Entry 251	END
FlexLogic Entry 252	END
FlexLogic Entry 253	END
FlexLogic Entry 254	END
FlexLogic Entry 255	END
FlexLogic Entry 256	END
FlexLogic Entry 257	END
FlexLogic Entry 258	END
FlexLogic Entry 259	END
FlexLogic Entry 260	END
FlexLogic Entry 261	END
FlexLogic Entry 262	END
FlexLogic Entry 263	END
FlexLogic Entry 264	END
FlexLogic Entry 265	END
FlexLogic Entry 266	END
FlexLogic Entry 267	END
FlexLogic Entry 268	END
FlexLogic Entry 269	END
FlexLogic Entry 270	END
FlexLogic Entry 271	END
FlexLogic Entry 272	END
FlexLogic Entry 273	END
FlexLogic Entry 274	END
FlexLogic Entry 275	END
FlexLogic Entry 276	END
FlexLogic Entry 277	END
FlexLogic Entry 278	END
FlexLogic Entry 279	END
FlexLogic Entry 280	END
FlexLogic Entry 281	END
FlexLogic Entry 282	END
FlexLogic Entry 283	END
FlexLogic Entry 284	END
FlexLogic Entry 285	END
FlexLogic Entry 286	END
FlexLogic Entry 287	END
FlexLogic Entry 288	END
FlexLogic Entry 289	END
FlexLogic Entry 290	END
FlexLogic Entry 291	END
FlexLogic Entry 292	END
FlexLogic Entry 293	END
FlexLogic Entry 294	END
FlexLogic Entry 295	END
FlexLogic Entry 296	END
FlexLogic Entry 297	END
FlexLogic Entry 298	END
FlexLogic Entry 299	END
FlexLogic Entry 300	END
FlexLogic Entry 301	END
FlexLogic Entry 302	END
FlexLogic Entry 303	END
FlexLogic Entry 304	END
FlexLogic Entry 305	END
FlexLogic Entry 306	END
FlexLogic Entry 307	END

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 308	END
FlexLogic Entry 309	END
FlexLogic Entry 310	END
FlexLogic Entry 311	END
FlexLogic Entry 312	END
FlexLogic Entry 313	END
FlexLogic Entry 314	END
FlexLogic Entry 315	END
FlexLogic Entry 316	END
FlexLogic Entry 317	END
FlexLogic Entry 318	END
FlexLogic Entry 319	END
FlexLogic Entry 320	END
FlexLogic Entry 321	END
FlexLogic Entry 322	END
FlexLogic Entry 323	END
FlexLogic Entry 324	END
FlexLogic Entry 325	END
FlexLogic Entry 326	END
FlexLogic Entry 327	END
FlexLogic Entry 328	END
FlexLogic Entry 329	END
FlexLogic Entry 330	END
FlexLogic Entry 331	END
FlexLogic Entry 332	END
FlexLogic Entry 333	END
FlexLogic Entry 334	END
FlexLogic Entry 335	END
FlexLogic Entry 336	END
FlexLogic Entry 337	END
FlexLogic Entry 338	END
FlexLogic Entry 339	END
FlexLogic Entry 340	END
FlexLogic Entry 341	END
FlexLogic Entry 342	END
FlexLogic Entry 343	END
FlexLogic Entry 344	END
FlexLogic Entry 345	END
FlexLogic Entry 346	END
FlexLogic Entry 347	END
FlexLogic Entry 348	END
FlexLogic Entry 349	END
FlexLogic Entry 350	END
FlexLogic Entry 351	END
FlexLogic Entry 352	END
FlexLogic Entry 353	END
FlexLogic Entry 354	END
FlexLogic Entry 355	END
FlexLogic Entry 356	END
FlexLogic Entry 357	END
FlexLogic Entry 358	END
FlexLogic Entry 359	END
FlexLogic Entry 360	END
FlexLogic Entry 361	END
FlexLogic Entry 362	END
FlexLogic Entry 363	END
FlexLogic Entry 364	END
FlexLogic Entry 365	END
FlexLogic Entry 366	END
FlexLogic Entry 367	END
FlexLogic Entry 368	END
FlexLogic Entry 369	END
FlexLogic Entry 370	END
FlexLogic Entry 371	END
FlexLogic Entry 372	END
FlexLogic Entry 373	END
FlexLogic Entry 374	END
FlexLogic Entry 375	END
FlexLogic Entry 376	END
FlexLogic Entry 377	END

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 378	END
FlexLogic Entry 379	END
FlexLogic Entry 380	END
FlexLogic Entry 381	END
FlexLogic Entry 382	END
FlexLogic Entry 383	END
FlexLogic Entry 384	END
FlexLogic Entry 385	END
FlexLogic Entry 386	END
FlexLogic Entry 387	END
FlexLogic Entry 388	END
FlexLogic Entry 389	END
FlexLogic Entry 390	END
FlexLogic Entry 391	END
FlexLogic Entry 392	END
FlexLogic Entry 393	END
FlexLogic Entry 394	END
FlexLogic Entry 395	END
FlexLogic Entry 396	END
FlexLogic Entry 397	END
FlexLogic Entry 398	END
FlexLogic Entry 399	END
FlexLogic Entry 400	END
FlexLogic Entry 401	END
FlexLogic Entry 402	END
FlexLogic Entry 403	END
FlexLogic Entry 404	END
FlexLogic Entry 405	END
FlexLogic Entry 406	END
FlexLogic Entry 407	END
FlexLogic Entry 408	END
FlexLogic Entry 409	END
FlexLogic Entry 410	END
FlexLogic Entry 411	END
FlexLogic Entry 412	END
FlexLogic Entry 413	END
FlexLogic Entry 414	END
FlexLogic Entry 415	END
FlexLogic Entry 416	END
FlexLogic Entry 417	END
FlexLogic Entry 418	END
FlexLogic Entry 419	END
FlexLogic Entry 420	END
FlexLogic Entry 421	END
FlexLogic Entry 422	END
FlexLogic Entry 423	END
FlexLogic Entry 424	END
FlexLogic Entry 425	END
FlexLogic Entry 426	END
FlexLogic Entry 427	END
FlexLogic Entry 428	END
FlexLogic Entry 429	END
FlexLogic Entry 430	END
FlexLogic Entry 431	END
FlexLogic Entry 432	END
FlexLogic Entry 433	END
FlexLogic Entry 434	END
FlexLogic Entry 435	END
FlexLogic Entry 436	END
FlexLogic Entry 437	END
FlexLogic Entry 438	END
FlexLogic Entry 439	END
FlexLogic Entry 440	END
FlexLogic Entry 441	END
FlexLogic Entry 442	END
FlexLogic Entry 443	END
FlexLogic Entry 444	END
FlexLogic Entry 445	END
FlexLogic Entry 446	END
FlexLogic Entry 447	END

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 448	END
FlexLogic Entry 449	END
FlexLogic Entry 450	END
FlexLogic Entry 451	END
FlexLogic Entry 452	END
FlexLogic Entry 453	END
FlexLogic Entry 454	END
FlexLogic Entry 455	END
FlexLogic Entry 456	END
FlexLogic Entry 457	END
FlexLogic Entry 458	END
FlexLogic Entry 459	END
FlexLogic Entry 460	END
FlexLogic Entry 461	END
FlexLogic Entry 462	END
FlexLogic Entry 463	END
FlexLogic Entry 464	END
FlexLogic Entry 465	END
FlexLogic Entry 466	END
FlexLogic Entry 467	END
FlexLogic Entry 468	END
FlexLogic Entry 469	END
FlexLogic Entry 470	END
FlexLogic Entry 471	END
FlexLogic Entry 472	END
FlexLogic Entry 473	END
FlexLogic Entry 474	END
FlexLogic Entry 475	END
FlexLogic Entry 476	END
FlexLogic Entry 477	END
FlexLogic Entry 478	END
FlexLogic Entry 479	END
FlexLogic Entry 480	END
FlexLogic Entry 481	END
FlexLogic Entry 482	END
FlexLogic Entry 483	END
FlexLogic Entry 484	END
FlexLogic Entry 485	END
FlexLogic Entry 486	END
FlexLogic Entry 487	END
FlexLogic Entry 488	END
FlexLogic Entry 489	END
FlexLogic Entry 490	END
FlexLogic Entry 491	END
FlexLogic Entry 492	END
FlexLogic Entry 493	END
FlexLogic Entry 494	END
FlexLogic Entry 495	END
FlexLogic Entry 496	END
FlexLogic Entry 497	END
FlexLogic Entry 498	END
FlexLogic Entry 499	END
FlexLogic Entry 500	END
FlexLogic Entry 501	END
FlexLogic Entry 502	END
FlexLogic Entry 503	END
FlexLogic Entry 504	END
FlexLogic Entry 505	END
FlexLogic Entry 506	END
FlexLogic Entry 507	END
FlexLogic Entry 508	END
FlexLogic Entry 509	END
FlexLogic Entry 510	END
FlexLogic Entry 511	END
FlexLogic Entry 512	END

FLEXLOGIC TIMERS

Timer 1: Type	millisecond
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	0

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC TIMERS (continued from last page)

Timer 2: Type	millisecond
Timer 2: Pickup Delay	0
Timer 2: Dropout Delay	0
Timer 3: Type	millisecond
Timer 3: Pickup Delay	0
Timer 3: Dropout Delay	0
Timer 4: Type	millisecond
Timer 4: Pickup Delay	0
Timer 4: Dropout Delay	0
Timer 5: Type	millisecond
Timer 5: Pickup Delay	0
Timer 5: Dropout Delay	0
Timer 6: Type	millisecond
Timer 6: Pickup Delay	0
Timer 6: Dropout Delay	0
Timer 7: Type	millisecond
Timer 7: Pickup Delay	0
Timer 7: Dropout Delay	0
Timer 8: Type	millisecond
Timer 8: Pickup Delay	0
Timer 8: Dropout Delay	0
Timer 9: Type	millisecond
Timer 9: Pickup Delay	0
Timer 9: Dropout Delay	0
Timer 10: Type	millisecond
Timer 10: Pickup Delay	0
Timer 10: Dropout Delay	0
Timer 11: Type	millisecond
Timer 11: Pickup Delay	0
Timer 11: Dropout Delay	0
Timer 12: Type	millisecond
Timer 12: Pickup Delay	0
Timer 12: Dropout Delay	0
Timer 13: Type	millisecond
Timer 13: Pickup Delay	0
Timer 13: Dropout Delay	0
Timer 14: Type	millisecond
Timer 14: Pickup Delay	0
Timer 14: Dropout Delay	0
Timer 15: Type	millisecond
Timer 15: Pickup Delay	0
Timer 15: Dropout Delay	0
Timer 16: Type	millisecond
Timer 16: Pickup Delay	0
Timer 16: Dropout Delay	0
Timer 17: Type	millisecond
Timer 17: Pickup Delay	0
Timer 17: Dropout Delay	0
Timer 18: Type	millisecond
Timer 18: Pickup Delay	0
Timer 18: Dropout Delay	0
Timer 19: Type	millisecond
Timer 19: Pickup Delay	0
Timer 19: Dropout Delay	0
Timer 20: Type	millisecond
Timer 20: Pickup Delay	0
Timer 20: Dropout Delay	0
Timer 21: Type	millisecond
Timer 21: Pickup Delay	0
Timer 21: Dropout Delay	0
Timer 22: Type	millisecond
Timer 22: Pickup Delay	0
Timer 22: Dropout Delay	0
Timer 23: Type	millisecond
Timer 23: Pickup Delay	0
Timer 23: Dropout Delay	0
Timer 24: Type	millisecond
Timer 24: Pickup Delay	0
Timer 24: Dropout Delay	0
Timer 25: Type	millisecond

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXLOGIC TIMERS (continued from last page)

Timer 25: Pickup Delay	0
Timer 25: Dropout Delay	0
Timer 26: Type	millisecond
Timer 26: Pickup Delay	0
Timer 26: Dropout Delay	0
Timer 27: Type	millisecond
Timer 27: Pickup Delay	0
Timer 27: Dropout Delay	0
Timer 28: Type	millisecond
Timer 28: Pickup Delay	0
Timer 28: Dropout Delay	0
Timer 29: Type	millisecond
Timer 29: Pickup Delay	0
Timer 29: Dropout Delay	0
Timer 30: Type	millisecond
Timer 30: Pickup Delay	0
Timer 30: Dropout Delay	0
Timer 31: Type	millisecond
Timer 31: Pickup Delay	0
Timer 31: Dropout Delay	0
Timer 32: Type	millisecond
Timer 32: Pickup Delay	0
Timer 32: Dropout Delay	0

FLEXELEMENTS

FLEXELEMENTS 1: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 1: Name	FxE 1
FLEXELEMENTS 1: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 1: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 1: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 1: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 1: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 1: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 1: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 1: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 1: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 1: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 1: Block	OFF
FLEXELEMENTS 1: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 1: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 2: Name	FxE 2
FLEXELEMENTS 2: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 2: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 2: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 2: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 2: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 2: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 2: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 2: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 2: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 2: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 2: Block	OFF
FLEXELEMENTS 2: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 2: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 3: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 3: Name	FxE 3
FLEXELEMENTS 3: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 3: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 3: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 3: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 3: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 3: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 3: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 3: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 3: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 3: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 3: Reset Delay	0.000 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 3: Block	OFF
FLEXELEMENTS 3: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 3: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 4: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 4: Name	FxE 4
FLEXELEMENTS 4: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 4: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 4: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 4: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 4: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 4: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 4: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 4: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 4: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 4: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 4: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 4: Block	OFF
FLEXELEMENTS 4: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 4: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 5: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 5: Name	FxE 5
FLEXELEMENTS 5: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 5: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 5: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 5: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 5: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 5: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 5: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 5: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 5: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 5: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 5: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 5: Block	OFF
FLEXELEMENTS 5: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 5: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 6: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 6: Name	FxE 6
FLEXELEMENTS 6: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 6: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 6: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 6: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 6: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 6: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 6: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 6: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 6: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 6: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 6: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 6: Block	OFF
FLEXELEMENTS 6: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 6: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 7: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 7: Name	FxE 7
FLEXELEMENTS 7: InputPlus	OFF
FLEXELEMENTS 7: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 7: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 7: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 7: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 7: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 7: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 7: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 7: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 7: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 7: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 7: Block	OFF
FLEXELEMENTS 7: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 7: Events	Disabled
FLEXELEMENTS 8: Function	Disabled
FLEXELEMENTS 8: Name	FxE 8
FLEXELEMENTS 8: InputPlus	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

FLEXELEMENTS (continued from last page)

FLEXELEMENTS 8: InputMinus	OFF
FLEXELEMENTS 8: InputMode	SIGNED
FLEXELEMENTS 8: Compare Mode	LEVEL
FLEXELEMENTS 8: Direction Type	OVER
FLEXELEMENTS 8: Pickup	1.000 pu
FLEXELEMENTS 8: Hysteresis	3.0 %
FLEXELEMENTS 8: DeltaTUnits	Milliseconds
FLEXELEMENTS 8: DeltaT	20
FLEXELEMENTS 8: Pickup Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 8: Reset Delay	0.000 s
FLEXELEMENTS 8: Block	OFF
FLEXELEMENTS 8: Target	Self-reset
FLEXELEMENTS 8: Events	Disabled

NON-VOLATILE LATCHES

LATCH 1: Function	Disabled
LATCH 1: Type	Reset Dominant
LATCH 1: Set	OFF
LATCH 1: Reset	OFF
LATCH 1: Target	Self-reset
LATCH 1: Events	Disabled
LATCH 2: Function	Disabled
LATCH 2: Type	Reset Dominant
LATCH 2: Set	OFF
LATCH 2: Reset	OFF
LATCH 2: Target	Self-reset
LATCH 2: Events	Disabled
LATCH 3: Function	Disabled
LATCH 3: Type	Reset Dominant
LATCH 3: Set	OFF
LATCH 3: Reset	OFF
LATCH 3: Target	Self-reset
LATCH 3: Events	Disabled
LATCH 4: Function	Disabled
LATCH 4: Type	Reset Dominant
LATCH 4: Set	OFF
LATCH 4: Reset	OFF
LATCH 4: Target	Self-reset
LATCH 4: Events	Disabled
LATCH 5: Function	Disabled
LATCH 5: Type	Reset Dominant
LATCH 5: Set	OFF
LATCH 5: Reset	OFF
LATCH 5: Target	Self-reset
LATCH 5: Events	Disabled
LATCH 6: Function	Disabled
LATCH 6: Type	Reset Dominant
LATCH 6: Set	OFF
LATCH 6: Reset	OFF
LATCH 6: Target	Self-reset
LATCH 6: Events	Disabled
LATCH 7: Function	Disabled
LATCH 7: Type	Reset Dominant
LATCH 7: Set	OFF
LATCH 7: Reset	OFF
LATCH 7: Target	Self-reset
LATCH 7: Events	Disabled
LATCH 8: Function	Disabled
LATCH 8: Type	Reset Dominant
LATCH 8: Set	OFF
LATCH 8: Reset	OFF
LATCH 8: Target	Self-reset
LATCH 8: Events	Disabled
LATCH 9: Function	Disabled
LATCH 9: Type	Reset Dominant
LATCH 9: Set	OFF
LATCH 9: Reset	OFF
LATCH 9: Target	Self-reset
LATCH 9: Events	Disabled
LATCH 10: Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NON-VOLATILE LATCHES (continued from last page)

LATCH 10: Type	Reset Dominant
LATCH 10: Set	OFF
LATCH 10: Reset	OFF
LATCH 10: Target	Self-reset
LATCH 10: Events	Disabled
LATCH 11: Function	Disabled
LATCH 11: Type	Reset Dominant
LATCH 11: Set	OFF
LATCH 11: Reset	OFF
LATCH 11: Target	Self-reset
LATCH 11: Events	Disabled
LATCH 12: Function	Disabled
LATCH 12: Type	Reset Dominant
LATCH 12: Set	OFF
LATCH 12: Reset	OFF
LATCH 12: Target	Self-reset
LATCH 12: Events	Disabled
LATCH 13: Function	Disabled
LATCH 13: Type	Reset Dominant
LATCH 13: Set	OFF
LATCH 13: Reset	OFF
LATCH 13: Target	Self-reset
LATCH 13: Events	Disabled
LATCH 14: Function	Disabled
LATCH 14: Type	Reset Dominant
LATCH 14: Set	OFF
LATCH 14: Reset	OFF
LATCH 14: Target	Self-reset
LATCH 14: Events	Disabled
LATCH 15: Function	Disabled
LATCH 15: Type	Reset Dominant
LATCH 15: Set	OFF
LATCH 15: Reset	OFF
LATCH 15: Target	Self-reset
LATCH 15: Events	Disabled
LATCH 16: Function	Disabled
LATCH 16: Type	Reset Dominant
LATCH 16: Set	OFF
LATCH 16: Reset	OFF
LATCH 16: Target	Self-reset
LATCH 16: Events	Disabled

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

LINE PICKUP [GROUP 1]

Function	Enabled
Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	1.500 pu
UV Pickup	0.800 pu
Line End Open Pickup Delay	0.150 s
Line End Open Reset Delay	0.200 s
OV Pickup Delay	0.200 s
Autoreclose Coordination Bypass	Disabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	POSICIO 52H2 Off(H3a)
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Enabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 1]

Source	SRC 1 (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 1]

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	0.08 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z1: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	0.60 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.300 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z2: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	2.41 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	1.200 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z3: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Reverse
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	1.15 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	2.500 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z4: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z4: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z5: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z5: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z5: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z5: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z5: Events	Disabled

GROUND DISTANCE [GROUP 1]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	3.74
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	4 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.08 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	76 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	0.24 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	76 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	0.24 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	76 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.100 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	3.74
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	4 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	0.90 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	76 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	7.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	7.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	76 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.100 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.300 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z2: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z2: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	3.74
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	4 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	2.44 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	76 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	7.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	7.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	76 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.100 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	1.200 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Reverse
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	3.74
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	4 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	1.15 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	76 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	45 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	60 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	2.30 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	2.30 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	76 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 1] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.100 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	2.500 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z4: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z4: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z5: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z5: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z5: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z5: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z5: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z5: Events	Disabled

POWER SWING DETECT [GROUP 1]

Function	Enabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Shape	Quad Shape
Mode	Two Step
Supv	0.600 pu
Fwd Reach	0.69 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	1.52 ohms
Fwd Rca	76 deg
Rev Reach	0.69 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	1.52 ohms
Rev Rca	76 deg
Outer Limit Angle	120 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	60 deg
Outer Rgt Bld	1.27 ohms
Outer Lft Bld	1.27 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms
Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	0.43 ohms
Inner Lft Bld	0.43 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.000 s
Delay 2 Pickup	0.017 s
Delay 3 Pickup	0.009 s
Delay 4 Pickup	0.017 s
Seal-In Delay	0.400 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Latched
Event	Enabled

LOAD ENCROACHMENT [GROUP 1]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

LOAD ENCROACHMENT [GROUP 1] (continued from last page)

Min Volt	0.250 pu
Reach	1.00 ohms
Angle	30 deg
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.000 s
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 1]

PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	RMS
PHASE TOC1: Pickup	1.200 pu
PHASE TOC1: Curve	IEC Curve A
PHASE TOC1: TD Multiplier	0.10
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	PH DIR1 BLK
PHASE TOC1: Block B	PH DIR1 BLK
PHASE TOC1: Block C	PH DIR1 BLK
PHASE TOC1: Target	Self-reset
PHASE TOC1: Events	Enabled
PHASE TOC2: Function	Enabled
PHASE TOC2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	RMS
PHASE TOC2: Pickup	1.200 pu
PHASE TOC2: Curve	IEC Curve A
PHASE TOC2: TD Multiplier	0.10
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	VT NOT FAIL On (VO2)
PHASE TOC2: Block B	VT NOT FAIL On (VO2)
PHASE TOC2: Block C	VT NOT FAIL On (VO2)
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Enabled

PHASE IOC [GROUP 1]

PHASE IOC1: Function	Disabled
PHASE IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Disabled
PHASE IOC2: Function	Disabled
PHASE IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF
PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset
PHASE IOC2: Events	Disabled

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 1]

PHASE DIR1: Function	Enabled
PHASE DIR1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR1: Block	OFF
PHASE DIR1: ECA	40 deg
PHASE DIR1: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR1: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR1: Target	Self-reset
PHASE DIR1: Events	Enabled
PHASE DIR2: Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 1] (continued from last page)

PHASE DIR2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR2: Block	OFF
PHASE DIR2: ECA	30 deg
PHASE DIR2: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR2: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR2: Target	Self-reset
PHASE DIR2: Events	Disabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function	Enabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	RMS
NEUTRAL TOC1: Pickup	0.200 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	0.22
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	BLK DIR NTRL On (VO1)
NEUTRAL TOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC1: Events	Enabled
NEUTRAL TOC2: Function	Enabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	RMS
NEUTRAL TOC2: Pickup	0.200 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEC Curve A
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	0.22
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	VT NOT FAIL On (VO2)
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC1: Function	Disabled
NEUTRAL IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Disabled
NEUTRAL IOC2: Function	Disabled
NEUTRAL IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Disabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Enabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	70 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	75 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	75 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Enabled
NEUTRAL DIR OC2: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC2: Op Current	Calculated 3I0

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1] (continued from last page)

NEUTRAL DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC2: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC2: Events	Disabled

WATTMETRIC GROUND FAULT [GROUP 1]

WATTMETRIC GND FLT 1: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 1: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 1: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 1: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 1: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 1: Events	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 2: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 2: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 2: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 2: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 2: Events	Disabled

GROUND CURRENT

GROUND TOC [GROUP 1]

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Disabled
GROUND TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC2: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Self-reset
GROUND TOC2: Events	Disabled

GROUND IOC [GROUP 1]

GROUND IOC1: Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND IOC [GROUP 1] (continued from last page)

GROUND IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	OFF
GROUND IOC1: Target	Self-reset
GROUND IOC1: Events	Disabled
GROUND IOC2: Function	Disabled
GROUND IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC2: Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Block	OFF
GROUND IOC2: Target	Self-reset
GROUND IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE CURRENT

NEGATIVE SEQUENCE TOC [GROUP 1]

NEGATIVE SEQ TOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC1: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC1: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC2: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC2: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 1]

NEGATIVE SEQ IOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC1: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC2: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEGATIVE SEQ DIR OC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 1] (continued from last page)

NEGATIVE SEQ DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Events	Disabled

BREAKER FAILURE [GROUP 1]

BF 1: Function	Disabled
BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	OFF
BF 1: Block	OFF
BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 3	Yes
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	Disabled
BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF
BF 2: Function	Disabled
BF 2: Mode	3-Pole
BF 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 2: Current Supervision	Yes
BF 2: Use Seal-In	Yes
BF 2: Three Pole Initiate	OFF
BF 2: Block	OFF
BF 2: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Use Timer 1	Yes
BF 2: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 2	Yes
BF 2: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 3	Yes
BF 2: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Test On	OFF
BF 2: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: LoSet Time Delay	0.000 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

BREAKER FAILURE [GROUP 1] (continued from last page)

BF 2: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 2: Target	Self-reset
BF 2: Events	Disabled
BF 2: Phase A Initiate	OFF
BF 2: Phase B Initiate	OFF
BF 2: Phase C Initiate	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase C	OFF

VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 1]

PHASE UV1: Function	Disabled
PHASE UV1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	1.000 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Disabled
PHASE UV2: Function	Disabled
PHASE UV2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Ground
PHASE UV2: Pickup	1.000 pu
PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	1.00 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV2: Block	OFF
PHASE UV2: Target	Self-reset
PHASE UV2: Events	Disabled
PHASE UV3: Function	Disabled
PHASE UV3: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV3: Mode	Phase to Ground
PHASE UV3: Pickup	1.000 pu
PHASE UV3: Curve	Definite Time
PHASE UV3: Delay	1.00 s
PHASE UV3: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV3: Block	OFF
PHASE UV3: Target	Self-reset
PHASE UV3: Events	Disabled

PHASE OV [GROUP 1]

PHASE OV1: Function	Disabled
PHASE OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE OV1: Pickup	1.000 pu
PHASE OV1: Delay	1.00 s
PHASE OV1: Reset Delay	1.00 s
PHASE OV1: Block	OFF
PHASE OV1: Target	Self-reset
PHASE OV1: Events	Disabled

NEUTRAL OV [GROUP 1]

NEUTRAL OV 1: Function	Disabled
NEUTRAL OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 1: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 1: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Block	OFF
NEUTRAL OV 1: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 1: Events	Disabled
NEUTRAL OV 2: Function	Disabled
NEUTRAL OV 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 2: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 2: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 2: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Reset Delay	1.00 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL OV [GROUP 1] (continued from last page)

NEUTRAL OV 2: Block	OFF
NEUTRAL OV 2: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 2: Events	Disabled
NEUTRAL OV 3: Function	Disabled
NEUTRAL OV 3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 3: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 3: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 3: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Block	OFF
NEUTRAL OV 3: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 3: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE OV [GROUP 1]

NEG SEQ OV1: Function	Disabled
NEG SEQ OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV1: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV1: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Block	OFF
NEG SEQ OV1: Target	Self-reset
NEG SEQ OV1: Events	Disabled
NEG SEQ OV2: Function	Disabled
NEG SEQ OV2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV2: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV2: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Block	OFF
NEG SEQ OV2: Target	Self-reset
NEG SEQ OV2: Events	Disabled
NEG SEQ OV3: Function	Disabled
NEG SEQ OV3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV3: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV3: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Block	OFF
NEG SEQ OV3: Target	Self-reset
NEG SEQ OV3: Events	Disabled

AUXILIARY UV [GROUP 1]

AUXILIARY UV 1: Function	Disabled
AUXILIARY UV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY UV 1: Pickup	0.700 pu
AUXILIARY UV 1: Curve	Definite Time
AUXILIARY UV 1: Delay	1.00 s
AUXILIARY UV 1: Minimum Voltage	0.100 pu
AUXILIARY UV 1: Block	OFF
AUXILIARY UV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY UV 1: Events	Disabled

AUXILIARY OV [GROUP 1]

AUXILIARY OV 1: Function	Disabled
AUXILIARY OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	0.300 pu
AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY OV 1: Events	Disabled

GROUP 2

LINE PICKUP [GROUP 2]

Function	Disabled
Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	1.000 pu
UV Pickup	0.700 pu
Line End Open Pickup Delay	0.150 s
Line End Open Reset Delay	0.090 s
OV Pickup Delay	0.040 s
Autoreclose Coordination Bypass	Enabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

LINE PICKUP [GROUP 2] (continued from last page)

Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	OFF
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 2]

Source	SRC 1 (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 2]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z1: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z1: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z2: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z2: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 2] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z3: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z3: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z4: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z4: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z5: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z5: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z5: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z5: Events	Disabled

GROUND DISTANCE [GROUP 2]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 2] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z1: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z1: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z2: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z2: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z3: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z3: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Mho

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 2] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z4: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z4: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z5: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z5: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z5: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z5: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z5: Events	Disabled

POWER SWING DETECT [GROUP 2]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Shape	Mho Shape
Mode	Two Step
Supv	0.600 pu
Fwd Reach	50.00 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	70.00 ohms
Fwd Rca	75 deg
Rev Reach	50.00 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	70.00 ohms
Rev Rca	75 deg
Outer Limit Angle	120 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	60 deg
Outer Rgt Bld	100.00 ohms
Outer Lft Bld	100.00 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

POWER SWING DETECT [GROUP 2] (continued from last page)

Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	100.00 ohms
Inner Lft Bld	100.00 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.050 s
Delay 2 Pickup	0.017 s
Delay 3 Pickup	0.009 s
Delay 4 Pickup	0.017 s
Seal-In Delay	0.400 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

LOAD ENCROACHMENT [GROUP 2]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Min Volt	0.250 pu
Reach	1.00 ohms
Angle	30 deg
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.000 s
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 2]

PHASE TOC1: Function	Disabled
PHASE TOC1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC1: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Self-reset
PHASE TOC1: Events	Disabled
PHASE TOC2: Function	Disabled
PHASE TOC2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC2: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Disabled

PHASE IOC [GROUP 2]

PHASE IOC1: Function	Disabled
PHASE IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Disabled
PHASE IOC2: Function	Disabled
PHASE IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE IOC [GROUP 2] (continued from last page)

PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF
PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset
PHASE IOC2: Events	Disabled

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 2]

PHASE DIR1: Function	Disabled
PHASE DIR1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR1: Block	OFF
PHASE DIR1: ECA	30 deg
PHASE DIR1: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR1: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR1: Target	Self-reset
PHASE DIR1: Events	Disabled
PHASE DIR2: Function	Disabled
PHASE DIR2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR2: Block	OFF
PHASE DIR2: ECA	30 deg
PHASE DIR2: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR2: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR2: Target	Self-reset
PHASE DIR2: Events	Disabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 2]

NEUTRAL TOC1: Function	Disabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC1: Events	Disabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled

NEUTRAL IOC [GROUP 2]

NEUTRAL IOC1: Function	Disabled
NEUTRAL IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Disabled
NEUTRAL IOC2: Function	Disabled
NEUTRAL IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Disabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 2]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 2] (continued from last page)

NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC2: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC2: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC2: Events	Disabled

WATTMETRIC GROUND FAULT [GROUP 2]

WATTMETRIC GND FLT 1: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 1: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 1: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 1: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 1: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 1: Events	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 2: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 2: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 2: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 2: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 2: Events	Disabled

GROUND CURRENT

GROUND TOC [GROUP 2]

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND TOC [GROUP 2] (continued from last page)

GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Disabled
GROUND TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC2: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Self-reset
GROUND TOC2: Events	Disabled

GROUND IOC [GROUP 2]

GROUND IOC1: Function	Disabled
GROUND IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	OFF
GROUND IOC1: Target	Self-reset
GROUND IOC1: Events	Disabled
GROUND IOC2: Function	Disabled
GROUND IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC2: Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Block	OFF
GROUND IOC2: Target	Self-reset
GROUND IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE CURRENT

NEGATIVE SEQUENCE TOC [GROUP 2]

NEGATIVE SEQ TOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC1: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC1: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC2: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC2: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 2]

NEGATIVE SEQ IOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC1: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC2: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC2: Target	Self-reset

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 2] (continued from last page)

NEGATIVE SEQ IOC2: Events Disabled

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 2]

NEGATIVE SEQ DIR OC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Events	Disabled

BREAKER FAILURE [GROUP 2]

BF 1: Function	Disabled
BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	OFF
BF 1: Block	OFF
BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 3	Yes
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	Disabled
BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF
BF 2: Function	Disabled
BF 2: Mode	3-Pole
BF 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 2: Current Supervision	Yes
BF 2: Use Seal-In	Yes
BF 2: Three Pole Initiate	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

BREAKER FAILURE [GROUP 2] (continued from last page)

BF 2: Block	OFF
BF 2: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Use Timer 1	Yes
BF 2: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 2	Yes
BF 2: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 3	Yes
BF 2: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Test On	OFF
BF 2: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 2: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 2: Target	Self-reset
BF 2: Events	Disabled
BF 2: Phase A Initiate	OFF
BF 2: Phase B Initiate	OFF
BF 2: Phase C Initiate	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase C	OFF

VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 2]

PHASE UV1: Function	Disabled
PHASE UV1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	1.000 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Disabled
PHASE UV2: Function	Disabled
PHASE UV2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Ground
PHASE UV2: Pickup	1.000 pu
PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	1.00 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV2: Block	OFF
PHASE UV2: Target	Self-reset
PHASE UV2: Events	Disabled
PHASE UV3: Function	Disabled
PHASE UV3: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV3: Mode	Phase to Ground
PHASE UV3: Pickup	1.000 pu
PHASE UV3: Curve	Definite Time
PHASE UV3: Delay	1.00 s
PHASE UV3: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV3: Block	OFF
PHASE UV3: Target	Self-reset
PHASE UV3: Events	Disabled

PHASE OV [GROUP 2]

PHASE OV1: Function	Disabled
PHASE OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE OV1: Pickup	1.000 pu
PHASE OV1: Delay	1.00 s
PHASE OV1: Reset Delay	1.00 s
PHASE OV1: Block	OFF
PHASE OV1: Target	Self-reset
PHASE OV1: Events	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL OV [GROUP 2]

NEUTRAL OV 1: Function	Disabled
NEUTRAL OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 1: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 1: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Block	OFF
NEUTRAL OV 1: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 1: Events	Disabled
NEUTRAL OV 2: Function	Disabled
NEUTRAL OV 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 2: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 2: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 2: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Block	OFF
NEUTRAL OV 2: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 2: Events	Disabled
NEUTRAL OV 3: Function	Disabled
NEUTRAL OV 3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 3: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 3: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 3: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Block	OFF
NEUTRAL OV 3: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 3: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE OV [GROUP 2]

NEG SEQ OV1: Function	Disabled
NEG SEQ OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV1: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV1: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Block	OFF
NEG SEQ OV1: Target	Self-reset
NEG SEQ OV1: Events	Disabled
NEG SEQ OV2: Function	Disabled
NEG SEQ OV2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV2: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV2: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Block	OFF
NEG SEQ OV2: Target	Self-reset
NEG SEQ OV2: Events	Disabled
NEG SEQ OV3: Function	Disabled
NEG SEQ OV3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV3: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV3: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Block	OFF
NEG SEQ OV3: Target	Self-reset
NEG SEQ OV3: Events	Disabled

AUXILIARY UV [GROUP 2]

AUXILIARY UV 1: Function	Disabled
AUXILIARY UV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY UV 1: Pickup	0.700 pu
AUXILIARY UV 1: Curve	Definite Time
AUXILIARY UV 1: Delay	1.00 s
AUXILIARY UV 1: Minimum Voltage	0.100 pu
AUXILIARY UV 1: Block	OFF
AUXILIARY UV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY UV 1: Events	Disabled

AUXILIARY OV [GROUP 2]

AUXILIARY OV 1: Function	Disabled
AUXILIARY OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	0.300 pu

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

AUXILIARY OV [GROUP 2] (continued from last page)

AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY OV 1: Events	Disabled

GROUP 3

LINE PICKUP [GROUP 3]

Function	Disabled
Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	1.000 pu
UV Pickup	0.700 pu
Line End Open Pickup Delay	0.150 s
Line End Open Reset Delay	0.090 s
OV Pickup Delay	0.040 s
Autoreclose Coordination Bypass	Enabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	OFF
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 3]

Source	SRC 1 (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 3]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z1: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z1: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 3] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z2: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z2: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z3: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z3: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z4: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z4: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z5: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z5: Delay	0.000 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 3] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z5: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z5: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z5: Events	Disabled

GROUND DISTANCE [GROUP 3]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z1: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z1: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z2: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z2: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 3] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z3: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z3: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z4: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z4: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z5: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z5: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z5: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z5: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z5: Events	Disabled

POWER SWING DETECT [GROUP 3]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Shape	Mho Shape

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

POWER SWING DETECT [GROUP 3] (continued from last page)

Mode	Two Step
Supv	0.600 pu
Fwd Reach	50.00 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	70.00 ohms
Fwd Rca	75 deg
Rev Reach	50.00 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	70.00 ohms
Rev Rca	75 deg
Outer Limit Angle	120 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	60 deg
Outer Rgt Bld	100.00 ohms
Outer Lft Bld	100.00 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms
Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	100.00 ohms
Inner Lft Bld	100.00 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.050 s
Delay 2 Pickup	0.017 s
Delay 3 Pickup	0.009 s
Delay 4 Pickup	0.017 s
Seal-In Delay	0.400 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

LOAD ENCROACHMENT [GROUP 3]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Min Volt	0.250 pu
Reach	1.00 ohms
Angle	30 deg
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.000 s
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 3]

PHASE TOC1: Function	Disabled
PHASE TOC1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC1: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Self-reset
PHASE TOC1: Events	Disabled
PHASE TOC2: Function	Disabled
PHASE TOC2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC2: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE IOC [GROUP 3]

PHASE IOC1: Function	Disabled
PHASE IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Disabled
PHASE IOC2: Function	Disabled
PHASE IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF
PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset
PHASE IOC2: Events	Disabled

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 3]

PHASE DIR1: Function	Disabled
PHASE DIR1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR1: Block	OFF
PHASE DIR1: ECA	30 deg
PHASE DIR1: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR1: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR1: Target	Self-reset
PHASE DIR1: Events	Disabled
PHASE DIR2: Function	Disabled
PHASE DIR2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR2: Block	OFF
PHASE DIR2: ECA	30 deg
PHASE DIR2: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR2: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR2: Target	Self-reset
PHASE DIR2: Events	Disabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 3]

NEUTRAL TOC1: Function	Disabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC1: Events	Disabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled

NEUTRAL IOC [GROUP 3]

NEUTRAL IOC1: Function	Disabled
NEUTRAL IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL IOC [GROUP 3] (continued from last page)

NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Disabled
NEUTRAL IOC2: Function	Disabled
NEUTRAL IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Disabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 3]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC2: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC2: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC2: Events	Disabled

WATTMETRIC GROUND FAULT [GROUP 3]

WATTMETRIC GND FLT 1: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 1: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 1: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 1: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 1: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 1: Events	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 2: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 2: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: ECA	0 ° Lag

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

WATTMETRIC GROUND FAULT [GROUP 3] (continued from last page)

WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 2: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 2: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 2: Events	Disabled

GROUND CURRENT

GROUND TOC [GROUP 3]

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Disabled
GROUND TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC2: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Self-reset
GROUND TOC2: Events	Disabled

GROUND IOC [GROUP 3]

GROUND IOC1: Function	Disabled
GROUND IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	OFF
GROUND IOC1: Target	Self-reset
GROUND IOC1: Events	Disabled
GROUND IOC2: Function	Disabled
GROUND IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC2: Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Block	OFF
GROUND IOC2: Target	Self-reset
GROUND IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE CURRENT

NEGATIVE SEQUENCE TOC [GROUP 3]

NEGATIVE SEQ TOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC1: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC1: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC2: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC2: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 3]

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 3] (continued from last page)

NEGATIVE SEQ IOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC1: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC2: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 3]

NEGATIVE SEQ DIR OC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Events	Disabled

BREAKER FAILURE [GROUP 3]

BF 1: Function	Disabled
BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	OFF
BF 1: Block	OFF
BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 3	Yes
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

BREAKER FAILURE [GROUP 3] (continued from last page)

BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	Disabled
BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF
BF 2: Function	Disabled
BF 2: Mode	3-Pole
BF 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 2: Current Supervision	Yes
BF 2: Use Seal-In	Yes
BF 2: Three Pole Initiate	OFF
BF 2: Block	OFF
BF 2: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Use Timer 1	Yes
BF 2: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 2	Yes
BF 2: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 3	Yes
BF 2: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Test On	OFF
BF 2: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 2: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 2: Target	Self-reset
BF 2: Events	Disabled
BF 2: Phase A Initiate	OFF
BF 2: Phase B Initiate	OFF
BF 2: Phase C Initiate	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase C	OFF

VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 3]

PHASE UV1: Function	Disabled
PHASE UV1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	1.000 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Disabled
PHASE UV2: Function	Disabled
PHASE UV2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Ground
PHASE UV2: Pickup	1.000 pu
PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	1.00 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV2: Block	OFF
PHASE UV2: Target	Self-reset
PHASE UV2: Events	Disabled
PHASE UV3: Function	Disabled
PHASE UV3: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV3: Mode	Phase to Ground
PHASE UV3: Pickup	1.000 pu
PHASE UV3: Curve	Definite Time

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE UV [GROUP 3] (continued from last page)

PHASE UV3: Delay	1.00 s
PHASE UV3: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV3: Block	OFF
PHASE UV3: Target	Self-reset
PHASE UV3: Events	Disabled

PHASE OV [GROUP 3]

PHASE OV1: Function	Disabled
PHASE OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE OV1: Pickup	1.000 pu
PHASE OV1: Delay	1.00 s
PHASE OV1: Reset Delay	1.00 s
PHASE OV1: Block	OFF
PHASE OV1: Target	Self-reset
PHASE OV1: Events	Disabled

NEUTRAL OV [GROUP 3]

NEUTRAL OV 1: Function	Disabled
NEUTRAL OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 1: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 1: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Block	OFF
NEUTRAL OV 1: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 1: Events	Disabled
NEUTRAL OV 2: Function	Disabled
NEUTRAL OV 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 2: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 2: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 2: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Block	OFF
NEUTRAL OV 2: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 2: Events	Disabled
NEUTRAL OV 3: Function	Disabled
NEUTRAL OV 3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 3: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 3: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 3: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Block	OFF
NEUTRAL OV 3: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 3: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE OV [GROUP 3]

NEG SEQ OV1: Function	Disabled
NEG SEQ OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV1: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV1: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Block	OFF
NEG SEQ OV1: Target	Self-reset
NEG SEQ OV1: Events	Disabled
NEG SEQ OV2: Function	Disabled
NEG SEQ OV2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV2: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV2: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Block	OFF
NEG SEQ OV2: Target	Self-reset
NEG SEQ OV2: Events	Disabled
NEG SEQ OV3: Function	Disabled
NEG SEQ OV3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV3: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV3: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Block	OFF
NEG SEQ OV3: Target	Self-reset
NEG SEQ OV3: Events	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

AUXILIARY UV [GROUP 3]

AUXILIARY UV 1: Function	Disabled
AUXILIARY UV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY UV 1: Pickup	0.700 pu
AUXILIARY UV 1: Curve	Definite Time
AUXILIARY UV 1: Delay	1.00 s
AUXILIARY UV 1: Minimum Voltage	0.100 pu
AUXILIARY UV 1: Block	OFF
AUXILIARY UV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY UV 1: Events	Disabled

AUXILIARY OV [GROUP 3]

AUXILIARY OV 1: Function	Disabled
AUXILIARY OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	0.300 pu
AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY OV 1: Events	Disabled

GROUP 4

LINE PICKUP [GROUP 4]

Function	Disabled
Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	1.000 pu
UV Pickup	0.700 pu
Line End Open Pickup Delay	0.150 s
Line End Open Reset Delay	0.090 s
OV Pickup Delay	0.040 s
Autoreclose Coordination Bypass	Enabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	OFF
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 4]

Source	SRC 1 (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 4]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z1: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z1: Events	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 4] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z2: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z2: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z2: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z3: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z3: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z4: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z4: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z5: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Vol Connection	None

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 4] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z5: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z5: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z5: Events	Disabled

GROUND DISTANCE [GROUP 4]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z1: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z1: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 4] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z2: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z2: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z3: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z3: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z4: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z4: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z5: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z5: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 4] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z5: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z5: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z5: Events	Disabled

POWER SWING DETECT [GROUP 4]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Shape	Mho Shape
Mode	Two Step
Supv	0.600 pu
Fwd Reach	50.00 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	70.00 ohms
Fwd Rca	75 deg
Rev Reach	50.00 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	70.00 ohms
Rev Rca	75 deg
Outer Limit Angle	120 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	60 deg
Outer Rgt Bld	100.00 ohms
Outer Lft Bld	100.00 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms
Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	100.00 ohms
Inner Lft Bld	100.00 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.050 s
Delay 2 Pickup	0.017 s
Delay 3 Pickup	0.009 s
Delay 4 Pickup	0.017 s
Seal-In Delay	0.400 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

LOAD ENCROACHMENT [GROUP 4]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Min Volt	0.250 pu
Reach	1.00 ohms
Angle	30 deg
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.000 s
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 4]

PHASE TOC1: Function	Disabled
PHASE TOC1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC1: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE TOC [GROUP 4] (continued from last page)

PHASE TOC1: Target	Self-reset
PHASE TOC1: Events	Disabled
PHASE TOC2: Function	Disabled
PHASE TOC2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC2: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Disabled

PHASE IOC [GROUP 4]

PHASE IOC1: Function	Disabled
PHASE IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Disabled
PHASE IOC2: Function	Disabled
PHASE IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF
PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset
PHASE IOC2: Events	Disabled

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 4]

PHASE DIR1: Function	Disabled
PHASE DIR1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR1: Block	OFF
PHASE DIR1: ECA	30 deg
PHASE DIR1: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR1: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR1: Target	Self-reset
PHASE DIR1: Events	Disabled
PHASE DIR2: Function	Disabled
PHASE DIR2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR2: Block	OFF
PHASE DIR2: ECA	30 deg
PHASE DIR2: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR2: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR2: Target	Self-reset
PHASE DIR2: Events	Disabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 4]

NEUTRAL TOC1: Function	Disabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC1: Events	Disabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL TOC [GROUP 4] (continued from last page)

NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled

NEUTRAL IOC [GROUP 4]

NEUTRAL IOC1: Function	Disabled
NEUTRAL IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Disabled
NEUTRAL IOC2: Function	Disabled
NEUTRAL IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Disabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 4]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC2: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC2: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC2: Events	Disabled

WATTMETRIC GROUND FAULT [GROUP 4]

WATTMETRIC GND FLT 1: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 1: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 1: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: ECA	0 ° Lag

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

WATTMETRIC GROUND FAULT [GROUP 4] (continued from last page)

WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 1: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 1: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 1: Events	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 2: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 2: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 2: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 2: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 2: Events	Disabled

GROUND CURRENT

GROUND TOC [GROUP 4]

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Disabled
GROUND TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC2: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Self-reset
GROUND TOC2: Events	Disabled

GROUND IOC [GROUP 4]

GROUND IOC1: Function	Disabled
GROUND IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	OFF
GROUND IOC1: Target	Self-reset
GROUND IOC1: Events	Disabled
GROUND IOC2: Function	Disabled
GROUND IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC2: Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Block	OFF
GROUND IOC2: Target	Self-reset
GROUND IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE CURRENT

NEGATIVE SEQUENCE TOC [GROUP 4]

NEGATIVE SEQ TOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC1: Curve	IEEE Mod Inv

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEGATIVE SEQUENCE TOC [GROUP 4] (continued from last page)

NEGATIVE SEQ TOC1: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC1: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC2: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC2: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 4]

NEGATIVE SEQ IOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC1: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC2: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 4]

NEGATIVE SEQ DIR OC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Events	Disabled

BREAKER FAILURE [GROUP 4]

BF 1: Function	Disabled
BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	OFF
BF 1: Block	OFF
BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

BREAKER FAILURE [GROUP 4] (continued from last page)

BF 1: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 3	Yes
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	Disabled
BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF
BF 2: Function	Disabled
BF 2: Mode	3-Pole
BF 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 2: Current Supervision	Yes
BF 2: Use Seal-In	Yes
BF 2: Three Pole Initiate	OFF
BF 2: Block	OFF
BF 2: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Use Timer 1	Yes
BF 2: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 2	Yes
BF 2: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 3	Yes
BF 2: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Test On	OFF
BF 2: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 2: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 2: Target	Self-reset
BF 2: Events	Disabled
BF 2: Phase A Initiate	OFF
BF 2: Phase B Initiate	OFF
BF 2: Phase C Initiate	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase C	OFF

VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 4]

PHASE UV1: Function	Disabled
PHASE UV1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	1.000 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE UV [GROUP 4] (continued from last page)

PHASE UV1: Events	Disabled
PHASE UV2: Function	Disabled
PHASE UV2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Ground
PHASE UV2: Pickup	1.000 pu
PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	1.00 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV2: Block	OFF
PHASE UV2: Target	Self-reset
PHASE UV2: Events	Disabled
PHASE UV3: Function	Disabled
PHASE UV3: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV3: Mode	Phase to Ground
PHASE UV3: Pickup	1.000 pu
PHASE UV3: Curve	Definite Time
PHASE UV3: Delay	1.00 s
PHASE UV3: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV3: Block	OFF
PHASE UV3: Target	Self-reset
PHASE UV3: Events	Disabled

PHASE OV [GROUP 4]

PHASE OV1: Function	Disabled
PHASE OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE OV1: Pickup	1.000 pu
PHASE OV1: Delay	1.00 s
PHASE OV1: Reset Delay	1.00 s
PHASE OV1: Block	OFF
PHASE OV1: Target	Self-reset
PHASE OV1: Events	Disabled

NEUTRAL OV [GROUP 4]

NEUTRAL OV 1: Function	Disabled
NEUTRAL OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 1: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 1: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Block	OFF
NEUTRAL OV 1: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 1: Events	Disabled
NEUTRAL OV 2: Function	Disabled
NEUTRAL OV 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 2: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 2: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 2: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Block	OFF
NEUTRAL OV 2: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 2: Events	Disabled
NEUTRAL OV 3: Function	Disabled
NEUTRAL OV 3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 3: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 3: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 3: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Block	OFF
NEUTRAL OV 3: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 3: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE OV [GROUP 4]

NEG SEQ OV1: Function	Disabled
NEG SEQ OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV1: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV1: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Block	OFF
NEG SEQ OV1: Target	Self-reset
NEG SEQ OV1: Events	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEGATIVE SEQUENCE OV [GROUP 4] (continued from last page)

NEG SEQ OV2: Function	Disabled
NEG SEQ OV2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV2: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV2: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Block	OFF
NEG SEQ OV2: Target	Self-reset
NEG SEQ OV2: Events	Disabled
NEG SEQ OV3: Function	Disabled
NEG SEQ OV3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV3: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV3: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Block	OFF
NEG SEQ OV3: Target	Self-reset
NEG SEQ OV3: Events	Disabled

AUXILIARY UV [GROUP 4]

AUXILIARY UV 1: Function	Disabled
AUXILIARY UV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY UV 1: Pickup	0.700 pu
AUXILIARY UV 1: Curve	Definite Time
AUXILIARY UV 1: Delay	1.00 s
AUXILIARY UV 1: Minimum Voltage	0.100 pu
AUXILIARY UV 1: Block	OFF
AUXILIARY UV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY UV 1: Events	Disabled

AUXILIARY OV [GROUP 4]

AUXILIARY OV 1: Function	Disabled
AUXILIARY OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	0.300 pu
AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY OV 1: Events	Disabled

GROUP 5

LINE PICKUP [GROUP 5]

Function	Disabled
Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	1.000 pu
UV Pickup	0.700 pu
Line End Open Pickup Delay	0.150 s
Line End Open Reset Delay	0.090 s
OV Pickup Delay	0.040 s
Autoreclose Coordination Bypass	Enabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	OFF
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 5]

Source	SRC 1 (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 5]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 5] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z1: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z1: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z2: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z2: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z3: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z3: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 5] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z4: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z4: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z5: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z5: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z5: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z5: Events	Disabled

GROUND DISTANCE [GROUP 5]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z1: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z1: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 5] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z2: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z2: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z3: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z3: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z4: Target	Self-reset

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 5] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z4: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z5: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z5: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z5: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z5: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z5: Events	Disabled

POWER SWING DETECT [GROUP 5]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Shape	Mho Shape
Mode	Two Step
Supv	0.600 pu
Fwd Reach	50.00 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	70.00 ohms
Fwd Rca	75 deg
Rev Reach	50.00 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	70.00 ohms
Rev Rca	75 deg
Outer Limit Angle	120 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	60 deg
Outer Rgt Bld	100.00 ohms
Outer Lft Bld	100.00 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms
Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	100.00 ohms
Inner Lft Bld	100.00 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.050 s
Delay 2 Pickup	0.017 s
Delay 3 Pickup	0.009 s
Delay 4 Pickup	0.017 s
Seal-In Delay	0.400 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

LOAD ENCROACHMENT [GROUP 5]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Min Volt	0.250 pu
Reach	1.00 ohms
Angle	30 deg
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.000 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

LOAD ENCROACHMENT [GROUP 5] (continued from last page)

Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 5]

PHASE TOC1: Function	Disabled
PHASE TOC1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC1: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Self-reset
PHASE TOC1: Events	Disabled
PHASE TOC2: Function	Disabled
PHASE TOC2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC2: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Disabled

PHASE IOC [GROUP 5]

PHASE IOC1: Function	Disabled
PHASE IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Disabled
PHASE IOC2: Function	Disabled
PHASE IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF
PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset
PHASE IOC2: Events	Disabled

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 5]

PHASE DIR1: Function	Disabled
PHASE DIR1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR1: Block	OFF
PHASE DIR1: ECA	30 deg
PHASE DIR1: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR1: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR1: Target	Self-reset
PHASE DIR1: Events	Disabled
PHASE DIR2: Function	Disabled
PHASE DIR2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR2: Block	OFF
PHASE DIR2: ECA	30 deg
PHASE DIR2: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR2: Block when V Mem Exp	No

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 5] (continued from last page)

PHASE DIR2: Target	Self-reset
PHASE DIR2: Events	Disabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 5]

NEUTRAL TOC1: Function	Disabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC1: Events	Disabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled

NEUTRAL IOC [GROUP 5]

NEUTRAL IOC1: Function	Disabled
NEUTRAL IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Disabled
NEUTRAL IOC2: Function	Disabled
NEUTRAL IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Disabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 5]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC2: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 5] (continued from last page)

NEUTRAL DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC2: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC2: Events	Disabled

WATTMETRIC GROUND FAULT [GROUP 5]

WATTMETRIC GND FLT 1: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 1: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 1: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 1: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 1: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 1: Events	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 2: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 2: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 2: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 2: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 2: Events	Disabled

GROUND CURRENT

GROUND TOC [GROUP 5]

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Disabled
GROUND TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC2: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Self-reset
GROUND TOC2: Events	Disabled

GROUND IOC [GROUP 5]

GROUND IOC1: Function	Disabled
GROUND IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND IOC [GROUP 5] (continued from last page)

GROUND IOC1: Target	Self-reset
GROUND IOC1: Events	Disabled
GROUND IOC2: Function	Disabled
GROUND IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC2: Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Block	OFF
GROUND IOC2: Target	Self-reset
GROUND IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE CURRENT

NEGATIVE SEQUENCE TOC [GROUP 5]

NEGATIVE SEQ TOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC1: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC1: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC2: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC2: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 5]

NEGATIVE SEQ IOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC1: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC2: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 5]

NEGATIVE SEQ DIR OC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 5] (continued from last page)

NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Events	Disabled

BREAKER FAILURE [GROUP 5]

BF 1: Function	Disabled
BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	OFF
BF 1: Block	OFF
BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 3	Yes
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	Disabled
BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF
BF 2: Function	Disabled
BF 2: Mode	3-Pole
BF 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 2: Current Supervision	Yes
BF 2: Use Seal-In	Yes
BF 2: Three Pole Initiate	OFF
BF 2: Block	OFF
BF 2: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Use Timer 1	Yes
BF 2: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 2	Yes
BF 2: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 3	Yes
BF 2: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Test On	OFF
BF 2: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 2: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 2: Target	Self-reset
BF 2: Events	Disabled
BF 2: Phase A Initiate	OFF
BF 2: Phase B Initiate	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

BREAKER FAILURE [GROUP 5] (continued from last page)

BF 2: Phase C Initiate	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase C	OFF

VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 5]

PHASE UV1: Function	Disabled
PHASE UV1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	1.000 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Disabled
PHASE UV2: Function	Disabled
PHASE UV2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Ground
PHASE UV2: Pickup	1.000 pu
PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	1.00 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV2: Block	OFF
PHASE UV2: Target	Self-reset
PHASE UV2: Events	Disabled
PHASE UV3: Function	Disabled
PHASE UV3: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV3: Mode	Phase to Ground
PHASE UV3: Pickup	1.000 pu
PHASE UV3: Curve	Definite Time
PHASE UV3: Delay	1.00 s
PHASE UV3: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV3: Block	OFF
PHASE UV3: Target	Self-reset
PHASE UV3: Events	Disabled

PHASE OV [GROUP 5]

PHASE OV1: Function	Disabled
PHASE OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE OV1: Pickup	1.000 pu
PHASE OV1: Delay	1.00 s
PHASE OV1: Reset Delay	1.00 s
PHASE OV1: Block	OFF
PHASE OV1: Target	Self-reset
PHASE OV1: Events	Disabled

NEUTRAL OV [GROUP 5]

NEUTRAL OV 1: Function	Disabled
NEUTRAL OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 1: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 1: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 1: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Block	OFF
NEUTRAL OV 1: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 1: Events	Disabled
NEUTRAL OV 2: Function	Disabled
NEUTRAL OV 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 2: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 2: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 2: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Block	OFF
NEUTRAL OV 2: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 2: Events	Disabled
NEUTRAL OV 3: Function	Disabled
NEUTRAL OV 3: Source	SRC 1 (SRC 1)

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL OV [GROUP 5] (continued from last page)

NEUTRAL OV 3: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 3: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 3: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Block	OFF
NEUTRAL OV 3: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 3: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE OV [GROUP 5]

NEG SEQ OV1: Function	Disabled
NEG SEQ OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV1: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV1: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Block	OFF
NEG SEQ OV1: Target	Self-reset
NEG SEQ OV1: Events	Disabled
NEG SEQ OV2: Function	Disabled
NEG SEQ OV2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV2: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV2: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Block	OFF
NEG SEQ OV2: Target	Self-reset
NEG SEQ OV2: Events	Disabled
NEG SEQ OV3: Function	Disabled
NEG SEQ OV3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV3: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV3: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Block	OFF
NEG SEQ OV3: Target	Self-reset
NEG SEQ OV3: Events	Disabled

AUXILIARY UV [GROUP 5]

AUXILIARY UV 1: Function	Disabled
AUXILIARY UV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY UV 1: Pickup	0.700 pu
AUXILIARY UV 1: Curve	Definite Time
AUXILIARY UV 1: Delay	1.00 s
AUXILIARY UV 1: Minimum Voltage	0.100 pu
AUXILIARY UV 1: Block	OFF
AUXILIARY UV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY UV 1: Events	Disabled

AUXILIARY OV [GROUP 5]

AUXILIARY OV 1: Function	Disabled
AUXILIARY OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	0.300 pu
AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY OV 1: Events	Disabled

GROUP 6

LINE PICKUP [GROUP 6]

Function	Disabled
Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
Phase IOC Line Pickup	1.000 pu
UV Pickup	0.700 pu
Line End Open Pickup Delay	0.150 s
Line End Open Reset Delay	0.090 s
OV Pickup Delay	0.040 s
Autoreclose Coordination Bypass	Enabled
Autoreclose Coordination Pickup Delay	0.045 s
Autoreclose Coordination Reset Delay	0.005 s
Terminal Open	OFF
AR Accelerate	OFF
Distance Trip	Enabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

LINE PICKUP [GROUP 6] (continued from last page)

Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 6]

Source	SRC 1 (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 6]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z1: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z1: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z2: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z2: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE DISTANCE [GROUP 6] (continued from last page)

PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z3: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z3: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z4: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z4: Events	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Function	Disabled
PHASE DISTANCE Z5: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z5: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z5: Block	OFF
PHASE DISTANCE Z5: Target	Self-reset
PHASE DISTANCE Z5: Events	Disabled

GROUND DISTANCE [GROUP 6]

GROUND DISTANCE Z1: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z1: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z1: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 6] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z1: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z1: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z1: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z2: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z2: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z2: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z2: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z3: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z3: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z3: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z3: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z4: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z4: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z4: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z4: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Reach	2.00 ohms

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND DISTANCE [GROUP 6] (continued from last page)

GROUND DISTANCE Z4: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z4: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z4: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z4: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z4: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z4: Events	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Function	Disabled
GROUND DISTANCE Z5: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z5: Shape	Mho
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Mag	2.70
GROUND DISTANCE Z5: Z0/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z5: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach	2.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z5: Non-Homogen Ang	0.0 deg
GROUND DISTANCE Z5: Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: DIR Comp Limit	90 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Right Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder	10.00 ohms
GROUND DISTANCE Z5: Quad Left Blinder RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z5: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z5: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z5: Delay	0.000 s
GROUND DISTANCE Z5: Block	OFF
GROUND DISTANCE Z5: Target	Self-reset
GROUND DISTANCE Z5: Events	Disabled

POWER SWING DETECT [GROUP 6]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Shape	Mho Shape
Mode	Two Step
Supv	0.600 pu
Fwd Reach	50.00 ohms
Quad Fwd Mid	60.00 ohms
Quad Fwd Out	70.00 ohms
Fwd Rca	75 deg
Rev Reach	50.00 ohms
Quad Rev Mid	60.00 ohms
Quad Rev Out	70.00 ohms
Rev Rca	75 deg
Outer Limit Angle	120 deg
Middle Limit Angle	90 deg
Inner Limit Angle	60 deg
Outer Rgt Bld	100.00 ohms
Outer Lft Bld	100.00 ohms
Midle Rgt Bld	100.00 ohms
Midle Lft Bld	100.00 ohms
Inner Rgt Bld	100.00 ohms
Inner Lft Bld	100.00 ohms
Delay 1 Pickup	0.030 s
Delay 1 Reset	0.050 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

POWER SWING DETECT [GROUP 6] (continued from last page)

Delay 2 Pickup	0.017 s
Delay 3 Pickup	0.009 s
Delay 4 Pickup	0.017 s
Seal-In Delay	0.400 s
Trip Mode	Delayed
Block	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

LOAD ENCROACHMENT [GROUP 6]

Function	Disabled
Source	SRC 1 (SRC 1)
Min Volt	0.250 pu
Reach	1.00 ohms
Angle	30 deg
Pickup Delay	0.000 s
Reset Delay	0.000 s
Block	OFF
Target	Self-reset
Events	Disabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 6]

PHASE TOC1: Function	Disabled
PHASE TOC1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC1: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	OFF
PHASE TOC1: Block B	OFF
PHASE TOC1: Block C	OFF
PHASE TOC1: Target	Self-reset
PHASE TOC1: Events	Disabled
PHASE TOC2: Function	Disabled
PHASE TOC2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE TOC2: Input	Phasor
PHASE TOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
PHASE TOC2: TD Multiplier	1.00
PHASE TOC2: Reset	Instantaneous
PHASE TOC2: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC2: Block A	OFF
PHASE TOC2: Block B	OFF
PHASE TOC2: Block C	OFF
PHASE TOC2: Target	Self-reset
PHASE TOC2: Events	Disabled

PHASE IOC [GROUP 6]

PHASE IOC1: Function	Disabled
PHASE IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC1: Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	OFF
PHASE IOC1: Block B	OFF
PHASE IOC1: Block C	OFF
PHASE IOC1: Target	Self-reset
PHASE IOC1: Events	Disabled
PHASE IOC2: Function	Disabled
PHASE IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	1.000 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	OFF
PHASE IOC2: Block B	OFF
PHASE IOC2: Block C	OFF
PHASE IOC2: Target	Self-reset

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

PHASE IOC [GROUP 6] (continued from last page)

PHASE IOC2: Events Disabled

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 6]

PHASE DIR1: Function	Disabled
PHASE DIR1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR1: Block	OFF
PHASE DIR1: ECA	30 deg
PHASE DIR1: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR1: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR1: Target	Self-reset
PHASE DIR1: Events	Disabled
PHASE DIR2: Function	Disabled
PHASE DIR2: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE DIR2: Block	OFF
PHASE DIR2: ECA	30 deg
PHASE DIR2: Pol V Threshold	0.700 pu
PHASE DIR2: Block when V Mem Exp	No
PHASE DIR2: Target	Self-reset
PHASE DIR2: Events	Disabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 6]

NEUTRAL TOC1: Function	Disabled
NEUTRAL TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC1: Input	Phasor
NEUTRAL TOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC1: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC1: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC1: Block	OFF
NEUTRAL TOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC1: Events	Disabled
NEUTRAL TOC2: Function	Disabled
NEUTRAL TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL TOC2: Input	Phasor
NEUTRAL TOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEUTRAL TOC2: TD Multiplier	1.00
NEUTRAL TOC2: Reset	Instantaneous
NEUTRAL TOC2: Block	OFF
NEUTRAL TOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL TOC2: Events	Disabled

NEUTRAL IOC [GROUP 6]

NEUTRAL IOC1: Function	Disabled
NEUTRAL IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC1: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC1: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC1: Block	OFF
NEUTRAL IOC1: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC1: Events	Disabled
NEUTRAL IOC2: Function	Disabled
NEUTRAL IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL IOC2: Pickup	1.000 pu
NEUTRAL IOC2: Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEUTRAL IOC2: Block	OFF
NEUTRAL IOC2: Target	Self-reset
NEUTRAL IOC2: Events	Disabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 6]

NEUTRAL DIR OC1: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC1: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC1: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 6] (continued from last page)

NEUTRAL DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC1: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC1: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC1: Events	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Function	Disabled
NEUTRAL DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing	Voltage
NEUTRAL DIR OC2: Polarizing Volt	Calculated V0
NEUTRAL DIR OC2: Op Current	Calculated 3I0
NEUTRAL DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEUTRAL DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEUTRAL DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEUTRAL DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEUTRAL DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEUTRAL DIR OC2: Block	OFF
NEUTRAL DIR OC2: Target	Self-reset
NEUTRAL DIR OC2: Events	Disabled

WATTMETRIC GROUND FAULT [GROUP 6]

WATTMETRIC GND FLT 1: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 1: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 1: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 1: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 1: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 1: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 1: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 1: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 1: Events	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Function	Disabled
WATTMETRIC GND FLT 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
WATTMETRIC GND FLT 2: Voltage	Calculated VN
WATTMETRIC GND FLT 2: OV Pickup	0.20 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Current	Calculated IN
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup	0.060 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: OC Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup	0.100 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: Ref Power	0.500 pu
WATTMETRIC GND FLT 2: ECA	0 ° Lag
WATTMETRIC GND FLT 2: Power Pickup Delay	0.20 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Curve	Definite Time
WATTMETRIC GND FLT 2: Multiplier	1.00 s
WATTMETRIC GND FLT 2: Block	OFF
WATTMETRIC GND FLT 2: Target	Self-reset
WATTMETRIC GND FLT 2: Events	Disabled

GROUND CURRENT

GROUND TOC [GROUP 6]

GROUND TOC1: Function	Disabled
GROUND TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC1: Input	Phasor
GROUND TOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC1: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC1: Reset	Instantaneous
GROUND TOC1: Block	OFF
GROUND TOC1: Target	Self-reset
GROUND TOC1: Events	Disabled
GROUND TOC2: Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

GROUND TOC [GROUP 6] (continued from last page)

GROUND TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND TOC2: Input	Phasor
GROUND TOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
GROUND TOC2: TD Multiplier	1.00
GROUND TOC2: Reset	Instantaneous
GROUND TOC2: Block	OFF
GROUND TOC2: Target	Self-reset
GROUND TOC2: Events	Disabled

GROUND IOC [GROUP 6]

GROUND IOC1: Function	Disabled
GROUND IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC1: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC1: Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC1: Block	OFF
GROUND IOC1: Target	Self-reset
GROUND IOC1: Events	Disabled
GROUND IOC2: Function	Disabled
GROUND IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
GROUND IOC2: Pickup	1.000 pu
GROUND IOC2: Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Reset Delay	0.00 s
GROUND IOC2: Block	OFF
GROUND IOC2: Target	Self-reset
GROUND IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE CURRENT

NEGATIVE SEQUENCE TOC [GROUP 6]

NEGATIVE SEQ TOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC1: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC1: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC1: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ TOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ TOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ TOC2: Curve	IEEE Mod Inv
NEGATIVE SEQ TOC2: TD Multiplier	1.00
NEGATIVE SEQ TOC2: Reset	Instantaneous
NEGATIVE SEQ TOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ TOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ TOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE IOC [GROUP 6]

NEGATIVE SEQ IOC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC1: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC1: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ IOC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ IOC2: Pickup	1.000 pu
NEGATIVE SEQ IOC2: Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Reset Delay	0.00 s
NEGATIVE SEQ IOC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ IOC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ IOC2: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 6]

NEGATIVE SEQ DIR OC1: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Source	SRC 1 (SRC 1)

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEGATIVE SEQUENCE DIRECTIONAL OC [GROUP 6] (continued from last page)

NEGATIVE SEQ DIR OC1: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC1: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC1: Events	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Function	Disabled
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Offset	0.00 ohms
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Type	Neg Sequence
NEGATIVE SEQ DIR OC2: POS SEQ Restraint	0.063
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward ECA	75 ° Lag
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Forward Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Limit Angle	90 deg
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Reverse Pickup	0.050 pu
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Block	OFF
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Target	Self-reset
NEGATIVE SEQ DIR OC2: Events	Disabled

BREAKER FAILURE [GROUP 6]

BF 1: Function	Disabled
BF 1: Mode	3-Pole
BF 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 1: Current Supervision	Yes
BF 1: Use Seal-In	Yes
BF 1: Three Pole Initiate	OFF
BF 1: Block	OFF
BF 1: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 1: Use Timer 1	Yes
BF 1: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 2	Yes
BF 1: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Use Timer 3	Yes
BF 1: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 1: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 1: Breaker Test On	OFF
BF 1: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 1: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 1: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 1: Target	Self-reset
BF 1: Events	Disabled
BF 1: Phase A Initiate	OFF
BF 1: Phase B Initiate	OFF
BF 1: Phase C Initiate	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 1: Breaker Pos2 Phase C	OFF
BF 2: Function	Disabled
BF 2: Mode	3-Pole
BF 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
BF 2: Current Supervision	Yes
BF 2: Use Seal-In	Yes
BF 2: Three Pole Initiate	OFF
BF 2: Block	OFF
BF 2: Phase Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current Supv Pickup	1.050 pu
BF 2: Use Timer 1	Yes
BF 2: Timer 1 Pickup Delay	0.000 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

BREAKER FAILURE [GROUP 6] (continued from last page)

BF 2: Use Timer 2	Yes
BF 2: Timer 2 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Use Timer 3	Yes
BF 2: Timer 3 Pickup Delay	0.000 s
BF 2: Breaker Pos1 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase A/3P	OFF
BF 2: Breaker Test On	OFF
BF 2: Phase Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current HiSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Phase Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: Neutral Current LoSet Pickup	1.050 pu
BF 2: LoSet Time Delay	0.000 s
BF 2: Trip Dropout Delay	0.000 s
BF 2: Target	Self-reset
BF 2: Events	Disabled
BF 2: Phase A Initiate	OFF
BF 2: Phase B Initiate	OFF
BF 2: Phase C Initiate	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos1 Phase C	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase B	OFF
BF 2: Breaker Pos2 Phase C	OFF

VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 6]

PHASE UV1: Function	Disabled
PHASE UV1: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV1: Mode	Phase to Ground
PHASE UV1: Pickup	1.000 pu
PHASE UV1: Curve	Definite Time
PHASE UV1: Delay	1.00 s
PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Disabled
PHASE UV2: Function	Disabled
PHASE UV2: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV2: Mode	Phase to Ground
PHASE UV2: Pickup	1.000 pu
PHASE UV2: Curve	Definite Time
PHASE UV2: Delay	1.00 s
PHASE UV2: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV2: Block	OFF
PHASE UV2: Target	Self-reset
PHASE UV2: Events	Disabled
PHASE UV3: Function	Disabled
PHASE UV3: Signal Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE UV3: Mode	Phase to Ground
PHASE UV3: Pickup	1.000 pu
PHASE UV3: Curve	Definite Time
PHASE UV3: Delay	1.00 s
PHASE UV3: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV3: Block	OFF
PHASE UV3: Target	Self-reset
PHASE UV3: Events	Disabled

PHASE OV [GROUP 6]

PHASE OV1: Function	Disabled
PHASE OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
PHASE OV1: Pickup	1.000 pu
PHASE OV1: Delay	1.00 s
PHASE OV1: Reset Delay	1.00 s
PHASE OV1: Block	OFF
PHASE OV1: Target	Self-reset
PHASE OV1: Events	Disabled

NEUTRAL OV [GROUP 6]

NEUTRAL OV 1: Function	Disabled
NEUTRAL OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 1: Pickup	0.300 pu

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

NEUTRAL OV [GROUP 6] (continued from last page)

NEUTRAL OV 1: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 1: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 1: Block	OFF
NEUTRAL OV 1: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 1: Events	Disabled
NEUTRAL OV 2: Function	Disabled
NEUTRAL OV 2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 2: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 2: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 2: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 2: Block	OFF
NEUTRAL OV 2: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 2: Events	Disabled
NEUTRAL OV 3: Function	Disabled
NEUTRAL OV 3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEUTRAL OV 3: Pickup	0.300 pu
NEUTRAL OV 3: Curve	Definite Time
NEUTRAL OV 3: Pickup Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Reset Delay	1.00 s
NEUTRAL OV 3: Block	OFF
NEUTRAL OV 3: Target	Self-reset
NEUTRAL OV 3: Events	Disabled

NEGATIVE SEQUENCE OV [GROUP 6]

NEG SEQ OV1: Function	Disabled
NEG SEQ OV1: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV1: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV1: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV1: Block	OFF
NEG SEQ OV1: Target	Self-reset
NEG SEQ OV1: Events	Disabled
NEG SEQ OV2: Function	Disabled
NEG SEQ OV2: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV2: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV2: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV2: Block	OFF
NEG SEQ OV2: Target	Self-reset
NEG SEQ OV2: Events	Disabled
NEG SEQ OV3: Function	Disabled
NEG SEQ OV3: Source	SRC 1 (SRC 1)
NEG SEQ OV3: Pickup	0.300 pu
NEG SEQ OV3: Pickup Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Reset Delay	0.50 s
NEG SEQ OV3: Block	OFF
NEG SEQ OV3: Target	Self-reset
NEG SEQ OV3: Events	Disabled

AUXILIARY UV [GROUP 6]

AUXILIARY UV 1: Function	Disabled
AUXILIARY UV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY UV 1: Pickup	0.700 pu
AUXILIARY UV 1: Curve	Definite Time
AUXILIARY UV 1: Delay	1.00 s
AUXILIARY UV 1: Minimum Voltage	0.100 pu
AUXILIARY UV 1: Block	OFF
AUXILIARY UV 1: Target	Self-reset
AUXILIARY UV 1: Events	Disabled

AUXILIARY OV [GROUP 6]

AUXILIARY OV 1: Function	Disabled
AUXILIARY OV 1: Source	SRC 1 (SRC 1)
AUXILIARY OV 1: Pickup	0.300 pu
AUXILIARY OV 1: Pickup Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Reset Delay	1.00 s
AUXILIARY OV 1: Block	OFF
AUXILIARY OV 1: Target	Self-reset

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

AUXILIARY OV [GROUP 6] (continued from last page)

AUXILIARY OV 1: Events Disabled

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Disabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	OFF
Trip Bus 1 Input 2	OFF
Trip Bus 1 Input 3	OFF
Trip Bus 1 Input 4	OFF
Trip Bus 1 Input 5	OFF
Trip Bus 1 Input 6	OFF
Trip Bus 1 Input 7	OFF
Trip Bus 1 Input 8	OFF
Trip Bus 1 Input 9	OFF
Trip Bus 1 Input 10	OFF
Trip Bus 1 Input 11	OFF
Trip Bus 1 Input 12	OFF
Trip Bus 1 Input 13	OFF
Trip Bus 1 Input 14	OFF
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Disabled
Trip Bus 2 Function	Disabled
Trip Bus 2 Block	OFF
Trip Bus 2 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 2 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 2 Input 1	OFF
Trip Bus 2 Input 2	OFF
Trip Bus 2 Input 3	OFF
Trip Bus 2 Input 4	OFF
Trip Bus 2 Input 5	OFF
Trip Bus 2 Input 6	OFF
Trip Bus 2 Input 7	OFF
Trip Bus 2 Input 8	OFF
Trip Bus 2 Input 9	OFF
Trip Bus 2 Input 10	OFF
Trip Bus 2 Input 11	OFF
Trip Bus 2 Input 12	OFF
Trip Bus 2 Input 13	OFF
Trip Bus 2 Input 14	OFF
Trip Bus 2 Input 15	OFF
Trip Bus 2 Input 16	OFF
Trip Bus 2 Latching	Disabled
Trip Bus 2 Reset	OFF
Trip Bus 2 Target	Self-reset
Trip Bus 2 Events	Disabled
Trip Bus 3 Function	Disabled
Trip Bus 3 Block	OFF
Trip Bus 3 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 3 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 3 Input 1	OFF
Trip Bus 3 Input 2	OFF
Trip Bus 3 Input 3	OFF
Trip Bus 3 Input 4	OFF
Trip Bus 3 Input 5	OFF
Trip Bus 3 Input 6	OFF
Trip Bus 3 Input 7	OFF
Trip Bus 3 Input 8	OFF
Trip Bus 3 Input 9	OFF
Trip Bus 3 Input 10	OFF
Trip Bus 3 Input 11	OFF
Trip Bus 3 Input 12	OFF
Trip Bus 3 Input 13	OFF
Trip Bus 3 Input 14	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

TRIP BUS (continued from last page)

Trip Bus 3 Input 15	OFF
Trip Bus 3 Input 16	OFF
Trip Bus 3 Latching	Disabled
Trip Bus 3 Reset	OFF
Trip Bus 3 Target	Self-reset
Trip Bus 3 Events	Disabled
Trip Bus 4 Function	Disabled
Trip Bus 4 Block	OFF
Trip Bus 4 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 4 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 4 Input 1	OFF
Trip Bus 4 Input 2	OFF
Trip Bus 4 Input 3	OFF
Trip Bus 4 Input 4	OFF
Trip Bus 4 Input 5	OFF
Trip Bus 4 Input 6	OFF
Trip Bus 4 Input 7	OFF
Trip Bus 4 Input 8	OFF
Trip Bus 4 Input 9	OFF
Trip Bus 4 Input 10	OFF
Trip Bus 4 Input 11	OFF
Trip Bus 4 Input 12	OFF
Trip Bus 4 Input 13	OFF
Trip Bus 4 Input 14	OFF
Trip Bus 4 Input 15	OFF
Trip Bus 4 Input 16	OFF
Trip Bus 4 Latching	Disabled
Trip Bus 4 Reset	OFF
Trip Bus 4 Target	Self-reset
Trip Bus 4 Events	Disabled
Trip Bus 5 Function	Disabled
Trip Bus 5 Block	OFF
Trip Bus 5 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 5 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 5 Input 1	OFF
Trip Bus 5 Input 2	OFF
Trip Bus 5 Input 3	OFF
Trip Bus 5 Input 4	OFF
Trip Bus 5 Input 5	OFF
Trip Bus 5 Input 6	OFF
Trip Bus 5 Input 7	OFF
Trip Bus 5 Input 8	OFF
Trip Bus 5 Input 9	OFF
Trip Bus 5 Input 10	OFF
Trip Bus 5 Input 11	OFF
Trip Bus 5 Input 12	OFF
Trip Bus 5 Input 13	OFF
Trip Bus 5 Input 14	OFF
Trip Bus 5 Input 15	OFF
Trip Bus 5 Input 16	OFF
Trip Bus 5 Latching	Disabled
Trip Bus 5 Reset	OFF
Trip Bus 5 Target	Self-reset
Trip Bus 5 Events	Disabled
Trip Bus 6 Function	Disabled
Trip Bus 6 Block	OFF
Trip Bus 6 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 6 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 6 Input 1	OFF
Trip Bus 6 Input 2	OFF
Trip Bus 6 Input 3	OFF
Trip Bus 6 Input 4	OFF
Trip Bus 6 Input 5	OFF
Trip Bus 6 Input 6	OFF
Trip Bus 6 Input 7	OFF
Trip Bus 6 Input 8	OFF
Trip Bus 6 Input 9	OFF
Trip Bus 6 Input 10	OFF
Trip Bus 6 Input 11	OFF
Trip Bus 6 Input 12	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

TRIP BUS (continued from last page)

Trip Bus 6 Input 13	OFF
Trip Bus 6 Input 14	OFF
Trip Bus 6 Input 15	OFF
Trip Bus 6 Input 16	OFF
Trip Bus 6 Latching	Disabled
Trip Bus 6 Reset	OFF
Trip Bus 6 Target	Self-reset
Trip Bus 6 Events	Disabled

SETTING GROUPS

Function	Disabled
Block	OFF
Group 2 Activate On	OFF
Group 3 Activate On	OFF
Group 4 Activate On	OFF
Group 5 Activate On	OFF
Group 6 Activate On	OFF
Group 1 Name	
Group 2 Name	
Group 3 Name	
Group 4 Name	
Group 5 Name	
Group 6 Name	
Events	Disabled
Current Setting Group	1

SELECTOR SWITCHES

SELECTOR SWITCH 1: Function	Disabled
SELECTOR SWITCH 1: Full Range	7
SELECTOR SWITCH 1: Timeout	5.0 s
SELECTOR SWITCH 1: Step-Up	OFF
SELECTOR SWITCH 1: Step-Up Mode	Time-out
SELECTOR SWITCH 1: Acknowledge	OFF
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit A0	OFF
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit A1	OFF
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit A2	OFF
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit Mode	Time-out
SELECTOR SWITCH 1: 3Bit Ack	OFF
SELECTOR SWITCH 1: Power-Up Mode	Restore
SELECTOR SWITCH 1: Targets	Self-reset
SELECTOR SWITCH 1: Events	Disabled
SELECTOR SWITCH 2: Function	Disabled
SELECTOR SWITCH 2: Full Range	7
SELECTOR SWITCH 2: Timeout	5.0 s
SELECTOR SWITCH 2: Step-Up	OFF
SELECTOR SWITCH 2: Step-Up Mode	Time-out
SELECTOR SWITCH 2: Acknowledge	OFF
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit A0	OFF
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit A1	OFF
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit A2	OFF
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit Mode	Time-out
SELECTOR SWITCH 2: 3Bit Ack	OFF
SELECTOR SWITCH 2: Power-Up Mode	Restore
SELECTOR SWITCH 2: Targets	Self-reset
SELECTOR SWITCH 2: Events	Disabled

TRIP OUTPUT

Trip Mode	3 Pole Only
Trip 3-Pole Input1	GENERAL TRIP On (VO3)
Trip 3-Pole Input2	OFF
Trip 3-Pole Input3	OFF
Trip 3-Pole Input4	OFF
Trip 3-Pole Input5	OFF
Trip 3-Pole Input6	OFF
Trip 1-Pole Input1	OFF
Trip 1-Pole Input2	OFF
Trip 1-Pole Input3	OFF
Trip 1-Pole Input4	OFF
Trip 1-Pole Input5	OFF
Trip 1-Pole Input6	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

TRIP OUTPUT (continued from last page)

Trip Reclose Input1	OFF
Trip Reclose Input2	OFF
Trip Reclose Input3	OFF
Trip Reclose Input4	OFF
Trip Reclose Input5	OFF
Trip Reclose Input6	OFF
BKR Phase A Open	LINE PICKUP I<A
BKR Phase B Open	LINE PICKUP I<A
BKR Phase C Open	LINE PICKUP I<A
Trip Force 3-Pole	OFF
Trip Pilot Priority	0.000 s
Reverse Fault	OFF
Trip Delay On Evolving Faults	0.000 s
Trip Events	Enabled

SYNCHROCHECK

SYNCHROCHECK1: Function	Disabled
SYNCHROCHECK1: Block	OFF
SYNCHROCHECK1: V1 Source	SRC 1 (SRC 1)
SYNCHROCHECK1: V2 Source	SRC 2 (SRC 2)
SYNCHROCHECK1: Max Volt Diff	10000 V
SYNCHROCHECK1: Max Angle Diff	30 deg
SYNCHROCHECK1: Max Freq Diff	1.00 Hz
SYNCHROCHECK1: Freq Hysteresis	0.06 Hz
SYNCHROCHECK1: Dead Source Select	LV1 and DV2
SYNCHROCHECK1: Dead V1 Max Volt	0.30 pu
SYNCHROCHECK1: Dead V2 Max Volt	0.30 pu
SYNCHROCHECK1: Live V1 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK1: Live V2 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK1: Target	Self-reset
SYNCHROCHECK1: Events	Disabled
SYNCHROCHECK2: Function	Disabled
SYNCHROCHECK2: Block	OFF
SYNCHROCHECK2: V1 Source	SRC 1 (SRC 1)
SYNCHROCHECK2: V2 Source	SRC 2 (SRC 2)
SYNCHROCHECK2: Max Volt Diff	10000 V
SYNCHROCHECK2: Max Angle Diff	30 deg
SYNCHROCHECK2: Max Freq Diff	1.00 Hz
SYNCHROCHECK2: Freq Hysteresis	0.06 Hz
SYNCHROCHECK2: Dead Source Select	LV1 and DV2
SYNCHROCHECK2: Dead V1 Max Volt	0.30 pu
SYNCHROCHECK2: Dead V2 Max Volt	0.30 pu
SYNCHROCHECK2: Live V1 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK2: Live V2 Min Volt	0.70 pu
SYNCHROCHECK2: Target	Self-reset
SYNCHROCHECK2: Events	Disabled

DIGITAL ELEMENTS

Digital Element 1 Function	Disabled
Digital Element 1 Name	Dig Element 1
Digital Element 1 Input	OFF
Digital Element 1 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 1 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 1 Pickup Led	Enabled
Digital Element 1 Block	OFF
Digital Element 1 Target	Self-reset
Digital Element 1 Events	Disabled
Digital Element 2 Function	Disabled
Digital Element 2 Name	Dig Element 2
Digital Element 2 Input	OFF
Digital Element 2 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 2 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 2 Pickup Led	Enabled
Digital Element 2 Block	OFF
Digital Element 2 Target	Self-reset
Digital Element 2 Events	Disabled
Digital Element 3 Function	Disabled
Digital Element 3 Name	Dig Element 3
Digital Element 3 Input	OFF
Digital Element 3 Pickup Delay	0.000 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 3 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 3 Pickup Led	Enabled
Digital Element 3 Block	OFF
Digital Element 3 Target	Self-reset
Digital Element 3 Events	Disabled
Digital Element 4 Function	Disabled
Digital Element 4 Name	Dig Element 4
Digital Element 4 Input	OFF
Digital Element 4 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 4 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 4 Pickup Led	Enabled
Digital Element 4 Block	OFF
Digital Element 4 Target	Self-reset
Digital Element 4 Events	Disabled
Digital Element 5 Function	Disabled
Digital Element 5 Name	Dig Element 5
Digital Element 5 Input	OFF
Digital Element 5 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 5 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 5 Pickup Led	Enabled
Digital Element 5 Block	OFF
Digital Element 5 Target	Self-reset
Digital Element 5 Events	Disabled
Digital Element 6 Function	Disabled
Digital Element 6 Name	Dig Element 6
Digital Element 6 Input	OFF
Digital Element 6 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 6 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 6 Pickup Led	Enabled
Digital Element 6 Block	OFF
Digital Element 6 Target	Self-reset
Digital Element 6 Events	Disabled
Digital Element 7 Function	Disabled
Digital Element 7 Name	Dig Element 7
Digital Element 7 Input	OFF
Digital Element 7 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 7 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 7 Pickup Led	Enabled
Digital Element 7 Block	OFF
Digital Element 7 Target	Self-reset
Digital Element 7 Events	Disabled
Digital Element 8 Function	Disabled
Digital Element 8 Name	Dig Element 8
Digital Element 8 Input	OFF
Digital Element 8 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 8 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 8 Pickup Led	Enabled
Digital Element 8 Block	OFF
Digital Element 8 Target	Self-reset
Digital Element 8 Events	Disabled
Digital Element 9 Function	Disabled
Digital Element 9 Name	Dig Element 9
Digital Element 9 Input	OFF
Digital Element 9 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 9 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 9 Pickup Led	Enabled
Digital Element 9 Block	OFF
Digital Element 9 Target	Self-reset
Digital Element 9 Events	Disabled
Digital Element 10 Function	Disabled
Digital Element 10 Name	Dig Element 10
Digital Element 10 Input	OFF
Digital Element 10 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 10 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 10 Pickup Led	Enabled
Digital Element 10 Block	OFF
Digital Element 10 Target	Self-reset
Digital Element 10 Events	Disabled
Digital Element 11 Function	Disabled
Digital Element 11 Name	Dig Element 11

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 11 Input	OFF
Digital Element 11 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 11 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 11 Pickup Led	Enabled
Digital Element 11 Block	OFF
Digital Element 11 Target	Self-reset
Digital Element 11 Events	Disabled
Digital Element 12 Function	Disabled
Digital Element 12 Name	Dig Element 12
Digital Element 12 Input	OFF
Digital Element 12 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 12 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 12 Pickup Led	Enabled
Digital Element 12 Block	OFF
Digital Element 12 Target	Self-reset
Digital Element 12 Events	Disabled
Digital Element 13 Function	Disabled
Digital Element 13 Name	Dig Element 13
Digital Element 13 Input	OFF
Digital Element 13 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 13 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 13 Pickup Led	Enabled
Digital Element 13 Block	OFF
Digital Element 13 Target	Self-reset
Digital Element 13 Events	Disabled
Digital Element 14 Function	Disabled
Digital Element 14 Name	Dig Element 14
Digital Element 14 Input	OFF
Digital Element 14 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 14 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 14 Pickup Led	Enabled
Digital Element 14 Block	OFF
Digital Element 14 Target	Self-reset
Digital Element 14 Events	Disabled
Digital Element 15 Function	Disabled
Digital Element 15 Name	Dig Element 15
Digital Element 15 Input	OFF
Digital Element 15 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 15 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 15 Pickup Led	Enabled
Digital Element 15 Block	OFF
Digital Element 15 Target	Self-reset
Digital Element 15 Events	Disabled
Digital Element 16 Function	Disabled
Digital Element 16 Name	Dig Element 16
Digital Element 16 Input	OFF
Digital Element 16 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 16 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 16 Pickup Led	Enabled
Digital Element 16 Block	OFF
Digital Element 16 Target	Self-reset
Digital Element 16 Events	Disabled
Digital Element 17 Function	Disabled
Digital Element 17 Name	Dig Element 17
Digital Element 17 Input	OFF
Digital Element 17 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 17 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 17 Pickup Led	Enabled
Digital Element 17 Block	OFF
Digital Element 17 Target	Self-reset
Digital Element 17 Events	Disabled
Digital Element 18 Function	Disabled
Digital Element 18 Name	Dig Element 18
Digital Element 18 Input	OFF
Digital Element 18 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 18 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 18 Pickup Led	Enabled
Digital Element 18 Block	OFF
Digital Element 18 Target	Self-reset
Digital Element 18 Events	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 19 Function	Disabled
Digital Element 19 Name	Dig Element 19
Digital Element 19 Input	OFF
Digital Element 19 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 19 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 19 Pickup Led	Enabled
Digital Element 19 Block	OFF
Digital Element 19 Target	Self-reset
Digital Element 19 Events	Disabled
Digital Element 20 Function	Disabled
Digital Element 20 Name	Dig Element 20
Digital Element 20 Input	OFF
Digital Element 20 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 20 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 20 Pickup Led	Enabled
Digital Element 20 Block	OFF
Digital Element 20 Target	Self-reset
Digital Element 20 Events	Disabled
Digital Element 21 Function	Disabled
Digital Element 21 Name	Dig Element 21
Digital Element 21 Input	OFF
Digital Element 21 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 21 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 21 Pickup Led	Enabled
Digital Element 21 Block	OFF
Digital Element 21 Target	Self-reset
Digital Element 21 Events	Disabled
Digital Element 22 Function	Disabled
Digital Element 22 Name	Dig Element 22
Digital Element 22 Input	OFF
Digital Element 22 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 22 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 22 Pickup Led	Enabled
Digital Element 22 Block	OFF
Digital Element 22 Target	Self-reset
Digital Element 22 Events	Disabled
Digital Element 23 Function	Disabled
Digital Element 23 Name	Dig Element 23
Digital Element 23 Input	OFF
Digital Element 23 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 23 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 23 Pickup Led	Enabled
Digital Element 23 Block	OFF
Digital Element 23 Target	Self-reset
Digital Element 23 Events	Disabled
Digital Element 24 Function	Disabled
Digital Element 24 Name	Dig Element 24
Digital Element 24 Input	OFF
Digital Element 24 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 24 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 24 Pickup Led	Enabled
Digital Element 24 Block	OFF
Digital Element 24 Target	Self-reset
Digital Element 24 Events	Disabled
Digital Element 25 Function	Disabled
Digital Element 25 Name	Dig Element 25
Digital Element 25 Input	OFF
Digital Element 25 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 25 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 25 Pickup Led	Enabled
Digital Element 25 Block	OFF
Digital Element 25 Target	Self-reset
Digital Element 25 Events	Disabled
Digital Element 26 Function	Disabled
Digital Element 26 Name	Dig Element 26
Digital Element 26 Input	OFF
Digital Element 26 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 26 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 26 Pickup Led	Enabled
Digital Element 26 Block	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 26 Target	Self-reset
Digital Element 26 Events	Disabled
Digital Element 27 Function	Disabled
Digital Element 27 Name	Dig Element 27
Digital Element 27 Input	OFF
Digital Element 27 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 27 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 27 Pickup Led	Enabled
Digital Element 27 Block	OFF
Digital Element 27 Target	Self-reset
Digital Element 27 Events	Disabled
Digital Element 28 Function	Disabled
Digital Element 28 Name	Dig Element 28
Digital Element 28 Input	OFF
Digital Element 28 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 28 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 28 Pickup Led	Enabled
Digital Element 28 Block	OFF
Digital Element 28 Target	Self-reset
Digital Element 28 Events	Disabled
Digital Element 29 Function	Disabled
Digital Element 29 Name	Dig Element 29
Digital Element 29 Input	OFF
Digital Element 29 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 29 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 29 Pickup Led	Enabled
Digital Element 29 Block	OFF
Digital Element 29 Target	Self-reset
Digital Element 29 Events	Disabled
Digital Element 30 Function	Disabled
Digital Element 30 Name	Dig Element 30
Digital Element 30 Input	OFF
Digital Element 30 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 30 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 30 Pickup Led	Enabled
Digital Element 30 Block	OFF
Digital Element 30 Target	Self-reset
Digital Element 30 Events	Disabled
Digital Element 31 Function	Disabled
Digital Element 31 Name	Dig Element 31
Digital Element 31 Input	OFF
Digital Element 31 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 31 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 31 Pickup Led	Enabled
Digital Element 31 Block	OFF
Digital Element 31 Target	Self-reset
Digital Element 31 Events	Disabled
Digital Element 32 Function	Disabled
Digital Element 32 Name	Dig Element 32
Digital Element 32 Input	OFF
Digital Element 32 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 32 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 32 Pickup Led	Enabled
Digital Element 32 Block	OFF
Digital Element 32 Target	Self-reset
Digital Element 32 Events	Disabled
Digital Element 33 Function	Disabled
Digital Element 33 Name	Dig Element 33
Digital Element 33 Input	OFF
Digital Element 33 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 33 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 33 Pickup Led	Enabled
Digital Element 33 Block	OFF
Digital Element 33 Target	Self-reset
Digital Element 33 Events	Disabled
Digital Element 34 Function	Disabled
Digital Element 34 Name	Dig Element 34
Digital Element 34 Input	OFF
Digital Element 34 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 34 Reset Delay	0.000 s

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 34 Pickup Led	Enabled
Digital Element 34 Block	OFF
Digital Element 34 Target	Self-reset
Digital Element 34 Events	Disabled
Digital Element 35 Function	Disabled
Digital Element 35 Name	Dig Element 35
Digital Element 35 Input	OFF
Digital Element 35 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 35 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 35 Pickup Led	Enabled
Digital Element 35 Block	OFF
Digital Element 35 Target	Self-reset
Digital Element 35 Events	Disabled
Digital Element 36 Function	Disabled
Digital Element 36 Name	Dig Element 36
Digital Element 36 Input	OFF
Digital Element 36 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 36 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 36 Pickup Led	Enabled
Digital Element 36 Block	OFF
Digital Element 36 Target	Self-reset
Digital Element 36 Events	Disabled
Digital Element 37 Function	Disabled
Digital Element 37 Name	Dig Element 37
Digital Element 37 Input	OFF
Digital Element 37 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 37 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 37 Pickup Led	Enabled
Digital Element 37 Block	OFF
Digital Element 37 Target	Self-reset
Digital Element 37 Events	Disabled
Digital Element 38 Function	Disabled
Digital Element 38 Name	Dig Element 38
Digital Element 38 Input	OFF
Digital Element 38 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 38 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 38 Pickup Led	Enabled
Digital Element 38 Block	OFF
Digital Element 38 Target	Self-reset
Digital Element 38 Events	Disabled
Digital Element 39 Function	Disabled
Digital Element 39 Name	Dig Element 39
Digital Element 39 Input	OFF
Digital Element 39 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 39 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 39 Pickup Led	Enabled
Digital Element 39 Block	OFF
Digital Element 39 Target	Self-reset
Digital Element 39 Events	Disabled
Digital Element 40 Function	Disabled
Digital Element 40 Name	Dig Element 40
Digital Element 40 Input	OFF
Digital Element 40 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 40 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 40 Pickup Led	Enabled
Digital Element 40 Block	OFF
Digital Element 40 Target	Self-reset
Digital Element 40 Events	Disabled
Digital Element 41 Function	Disabled
Digital Element 41 Name	Dig Element 41
Digital Element 41 Input	OFF
Digital Element 41 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 41 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 41 Pickup Led	Enabled
Digital Element 41 Block	OFF
Digital Element 41 Target	Self-reset
Digital Element 41 Events	Disabled
Digital Element 42 Function	Disabled
Digital Element 42 Name	Dig Element 42
Digital Element 42 Input	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DIGITAL ELEMENTS (continued from last page)

Digital Element 42 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 42 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 42 Pickup Led	Enabled
Digital Element 42 Block	OFF
Digital Element 42 Target	Self-reset
Digital Element 42 Events	Disabled
Digital Element 43 Function	Disabled
Digital Element 43 Name	Dig Element 43
Digital Element 43 Input	OFF
Digital Element 43 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 43 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 43 Pickup Led	Enabled
Digital Element 43 Block	OFF
Digital Element 43 Target	Self-reset
Digital Element 43 Events	Disabled
Digital Element 44 Function	Disabled
Digital Element 44 Name	Dig Element 44
Digital Element 44 Input	OFF
Digital Element 44 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 44 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 44 Pickup Led	Enabled
Digital Element 44 Block	OFF
Digital Element 44 Target	Self-reset
Digital Element 44 Events	Disabled
Digital Element 45 Function	Disabled
Digital Element 45 Name	Dig Element 45
Digital Element 45 Input	OFF
Digital Element 45 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 45 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 45 Pickup Led	Enabled
Digital Element 45 Block	OFF
Digital Element 45 Target	Self-reset
Digital Element 45 Events	Disabled
Digital Element 46 Function	Disabled
Digital Element 46 Name	Dig Element 46
Digital Element 46 Input	OFF
Digital Element 46 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 46 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 46 Pickup Led	Enabled
Digital Element 46 Block	OFF
Digital Element 46 Target	Self-reset
Digital Element 46 Events	Disabled
Digital Element 47 Function	Disabled
Digital Element 47 Name	Dig Element 47
Digital Element 47 Input	OFF
Digital Element 47 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 47 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 47 Pickup Led	Enabled
Digital Element 47 Block	OFF
Digital Element 47 Target	Self-reset
Digital Element 47 Events	Disabled
Digital Element 48 Function	Disabled
Digital Element 48 Name	Dig Element 48
Digital Element 48 Input	OFF
Digital Element 48 Pickup Delay	0.000 s
Digital Element 48 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 48 Pickup Led	Enabled
Digital Element 48 Block	OFF
Digital Element 48 Target	Self-reset
Digital Element 48 Events	Disabled

DIGITAL COUNTERS

Digital Counter 1 Function	Disabled
Digital Counter 1 Name	Counter 1
Digital Counter 1 Units	
Digital Counter 1 Preset	0
Digital Counter 1 Compare	0
Digital Counter 1 Up	OFF
Digital Counter 1 Down	OFF
Digital Counter 1 Block	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DIGITAL COUNTERS (continued from last page)

Digital Counter 1 Set To Preset	OFF
Digital Counter 1 Reset	OFF
Digital Counter 1 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 1 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 2 Function	Disabled
Digital Counter 2 Name	Counter 2
Digital Counter 2 Units	
Digital Counter 2 Preset	0
Digital Counter 2 Compare	0
Digital Counter 2 Up	OFF
Digital Counter 2 Down	OFF
Digital Counter 2 Block	OFF
Digital Counter 2 Set To Preset	OFF
Digital Counter 2 Reset	OFF
Digital Counter 2 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 2 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 3 Function	Disabled
Digital Counter 3 Name	Counter 3
Digital Counter 3 Units	
Digital Counter 3 Preset	0
Digital Counter 3 Compare	0
Digital Counter 3 Up	OFF
Digital Counter 3 Down	OFF
Digital Counter 3 Block	OFF
Digital Counter 3 Set To Preset	OFF
Digital Counter 3 Reset	OFF
Digital Counter 3 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 3 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 4 Function	Disabled
Digital Counter 4 Name	Counter 4
Digital Counter 4 Units	
Digital Counter 4 Preset	0
Digital Counter 4 Compare	0
Digital Counter 4 Up	OFF
Digital Counter 4 Down	OFF
Digital Counter 4 Block	OFF
Digital Counter 4 Set To Preset	OFF
Digital Counter 4 Reset	OFF
Digital Counter 4 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 4 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 5 Function	Disabled
Digital Counter 5 Name	Counter 5
Digital Counter 5 Units	
Digital Counter 5 Preset	0
Digital Counter 5 Compare	0
Digital Counter 5 Up	OFF
Digital Counter 5 Down	OFF
Digital Counter 5 Block	OFF
Digital Counter 5 Set To Preset	OFF
Digital Counter 5 Reset	OFF
Digital Counter 5 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 5 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 6 Function	Disabled
Digital Counter 6 Name	Counter 6
Digital Counter 6 Units	
Digital Counter 6 Preset	0
Digital Counter 6 Compare	0
Digital Counter 6 Up	OFF
Digital Counter 6 Down	OFF
Digital Counter 6 Block	OFF
Digital Counter 6 Set To Preset	OFF
Digital Counter 6 Reset	OFF
Digital Counter 6 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 6 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 7 Function	Disabled
Digital Counter 7 Name	Counter 7
Digital Counter 7 Units	
Digital Counter 7 Preset	0
Digital Counter 7 Compare	0
Digital Counter 7 Up	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

DIGITAL COUNTERS (continued from last page)

Digital Counter 7 Down	OFF
Digital Counter 7 Block	OFF
Digital Counter 7 Set To Preset	OFF
Digital Counter 7 Reset	OFF
Digital Counter 7 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 7 Freeze/Count	OFF
Digital Counter 8 Function	Disabled
Digital Counter 8 Name	Counter 8
Digital Counter 8 Units	
Digital Counter 8 Preset	0
Digital Counter 8 Compare	0
Digital Counter 8 Up	OFF
Digital Counter 8 Down	OFF
Digital Counter 8 Block	OFF
Digital Counter 8 Set To Preset	OFF
Digital Counter 8 Reset	OFF
Digital Counter 8 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 8 Freeze/Count	OFF

MONITORING ELEMENTS

BREAKER ARCING CURRENT

BREAKER 1 ARC: Function	Disabled
BREAKER 1 ARC: Source	SRC 1 (SRC 1)
BREAKER 1 ARC: Init A	OFF
BREAKER 1 ARC: Init B	OFF
BREAKER 1 ARC: Init C	OFF
BREAKER 1 ARC: Delay	0.000 s
BREAKER 1 ARC: Limit	1000 kA2-cyc
BREAKER 1 ARC: Block	OFF
BREAKER 1 ARC: Target	Self-reset
BREAKER 1 ARC: Events	Disabled
BREAKER 2 ARC: Function	Disabled
BREAKER 2 ARC: Source	SRC 1 (SRC 1)
BREAKER 2 ARC: Init A	OFF
BREAKER 2 ARC: Init B	OFF
BREAKER 2 ARC: Init C	OFF
BREAKER 2 ARC: Delay	0.000 s
BREAKER 2 ARC: Limit	1000 kA2-cyc
BREAKER 2 ARC: Block	OFF
BREAKER 2 ARC: Target	Self-reset
BREAKER 2 ARC: Events	Disabled

BREAKER FLASHOVER

BREAKER FLASHOVER 1: Function	Disabled
BREAKER FLASHOVER 1: Side 1	SRC 1 (SRC 1)
BREAKER FLASHOVER 1: Side 2	None
BREAKER FLASHOVER 1: Status Closed A	OFF
BREAKER FLASHOVER 1: Status Closed B	OFF
BREAKER FLASHOVER 1: Status Closed C	OFF
BREAKER FLASHOVER 1: V Pickup	0.850 pu
BREAKER FLASHOVER 1: Diff V Pickup	1000 V
BREAKER FLASHOVER 1: Amp Pickup	0.600 pu
BREAKER FLASHOVER 1: Pickup Delay	0.100 s
BREAKER FLASHOVER 1: Supv A	OFF
BREAKER FLASHOVER 1: Supv B	OFF
BREAKER FLASHOVER 1: Supv C	OFF
BREAKER FLASHOVER 1: Block	OFF
BREAKER FLASHOVER 1: Target	Self-reset
BREAKER FLASHOVER 1: Events	Disabled
BREAKER FLASHOVER 2: Function	Disabled
BREAKER FLASHOVER 2: Side 1	SRC 1 (SRC 1)
BREAKER FLASHOVER 2: Side 2	None
BREAKER FLASHOVER 2: Status Closed A	OFF
BREAKER FLASHOVER 2: Status Closed B	OFF
BREAKER FLASHOVER 2: Status Closed C	OFF
BREAKER FLASHOVER 2: V Pickup	0.850 pu
BREAKER FLASHOVER 2: Diff V Pickup	1000 V
BREAKER FLASHOVER 2: Amp Pickup	0.600 pu
BREAKER FLASHOVER 2: Pickup Delay	0.100 s
BREAKER FLASHOVER 2: Supv A	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

BREAKER FLASHOVER (continued from last page)

BREAKER FLASHOVER 2: Supv B	OFF
BREAKER FLASHOVER 2: Supv C	OFF
BREAKER FLASHOVER 2: Block	OFF
BREAKER FLASHOVER 2: Target	Self-reset
BREAKER FLASHOVER 2: Events	Disabled

VT FUSE FAILURE

VT FUSE FAILURE 1: Function	Enabled
VT FUSE FAILURE 2: Function	Disabled

OPEN POLE

Function	Disabled
Block	OFF
Voltage SUPV	Disabled
Current Pickup	0.050 pu
Open Pole Line XC1	9999.9 ohms
Open Pole Line XC0	9999.9 ohms
Open Pole REM Current PKP	0.050 pu
Target	Self-reset
Events	Disabled

PILOT SCHEMES

1P DUTT SCHEME

Function	Disabled
Block	OFF
Seal-In Delay	0.000 s
No of Comm Bits	1
RX1	OFF
RX2	OFF
RX3	OFF
RX4	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

1P PUTT SCHEME

Function	Disabled
Block	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Seal-In Delay	0.000 s
No of Comm Bits	1
Rx1	OFF
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
target	Self-reset
Event	Disabled

1P POTT SCHEME

Function	Disabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Line End Open Pickup Delay	0.050 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	OFF
Comm Bits	1
Rx1	OFF
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

1P HYBRID POTT SCHEME (continued from last page)

Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Enabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	OFF
Gnd Dir OC Rev	OFF
No of Comm Bits	1
Rx1	OFF
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

1P BLOCKING SCHEME

Function	Disabled
Block	OFF
Rx Coord Pickup Delay	0.010 s
Transient Block Pickup Delay	0.030 s
Transient Block Reset Delay	0.090 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	OFF
Gnd Dir OC Rev	OFF
No of Comm Bits	1
Rx1	OFF
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

DCUB SCHEME

Scheme Function	Disabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Cond	OFF
Gnd Dir OC Fwd	OFF
Gnd Dir OC Rev	OFF
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Line End Open Pickup Delay	0.050 s
Log Pickup Delay	0.008 s
Guard Healthy Reset Delay	0.015 s
Log Trip Window	0.150 s
Seal In Delay	0.010 s
Comm Bits	1
Rx1	OFF
Log1	OFF
Rx2	OFF
Log2	OFF
Rx3	OFF
Log3	OFF
Rx4	OFF
Log4	OFF
Target	Self-reset
Event	Disabled

AUTORECLOSE 1P

Function	Disabled
Mode	1 & 3 Pole
Max Number Of Shots	2

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

AUTORECLOSE 1P (continued from last page)

Block BKR1	OFF
Close Time BKR1	0.10 s
BKR Man Close	OFF
Blk Time Upon Man Cls	10.00 s
1-P Init	OFF
3-P Init	OFF
3-P TD Init	OFF
Multi P Fault	OFF
BKR 1 Pole Open	OFF
BKR 3 Pole Open	OFF
3-P Dead Time 1	0.50 s
3-P Dead Time 2	1.20 s
3-P Dead Time 3	2.00 s
3-P Dead Time 4	4.00 s
Extend Dead T1	OFF
Dead T1 Extension	0.50 s
Reset	OFF
Reset Time	60.00 s
BKR Closed	OFF
Block	OFF
Pause	OFF
Inc Seq Time	5.00 s
Block BKR2	OFF
Close Time BKR2	0.10 s
Transfer 1 to 2	No
Transfer 2 to 1	No
BKR1 Fail Option	Continue
BKR2 Fail Option	Continue
1-P Dead Time	1.00 s
BKR Sequence	1 - 2
Transfer Time	4.00 s
BUS FLT Init	OFF
Event	Disabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H1A] Contact Input 1 ID	DISP.87L
[H1A] Contact Input 1 Debounce Time	2.0 ms
[H1A] Contact Input 1 Events	Enabled
[H1C] Contact Input 2 ID	F.SECAL 87L
[H1C] Contact Input 2 Debounce Time	2.0 ms
[H1C] Contact Input 2 Events	Enabled
[H2A] Contact Input 3 ID	F.FUENTE 87L
[H2A] Contact Input 3 Debounce Time	2.0 ms
[H2A] Contact Input 3 Events	Enabled
[H2C] Contact Input 4 ID	Cont Ip 4
[H2C] Contact Input 4 Debounce Time	2.0 ms
[H2C] Contact Input 4 Events	Disabled
[H3A] Contact Input 5 ID	POSICIO 52H2
[H3A] Contact Input 5 Debounce Time	2.0 ms
[H3A] Contact Input 5 Events	Enabled
[H3C] Contact Input 6 ID	Cont Ip 6
[H3C] Contact Input 6 Debounce Time	2.0 ms
[H3C] Contact Input 6 Events	Disabled
[H4A] Contact Input 7 ID	Cont Ip 7
[H4A] Contact Input 7 Debounce Time	2.0 ms
[H4A] Contact Input 7 Events	Disabled
[H4C] Contact Input 8 ID	Cont Ip 8
[H4C] Contact Input 8 Debounce Time	2.0 ms
[H4C] Contact Input 8 Events	Disabled
[H5A] Contact Input 9 ID	PARTIDA 87L
[H5A] Contact Input 9 Debounce Time	2.5 ms
[H5A] Contact Input 9 Events	Enabled
[H5C] Contact Input 10 ID	Cont Ip 10
[H5C] Contact Input 10 Debounce Time	2.0 ms
[H5C] Contact Input 10 Events	Disabled
[H6A] Contact Input 11 ID	Cont Ip 11
[H6A] Contact Input 11 Debounce Time	2.0 ms
[H6A] Contact Input 11 Events	Disabled
[H6C] Contact Input 12 ID	Cont Ip 12

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[H6C] Contact Input 12 Debounce Time	2.0 ms
[H6C] Contact Input 12 Events	Disabled
[H7A] Contact Input 13 ID	Cont Ip 13
[H7A] Contact Input 13 Debounce Time	2.0 ms
[H7A] Contact Input 13 Events	Disabled
[H7C] Contact Input 14 ID	Cont Ip 14
[H7C] Contact Input 14 Debounce Time	2.0 ms
[H7C] Contact Input 14 Events	Disabled
[H8A] Contact Input 15 ID	Cont Ip 15
[H8A] Contact Input 15 Debounce Time	2.0 ms
[H8A] Contact Input 15 Events	Disabled
[H8C] Contact Input 16 ID	Cont Ip 16
[H8C] Contact Input 16 Debounce Time	2.0 ms
[H8C] Contact Input 16 Events	Disabled
[M7A] Contact Input 17 ID	Cont Ip 17
[M7A] Contact Input 17 Debounce Time	2.0 ms
[M7A] Contact Input 17 Events	Disabled
[M7C] Contact Input 18 ID	Cont Ip 18
[M7C] Contact Input 18 Debounce Time	2.0 ms
[M7C] Contact Input 18 Events	Disabled
[M8A] Contact Input 19 ID	Cont Ip 19
[M8A] Contact Input 19 Debounce Time	2.0 ms
[M8A] Contact Input 19 Events	Disabled
[M8C] Contact Input 20 ID	Cont Ip 20
[M8C] Contact Input 20 Debounce Time	2.0 ms
[M8C] Contact Input 20 Events	Disabled
[P7A] Contact Input 21 ID	Cont Ip 21
[P7A] Contact Input 21 Debounce Time	2.0 ms
[P7A] Contact Input 21 Events	Disabled
[P7C] Contact Input 22 ID	Cont Ip 22
[P7C] Contact Input 22 Debounce Time	2.0 ms
[P7C] Contact Input 22 Events	Disabled
[P8A] Contact Input 23 ID	Cont Ip 23
[P8A] Contact Input 23 Debounce Time	2.0 ms
[P8A] Contact Input 23 Events	Disabled
[P8C] Contact Input 24 ID	Cont Ip 24
[P8C] Contact Input 24 Debounce Time	2.0 ms
[P8C] Contact Input 24 Events	Disabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

DISP.87L, F.SECAL 87L, F.FUENTE 87L, Cont Ip 4(H1a, H1c, H2a, H2c)	33 Vdc
POSICIO 52H2, Cont Ip 6, Cont Ip 7, Cont Ip 8(H3a, H3c, H4a, H4c)	33 Vdc
PARTIDA 87L, Cont Ip 10, Cont Ip 11, Cont Ip 12(H5a, H5c, H6a, H6c)	33 Vdc
Cont Ip 13, Cont Ip 14, Cont Ip 15, Cont Ip 16(H7a, H7c, H8a, H8c)	33 Vdc
Cont Ip 17, Cont Ip 18, Cont Ip 19, Cont Ip 20(M7a, M7c, M8a, M8c)	33 Vdc
Cont Ip 21, Cont Ip 22, Cont Ip 23, Cont Ip 24(P7a, P7c, P8a, P8c)	33 Vdc

VIRTUAL INPUTS

VIRTUAL INPUTS

Virtual Input 1 Function	Enabled
Virtual Input 1 ID	52H2
Virtual Input 1 Type	Latched
Virtual Input 1 Events	Disabled
Virtual Input 2 Function	Enabled
Virtual Input 2 ID	Virt Ip 2
Virtual Input 2 Type	Latched
Virtual Input 2 Events	Disabled
Virtual Input 3 Function	Enabled
Virtual Input 3 ID	Virt Ip 3
Virtual Input 3 Type	Latched
Virtual Input 3 Events	Disabled
Virtual Input 4 Function	Disabled
Virtual Input 4 ID	Virt Ip 4
Virtual Input 4 Type	Latched
Virtual Input 4 Events	Disabled
Virtual Input 5 Function	Disabled
Virtual Input 5 ID	Virt Ip 5
Virtual Input 5 Type	Latched
Virtual Input 5 Events	Disabled
Virtual Input 6 Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 6 ID	Virt Ip 6
Virtual Input 6 Type	Latched
Virtual Input 6 Events	Disabled
Virtual Input 7 Function	Disabled
Virtual Input 7 ID	Virt Ip 7
Virtual Input 7 Type	Latched
Virtual Input 7 Events	Disabled
Virtual Input 8 Function	Disabled
Virtual Input 8 ID	Virt Ip 8
Virtual Input 8 Type	Latched
Virtual Input 8 Events	Disabled
Virtual Input 9 Function	Disabled
Virtual Input 9 ID	Virt Ip 9
Virtual Input 9 Type	Latched
Virtual Input 9 Events	Disabled
Virtual Input 10 Function	Disabled
Virtual Input 10 ID	Virt Ip 10
Virtual Input 10 Type	Latched
Virtual Input 10 Events	Disabled
Virtual Input 11 Function	Disabled
Virtual Input 11 ID	Virt Ip 11
Virtual Input 11 Type	Latched
Virtual Input 11 Events	Disabled
Virtual Input 12 Function	Disabled
Virtual Input 12 ID	Virt Ip 12
Virtual Input 12 Type	Latched
Virtual Input 12 Events	Disabled
Virtual Input 13 Function	Disabled
Virtual Input 13 ID	Virt Ip 13
Virtual Input 13 Type	Latched
Virtual Input 13 Events	Disabled
Virtual Input 14 Function	Disabled
Virtual Input 14 ID	Virt Ip 14
Virtual Input 14 Type	Latched
Virtual Input 14 Events	Disabled
Virtual Input 15 Function	Disabled
Virtual Input 15 ID	Virt Ip 15
Virtual Input 15 Type	Latched
Virtual Input 15 Events	Disabled
Virtual Input 16 Function	Disabled
Virtual Input 16 ID	Virt Ip 16
Virtual Input 16 Type	Latched
Virtual Input 16 Events	Disabled
Virtual Input 17 Function	Disabled
Virtual Input 17 ID	Virt Ip 17
Virtual Input 17 Type	Latched
Virtual Input 17 Events	Disabled
Virtual Input 18 Function	Disabled
Virtual Input 18 ID	Virt Ip 18
Virtual Input 18 Type	Latched
Virtual Input 18 Events	Disabled
Virtual Input 19 Function	Disabled
Virtual Input 19 ID	Virt Ip 19
Virtual Input 19 Type	Latched
Virtual Input 19 Events	Disabled
Virtual Input 20 Function	Disabled
Virtual Input 20 ID	Virt Ip 20
Virtual Input 20 Type	Latched
Virtual Input 20 Events	Disabled
Virtual Input 21 Function	Disabled
Virtual Input 21 ID	Virt Ip 21
Virtual Input 21 Type	Latched
Virtual Input 21 Events	Disabled
Virtual Input 22 Function	Disabled
Virtual Input 22 ID	Virt Ip 22
Virtual Input 22 Type	Latched
Virtual Input 22 Events	Disabled
Virtual Input 23 Function	Disabled
Virtual Input 23 ID	Virt Ip 23
Virtual Input 23 Type	Latched

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 23 Events	Disabled
Virtual Input 24 Function	Disabled
Virtual Input 24 ID	Virt Ip 24
Virtual Input 24 Type	Latched
Virtual Input 24 Events	Disabled
Virtual Input 25 Function	Disabled
Virtual Input 25 ID	Virt Ip 25
Virtual Input 25 Type	Latched
Virtual Input 25 Events	Disabled
Virtual Input 26 Function	Disabled
Virtual Input 26 ID	Virt Ip 26
Virtual Input 26 Type	Latched
Virtual Input 26 Events	Disabled
Virtual Input 27 Function	Disabled
Virtual Input 27 ID	Virt Ip 27
Virtual Input 27 Type	Latched
Virtual Input 27 Events	Disabled
Virtual Input 28 Function	Disabled
Virtual Input 28 ID	Virt Ip 28
Virtual Input 28 Type	Latched
Virtual Input 28 Events	Disabled
Virtual Input 29 Function	Disabled
Virtual Input 29 ID	Virt Ip 29
Virtual Input 29 Type	Latched
Virtual Input 29 Events	Disabled
Virtual Input 30 Function	Disabled
Virtual Input 30 ID	Virt Ip 30
Virtual Input 30 Type	Latched
Virtual Input 30 Events	Disabled
Virtual Input 31 Function	Disabled
Virtual Input 31 ID	Virt Ip 31
Virtual Input 31 Type	Latched
Virtual Input 31 Events	Disabled
Virtual Input 32 Function	Disabled
Virtual Input 32 ID	Virt Ip 32
Virtual Input 32 Type	Latched
Virtual Input 32 Events	Disabled
Virtual Input 33 Function	Disabled
Virtual Input 33 ID	Virt Ip 33
Virtual Input 33 Type	Latched
Virtual Input 33 Events	Disabled
Virtual Input 34 Function	Disabled
Virtual Input 34 ID	Virt Ip 34
Virtual Input 34 Type	Latched
Virtual Input 34 Events	Disabled
Virtual Input 35 Function	Disabled
Virtual Input 35 ID	Virt Ip 35
Virtual Input 35 Type	Latched
Virtual Input 35 Events	Disabled
Virtual Input 36 Function	Disabled
Virtual Input 36 ID	Virt Ip 36
Virtual Input 36 Type	Latched
Virtual Input 36 Events	Disabled
Virtual Input 37 Function	Disabled
Virtual Input 37 ID	Virt Ip 37
Virtual Input 37 Type	Latched
Virtual Input 37 Events	Disabled
Virtual Input 38 Function	Disabled
Virtual Input 38 ID	Virt Ip 38
Virtual Input 38 Type	Latched
Virtual Input 38 Events	Disabled
Virtual Input 39 Function	Disabled
Virtual Input 39 ID	Virt Ip 39
Virtual Input 39 Type	Latched
Virtual Input 39 Events	Disabled
Virtual Input 40 Function	Disabled
Virtual Input 40 ID	Virt Ip 40
Virtual Input 40 Type	Latched
Virtual Input 40 Events	Disabled
Virtual Input 41 Function	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 41 ID	Virt Ip 41
Virtual Input 41 Type	Latched
Virtual Input 41 Events	Disabled
Virtual Input 42 Function	Disabled
Virtual Input 42 ID	Virt Ip 42
Virtual Input 42 Type	Latched
Virtual Input 42 Events	Disabled
Virtual Input 43 Function	Disabled
Virtual Input 43 ID	Virt Ip 43
Virtual Input 43 Type	Latched
Virtual Input 43 Events	Disabled
Virtual Input 44 Function	Disabled
Virtual Input 44 ID	Virt Ip 44
Virtual Input 44 Type	Latched
Virtual Input 44 Events	Disabled
Virtual Input 45 Function	Disabled
Virtual Input 45 ID	Virt Ip 45
Virtual Input 45 Type	Latched
Virtual Input 45 Events	Disabled
Virtual Input 46 Function	Disabled
Virtual Input 46 ID	Virt Ip 46
Virtual Input 46 Type	Latched
Virtual Input 46 Events	Disabled
Virtual Input 47 Function	Disabled
Virtual Input 47 ID	Virt Ip 47
Virtual Input 47 Type	Latched
Virtual Input 47 Events	Disabled
Virtual Input 48 Function	Disabled
Virtual Input 48 ID	Virt Ip 48
Virtual Input 48 Type	Latched
Virtual Input 48 Events	Disabled
Virtual Input 49 Function	Disabled
Virtual Input 49 ID	Virt Ip 49
Virtual Input 49 Type	Latched
Virtual Input 49 Events	Disabled
Virtual Input 50 Function	Disabled
Virtual Input 50 ID	Virt Ip 50
Virtual Input 50 Type	Latched
Virtual Input 50 Events	Disabled
Virtual Input 51 Function	Disabled
Virtual Input 51 ID	Virt Ip 51
Virtual Input 51 Type	Latched
Virtual Input 51 Events	Disabled
Virtual Input 52 Function	Disabled
Virtual Input 52 ID	Virt Ip 52
Virtual Input 52 Type	Latched
Virtual Input 52 Events	Disabled
Virtual Input 53 Function	Disabled
Virtual Input 53 ID	Virt Ip 53
Virtual Input 53 Type	Latched
Virtual Input 53 Events	Disabled
Virtual Input 54 Function	Disabled
Virtual Input 54 ID	Virt Ip 54
Virtual Input 54 Type	Latched
Virtual Input 54 Events	Disabled
Virtual Input 55 Function	Disabled
Virtual Input 55 ID	Virt Ip 55
Virtual Input 55 Type	Latched
Virtual Input 55 Events	Disabled
Virtual Input 56 Function	Disabled
Virtual Input 56 ID	Virt Ip 56
Virtual Input 56 Type	Latched
Virtual Input 56 Events	Disabled
Virtual Input 57 Function	Disabled
Virtual Input 57 ID	Virt Ip 57
Virtual Input 57 Type	Latched
Virtual Input 57 Events	Disabled
Virtual Input 58 Function	Disabled
Virtual Input 58 ID	Virt Ip 58
Virtual Input 58 Type	Latched

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

VIRTUAL INPUTS (continued from last page)

Virtual Input 58 Events	Disabled
Virtual Input 59 Function	Disabled
Virtual Input 59 ID	Virt Ip 59
Virtual Input 59 Type	Latched
Virtual Input 59 Events	Disabled
Virtual Input 60 Function	Disabled
Virtual Input 60 ID	Virt Ip 60
Virtual Input 60 Type	Latched
Virtual Input 60 Events	Disabled
Virtual Input 61 Function	Disabled
Virtual Input 61 ID	Virt Ip 61
Virtual Input 61 Type	Latched
Virtual Input 61 Events	Disabled
Virtual Input 62 Function	Disabled
Virtual Input 62 ID	Virt Ip 62
Virtual Input 62 Type	Latched
Virtual Input 62 Events	Disabled
Virtual Input 63 Function	Disabled
Virtual Input 63 ID	Virt Ip 63
Virtual Input 63 Type	Latched
Virtual Input 63 Events	Disabled
Virtual Input 64 Function	Disabled
Virtual Input 64 ID	Virt Ip 64
Virtual Input 64 Type	Latched
Virtual Input 64 Events	Disabled

CONTACT OUTPUTS

[M1] Contact Output 1 ID	Cont Op 1
[M1] Contact Output 1 Operate	OFF
[M1] Contact Output 1 Seal-In	OFF
[M1] Contact Output 1 Events	Enabled
[M2] Contact Output 2 ID	Cont Op 2
[M2] Contact Output 2 Operate	OFF
[M2] Contact Output 2 Seal-In	OFF
[M2] Contact Output 2 Events	Enabled
[M3] Contact Output 3 ID	Cont Op 3
[M3] Contact Output 3 Operate	OFF
[M3] Contact Output 3 Seal-In	OFF
[M3] Contact Output 3 Events	Enabled
[M4] Contact Output 4 ID	Cont Op 4
[M4] Contact Output 4 Operate	OFF
[M4] Contact Output 4 Seal-In	OFF
[M4] Contact Output 4 Events	Enabled
[M5] Contact Output 5 ID	Cont Op 5
[M5] Contact Output 5 Operate	OFF
[M5] Contact Output 5 Seal-In	OFF
[M5] Contact Output 5 Events	Enabled
[M6] Contact Output 6 ID	Cont Op 6
[M6] Contact Output 6 Operate	OFF
[M6] Contact Output 6 Seal-In	OFF
[M6] Contact Output 6 Events	Enabled
[P1] Contact Output 7 ID	Cont Op 7
[P1] Contact Output 7 Operate	OFF
[P1] Contact Output 7 Seal-In	OFF
[P1] Contact Output 7 Events	Enabled
[P2] Contact Output 8 ID	ALAR 21-21N
[P2] Contact Output 8 Operate	TRIP 21-21N On (VO4)
[P2] Contact Output 8 Seal-In	OFF
[P2] Contact Output 8 Events	Enabled
[P3] Contact Output 9 ID	ALARM 67-67N
[P3] Contact Output 9 Operate	TRIP 67-67N On (VO5)
[P3] Contact Output 9 Seal-In	OFF
[P3] Contact Output 9 Events	Enabled
[P4] Contact Output 10 ID	FALLA PROTEC
[P4] Contact Output 10 Operate	ANY MAJOR ERROR
[P4] Contact Output 10 Seal-In	OFF
[P4] Contact Output 10 Events	Enabled
[P5] Contact Output 11 ID	Cont Op 11
[P5] Contact Output 11 Operate	OFF
[P5] Contact Output 11 Seal-In	OFF

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

CONTACT OUTPUTS (continued from last page)

[P5] Contact Output 11 Events	Enabled
[P6] Contact Output 12 ID	Cont Op 12
[P6] Contact Output 12 Operate	OFF
[P6] Contact Output 12 Seal-In	OFF
[P6] Contact Output 12 Events	Enabled
[U1] Contact Output 13 ID	Cont Op 13
[U1] Contact Output 13 Operate	OFF
[U1] Contact Output 13 Seal-In	OFF
[U1] Contact Output 13 Events	Enabled
[U2] Contact Output 14 ID	Cont Op 14
[U2] Contact Output 14 Operate	OFF
[U2] Contact Output 14 Seal-In	OFF
[U2] Contact Output 14 Events	Enabled
[U3] Contact Output 15 ID	Cont Op 15
[U3] Contact Output 15 Operate	OFF
[U3] Contact Output 15 Seal-In	OFF
[U3] Contact Output 15 Events	Enabled
[U4] Contact Output 16 ID	Cont Op 16
[U4] Contact Output 16 Operate	OFF
[U4] Contact Output 16 Seal-In	OFF
[U4] Contact Output 16 Events	Enabled
[U5] Contact Output 17 ID	Cont Op 17
[U5] Contact Output 17 Operate	OFF
[U5] Contact Output 17 Seal-In	OFF
[U5] Contact Output 17 Events	Enabled
[U6] Contact Output 18 ID	Cont Op 18
[U6] Contact Output 18 Operate	OFF
[U6] Contact Output 18 Seal-In	OFF
[U6] Contact Output 18 Events	Enabled
[U7] Contact Output 19 ID	Cont Op 19
[U7] Contact Output 19 Operate	OFF
[U7] Contact Output 19 Seal-In	OFF
[U7] Contact Output 19 Events	Enabled
[U8] Contact Output 20 ID	Cont Op 20
[U8] Contact Output 20 Operate	OFF
[U8] Contact Output 20 Seal-In	OFF
[U8] Contact Output 20 Events	Enabled
[W1] Contact Output 21 ID	TRIP GENERAL
[W1] Contact Output 21 Operate	GENERAL TRIP On (VO3)
[W1] Contact Output 21 Seal-In	OFF
[W1] Contact Output 21 Events	Enabled
[W2] Contact Output 22 ID	68 BLOCK
[W2] Contact Output 22 Operate	POWER SWING BLOCK
[W2] Contact Output 22 Seal-In	OFF
[W2] Contact Output 22 Events	Enabled
[W3] Contact Output 23 ID	Trip mttto.
[W3] Contact Output 23 Operate	GENERAL TRIP On (VO3)
[W3] Contact Output 23 Seal-In	OFF
[W3] Contact Output 23 Events	Enabled
[W4] Contact Output 24 ID	Cont Op 24
[W4] Contact Output 24 Operate	OFF
[W4] Contact Output 24 Seal-In	OFF
[W4] Contact Output 24 Events	Enabled
[W5] Contact Output 25 ID	Cont Op 25
[W5] Contact Output 25 Operate	OFF
[W5] Contact Output 25 Seal-In	OFF
[W5] Contact Output 25 Events	Enabled
[W6] Contact Output 26 ID	Cont Op 26
[W6] Contact Output 26 Operate	OFF
[W6] Contact Output 26 Seal-In	OFF
[W6] Contact Output 26 Events	Enabled
[W7] Contact Output 27 ID	Cont Op 27
[W7] Contact Output 27 Operate	OFF
[W7] Contact Output 27 Seal-In	OFF
[W7] Contact Output 27 Events	Enabled
[W8] Contact Output 28 ID	Cont Op 28
[W8] Contact Output 28 Operate	OFF
[W8] Contact Output 28 Seal-In	OFF
[W8] Contact Output 28 Events	Enabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	BLK DIR NTRL
Virtual Output 1 Events	Enabled
Virtual Output 2 ID	VT NOT FAIL
Virtual Output 2 Events	Enabled
Virtual Output 3 ID	GENERAL TRIP
Virtual Output 3 Events	Enabled
Virtual Output 4 ID	TRIP 21-21N
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	TRIP 67-67N
Virtual Output 5 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	TRIP 51-51N
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	OSCILOGRAFIA
Virtual Output 7 Events	Disabled
Virtual Output 8 ID	67 AB
Virtual Output 8 Events	Enabled
Virtual Output 9 ID	67 BC
Virtual Output 9 Events	Enabled
Virtual Output 10 ID	67 CA
Virtual Output 10 Events	Enabled
Virtual Output 11 ID	67 ABC
Virtual Output 11 Events	Enabled
Virtual Output 12 ID	67N A
Virtual Output 12 Events	Enabled
Virtual Output 13 ID	67 N B
Virtual Output 13 Events	Enabled
Virtual Output 14 ID	67N C
Virtual Output 14 Events	Enabled
Virtual Output 15 ID	51 AB
Virtual Output 15 Events	Enabled
Virtual Output 16 ID	51 BC
Virtual Output 16 Events	Enabled
Virtual Output 17 ID	51 CA
Virtual Output 17 Events	Enabled
Virtual Output 18 ID	51 ABC
Virtual Output 18 Events	Enabled
Virtual Output 19 ID	RESET LED
Virtual Output 19 Events	Enabled
Virtual Output 20 ID	PH Z1 OP
Virtual Output 20 Events	Enabled
Virtual Output 21 ID	PH Z2 OP
Virtual Output 21 Events	Enabled
Virtual Output 22 ID	Virt Op 22
Virtual Output 22 Events	Disabled
Virtual Output 23 ID	Virt Op 23
Virtual Output 23 Events	Disabled
Virtual Output 24 ID	Virt Op 24
Virtual Output 24 Events	Disabled
Virtual Output 25 ID	Virt Op 25
Virtual Output 25 Events	Disabled
Virtual Output 26 ID	Virt Op 26
Virtual Output 26 Events	Disabled
Virtual Output 27 ID	Virt Op 27
Virtual Output 27 Events	Disabled
Virtual Output 28 ID	Virt Op 28
Virtual Output 28 Events	Disabled
Virtual Output 29 ID	Virt Op 29
Virtual Output 29 Events	Disabled
Virtual Output 30 ID	Virt Op 30
Virtual Output 30 Events	Disabled
Virtual Output 31 ID	Virt Op 31
Virtual Output 31 Events	Disabled
Virtual Output 32 ID	Virt Op 32
Virtual Output 32 Events	Disabled
Virtual Output 33 ID	Virt Op 33
Virtual Output 33 Events	Disabled
Virtual Output 34 ID	Virt Op 34
Virtual Output 34 Events	Disabled
Virtual Output 35 ID	Virt Op 35
Virtual Output 35 Events	Disabled

QUICK CONNECT

QUICK CONNECT DEVICE

DEVICE DEFINITION

ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67

VERSION: 5.5X

DESCRIPTION: (NONE)

INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502

VIRTUAL OUTPUTS (continued from last page)

Virtual Output 36 ID	Virt Op 36
Virtual Output 36 Events	Disabled
Virtual Output 37 ID	Virt Op 37
Virtual Output 37 Events	Disabled
Virtual Output 38 ID	Virt Op 38
Virtual Output 38 Events	Disabled
Virtual Output 39 ID	Virt Op 39
Virtual Output 39 Events	Disabled
Virtual Output 40 ID	Virt Op 40
Virtual Output 40 Events	Disabled
Virtual Output 41 ID	Virt Op 41
Virtual Output 41 Events	Disabled
Virtual Output 42 ID	Virt Op 42
Virtual Output 42 Events	Disabled
Virtual Output 43 ID	Virt Op 43
Virtual Output 43 Events	Disabled
Virtual Output 44 ID	Virt Op 44
Virtual Output 44 Events	Disabled
Virtual Output 45 ID	Virt Op 45
Virtual Output 45 Events	Disabled
Virtual Output 46 ID	Virt Op 46
Virtual Output 46 Events	Disabled
Virtual Output 47 ID	Virt Op 47
Virtual Output 47 Events	Disabled
Virtual Output 48 ID	Virt Op 48
Virtual Output 48 Events	Disabled
Virtual Output 49 ID	Virt Op 49
Virtual Output 49 Events	Disabled
Virtual Output 50 ID	Virt Op 50
Virtual Output 50 Events	Disabled
Virtual Output 51 ID	Virt Op 51
Virtual Output 51 Events	Disabled
Virtual Output 52 ID	Virt Op 52
Virtual Output 52 Events	Disabled
Virtual Output 53 ID	Virt Op 53
Virtual Output 53 Events	Disabled
Virtual Output 54 ID	Virt Op 54
Virtual Output 54 Events	Disabled
Virtual Output 55 ID	Virt Op 55
Virtual Output 55 Events	Disabled
Virtual Output 56 ID	Virt Op 56
Virtual Output 56 Events	Disabled
Virtual Output 57 ID	Virt Op 57
Virtual Output 57 Events	Disabled
Virtual Output 58 ID	Virt Op 58
Virtual Output 58 Events	Disabled
Virtual Output 59 ID	Virt Op 59
Virtual Output 59 Events	Disabled
Virtual Output 60 ID	Virt Op 60
Virtual Output 60 Events	Disabled
Virtual Output 61 ID	Virt Op 61
Virtual Output 61 Events	Disabled
Virtual Output 62 ID	Virt Op 62
Virtual Output 62 Events	Disabled
Virtual Output 63 ID	Virt Op 63
Virtual Output 63 Events	Disabled
Virtual Output 64 ID	Virt Op 64
Virtual Output 64 Events	Disabled
Virtual Output 65 ID	Virt Op 65
Virtual Output 65 Events	Disabled
Virtual Output 66 ID	Virt Op 66
Virtual Output 66 Events	Disabled
Virtual Output 67 ID	Virt Op 67
Virtual Output 67 Events	Disabled
Virtual Output 68 ID	Virt Op 68
Virtual Output 68 Events	Disabled
Virtual Output 69 ID	Virt Op 69
Virtual Output 69 Events	Disabled
Virtual Output 70 ID	Virt Op 70
Virtual Output 70 Events	Disabled

QUICK CONNECT**QUICK CONNECT DEVICE****DEVICE DEFINITION****ORDER CODE: D60-N00-HKH-F8L-H6D-M6U-P6U-U67-W67****VERSION: 5.5X****DESCRIPTION: (NONE)****INTERFACE: IP:192.168.10.11 | ADDR:254 | PORT: 502****VIRTUAL OUTPUTS** (continued from last page)

Virtual Output 71 ID	Virt Op 71
Virtual Output 71 Events	Disabled
Virtual Output 72 ID	Virt Op 72
Virtual Output 72 Events	Disabled
Virtual Output 73 ID	Virt Op 73
Virtual Output 73 Events	Disabled
Virtual Output 74 ID	Virt Op 74
Virtual Output 74 Events	Disabled
Virtual Output 75 ID	Virt Op 75
Virtual Output 75 Events	Disabled
Virtual Output 76 ID	Virt Op 76
Virtual Output 76 Events	Disabled
Virtual Output 77 ID	Virt Op 77
Virtual Output 77 Events	Disabled
Virtual Output 78 ID	Virt Op 78
Virtual Output 78 Events	Disabled
Virtual Output 79 ID	Virt Op 79
Virtual Output 79 Events	Disabled
Virtual Output 80 ID	Virt Op 80
Virtual Output 80 Events	Disabled
Virtual Output 81 ID	Virt Op 81
Virtual Output 81 Events	Disabled
Virtual Output 82 ID	Virt Op 82
Virtual Output 82 Events	Disabled
Virtual Output 83 ID	Virt Op 83
Virtual Output 83 Events	Disabled
Virtual Output 84 ID	Virt Op 84
Virtual Output 84 Events	Disabled
Virtual Output 85 ID	Virt Op 85
Virtual Output 85 Events	Disabled
Virtual Output 86 ID	Virt Op 86
Virtual Output 86 Events	Disabled
Virtual Output 87 ID	Virt Op 87
Virtual Output 87 Events	Disabled
Virtual Output 88 ID	Virt Op 88
Virtual Output 88 Events	Disabled
Virtual Output 89 ID	Virt Op 89
Virtual Output 89 Events	Disabled
Virtual Output 90 ID	Virt Op 90
Virtual Output 90 Events	Disabled
Virtual Output 91 ID	Virt Op 91
Virtual Output 91 Events	Disabled
Virtual Output 92 ID	Virt Op 92
Virtual Output 92 Events	Disabled
Virtual Output 93 ID	Virt Op 93
Virtual Output 93 Events	Disabled
Virtual Output 94 ID	Virt Op 94
Virtual Output 94 Events	Disabled
Virtual Output 95 ID	Virt Op 95
Virtual Output 95 Events	Disabled
Virtual Output 96 ID	Virt Op 96
Virtual Output 96 Events	Disabled

RESETTING

Operand RESET LED On (VO19)