

## Estudio para análisis de falla EAF 367/2022

### “Falla en línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes”

Fecha de Emisión: 25-10-2022

#### 1. Descripción general de la interrupción

##### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	03/10/2022
Hora	22:29
Consumos desconectados (MW)	5.28
Demanda previa del sistema (MW)	9904.8
Porcentaje de desconexión	0.053 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes / LT144CI1TR02----T058
Tipo de instalación	Línea de Transmisión
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Seccionador 89H1-1 de S/E Hernán Fuentes / DC14T058PA004T058SE159T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

### d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes por operación de la protección de distancia residual asociada al interruptor 52H2 de S/E Copiapó.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la causa de la falla corresponde al contacto de un ave con el seccionador 89H1-1 (fase C) de S/E Hernán Fuentes.

### d.2 Fenómeno Físico

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa CGE Transmisión S.A. entrega los siguientes antecedentes probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas.
- Número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa.

### 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: Sí se han producido reiteraciones del fenómeno físico en instalaciones del propietario de la instalación afectada, durante los últimos 24 meses.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 301_2020	Falla en línea 66 kV Nahuelbuta - Angol	04-09-2020	No se indican.	No se indican.
EAF 308_2020	Desconexión forzada del transformador 154/66 kV N°3 de S/E Fátima	19-09-2020	La empresa CGE S.A. indica instalación de elementos disuasivos espanta roedores. Bloqueos de accesos en trincheras e interruptores.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 367_2020	Desconexión del transformador T1 66/23 kV de S/E Pucón	05-12-2020	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 058_2021	Desconexión de línea 66 kV Villarrica - Pucón	01-03-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 078_2021	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Pucón	16-03-2021	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.	La empresa CGE S.A. señala que no aplica.
EAF 122_2021	Falla en línea 66 kV Tap Paso Hondo - Paso Hondo	04-05-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 129_2021	Falla en línea 66 kV Talca - Villa Alegre	10-05-2021	CGE S.A. indica que el relé GE D60 de la S/E Constitución, paño B1, (Sistema 1) en una falla anterior del 21 de abril de 2021, ya había presentado una detección errónea en dirección reversa de una corriente residual de falla, por lo que se realizó una corrección el 11-05-2021 de acuerdo con SD N°2021040734. No obstante, el desempeño del relé GE D60 no afectó al comportamiento del resto de las protecciones eléctricas encargadas del despeje de la falla ocurrida en la línea.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.
EAF 133_2021	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	14-05-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 134_2021	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	16-05-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE S.A. indica que no aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 141_2021	Falla en línea 110 kV Quillota - Marbella	24-05-2021	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 157_2021	Falla en línea 66 kV Illapel - Punitaqui	08-06-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 186_2021	Falla en línea 66 kV Maule - Talca N°2	12-07-2021	La empresa CGE S.A. indica que se realizaron trabajos de mejora en el tramo comprendido entre las estructuras N°27 a N°31, instalando un nuevo aislador Line Post bajo el último aislador existente.	La empresa CGE S.A. indica que se realizará estudio para incorporar reconexión automática a las líneas Maule - Talca N°1 y N°2.
EAF 243_2021	Falla en línea 66 kV Penco - Lirquén	26-08-2021	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 247_2021	Desconexión de línea 66 kV Los Angeles - Angol	29-08-2021	La empresa CGE S.A. indica que se realizó el reemplazo del aislador asociado a la estructura N°84. Lo anterior, mediante desconexión de curso forzoso N°2021075405 efectuada posteriormente, dentro de la misma jornada.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 311_2021	Desconexión de la barra 66 kV de S/E Constitución	16-10-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 336_2021	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Talca	05-11-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 349_2021	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E Constitución	20-11-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 370_2021	Apertura del interruptor 52ET2 de S/E Monte Patria	11-12-2021	No se indican.	No se indican.
EAF 029_2022	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E San Vicente de Tagua Tagua	29-01-2022	Se normalizará la sincronización horaria de los relés de protección SEL 387 y SEL 551 del paño CT1, esto es la conexión física hacia el reloj SEL-2407 durante el mes de marzo 2022. El pararrayos se encuentra energizado y sin problemas para mantenerse en servicio, el cual se considera reemplazar durante el mes de abril 2022.	No se indican.
EAF 054_2022	Falla en línea 2x66 kV Punta de Cortés - Cachapoal	15-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que se realizó el reemplazo del aislador dañado en la estructura N°21 de la línea 66 kV Punta de Cortés - Cachapoal N°1.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 088_2022	Falla en línea 66 kV La Palma - Villa Alegre	15-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que No aplica.
EAF 088_2022	Falla en línea 66 kV La Palma - Villa Alegre	15-03-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 174_2022	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Caldera	01-05-2022	No se indican.	No se indican.
EAF 173_2022	Falla en línea 66 kV Parral - Cauquenes	18-07-2022	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de corto plazo. La empresa Luz Linares S.A. no indica acciones correctivas de corto plazo.	La empresa CGE S.A. indica que no aplican acciones correctivas de largo plazo. La empresa Luz Linares S.A. no indica acciones correctivas de largo plazo.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: No se ha producido falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

#### 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 al seccionador 89H1-1 de S/E Hernán Fuentes, que según lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador fue puesto en servicio el año 2005.

La empresa CGE Transmisión S.A. no remite información sobre los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses al seccionador 89H1-1 de S/E Hernán Fuentes.

#### f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. indica como "Urbano" la ubicación de los alimentadores afectados.

#### g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza Mayor

#### h. Comuna donde se presenta la falla

03101: Copiapó

#### i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (05-10-2022)	Informe de 5 días (10-10-2022)
CGE Transmisión S.A.	03-10-2022	25-10-2022
CGE S.A.	04-10-2022	13-10-2022

## 2. Descripción del equipamiento afectado

#### a. Sistema de Generación

#### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Copiapó - Hernán Fuentes 110 kV	ST Zonal	Copiapó - Hernán Fuentes 110 kV	22:29	01:08 (04-10-2022)

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y el registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

#### c. Consumos

Subestación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Hernán Fuentes	Bodega / E1	Copiapó	0,52	0,005	8	22:29	22:38	22:38
Hernán Fuentes	UDA / E2	Copiapó	1,43	0,014	375	22:29	22:38	22:38
Hernán Fuentes	Piedra Colgada / E4	Copiapó	3,33	0,034	743	22:29	22:38	22:38

**Total: 5.28 MW 0.053% 1126**

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



### 3. Estimación de la energía no suministrada

Subestación	Alimentador /Paño	Empresa	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Hernán Fuentes	Bodega / E1	CGED	Regulado	0,52	0,15	0,15	0,08
Hernán Fuentes	UDA / E2	CGED	Regulado	1,43	0,15	0,15	0,21
Hernán Fuentes	Piedra Colgada / E4	CGED	Regulado	3,33	0,15	0,15	0,50

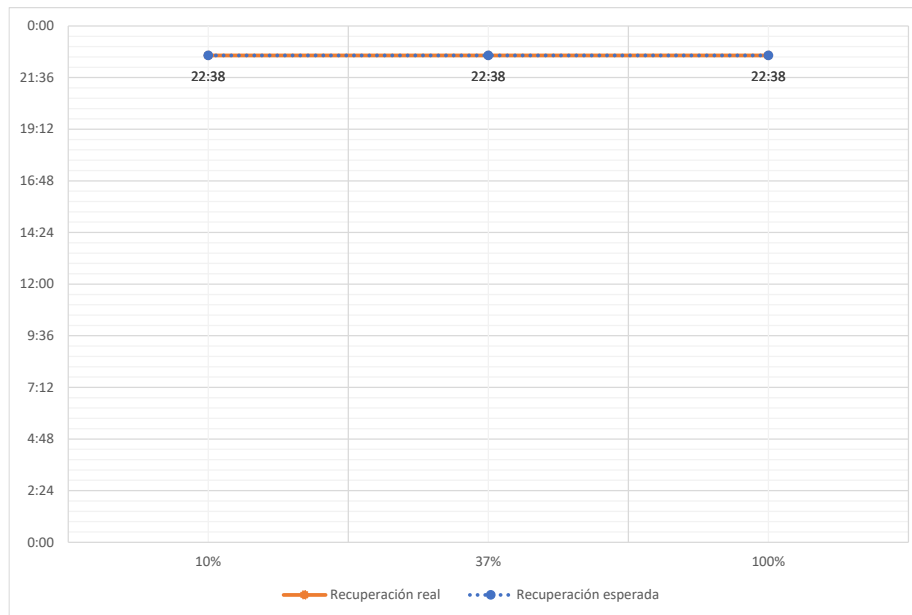
**Clientes Regulados : 0.79 MWh**

**Clientes Libres : 0.00 MWh**

**Total : 0.79 MWh**

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

Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de la barra primaria respectiva.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	4,23	0,15	28,18
Último 20 %	1,06	0,15	7,04
100 % Total	5,28	0,15	35,22

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9904.8 MW

##### **Regulación de Frecuencia**

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U1 y U2), Candelaria (U1 y U2), Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U3 y U4), Kelar (TG1 y TG2), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Quintero (U1 y U2) y Ralco (U1 y U2).

##### **Operación Programada**

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 03 de octubre de 2022.

##### **Operación Real**

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 03 de octubre de 2022.

##### **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 03 de octubre de 2022.

##### **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de octubre de 2022.

##### **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 las siguientes particularidades:

- El interruptor 52H3 de S/E Hernán Fuentes se encontraba abierto.

##### **Otros antecedentes relevantes**

Según lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.:

*"A Las 22:29 del día 03-10-2022 se produce la desconexión de forzada de la línea de 110 kV Copiapó-Hernán Fuentes, provocando el desprendimiento de 6 MW que afectó a la subestación Hernán Fuentes.*

*Inmediatamente centro de Control de CGE Transmisión (COT), según la localización del punto de falla (7,4 km) arrojada por las protecciones, solicita la inspección de la línea para asegurar cruce de carretera y el levantamiento de posibles daños a la infraestructura.*

*Se recuperan los consumos desde S/E Galleguillos a las 22:38 hrs con éxito.*

*En forma paralela se realiza la interrogación de protecciones y se coordinan las labores en terreno, logrando a las 23:27 confirmar localización y tipo de falla. Se realiza inspección del sector, retirando nido de ave detectado con personal propio según Curso Forzoso N° 2022087786.*

2022087786	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Curso Forzoso	<b>Línea</b> ➤ HERNAN FUENTES - GALLEGUILLOS 110KV - ➤ <b>Intervención / Origen Externo / Curso Forzoso</b> ➤ No tiene consumo afectado ➤ SSSC Afectados:  ➤ <b>Trabajos a Realizar:</b> Retiro de elemento extraño en DDCC 89H1-1 lado barra del interruptor 52H1 de S/E Hernan Fuentes. ➤ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Riesgo medio, trabajo planificado en terreno, según procedimiento de CGE Transmisión. ➤ <b>Comentarios Adicionales:</b> Se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor 52H2 de S/E Galleguillos, para realizar retiro de elemento extraño ubicado en DDCC 89H1-1 lado barra del interruptor 52H1 de S/E Hernan Fuentes.	04-10-2022 00:40 <b>Fecha Efectiva Inicio</b> 04-10-2022 00:41	04-10-2022 02:00 <b>Fecha Efectiva Fin</b> 04-10-2022 01:03
------------	----------------------	---------------	--	--	---

*Se normaliza topología con éxito desde S/E Copiapó a las 01:12 del día 04-10-2022."*

### Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con un plan de acción en curso.

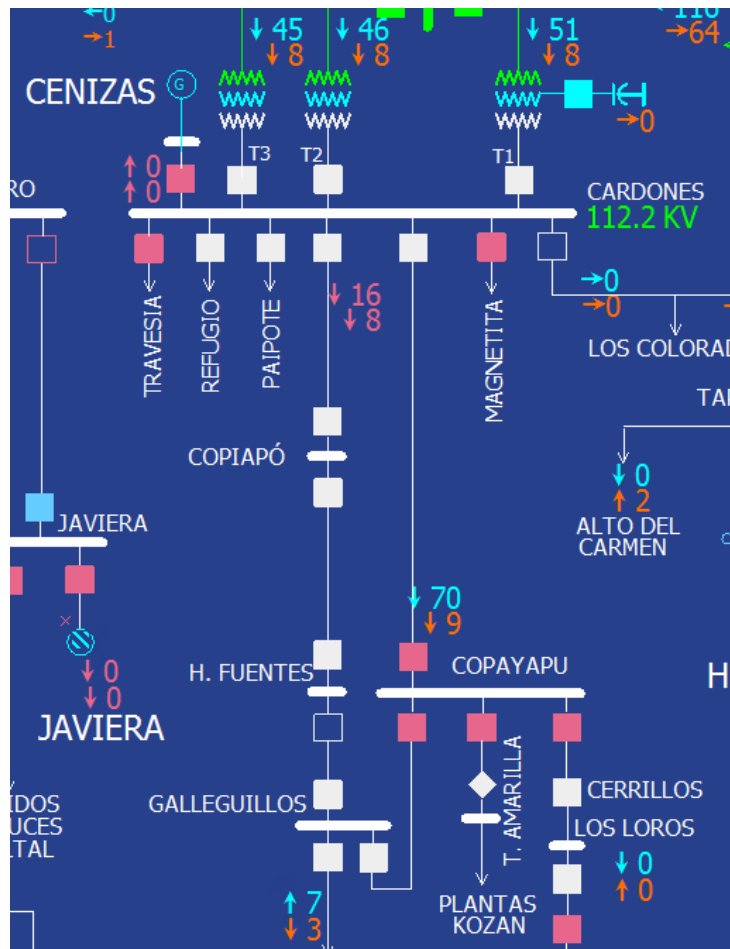
b) Acciones correctivas a corto plazo:

- La empresa CGE Transmisión S.A. indica: *"Instalación de tarjetas disuasivas reflectantes por fase para ahuyentar aves aledañas, comprometido a realizar para el mes de Diciembre del año 2022."*
- La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. no indican acciones correctivas a largo plazo.

### 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
22:29	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Copiapó, correspondiente a la línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes, por operación de su protección de distancia.

- Las horas indicadas corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A. además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
03/10/2022	CGE Transmisión	22:38	Apertura del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente a la línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes, por maniobras de recuperación de consumos.
03/10/2022	CGE Transmisión	22:38	Cierre del interruptor 52H3 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente a la línea 110 kV Hernán Fuentes - Galleguillos, recuperando la totalidad de los consumos afectados en la S/E Hernán Fuentes.
04/10/2022	CGE Transmisión	01:07	Cierre manual del interruptor 52H2 de S/E Copiapó, se energiza en vacío la línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes.
04/10/2022	CGE Transmisión	01:08	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E Hernán Fuentes, se normaliza la conexión de la línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes.
04/10/2022	CGE Transmisión	01:12	Apertura manual del interruptor 52H3 de S/E Hernán Fuentes, correspondiente a la línea 110 kV Hernán Fuentes - Galleguillos. Se normaliza la topología.

- Las fechas y las horas indicadas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. además del registro histórico del SCADA del Coordinador Eléctrico Nacional.

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

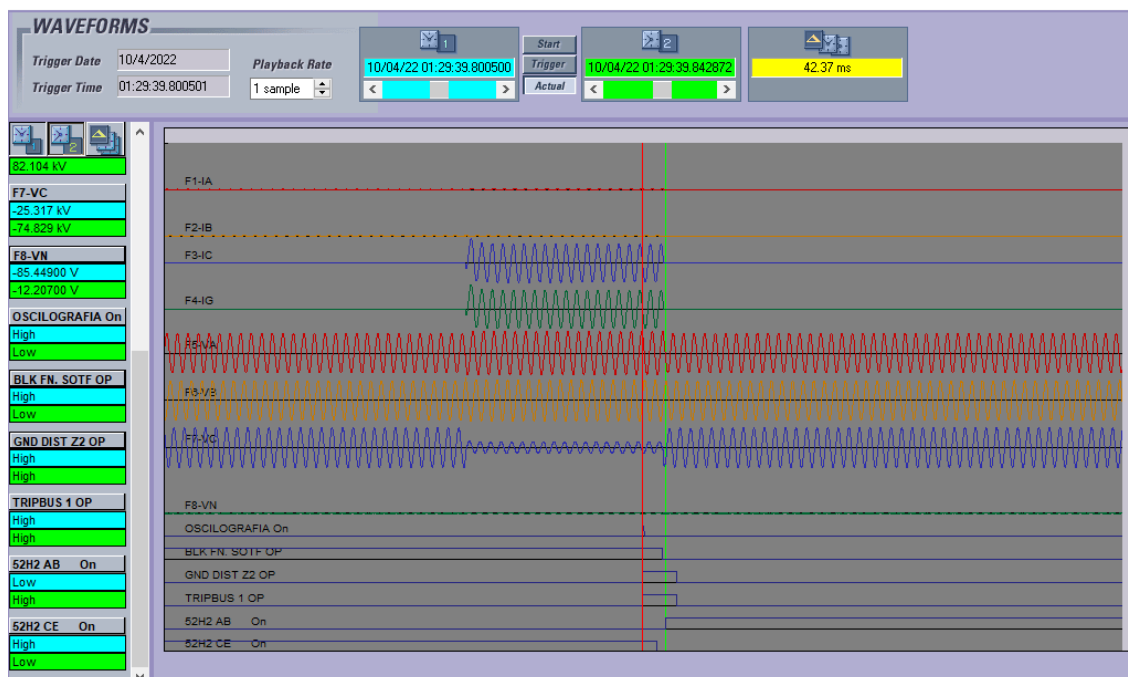
Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes por operación de la protección de distancia asociada al interruptor 52H2 de S/E Copiapó.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la causa de la falla corresponde al contacto de un ave con el seccionador 89H1-1 (fase C) de S/E Hernán Fuentes.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 5,28 MW de consumos de las S/E Hernán Fuentes.

## Apertura automática del interruptor 52H2 de S/E Copiapó

A continuación, se presentan los registros de la protección GE D60 (sistema 1) asociada al paño H2 de S/E Copiapó:



De los registros de señales análogas se observa una sobrecorriente en la fase C (señal "F3-IC"), la aparición de una corriente residual (señal "F4-IG") y el detrimento en la tensión de la fase C (señal "F7-VC"), por lo que se confirma que la falla fue del tipo monofásica a tierra en la fase C.

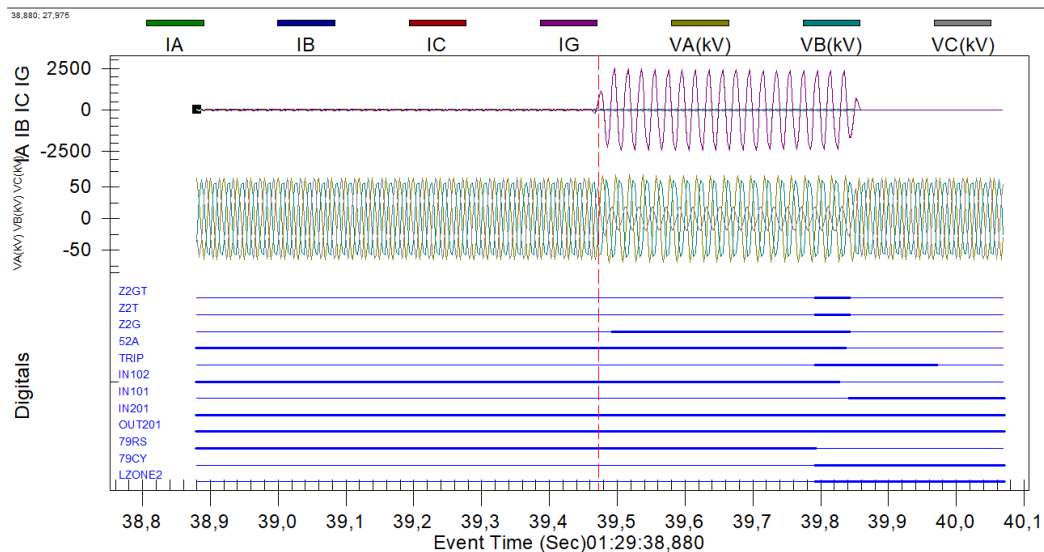
En el registro de señales digitales se observa la operación de la función de distancia residual en zona 2 (señal "GND DIST Z2 OP"), la cual envía orden de apertura al interruptor 52H2 de S/E Copiapó (señal "TRIPBUS 1 OP").

La apertura del interruptor 52H2 de S/E Copiapó se confirma luego de 42,32 [ms] (señal "52H2 AB On").

Event Number	Date	Time	Cause	Comentario
104217	Oct 03 2022	21:18:11.480135	PH DIR1 BLK B	
104218	Oct 03 2022	21:19:08.847869	PH DIR1 BLK C	
104219	Oct 03 2022	21:19:20.839307	PH DIR1 BLK C	
104220	Oct 03 2022	21:19:21.812741	PH DIR1 BLK B	
104221	Oct 04 2022	01:29:39.473978	NTRL DIR OC1 FWD	
104222	Oct 04 2022	01:29:39.478961	PHASE TOC1 PKP C	
104223	Oct 04 2022	01:29:39.486433	GND DIST Z3 PKP C	
104224	Oct 04 2022	01:29:39.488924	NEUTRAL TOC1 PKP	
104225	Oct 04 2022	01:29:39.498893	NEUTRAL TOC2 PKP	
104226	Oct 04 2022	01:29:39.501385	GND DIST Z2 PKP C	
104227	Oct 04 2022	01:29:39.800501	GND DIST Z2 OP C	Operación Elemento de Distancia Residual Zona 2
104228	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIPBUS 1 PKP	
104229	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIPBUS 1 OP	Activación orden de apertura 52H2
104230	Oct 04 2022	01:29:39.800501	PARTIDA 79 On OSCILLOGRAPHY	
104231	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIG'D	
104232	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIP-1 52H2 On	
104233	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIP-2 52H2 On	
104234	Oct 04 2022	01:29:39.802998	FAULT RPT TRIG	
104235	Oct 04 2022	01:29:39.805487	AR RIP	
104236	Oct 04 2022	01:29:39.825533	52H2 CE Off	
104237	Oct 04 2022	01:29:39.837890	BLK FN. SOTF DPO	
104238	Oct 04 2022	01:29:39.840033	52H2 AB On	Confirmación Apertura 52H2

Del registro de eventos anterior se observa la señal de activación de la función de distancia residual en zona 2 (evento N°104226), la cual opera en torno a 300 [ms] (evento N°104227), lo que concuerda con sus ajustes, los cuales se pueden revisar en detalla en el Anexo 6 del presente informe.

A continuación, se presentan los registros de la protección SEL 311C (sistema 2) asociada al paño H2 de S/E Copiapó:



De los registros de señales análogas se observa una sobrecorriente en la fase C (señal "IC"), la aparición de una corriente residual (señal "IG") y el detrimento en la tensión de la fase C (señal "VC(kV)"), por lo que se confirma que la falla fue del tipo monofásica a tierra en la fase C.

En el registro de señales digitales se observa la activación y operación de la función de distancia residual en zona 2 (señales "Z2G" y "Z2GT") y finalmente se aprecia la confirmación apertura del interruptor (señal "IN101").

46	09/24/22	18:21:15.550	79LO	Deasserted	
45	09/24/22	18:21:15.550	79RS	Asserted	
44	10-04-2022	01:29:39.473	50BFT	Asserted	
43	10-04-2022	01:29:39.478	51G	Asserted	
42	10-04-2022	01:29:39.487	50G1	Asserted	
41	10-04-2022	01:29:39.487	Z3G	Asserted	
40	10-04-2022	01:29:39.492	Z2G	Asserted	
39	10-04-2022	01:29:39.791	Z2T	Asserted	Activación Elemento Distancia Zona 2
38	10-04-2022	01:29:39.791	Z2GT	Asserted	
37	10-04-2022	01:29:39.791	SV8T	Asserted	
36	10-04-2022	01:29:39.791	SV8	Asserted	
35	10-04-2022	01:29:39.791	79CY	Asserted	
34	10-04-2022	01:29:39.791	79RS	Deasserted	
33	10-04-2022	01:29:39.826	IN102	Deasserted	
32	10-04-2022	01:29:39.841	Z2T	Deasserted	
31	10-04-2022	01:29:39.841	Z2GT	Deasserted	
30	10-04-2022	01:29:39.841	Z2G	Deasserted	
29	10-04-2022	01:29:39.841	IN101	Asserted	Confirmación Apertura 52H2
28	10-04-2022	01:29:39.841	50G1	Deasserted	

Del registro de eventos anterior se observa la señal de activación de la función de distancia residual en zona 2 (evento N°40), la cual opera en torno a 300 [ms] (evento N°39), lo que concuerda con sus ajustes, los cuales se pueden revisar en detalla en el Anexo 6 del presente informe.

Lo que se puede verificar del registro de eventos, es la no emisión del orden de apertura al interruptor 52H2 de S/E Copiapó por parte del relé SEL 311C, debido a que este relé es parte del proyecto NUP 2370 y aún no se encuentra en servicio según lo indicado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

- Detalle de la generación programada para el día 03 de octubre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 03 de octubre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 03 de octubre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 03 de octubre de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de falla de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE S.A y CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

## 9. Análisis de las actuaciones de protecciones

### 9.1 Incumplimiento Normativo

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

#### CGE S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

## CGE Transmisión S.A.

- Plazo de envío del informe de falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

### **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:

- o Se concluye un correcto desempeño de los sistemas de protección asociado al interruptor 52H2 de S/E Copiapó.
- o Se concluye correcto el modo de operación del interruptor 52H2 de S/E Copiapó.

### **9.4 Desempeño EDAC**

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG 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**

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes por operación de la protección de distancia asociada al interruptor 52H2 de S/E Copiapó.

La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la causa de la falla corresponde al contacto de un ave con el seccionador 89H1-1 (fase C) de S/E Hernán Fuentes.

Como consecuencia de lo anterior, se produjo la pérdida de 5,28 MW de consumos en S/E Hernán Fuentes.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que existe un correcto desempeño de las protecciones eléctricas asociadas a la mencionada línea en su extremo de S/E Copiapó, durante el desarrollo de este evento.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla.
- 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 03 de octubre de 2022.



**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.

No se solicita información adicional.

b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. lo siguiente:

- Plan de trabajo, con fechas definidas, tendientes a la realización de los trabajos comprometidos en el Informe de falla de 5 días.
- Envío de los antecedentes faltantes de acuerdo con lo indicado en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019, en particular:
  - Mantenimientos realizados a la instalación afectada por este evento (Seccionador 89H2-1 de S/E Hernán Fuentes) durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que lo acrediten.
  - Características de la instalación donde se produjo este evento (Seccionador 89H2-1 de S/E Hernán Fuentes). En particular, se debe indicar: plan de mantenimiento, vida útil del equipo, y si al momento de la falla existía algún retraso en inversiones pactadas en dicho equipo

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 03 de octubre de 2022





COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 3 de octubre de 2022		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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437	7.493	
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6	76	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>	<b>7.569</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2	98,43	
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	251	244	210	162	270	276	282	284	316	6.423	
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	253	264	264	261	6.005	
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890	214.183	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>	<b>226.610</b>	

DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	20	20	20	20	20	20	20	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	250
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	2	50
LICAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	8	0	0	0	0	0	0	0	17	17	17	17	17	17	198
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	0	0
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	2
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
TRANQUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUI	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	17
PICHILONCO	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	24
PILMAIQUEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
RUCATAYO	21	21	26	29	31	36	40	40	40	20	20	20	23	26	29	32	32	32	35	40	40	40	40	40	40	753
CUMBRES	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	240
PULELFU	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	148
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	205
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	0	5
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	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	3	60
CORRENTOSO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
CALLAO	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	29
HIDROBONITO-MC1	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	120
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	1	29
ENSENADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	1	17
COLLIL	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	29
DONGO	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	24

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
<b>Total</b>	<b>449</b>	<b>424</b>	<b>418</b>	<b>419</b>	<b>396</b>	<b>409</b>	<b>443</b>	<b>445</b>	<b>450</b>	<b>442</b>	<b>418</b>	<b>474</b>	<b>601</b>	<b>794</b>	<b>1007</b>	<b>1161</b>	<b>1324</b>	<b>1442</b>	<b>1482</b>	<b>1609</b>	<b>1377</b>	<b>1159</b>	<b>1012</b>	<b>964</b>	<b>19.115</b>
PE-TCHAMMA	29	36	53	79	76	96	115	117	118	109	65	13	13	45	58	66	68	69	70	58	16	16	0	5	1389
PE-SIERRAGORDA	24	32	38	46	53	59	59	60	54	34	14	12	29	42	47	54	57	57	64	55	21	3	4	16	932
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	3	6	8	10	12	14	15	13	7	2	2	13	0	0	36	37	38	24	46	34	20	6	2	350
PE-CERROTIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	143	132	39	0	0	315
PE-CALAMA	1	2	1	1	0	0	0	0	1	1	2	2	8	38	95	70	83	111	130	112	34	10	2	1	706
PE-TALTAL	43	51	54	50	46	47	50	54	58	61	58	56	48	42	32	33	29	21	13	6	2	10	21	33	916
PE-SARCO	53	46	33	26	18	13	13	12	11	6	1	1	3	6	17	24	46	66	90	112	110	96	74	58	934
PE-CABOLEONES-1	28	23	17	11	7	5	3	4	5	3	1	3	6	13	23	29	40	54	61	68	72	67	60	52	652
PE-CABOLEONES-2	57	50	42	36	27	18	16	13	11	7	4	6	17	32	51	64	79	99	113	119	119	114	97	89	1280
PE-CABOLEONES-3	28	23	19	16	11	8	6	4	4	4	4	5	8	14	24	37	55	73	89	100	103	101	96	84	916
PE-SANJUAN	41	34	26	19	15	11	11	8	6	4	3	5	12	19	21	37	59	75	90	93	91	82	69	57	887
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	3	3	3	2	2	1	1	0	28
PE-ELARRAYAN	9	5	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	4	7	12	19	22	25	22	21	19	17	17	214
PE-TALINAYPONIENTE	12	9	6	3	3	3	3	2	1	1	2	2	2	5	11	14	17	20	23	24	26	24	20	20	251
PE-TALINAYORIENTE	9	7	6	6	5	5	5	5	4	4	3	3	4	10	19	29	33	39	40	38	33	24	18	11	361
PE-PUNTASIERRA	6	2	1	2	2	1	1	1	1	3	2	4	4	5	8	12	16	23	27	29	31	28	26	22	254
PE-LOSURUROS	4	1	1	1	2	2	3	3	4	4	4	7	11	14	17	18	19	21	22	22	20	16	13	11	239
PE-MONTEREDONDO	2	1	1	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	3	3	3	3	47
PE-PUNTAPALMERAS	2	1	1	1	1	1	1	1	0	1	2	3	2	3	3	3	4	6	8	8	9	8	7	7	79
PE-CANELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	2	1	1	1	1	19
PE-CANELA-2	2	1	0	1	1	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	5	7	8	10	9	8	7	5	5	77
PE-TOTAL	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	2	2	2	3	4	6	6	6	6	5	54
PE-UCUQUER-2	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	20

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 3 de octubre de 2022		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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437	7.493	
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6	76	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>	<b>7.569</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2	98,43	
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	251	244	210	162	270	276	282	284	316	6.423	
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	253	264	264	261	6.005	
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890	214.183	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>	<b>226.610</b>	

PE-UCUQUER	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PE-LAESTRELLA	0	1	0	1	0	0	2	1	2	3	4	5	5	7	9	11	8	6	4	3	0	1	2	2	77
PE-LASPENAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	30
PE-ELMATTEN	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	50
PE-NEGRETE	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	3	5	8	10	12	13	13	13	12	11	9	8	8	7	154
PE-MESAMAVIDA	2	1	1	3	3	4	6	7	6	6	7	10	14	17	21	22	22	22	20	18	15	12	11	9	260
PE-ALENA	2	0	0	0	1	3	4	5	5	7	10	10	15	15	20	32	39	47	42	24	16	13	11	11	334
PE-CUEL	4	4	3	3	4	5	5	5	6	5	6	7	8	10	11	11	10	9	8	7	7	6	5	5	158
PE-LOMASDEDUQUECO	2	2	2	3	4	5	6	6	5	5	7	10	13	16	20	21	22	22	19	17	14	12	10	9	250
PE-LOSOLMOS	2	1	1	3	4	5	7	8	8	10	14	19	24	30	35	37	39	38	34	29	24	21	21	18	433
PE-RENAICO	2	2	3	3	3	3	3	4	6	10	15	18	25	31	32	34	29	21	14	11	7	6	7	7	292
PE-MALLECONORTE	4	3	3	4	6	6	6	7	8	12	18	24	31	40	48	52	56	56	47	37	32	32	33	36	601
PE-MALLECOSUR	4	4	4	5	7	7	7	9	11	14	21	29	37	47	56	60	63	63	56	47	42	41	43	46	721
PE-SANGABRIEL	13	10	10	11	13	17	21	23	24	31	30	36	44	52	60	56	53	54	51	52	50	47	50	46	852
PE-LAFLOR	2	2	2	2	2	2	2	3	5	5	7	9	11	13	12	12	11	11	11	11	12	10	11	10	172
PE-TOLPANSUR	12	10	7	6	5	6	6	6	8	12	15	17	20	24	29	30	28	25	26	25	23	20	20	17	395
PE-ELNOGAL	8	9	9	9	8	9	8	6	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	72
PE-LOSBUENOSAIRE	3	2	2	2	3	4	5	5	5	5	6	8	9	10	10	11	9	9	7	8	7	7	5	5	144
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	4	4	4	3	2	2	2	2	2	2	2	45
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	20
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	35
PE-HUAJACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	22
PE-RAKI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	34
PE-ELARREBOL	6	3	8	9	7	8	9	9	9	5	2	1	0	0	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	79
PE-AURORA	5	6	9	7	6	7	6	8	10	9	12	18	23	28	31	37	43	50	55	59	66	68	70	72	705
PE-PUELCHESUR	6	14	24	17	20	14	12	8	13	21	37	73	76	87	90	101	118	99	78	89	77	80	85	93	1334
PE-SANPEDRO	5	5	4	5	5	5	5	6	7	8	11	13	15	17	18	20	21	23	23	22	22	22	22	22	324
PE-SANPEDRO-2	9	11	12	12	11	11	12	13	14	16	20	24	28	30	32	37	37	38	39	39	39	37	36	36	593

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
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>202</b>	<b>1966</b>	<b>3581</b>	<b>4087</b>	<b>4395</b>	<b>4567</b>	<b>4659</b>	<b>4623</b>	<b>4551</b>	<b>4399</b>	<b>3983</b>	<b>2436</b>	<b>395</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>43.848</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	52
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	73
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	1	0	0	0	73
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	7	14	16	16	16	16	16	16	16	15	9	1	0	0	0	0	156
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
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	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	15	18	20	20	20	18	15	11	6	1	0	0	0	0	159
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	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	2	34	75	85	81	80	81	80	82	82	72	34	2	0	0	0	0	791
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	0	76
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	16	76	128	138	140	142	140	137	133	129	120	70	12	0	0	0	0	1381
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	7	64	86	88	89	89	81	89	86	86	84	66	7	0	0	0	0	922
PFV-GRANJA	0	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-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	12	30	43	51	55	31	54	52	44	30	13	1	0	0	0	0	417
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	91
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	49	51	51	51	59	87	87	86	80	65	35	3	0	0	0	0	710
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	0	90
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	12	22	23	24	24	24	0	0	0	0	12	0	0	0	0	0	140
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	9	16	17	18	18	18	0	0	0	0	0	9	0	0	0	0	104
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	84



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 3 de octubre de 2022	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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437	7.493
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6	76
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>	<b>7.569</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2	98,43
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	251	244	210	162	270	276	282	284	316	6.423
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	264	264	264	261	6.005
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890	214.183
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>	<b>226.610</b>

PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	7	7	4	0	0	0	0	57
PFV-VALLESOLAROEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	67
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	1	0	0	0	88
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	90
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	3	39	92	137	173	187	193	193	180	151	104	43	4	0	0	0	1498
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	2	36	71	81	82	78	75	80	76	77	70	41	5	0	0	0	772
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	4	27	55	67	70	71	69	68	68	67	59	32	6	0	0	0	663
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	8	9	9	8	4	1	0	0	0	45
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	12
PFV-PAMA	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-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	5
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	2	0	0	0	0	13
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	78
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	29
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	23
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-MONTTSOLAR	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-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	21
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	18
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	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-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PULLALLI	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-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CABLSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	10	12	14	15	15	11	9	6	3	1	0	0	0	103
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	23
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 3 de octubre de 2022	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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	251	244	210	162	270	276	282	284	316
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	253	264	264	264	261
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>

PFV-SANFRANCISCO	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-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-NILHUE	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-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	47
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	69
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-KAUFMANN	0	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-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CRUZSOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-LIPANGUE	0	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	7	8	9	9	9	4	2	1	0	0	0	0	0	46
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	9	9	9	8	7	4	2	0	0	0	0	0	66
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	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-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	8	7	8	9	8	7	4	1	0	0	0	0	60
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	7	7	8	7	6	2	0	0	0	0	0	0	48
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	4	5	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	0	75
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	4	3	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	0	63
PFV-HELIOS	0	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-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	0	15	25	32	41	45	50	39	31	22	12	3	0	0	0	0	315
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LOGSIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	0	56
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	7	5	7	7	5	3	0	0	0	0	0	0	54
PFV-UTFSM-VINA-DEL-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
PFV-UTFSM-VALPARAISO-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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-DONEUGENIO	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-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	6	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	52

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 3 de octubre de 2022	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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437	7.493
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6	76
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>	<b>7.569</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2	98,43
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	251	244	210	162	270	276	282	284	316	6.423
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	253	264	264	264	261	6.005
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890	214.183
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>	<b>226.610</b>

PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	4	5	5	5	3	0	0	0	0	0	39
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	2	1	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	7	6	5	6	6	7	7	3	1	0	0	0	0	55
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	4	5	5	3	0	0	0	0	0	33
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	4	5	4	4	2	0	0	0	0	0	32
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHIMBARONGO	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-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	4	4	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-LAMURALLA	0	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	7	6	7	5	2	3	3	0	0	0	0	0	0	44
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	5	8	9	7	6	8	4	1	0	0	0	0	56
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	55
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSPATOS	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-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	6	5	4	5	3	0	0	0	0	0	41
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	5	6	5	4	2	0	0	0	0	0	39
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	7	7	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	64
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	4	4	4	3	0	0	0	0	0	25
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	7	6	6	7	6	4	2	0	0	0	0	0	51
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	4	5	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	44
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	7	9	9	8	5	1	0	0	0	0	65
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	5	7	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	55
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	7	3	0	0	0	0	0	31
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	6	7	7	4	6	4	0	0	0	0	47
PFV-ALTOSTILITIL	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-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	13	33	45	50	53	56	56	55	54	50	33	6	0	0	0	0	505
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 3 de octubre de 2022	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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437	7.493
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6	76
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>	<b>7.569</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2	98,43
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	251	244	210	162	270	276	282	284	316	6.423
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	253	264	264	264	261	6.005
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890	214.183
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>	<b>226.610</b>

PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	85
PFV-LASARAUCARIAS	0	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-UTFSMVITACURA	0	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
PFV-PUENTE	0	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-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CONDORPELVIN	0	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-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-PIRQUE	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	60
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	7	7	8	3	2	3	2	0	0	0	0	0	49
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	3	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	65
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	72
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	44
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	0	3	1	0	3	3	2	0	0	0	0	22
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
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	1	1	3	5	5	5	6	5	5	2	0	0	0	0	0	39
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	7	6	6	2	1	0	0	0	0	0	36
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	31
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	54
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	4	5	5	3	0	0	0	0	0	39
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	13
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LAMANGA-1	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-AVILES	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-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 3 de octubre de 2022	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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437	7.493
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6	76
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>	<b>7.569</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2	98,43
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	251	244	210	162	270	276	282	284	316	6.423
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	253	264	264	261	6.005
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890	214.183
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>	<b>226.610</b>

PFV-CORDILLERILLA	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-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	6	6	6	6	3	3	5	3	0	0	0	0	0	0	47
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	6	6	7	7	7	4	1	0	0	0	0	50
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	2	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LOGORRIONES	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-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	3	2	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	22
PFV-DADINCO	0	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-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LUCESOLAR	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-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	4	6	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	0	39
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	66
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TREBO	0	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	5	6	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	0	72
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	6	7	8	9	9	5	0	0	0	0	0	0	73
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASPALOMAS	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-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	1	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	36
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	70
PFV-PUELICHE	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-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	4	5	5	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	55
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	44
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	4	7	8	8	7	3	0	0	0	0	0	58
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	3	4	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	35
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	4	4	5	5	5	2	0	0	0	0	0	36
PFV-PENCAHUEESTE	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-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 3 de octubre de 2022	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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437	7.493
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6	76
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>	<b>7.569</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2	98,43
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	244	210	162	270	276	282	284	316	6.423	
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	235	253	264	264	264	261	6.005
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890	214.183
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>	<b>226.610</b>

TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_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
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_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
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	224	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	224
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_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
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	533	533	471	471	471	533	533	533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	471	533	533	533	533	533	533	6676
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_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
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_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
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	265	277	277	277	277	277	277	255	87	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	267	277	277	277	277	277	4639
ANGAMOS-ANG2_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
COCHRANE-CCH1_CAR	223	147	85	122	122	122	244	238	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	238	192	203	149	149	3102	
COCHRANE-CCH2_CAR	122	122	122	122	122	122	254	238	108	90	90	90	90	90	90	90	90	90	90	122	238	238	238	238	238	3300	
MEJILLONES-CTM1_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
MEJILLONES-CTM2_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_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
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_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
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	186
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	246	178	134	134	134	134	165	0	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	246	246	246	246	246	246	2199
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MEJILLONES-IEM_CAR	278	206	142	142	142	142	144	345	142	142	142	135	132	139	139	142	142	142	142	142	223	301	301	301	301	301	4345



















Periodo Desde: 03-10-2022 07-10-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 3 de octubre de 2022	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	428	389	344	349	348	361	407	428	309	233	226	220	212	185	178	172	166	164	206	341	455	465	472	437	7.493
Costos Encendido/Detención	0	3	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	1	0	0	1	38	21	0	0	6	76
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>428</b>	<b>392</b>	<b>344</b>	<b>349</b>	<b>348</b>	<b>361</b>	<b>407</b>	<b>428</b>	<b>310</b>	<b>237</b>	<b>226</b>	<b>220</b>	<b>212</b>	<b>185</b>	<b>178</b>	<b>173</b>	<b>166</b>	<b>164</b>	<b>206</b>	<b>379</b>	<b>477</b>	<b>465</b>	<b>472</b>	<b>443</b>	<b>7.569</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	118,0	116,6	107,3	107,1	107,3	107,3	117,0	141,4	115,6	87,8	87,8	79,8	78,7	68,9	61,5	61,2	56,5	45,9	79,8	115,7	126,9	127,5	127,6	119,2	98,43
Pérdidas [MWh]	290	288	321	322	322	341	293	233	217	240	254	249	250	255	251	251	244	210	162	270	276	282	284	316	6.423
Consumos Propios [MWh]	262	261	261	261	261	261	261	261	259	236	236	235	235	235	235	235	235	235	235	253	264	264	264	261	6.005
Demanda Total [MWh]	8292	7901	7576	7516	7510	7616	8190	8888	9303	9677	9796	9793	9702	9576	9516	9424	9328	8982	8709	9184	9649	9614	9550	8890	214.183
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>8844</b>	<b>8451</b>	<b>8158</b>	<b>8099</b>	<b>8093</b>	<b>8219</b>	<b>8744</b>	<b>9383</b>	<b>9779</b>	<b>10152</b>	<b>10286</b>	<b>10278</b>	<b>10187</b>	<b>10066</b>	<b>10002</b>	<b>9910</b>	<b>9807</b>	<b>9427</b>	<b>9106</b>	<b>9707</b>	<b>10188</b>	<b>10161</b>	<b>10097</b>	<b>9468</b>	<b>226.610</b>
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	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27
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

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
<b>Total</b>	<b>2949</b>	<b>2885</b>	<b>2895</b>	<b>2825</b>	<b>2919</b>	<b>2924</b>	<b>2954</b>	<b>3254</b>	<b>2877</b>	<b>2560</b>	<b>2307</b>	<b>2012</b>	<b>1705</b>	<b>1637</b>	<b>1426</b>	<b>1303</b>	<b>1303</b>	<b>1250</b>	<b>1826</b>	<b>2902</b>	<b>2980</b>	<b>3083</b>	<b>3106</b>	<b>2963</b>	<b>58.841</b>
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40
RAPEL-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
RAPEL-4	0	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40
RAPEL-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
CIPRESES-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
CIPRESES-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
CIPRESES-3	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
OJOSDEAGUA	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
LAMINA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	329
ISLA	34	34	34	34	34	34	34	36	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	820
CURILLINQUE	39	39	39	39	39	39	39	41	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	940
LOMAALTA	17	17	17	17	17	17	17	18	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	404
LOSHIERROS	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	528
LOSHIERROS-2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
PEHUENCHE-1	270	242	269	270	270	270	266	252	270	270	270	237	222	220	219	260	260	202	232	270	270	270	270	258	6108
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	213	270	238	238	258	270	270	270	270	270	270	6348
COLBUN-1	182	156	156	156	164	182	156	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	156	182	182	182	182	182	2507
COLBUN-2	182	156	171	175	177	166	176	156	156	156	0	0	0	0	0	0	0	0	156	185	186	184	182	182	2566
MACHICURA-1	30	30	30	16	40	30	40	30	40	17	17	17	17	17	17	17	17	17	30	40	40	40	30	30	637
MACHICURA-2	40	40	40	22	30	40	30	40	30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	30	30	30	40	40	480
CHIBURGO	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
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	36	36	36	18	36	36	36	36	36	6	6	6	6	6	6	6	6	6	36	36	36	36	36	36	543
ELTORO-1	0	0	0	0	0	0	0	41	0	0	2	0	0	0	0	20	20	34	0	0	0	0	0	0	119
ELTORO-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
ELTORO-3	0	0	0	0	0	0	0	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	60
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	55	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	48	55	9	182
ABANICO	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	25	600
ANTUCO-1	123	123	119	108	122	121	144	155	148	120	126	123	123	123	123	130	130	113	123	123	123	147	155	126	3068
ANTUCO-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
RUCUE	69	69	66	57	68	67	85	94	89	66	72	69	69	69	69	74	74	61	69	69	69	88	94	71	1743
QUILLECO	30	30	28	24	29	29	37	41	38	28	31	30	30	29	29	32	32	26	30	30	30	38	41	31	749
LAJA1	11	11	10	9	11	11	13	14	13	10	11	11	11	11	11	11	11	10	11	11	11	13	14	11	267
RALCO-1	330	330	330	330	330	330	330	330	312	252	192	168	168	168	168	168	168	175	168	330	330	330	330	330	6397
RALCO-2	330	330	330	330	330	330	330	344	316	311	303	190	168	168	168	0	0	0	168	330	330	330	330	330	6096
PALMUCHO	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	120	80	80	80	80	80	80	202	225	225	225	225	225	4401
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	225	0	0	0	0	0	0	80	225	225	225	225	225	3905
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	140	95	140	140	140	133	76	76	76	76	134	140	140	140	140	140	3046
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	140	140	74	140	140	140	140	0	0	0	0	127	140	140	140	140	140	2721
ANGOSTURA-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
CANUTILLAR-1	68	71	59	59	62	60	60	67	0	0	86	77	72	71	0	0	0	0	64	77	76	77	68	68	1173
CANUTILLAR-2	59	71	59	59	60	61	60	60	71	86	0	0	0	0	0	0	0	0	67	77	77	77	68	68	1011

ANEXO N°2  
Detalle de la generación real del día 03 de octubre de 2022



	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/h	MWh/h	MWh/h	
CHAPIQUINA	7.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.3	4.0	4.0	4.0	3.7	3.0	2.1	2.0	4.2	6.0	10.0	10.0	9.8	9.0	128.1	10.0	5.3	
COSAPILLA	0.5	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	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	10.7	0.5	0.4
ELTORONZ	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	1.0	22.8	1.0	1.0	
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	0.0
ALTOHOSPICIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.2	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	21.5	0.9	0.9	
SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.5	1.5	0.5	0.1	
RIHUASCO	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	18.9	0.8	0.8	
PUCILARO	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	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	19.1	0.8	0.8	
LOSMOLLES	7.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	7.9	8.3	5.8	7.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	8.3	8.3	8.2	8.3	77.8	8.3	3.2	
LAPALOMA	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	2.2	0.1	0.1	
CH-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCALITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	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	7.4	7.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.1	8.5	9.4	9.5	9.4	9.4	9.3	9.3	9.2	9.1	9.1	9.0	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	209.3	9.5	8.7	
BLANCO	9.2	9.0	8.8	8.5	8.4	8.2	8.1	7.9	7.8	7.8	7.6	7.6	7.5	7.4	7.3	7.3	7.1	7.1	7.1	7.1	7.1	7.2	7.3	7.3	7.3	185.9	9.2	7.7
LOSQUILOS	18.2	18.8	19.3	19.6	19.1	18.4	18.5	18.1	18.4	18.0	18.3	18.3	18.4	18.7	17.6	18.0	17.3	17.5	18.4	19.3	19.2	19.6	19.6	20.0	446.6	20.0	18.6	
CHACABUQUITO	11.6	11.6	11.6	11.6	11.8	12.4	12.3	11.5	11.4	11.5	11.2	11.0	11.6	11.2	11.5	11.4	11.0	11.1	10.2	11.0	11.5	11.6	11.9	12.1	276.0	12.4	11.5	
SAUCEANDES	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.2	0.5	0.4	
CARENA	7.1	7.0	7.1	7.1	7.1	7.0	7.1	7.0	6.9	7.1	7.0	6.6	5.3	4.6	5.5	6.7	6.9	6.9	7.0	7.0	7.0	7.0	7.0	7.1	162.2	7.1	6.8	
MINI_ARRAYAN	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.5	0.5	0.2	0.0	0.4	0.6	0.5	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	16.1	0.9	0.7	
ALFALFAL	35.3	32.3	32.8	32.8	32.8	32.3	31.7	29.2	28.2	29.2	29.2	29.7	30.7	30.2	30.7	30.2	29.7	29.7	30.2	29.7	29.7	29.7	30.7	31.7	738.4	35.3	30.8	
ALFALFAL-2	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	19.0	39.5	46.4	47.1	45.2	45.1	45.4	46.1	45.4	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	45.1	47.1	36.5
LAS-LAJAS	26.1	26.6	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	36.2	43.9	36.9	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	39.1	858.6	43.9	35.8
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	0.0
LABIFURCADA	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	3.3	0.1	0.1	
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.7	1.1	1.0	
MALLARAUICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	2.9	2.6	2.4	2.1	1.8	1.6	1.6	1.8	2.4	3.0	3.0	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	67.0	3.3	2.8	
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	0.0
CHACAYES	53.4	52.4	51.3	49.4	45.3	43.9	43.9	43.7	39.6	36.4	29.1	24.3	20.7	19.6	19.6	19.6	19.7	19.7	19.7	33.0	36.6	37.5	39.9	40.3	838.6	53.4	34.9	
SAUZAL	38.6	36.0	36.6	44.1	48.2	42.9	47.4	49.1	49.0	53.0	48.9	42.4	37.7	25.1	22.3	22.0	21.6	20.8	23.0	29.8	40.4	46.8	45.3	43.7	914.7	53.0	38.1	
CIPRESILLOS	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	0.9	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	53.8	2.4	2.2	
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	0.0
SAUZALITO	7.6	7.0	7.1	7.7	8.5	8.1	8.2	8.6	8.6	8.8	8.8	7.9	7.6	5.4	4.3	4.5	4.4	4.4	4.4	6.7	8.3	8.2	8.3	8.3	169.4	8.8	7.1	
LA-COMPANIA-II	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.2	1.1	1.1	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	29.3	1.4	1.2	
LAHIGUERA	61.2	59.1	60.1	61.6	60.6	58.9	60.9	58.4	59.4	65.0	63.0	59.9	53.6	53.4	51.9	49.9	34.4	24.9	24.8	24.9	27.7	28.3	28.0	34.0	1163.9	65.0	48.5	
LACONFLUENCIA	12.8	68.4	73.5	40.5	0.0	35.4	78.5	72.3	35.6	0.0	23.2	71.8	71.2	70.7	18.3	0.0	22.7	64.6	47.6	0.0	0.0	0.0	46.6	63.7	917.4	78.5	38.2	
ELPASO	9.8	6.1	6.8	7.2	8.2	8.2	8.2	8.2	6.5	5.8	5.8	6.8	7.1	3.7	0.0	0.0	4.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	10.7	175.5	10.7	7.3	
SANANDRES	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	5.8	3.9	0.0	1.8	6.6	7.8	8.0	8.0	8.0	8.0	131.1	8.0	5.5	
CONVENTOVIEJO	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	44.0	2.9	1.8	
LAMONTANA-1	2.4	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	54.1	2.4	2.3		
LAMONTANA-2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	26.9	1.2	1.1	
CUMPEO	5.3	5.3	5.3	5.0	4.8	4.7	4.6	4.7	5.0	5.2	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	4.4	2.9	3.5	5.4	5.4	5.3	5.3	119.8	5.4	5.0		
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.9	1.1	
ROBLERIA	2.3	1.8	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.6	1.6	1.5	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	40.1	2.3	1.7	
LIRCAJ	11.9	11.8	11.8	11.9	11.8	11.8	11.8	11.8	11.7	11.7	11.7	11.7	11.9	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	11.9	11.9	11.8	11.7	284.7	12.0	11.9	
MARIPOSAS	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	5.2	5.2	5.2	5.2	126.7	5.3	5.3		
PROVIDENCIA	4.4	4.4	4.5	4.3	2.8	2.6	2.7	2.6	2.7	2.5	2.5	2.5	2.3	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	61.5	4.5	2.6	
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	0.0
PURISIMA	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	10.6	0.4	0.4	
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	32.1	1.3	1.3	
RIOCOLORADO	16.3	16.0	15.3	15.1	13.2	13.9	14.0	14.0	14.																			





	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-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	0.0	
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.5	6.7	7.4	7.8	8.0	8.1	8.2	8.2	7.9	7.2	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	79.5	8.2	3.0
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	25.3	37.9	37.4	37.3	37.4	37.4	37.4	42.4	38.0	28.7	3.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	401.4	42.4	16.7	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.6	11.4	11.5	11.6	11.5	11.6	11.5	13.2	11.3	7.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	122.4	13.2	5.1	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	47.6	82.7	82.9	82.8	82.8	82.8	82.8	92.6	89.7	54.0	5.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	872.1	92.6	36.3	
PFV-PAMPASALARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.7	48.3	49.2	49.2	49.2	49.2	49.2	56.1	49.0	42.5	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	519.0	56.1	21.6	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	123.0	200.3	201.1	201.2	201.1	201.1	201.1	201.1	199.8	126.6	13.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2082.4	201.2	86.8	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	34.4	51.3	52.7	52.5	52.8	52.3	51.7	52.3	51.5	49.0	32.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	538.8	52.8	22.4	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	40.3	75.5	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.9	75.2	43.6	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	773.6	75.9	32.4	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	34.9	54.8	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	55.0	54.6	30.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	563.1	55.0	23.5	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	12.6	23.9	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	23.9	14.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	244.9	24.0	10.2	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	26.9	42.1	42.0	42.0	42.0	42.0	42.0	41.9	41.9	41.7	31.9	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	443.0	42.1	18.5	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.6	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.0	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	7.2	14.5	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	14.2	8.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	150.7	15.0	6.3	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	5.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	90.1	9.0	3.8	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	82.7	186.6	201.7	205.4	207.4	208.6	208.7	200.4	205.0	191.3	109.5	12.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2028.3	208.7	84.5	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	35.2	72.5	78.3	81.2	80.5	79.9	80.0	80.0	80.6	73.6	39.0	3.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	786.9	81.2	32.8	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	219.9	298.7	308.6	312.6	318.4	315.5	293.4	285.1	200.0	131.9	119.1	22.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2843.2	318.4	118.5	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	70.9	111.8	118.3	122.0	122.6	122.0	121.6	122.5	122.6	113.5	72.4	8.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1234.8	122.6	51.5	
PFV-LLANODELLAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	47.3	74.1	80.5	83.0	83.3	83.0	83.1	82.3	80.4	74.9	50.9	4.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	829.0	83.3	34.5	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	56.7	122.7	123.5	120.3	120.9	120.4	121.4	123.6	122.0	119.9	74.8	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1237.6	123.6	51.6	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	29.7	61.4	64.5	60.5	60.1	61.5	63.2	61.0	60.9	59.0	33.6	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	620.0	64.5	25.8	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	12.9	31.6	38.7	39.0	39.0	38.5	36.9	36.5	36.7	34.4	14.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	360.4	39.0	15.0	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GUADALAO	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	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.2	0.0
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.3	1.1	0.7	0.4	0.6	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.1	0.2	
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.5	0.1	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.9	20.7	33.5	40.8	44.6	45.1	44.0	40.3	32.9	22.3	8.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	341.3	45.1	14.2	
PFV-HORNITOS	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	2.0	1.2	0.0	1.7	0.8	2.1	2.1	2.1	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	1.7	0.7
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	4.2	7.7	7.6	7.5	7.5	7.4	8.1	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.5	8.1	2.4	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	1.7	4.6	8.9	9.0	6.8	4.4	4.3	3.9	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.8	9.0	1.9	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	8.1	8.8	8.8	8.9	8.6	8.6	8.3	7.8	8.3	6.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	87.3	8.9	3.6	
PFV-MALAGUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	9.3	9.0	8.4	8.5	8.2	4.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.3	9.3	2.1	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.1	3.4	5.0	5.6	5.6	5.6	5.6	5.6	3.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.4	5.6	1.8	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.1	2.2	2.3	2.2	1.9	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	2.2	0.7	
PFV-PMGD-PENAFLOL-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	0.0
PFV-PAINE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	6.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	5.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.5	9.0	3.9	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.9	0.7	1.3	0.7	0.4	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	1.3	0.2	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.8	0.8	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.8	0.2	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.2	2.8	1.3	2.1	2.0	1.4	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.8	0.6	
PFV-PMGD-PICUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PARQUE-SOLAR-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.8	0.9	2.0	1.2	1.0	1.0	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	2.0	0.4	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.3	0.6	0.6	0.6	0.3	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0								

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-10-2022

03-10-2022

	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-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.7	0.5	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.7	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.6	0.8	0.6	0.6	0.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.6	0.8	0.2	
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.0	3.0	6.1	6.4	7.7	7.7	7.1	5.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	7.7	2.0	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.0	2.3	6.8	7.0	8.7	8.5	8.2	6.0	3.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.2	8.7	2.2	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	47.4	110.0	158.6	193.7	196.0	196.0	196.0	185.7	153.9	105.0	43.1	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1592.3	196.0	66.3	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	44.9	87.1	96.6	99.9	95.3	96.4	96.7	96.3	97.1	90.5	51.0	5.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	960.9	99.9	40.0	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	34.2	69.7	77.6	80.1	78.4	77.2	77.3	77.2	78.3	72.3	38.6	4.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	766.0	80.1	31.9	
PFV-LASILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.6	0.6	
PFV-PUNTABAJASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.0	0.7	
PFV-SOLDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.6	2.8	2.9	2.8	2.6	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.9	0.8	
PFV-LUNADELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.8	2.6	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.8	0.8	
PFV-TAMBOREAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.6	2.4	2.0	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.6	0.8	
PFV-LAGUNILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	2.1	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.6	0.7	
PFV-GUANCHOI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	12.7	24.1	29.1	37.3	44.6	45.8	45.1	43.0	37.8	27.0	13.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	361.4	45.8	15.1	
PFV-SDGx01	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	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	0.1	0.2	0.4	0.6	1.6	2.1	2.2	2.2	2.1	1.9	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	2.2	0.6	
PFV-ALTURASDEOVALLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	2.1	4.8	5.4	5.4	4.8	3.8	2.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	5.4	1.3	
PFV-OVALLE-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	4.4	4.4	8.4	8.8	8.8	8.8	8.8	7.9	4.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	8.8	2.8	
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.3	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.4	0.7	
PFV-CANELILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.2	0.0	0.0	1.6	2.0	0.4	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	2.0	0.3	
PFV-COCINILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.7	2.4	2.6	2.7	2.0	2.0	0.4	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.7	0.6	
PFV-EL-SALITRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.9	1.2	
PFV-TALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	2.4	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.7	0.8	
PFV-SANTA CLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	2.2	2.1	2.4	2.3	2.2	2.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.4	0.7	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	4.5	8.4	8.7	8.9	8.9	8.8	8.0	5.6	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.1	8.9	2.8	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.1	2.1	2.6	2.6	2.6	2.7	2.5	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.7	0.8	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.7	1.5	2.1	2.0	2.1	1.9	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.1	0.6	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	1.6	4.0	8.9	8.8	8.9	8.9	8.9	8.3	5.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.3	8.9	2.7	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.1	2.6	2.8	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.8	1.0	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.7	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.7	0.7	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.5	1.5	1.5	1.8	1.6	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	1.8	0.6	
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	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.7	1.2	2.0	1.2	1.7	2.0	1.8	1.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MONTTLSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAURIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.5	0.6	0.6	1.7	1.2	1.4	1.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.7	0.4	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	2.0	2.5	2.8	2.8	2.5	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.8	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	2.2	2.4	2.6	2.6	2.7	2.7	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.7	0.8	
PFV-ILLAPELEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	2.1	2.7	2.9	2.3	2.9	2.9	2.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.9	0.9	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.3	2.5	2.9	2.5	2.6	1.8	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.9	0.7	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.6	0.7	0.8	2.2	1.2	0.9	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.2	0.4	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.5	0.5	0.6	1.4	1.0	1.1	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.4	0.3	
PFV-SANTAJUL																													



## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

03-10-2022

03-10-2022

	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.	
	MWhh																								MWhh	MWhh		
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.8	0.7	0.5	0.2	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	0.8	0.2
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.6	0.7	0.7	0.4	0.2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.7	0.2
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.4	0.2	0.7	1.6	0.9	1.3	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.6	0.3
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	0.6	1.4	2.0	2.4	1.5	1.0	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.4	0.4
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.4	0.6	0.5	1.5	1.9	2.4	1.5	1.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	2.4	0.4
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.3	0.4	0.9	1.4	1.1	1.3	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.5	0.2	0.3	0.9	0.8	0.6	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.9	0.2
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.6	0.2	0.5	1.3	1.4	1.4	0.7	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.4	0.3
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.5	0.7	0.8	1.0	3.2	3.3	2.3	4.9	1.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	4.9	0.8
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.4	0.9	1.2	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	1.2	0.2
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	0.7	0.8	1.0	1.2	1.8	1.9	1.7	1.9	1.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	1.9	0.6
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	0.7	0.8	1.0	1.2	3.0	2.8	2.2	5.6	2.2	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	5.6	0.9
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.4	0.5	1.3	1.7	0.3	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	1.7	0.2
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.4	0.5	0.9	1.6	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	1.6	0.2
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.4	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.4	0.1
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.2	0.3	0.3	1.4	1.5	1.2	0.4	0.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.5	0.3
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.7	0.6	1.0	1.5	1.2	0.8	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.5	0.3
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	0.6	1.2	1.3	1.6	1.4	0.8	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.6	0.4
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	2.0	2.9	2.6	3.2	5.2	4.3	3.2	1.7	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	5.2	1.2
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	2.1	2.8	2.6	3.2	3.7	3.1	2.0	1.5	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	3.7	1.0
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.5	0.3	0.3	0.6	1.2	0.9	0.7	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.2	0.2
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.7	0.7	0.9	1.1	1.4	1.6	0.9	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.6	0.4
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	0.8	0.8	1.3	1.1	1.6	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.8	1.6	0.3
PFV-PMGD-SAN-JOSE-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	0.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.6	0.4	0.7	0.8	1.2	0.8	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.2	0.3
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.7	0.9	1.1	1.2	1.5	0.8	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.1	1.5	0.3
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	3.2	2.2	3.4	4.7	4.2	6.0	3.1	2.1	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.7	6.0	1.4
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.2	1.8	2.0	2.2	2.7	3.7	1.9	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	3.7	0.8
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.6	0.3	0.5	0.9	1.7	1.0	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.9	1.7	0.3
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.8	0.5	1.1	1.7	1.7	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	1.7	0.4
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.4	0.7	0.7	1.4	0.8	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	1.4	0.3
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.5	0.6	1.3	1.1	1.5	0.7	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.5	0.3
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.8	0.7	0.5	0.4	0.5	0.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.7	0.8	0.2
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.6	0.6	0.7	0.3	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.7	0.2
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	4.6	4.3	6.1	5.6	5.8	4.2	2.9	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.1	6.1	1.6
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	3.0	2.8	4.4	5.9	4.5	6.6	3.0	1.6	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	6.6	1.5
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	0.7	1.2	1.5	3.7	1.7	1.2	3.5	4.3	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	4.3	0.9
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.5	0.9	1.4	1.1	1.2	0.6	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.4	0.3
PFV-VALLEDELALUNA-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	0.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.6	2.6	2.7	2.7	3.0	2.5	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.4	3.0	0.8
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	1.3	1.8	2.1	2.0	2.2	2.1	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.2	0.6
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.0	2.5	1.0	1.5	1.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	2.5	0.4
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	1.2	2.1	2.6	3.4	3.8	3.9	3.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.9	3.9	1.0
PFV-TREBAL-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-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.5	2.0	2.2	2.1	2.3	2.3	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.3	0.7
PFV-CUZCUIZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.6	2.4	2.2	2.1	1.9												

	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-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	0.4	0.4	0.7	0.6	1.2	0.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.9	1.2	0.2	
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.0	1.7	1.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.7	0.6	
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.3	3.0	2.8	3.3	5.4	3.7	2.5	1.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	5.4	1.2	
PFV-TARAMTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.6	1.4	2.3	4.6	3.9	3.4	5.4	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	5.4	1.0	
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	1.0	0.7	0.6	0.7	0.6	0.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.6	1.4	0.3
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	3.6	0.3	1.4	1.2	1.9	2.8	3.5	3.5	2.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.6	1.0
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	0.6	1.3	1.2	0.9	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	0.7	1.0	0.9	2.0	1.3	1.4	1.6	2.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.1	0.5
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.1	1.7	1.9	2.5	2.2	2.6	2.3	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.6	0.8
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.6	2.7	1.7	0.8	1.0	2.6	3.2	1.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	3.2	0.7
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.6	0.6	0.6	1.0	1.3	1.3	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.3	1.3	0.3
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	0.7	0.9	0.9	1.0	2.4	3.0	2.4	3.0	1.4	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	3.0	0.7
PFV-GABARDO_VERANO	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	0.3	0.6	0.6	0.5	0.3	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.3	0.6	0.2
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	0.2	0.4	0.8	1.6	0.9	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.6	0.3
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.4	0.4	0.8	1.0	1.9	1.3	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.9	0.4
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.5	0.7	1.2	1.1	1.1	0.7	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	1.2	0.3
PFV-LASARAUCARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CSP-CERRODOMINADOR	53.9	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	31.6	46.3	99.5	105.7	107.6	108.0	108.1	107.9	107.6	107.9	108.0	108.2	108.7	108.7	108.5	108.5	108.5	108.5	2008.5	108.7	83.7	
ARICA-GMAR_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	0.0
ARICA-M1AR_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	0.0
ARICA-M2AR_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	0.0
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	1.7	0.1
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
IQUIQUE-MAIQ_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	0.0
IQUIQUE-MIIQ_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	0.0
IQUIQUE-MSIQ_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	0.0
IQUIQUE-SUIQ_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	0.0
IQUIQUE-TGIQ_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	0.0
ZOFRI_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	0.0
ZOFRI_2-5_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	0.0
ZOFRI_6_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	0.0
ZOFRI_13_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	0.0
ZOFRI_7-12_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	0.0
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TGTAR_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	0.0
UJINA-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	0.0
UJINA-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	0.0
UJINA-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	0.0
UJINA-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	0.0
UJINA-5_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	0.0
UJINA-6_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	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	16.6	16.5	16.6	16.6	16.4	16.5	16.5	16.4	16.4	16.1	15.8	15.6	15.5	15.5	15.3	15.5	15.5	15.6	16.1	16.9	16.3	16.3	16.4	16.4	387.4	16.9	16.1	
CERROPABELLON-U2_GEO	18.1	18.2	18.3	18.3	18.1	18.2	18.1	18.3	18.0	17.4	17.2	17.1	17.0	16.9	16.8	16.9	17.0	17.1	17.6	18.0	17.6	17.8	18.0	18.2	424.3	18.3	17.7	
CERROPABELLON-U3_GEO	16.6	16.5	16.6	16.6	16.4	16.5	16.5	16.4	16.4	16.1	15.8	15.6	15.5	15.5	15.3	15.5	15.5	15.6	16.1	16.9	16.3	16.3	16.4	16.4	387.4	16.9	16.1	
NORGENER-NT01_CAR	97.8	85.8	87.0	89.6	91.1	83.7	85.9	84.0	83.9	90.8	88.2	89.3	87.3	87.0	81.5	55.5	55.5	55.4	57.8	108.5	118.0	88.7	75.6	76.5	2004.4	118.0	83.5	
NORGENER-NT02_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	0.0
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.																									











ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
03 de octubre de 2022

03-10-2022	Última Actualización:	10-03-2022	0:15	CHG-Online:	112,9	Quilota_220 kv:	COLBUN_sivv	Grabación OK		SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Instrucción	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPON T
				Requerido (MW)	Operacional	Combustible	Consigna	Limitación	Condición	Comentario		del Embalse				
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio en política de precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Cambio en política de precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	-
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200634	AES ANDES	-	-
00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	-
00:51	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2+0.5TV GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-
01:01	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL A	-	RO	-	PMT	-	OM	Acopla TG1	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-
01:19	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL A	-	RO	-	PMT	-	OM	-	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-
01:24	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
01:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	MT
01:24	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	
01:24	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	
01:24	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
01:24	-	CANUITILLAR-2	CANUITILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
01:24	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
01:24	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
01:40	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
01:40	-	RALCO-1	RALCO_sivv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
01:40	-	RALCO-2	RALCO_sivv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
01:40	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	N	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
01:40	-	RALCO-1	RALCO_sivv	200	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
01:53	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
02:47	-	RALCO-2	RALCO_sivv	250	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-	
02:53	-	ELTORO-3	ELTORO_sivv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
03:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	-	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	S 2022078457 - IL 2022000802	RNE	-	
04:18	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	Cancela SI 2022078457	-	-	-	RNE	-	
04:19	-	RALCO-1	RALCO_sivv	300	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
04:31	-	RALCO-2	RALCO_sivv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-	
04:44	-	RALCO-1	RALCO_sivv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
04:46	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
04:46	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
04:46	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
04:46	-	CANUITILLAR-2	CANUITILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	
04:46	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	RO	-	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000696	AES ANDES	-	
04:46	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	LF	-	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001546 - IL 2022001593	AES ANDES	-	
04:46	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	-	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	
04:46	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	
04:46	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	
04:46	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL A	450	RO	-	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	
05:07	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR	-	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	
05:07	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 202200634	AES ANDES	-	
05:07	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	-	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	
05:24	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
05:25	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sivv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
05:31	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
05:31	-	PANGUE-2	RALCO_sivv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
06:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambia de combustible GNL A a GN A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
06:16	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL A	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	
06:20	-	PANGUE-1	RALCO_sivv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	
06:20	-	PANGUE-2	RALCO_sivv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
06:20	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:20	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sivv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:31	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:33	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sivv	-	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:53	-	ELTORO-1	ELTORO_sivv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:58	-	ELTORO-3	ELTORO_sivv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
06:59	-	ELTORO-4	ELTORO_sivv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	
07:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200634	AES ANDES	-	
07:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	
07:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	
07:03	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sivv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:08	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sivv	-	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	
07:13	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1+FA1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	E/S FA1	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:27	-	ELTORO-1	ELTORO_sivv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:27	-	ELTORO-3	ELTORO_sivv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:27	-	ELTORO-4	ELTORO_sivv	MT	N	-	MT	-	RE	Mas SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:27	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:27	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sivv	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:27	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGLIE GENERACION	-	
07:27	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200634	AES ANDES	-	
07:27	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	
07:36	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL A	-	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de GNL	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	
07:40	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:40	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_sivv	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
07:44	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
07:44	-	CANUITILLAR-2	CANUITILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
07:44	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
07:44	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-	COLBUN	-	
07:44	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
07:44	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	F/S FA1	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	
07:44	-	RALCO-1	RALCO_sivv	250	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	
07:44	-	RALCO-2	RALCO_sivv	170	RO	-	CI	-	OM	Con SSCC	-	N	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-	
07:44	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200696	AES ANDES	-	
07:44	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001546 - IL 2022001593	AES ANDES	-	
07:44	-	GUACOLDA-3														

03-10-2022	Última Actualización:	10-03-2022	0:15	CHG-Online:	112,9	Quilota_220 kv:	COLBUN_sinv	Grabación OK				SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPON T
08:37	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT
08:46	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TGI_GNL_A	MT	N	LC	PS	-	OM	F/S la componente CTM3-TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:47	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	RE	-	OM	-	-	IL 2022001293	-	ENEL GENERACION	-	PC
08:47	-	MACHICURA-2	COLBUN_sinv	17	N	-	CI	-	RE	Control cota Machicura	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:47	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	RE	Control cota Machicura	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:48	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TGI+TV1_FSTVD_GN_A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	IL 2022001497	-	ENEL GENERACION	-	MT
08:48	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
08:48	-	MASISA	MASISA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022001518 - IL 2022001809	-	STS	-	MT
08:48	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
08:48	-	LAIJEVE-2	LAIJEVE-2_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
08:48	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT
08:48	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
08:48	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
08:48	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:48	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:48	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:48	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:48	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022001530 - IL 2022001738	-	ARAUCO	-	MT
08:48	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BLI_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
08:48	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022001815	-	ARAUCO	-	MT
08:48	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	IL 2022001005	-	ARAUCO	-	MT
08:48	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
08:48	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
08:48	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022001182	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022001182	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:48	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	IL 2022001375	-	ENOR CHILE	-	-
08:51	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TGI_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S la componente CTM3-TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:53	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	DN	-	-	FS	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-
09:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	PC
09:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TGI+TV1_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	IL 2022001281 - IL 2022000979	-	ENEL GENERACION	-	-
09:01	-	CDC	-	-68	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	CDC	-	-
09:01	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01	-	PIV-LALACKAMA	PIV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01	-	PIV-LALACAMA-2	PIV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01	-	PIV-PAMPASOLANORTE	PIV-PAMPASOLANORTE	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:01	-	PIV-CONEJO	PIV-CONEJO	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:05	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC
09:08	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:09	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TGI_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S la componente U16-TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:10	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	IL 2022000979	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:11	-	CDC	-	-73	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-
09:11	-	PIV-CHANARES	PIV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:11	-	PIV-DIEGODEALMAGRO	PIV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:11	-	PIV-SALVADOR	PIV-SALVADOR	42	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro	-	-	-	ENERGIA LLAMA	-	-
09:11	-	PIV-SOLDESKANDES	PIV-SOLDESKANDES	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:11	-	PIV-JAVERA	PIV-JAVERA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 KV de Diego de Almagro	-	-	-	RNE	-	-
09:17	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TGI_GNL_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S la componente U16-TG.	-	-	IL 2022001281 - IL 2022000979	ENEL GENERACION	-	-
09:26	-	CDC	-	-30	-	-	-	-	-	Inicia Prorrata por Ctx Línea de 220 KV María Elena-Kimal < 179 MVA	-	-	-	CDC	-	-
09:26	-	PIV-MARIAELENA	PIV-MARIAELENA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26	-	PIV-NUEUVOQUILLAGUA	PIV-NUEUVOQUILLAGUA	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:26	-	PIV-HUATACONDO	PIV-HUATACONDO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
09:26	-	PIV-SOLDESERTO	PIV-SOLDESERTO	215	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 KV María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-
09:50	-	MASISA	MASISA_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022001518 - IL 2022001809	-	STS	-	MT
09:50	-	LAIJEVE-1	LAIJEVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
09:50	-	LAIJEVE-2	LAIJEVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
09:50	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT
09:50	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:50	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:50	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:50	-	VINALES	VINALES_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:50	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022001530 - IL 2022001738	-	ARAUCO	-	MT
09:50	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
09:50	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022001815	-	ARAUCO	-	MT
09:50	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3_COGEN_EUCA	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	IL 2022001005	-	ARAUCO	-	MT
09:50	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
09:50	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	MT
09:50	-	CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
09:50	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
09:50	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	240	N	-	PC	-	OM	TE 11-51	-	-	-	COLBUN	-	MT
09:50	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TGI+TV1_FSTVD_GN_A	320	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 2022001497	-	ENEL GENERACION	-	MT
09:50	-	NUBARENCA	NUBARENCA_TGI+TV1_GN_A	320	RO	LC	PC	-	OM	-	-	IL 202001697	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
09:50	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022001182	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:50	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	CERROPABELLON-G2A_GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022001182	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:50	-	CS-CERRODOMINADOR	CS-CERRODOMINADOR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	IL 2022001375	-	ENOR CHILE	-	-
10:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
10:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
10:13	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:18	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:41	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:46	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	DN	-	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
10:47	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	-	DN	-	PP	-	OM	Per SSCC	-	N	-	COLBUN	-	MT
10:52	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	N	-			

03-10-2022	Última Actualización:	10-03-2022	0:15	CHG-Online:	112,9	Quilota, 220 kV:	COLBUN_sinv	Grabación OK				SS.CC.				
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad	Instrucción	Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPONT
15:38	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	En proceso de partida.	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
15:50	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GNL A	-	N	LC	PM	-	OM	Sincronizada CTM3-TG	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
16:00	-	TOCOPIUA-U16	TOCOPIUA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	En proceso de partida.	-	-	IL 2022000979	ENGE GENERACION	-	-
16:03	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Ctx Lt 110 kV Quillota - San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	-
16:04	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1 GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG1	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
16:08	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
16:15	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDC	-	-
16:16	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
16:19	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	-
16:40	-	CDC	-	-23	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDC	-	-
16:40	-	PE-TAITAL	PE-TAITAL	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:40	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:40	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:40	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:40	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:44	-	TOCOPIUA-U16	TOCOPIUA-U16 TG1 GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG	-	-	IL 2022000979	ENGE GENERACION	-	-
16:44	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TG2	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
17:12	-	TOCOPIUA-U16	TOCOPIUA-U16 TG1+TV1 GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada U16 - TV	-	-	IL 2022000979	ENGE GENERACION	-	-
17:25	-	TOCOPIUA-U16	TOCOPIUA-U16 TG1+TV1 GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM	MT, estable	-	-	IL 2022000979	ENGE GENERACION	-	-
17:25	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada CTM3-TV	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
17:30	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	RE	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
17:41	-	PE-PUECHEUR	PE-PUECHEUR	0	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:41	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:41	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	MT	N	-	MT	-	OM	No baja por tiempo de estabilización	-	-	-	COLBUN	-	MT
17:41	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	MT
17:41	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
17:41	-	MASSA	MASSA COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001809	STIS	-	MT
17:41	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:41	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:41	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
17:41	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	MT
17:41	-	LOMALSCOLORADOS-2	LOMALSCOLORADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	MT
17:41	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:41	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001774	ARAUCO	-	MT
17:41	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001005	ARAUCO	-	MT
17:41	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3 COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001815	ARAUCO	-	MT
17:41	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT
17:41	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT
17:41	-	CMPCAJA	CMPCAJA BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	MT
17:41	-	PE-PUECHEUR	PE-PUECHEUR	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:45	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	MT	RO	-	RE	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	MT
17:47	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	MT	N	LC	MT	-	OM	MT, estable	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
17:52	-	RALCO-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	N	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-
17:55	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
18:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	MT	RO	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	N	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-
18:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	MT	N	-	RE	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT
18:07	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
18:08	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	-	DRO	-	RE	-	OM	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
18:10	-	LAIAEVE-2	LAIAEVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
18:10	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3 COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001815	ARAUCO	-	PC
18:10	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	MT	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001005	ARAUCO	-	PC
18:10	-	LOMALSCOLORADOS-2	LOMALSCOLORADOS-2 BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	PC
18:10	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC
18:10	-	VINALES	VINALES BL1+BL2 COGEN	MT	LF	-	MT	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001774	ARAUCO	-	PC
18:10	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:10	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:10	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:10	-	LICANTEN	LICANTEN BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC
18:10	-	MASSA	MASSA COGEN	PC	LF	-	PC	-	PCP	OM	-	-	IL 2022001809	STIS	-	PC
18:10	-	LAIAEVE-1	LAIAEVE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC
18:10	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC
18:10	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC
18:10	-	CMPCAJA	CMPCAJA BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:10	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3+BL4 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
18:10	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC
18:10	-	NEHUENCA	NEHUENCA TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
18:10	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
18:10	-	TOCOPIUA-U16	TOCOPIUA-U16 TG1+TV1 GNL A	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	IL 2022000979	ENGE GENERACION	-	-
18:10	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL A	150	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
18:10	-	CMPCORONILERA	CMPCORONILERA GN A	-	DN	DLC	OM	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:11	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0-STV GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada TV	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
18:17	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	SD 2022059442	COLBUN	-	PC
18:17	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	PC	DN	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:17	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
18:17	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-
18:17	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	N	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-
18:20	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:20	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finalizada Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:20	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finalizada Prorrata Transformador 220/110 kV Calama < 150 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:20	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finalizada Prorrata por Ctx Línea de 220 kV Maria Elena-Kimal < 179 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:20	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finalizada Prorrata Transformadores 220/110 kV de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-
18:21	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Acoplada la TG2	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-
18:30	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2+TV1 GNL A	-	RO	LC	MT	-	OM	Estable al MT	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-



03-10-2022	Última Actualización:	10-03-2022	0:15	CHNG-Online:	112,9	Quilota_220 kv:	COLBUN_sinv	Grabación OK		SS.CC.						
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despacho Requerido (MW)	Estado Operacional	EO Combustibles	Consigna Cmg	Consigna Limitación	Instrucción Cmg Condición	Motivo Comentario	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPON T
18.55	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	N	-	COLBUN	-	MT
18.55	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
18.56	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	SANTA FE	-	-
18.56	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18.57	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
18.57	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18.57	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18.57	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19.00	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC
19.00	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19.00	-	MACHICURA-2	COLBUN_sinv	-	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19.00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC
19.00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1-TV1+FA1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19.03	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
19.03	-	MACHICURA-1	COLBUN_sinv	30	DN	-	CI	-	RE	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	MT
19.14	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19.15	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL A	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada CTM3-TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19.18	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	IF 2022003542	ENGE GENERACION	-
19.18	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19.18	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	50	N	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19.18	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
19.21	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
19.25	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-
19.25	-	RAPEL-1	RAPEL	PC	N	-	OM	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC
19.25	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19.25	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19.25	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19.26	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19.28	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19.28	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
19.28	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
19.28	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200603	RNE	-	-
19.28	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2-TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	IL 202200802	-	-	-	KELAR	-	-
19.28	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM CAR	PC	N	-	OM	-	OM	IL 202200846	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19.28	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
19.28	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200634	AES ANDES	-	-
19.28	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	-
19.31	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	-
19.33	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	RE	-	OM	Sincronizada	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC
19.45	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	-	N	-	PMT	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19.45	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
19.54	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
19.54	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
19.54	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
19.54	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
19.54	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	50	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20.06	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
20.06	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
20.06	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
20.06	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	-
20.13	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	-	PO	LC	EP	-	SIF	Sincronizada CTM3-TV	-	-	IF 2022003542	ENGE GENERACION	-	-
20.17	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	80	N	-	CI	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20.30	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1-TV1+FA1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de Combustible de GN A a GNL A	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
20.45	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
20.48	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21.00	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21.02	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21.02	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21.02	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	MT	RO	-	OM	-	OM	-	-	-	IL 202200639	AES ANDES	-	-
21.02	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	MT	RO	-	OM	-	OM	-	-	-	IL 202200634	AES ANDES	-	-
21.02	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
21.02	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM CAR	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
21.39	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21.39	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
21.39	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM CAR	PC	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
21.43	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-
21.47	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22.06	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	MT	N	LC	PC	-	OM	Cancelado IF 2022003542	-	-	-	ENGE GENERACION	-	-
22.12	-	RAPEL-1	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT
22.14	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DN	-	OM	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS
22.25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22.25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22.25	-	MEJILLONES-EM	MEJILLONES-EM CAR	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
22.26	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1_GNL A	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGE GENERACION	-	PC
22.31	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22.31	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22.31	-	ELTORO-4	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
22.31	-	KELAR-TG12	KELAR-TG12 TG1+TG2-TV1_GNL A	MT	N	-	OM	-	OM	-	-	-	IL 202200846 - IL 202200970	KELAR	-	MT
22.31	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	MT
22.31	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 202200603	RNE	-	MT
22.33	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	MT	N	-	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
22.33	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC
22.33	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC
22.33	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	PC	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CHILQUINTA	-	PC
22.35	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	FS
22.35	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	FS
22.35	-	ELTITORAL	ELTITORAL DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	FS
22.35	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	FS
22.52	-	ELTORO-1	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
22.52	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	Menos SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC
23.00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1-TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	F/S los fuegos adicionales	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC
23.00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza SSCC y se retira.	-	-	-	COLBUN	-	MT
23.00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT
23.00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT
23.04	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS DIESEL	0	DN	-	OM	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	FS
23.09	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	FS
23.12	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL A	0	DN	-	OT	-	OM	Control Suministro combustible. F/S la componente TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT
23.18	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1_GNL A	0	DN	-	FS	-	OM	Control Suministro combustible. F/S la componente TG.	-	-	-	ENGE GENERACION	-	MT
23.20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BL1 COGEN	-	DN	-	FS	-	MM	Inicia MM	-	-	SD202208398	ARAUCO	-	-
23.31	-	ELTORO-3	ELTORO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	Más SSCC	-	-				

# INFORME DIARIO

Lunes 03 de Octubre del 2022



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PFV Antay	65.9	68.1	+3.32 %	PMG
BESS Angamos	-	5.8	GNP		PMG PFV Castilla	-	0.0	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.8	-6.36 %		PMG PFV De los Andes	81.9	82.7	+1.04 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-		PMG PFV Del Desierto	83.1	83.7	+0.71 %	PMG
CSP Cerro Dominador	1924.7	2008.5	+4.36 %		PMG PFV Loma Los Colorados	7.0	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	792.0	853.4	+7.75 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	384.0	387.4	+0.88 %	P	PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.5	14.7	+0.98 %	PMG
HE Angostura	5766.4	5373.0	-6.82 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.0	0.0	-	PMG
HE Antuco	3067.6	4244.3	(*) +38.36 %	RO	PMG PFV Puerto Seco	87.3	79.1	-9.37 %	PMG
HE Canutillar	2184.3	2096.0	-4.04 %		PMG PFV SDGx01	5.7	7.4	+29.82 %	PMG
HE Cipreses	5.1	282.1	+5430.59 %		PMG PFV Sol del Norte	72.5	69.0	-4.88 %	PMG
HE Colbún	5072.8	4865.0	-4.10 %		PMG PFV Teno Solar	-	6.7	-	PMG, P
HE El Toro	360.8	1346.7	+273.21 %	RO, MM	PMG Punta del Viento	30.8	43.1	+40.06 %	PMG
HE Machicura	1116.6	1167.0	+4.52 %	LF	PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	8306.0	8388.8	+1.00 %		PMG TER CMPC Tissue	-	12.1	-	PMG
HE Pehuenche	12455.8	10894.8	(*) -12.53 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Pilmaiquén	720.0	723.5	+0.49 %		PMG TER Celco	121.6	105.3	-13.39 %	PMG
HE Ralco	12492.5	10716.4	(*) -14.22 %	RO	PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	125.0	273.8	+119.05 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Abanico	600.0	714.5	+19.08 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Alfalfal	845.7	738.4	-12.69 %	RO	PMG TER El Totoral	0.0	4.3	-	PMG, MM
HP Alfalfal 2	868.8	875.2	+0.74 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.9	-	PMG, LF
HP Ancoa	55.2	58.3	+5.63 %	DF	PMG TER Licantén	144.0	81.9	-43.16 %	PMG
HP Blanco	137.5	185.9	+35.20 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Capullo	204.8	212.9	+3.96 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Carilafquen	192.0	318.7	+65.99 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	147.6	276.0	+86.99 %		PMG TER Placilla	0.0	1.8	-	PMG
HP Chacayes	1187.4	838.6	-29.37 %	MM	PMG TER Quintay	0.0	4.6	-	PMG
HP Chapiquina	110.0	128.1	+16.45 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	55.2	44.0	-20.34 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	240.0	350.3	+45.96 %		TER Angamos-ANG1	4639.0	4267.2	-8.01 %	RO
HP Curillinque	941.5	1486.8	+57.92 %	RO	TER Angamos-ANG2	0.0	3716.7	(*)GNP	LF
HP Digua	250.0	404.8	+61.92 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP El Paso	102.0	175.5	+72.06 %		TER Arauco	0.0	53.4	GNP	LF
HP El Pinar	144.0	0.0	-100.00 %	P	TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
HP Florida II	94.0	122.0	+29.79 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	
HP Guayacán	136.3	168.9	+23.91 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	DF
HP Hornitos	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Isla	819.2	1225.2	+49.56 %		TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Itata	264.0	346.1	+31.10 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Juncal	128.0	209.3	+63.52 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	782.0	917.4	+17.31 %	
HP La Higuera	1051.0	1163.9	+10.74 %	
HP La Mina	328.7	396.2	+20.53 %	MM
HP Laja I	267.0	336.0	+25.85 %	
HP Las Lajas	703.0	858.6	+22.13 %	RO
HP Lican	197.5	336.5	+70.38 %	
HP Lircay	288.0	284.7	-1.15 %	
HP Loma Alta	403.3	622.5	+54.36 %	
HP Los Hierros	528.0	543.3	+2.90 %	
HP Los Hierros II	96.0	94.8	-1.25 %	
HP Los Molles	64.9	77.8	+19.95 %	
HP Los Quilos	267.0	446.6	+67.27 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	144.0	178.8	+24.15 %	
HP Mampil	645.9	618.4	-4.25 %	
HP Mocho	228.0	348.7	+52.93 %	
HP Palmucho	721.1	723.8	+0.38 %	
HP Peuchen	920.4	705.0	-23.41 %	DF
HP Providencia	96.0	61.5	-35.94 %	
HP Pullinque	554.9	568.5	+2.45 %	
HP Puntilla	203.5	230.9	+13.46 %	
HP Queltehues	500.6	664.7	+32.78 %	RO
HP Quilleco	749.0	1000.0	+33.51 %	
HP Rio Colorado	288.0	310.0	+7.64 %	
HP Rio Picoiquen	252.0	290.2	+15.17 %	
HP Rucatayo	753.0	779.2	+3.48 %	
HP Rucue	1743.2	2461.0	+41.18 %	
HP San Andres	128.6	131.1	+1.98 %	
HP San Ignacio	542.5	553.0	+1.94 %	
HP Sauzal	764.0	914.7	+19.72 %	MM
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	116.0	169.4	+46.03 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	333.5	177.0	-46.93 %	
PE Aurora	705.2	666.0	-5.56 %	
PE CAMPO LINDO	-	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	651.6	411.0	-36.93 %	
PE Cabo Leones 2	1280.1	471.0	-63.21 %	
PE Cabo Leones 3	916.2	460.4	-49.75 %	
PE Calama	705.6	941.1	+33.37 %	
PE Canela	18.5	1.2	-93.51 %	
PE Canela 2	77.4	11.3	-85.41 %	
PE Cerro Tigre	314.5	549.5	+74.72 %	
PE Cuel	158.4	78.0	-50.73 %	LF
PE El Arrayán	213.5	117.4	-45.00 %	
PE El Maitén	50.1	33.2	-33.79 %	
PE La Estrella	76.6	56.4	-26.38 %	
PE La Flor	172.1	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	35.1	9.1	-74.08 %	
PE Llanos del Viento	-	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	250.1	231.7	-7.35 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
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	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	458.6	GNP	
TER CMPC Laja	563.0	534.5	-5.07 %	
TER CMPC Pacífico	288.0	11.3	-96.08 %	MM
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM
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	180.0	227.0	+26.11 %	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	242.2	355.0	+46.58 %	
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	216.8	165.6	-23.62 %	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Cochran-CCH1	3102.3	3023.9	-2.53 %	RO
TER Cochran-CCH2	3299.8	3011.4	-8.74 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	LF
TER Cogeneradora Biobío	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF
TER Colmito Diésel	306.0	0.0	-100.00 %	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	419.6	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	320.2	0.0	-100.00 %	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	96.0	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	0.0	-	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Escuadrón	70.0	70.5	+0.68 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	LF
TER Guacolda 3	2562.6	2303.7	-10.10 %	RO
TER Guacolda 4	1735.9	1952.1	+12.45 %	RO
TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	
TER Horcones Diésel	19.6	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Los Buenos Aires	143.5	71.4	-50.28 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Los Cururos	239.0	204.6	-14.39 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Los Olmos	432.9	288.3	-33.39 %		TER Huasco IFO	0.0	-	-	
PE Malleco Norte	601.3	616.0	+2.45 %		TER IEM	4344.9	4387.4	+0.98 %	
PE Malleco Sur	721.1	668.4	-7.31 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Mesamavida	259.5	144.3	-44.38 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	46.8	47.6	+1.71 %		TER Klar GNL	6899.5	5360.8	(*) -22.30 %	LF
PE Negrete	153.7	77.1	-49.85 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Puelche Sur	1333.5	874.9	-34.39 %	P	TER Laja Energía Verde	235.1	124.0	-47.26 %	
PE Punta Colorada	27.7	23.9	-13.79 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Palmeras	78.5	20.4	-74.08 %	LF	TER Lautaro II	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Sierra	254.3	90.9	-64.27 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Renaico	291.8	261.2	-10.48 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	304.5	-9.38 %	
PE Renaico II	-	0.0	-	P	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	851.7	451.6	-46.97 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Juan	887.4	491.4	-44.62 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	324.3	321.6	-0.83 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	592.9	683.1	+15.21 %	LF	TER Los Vientos	0.0	220.0	GNP	
PE Sarco	933.8	505.0	-45.92 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	932.0	1100.6	+18.09 %		TER Masisa	182.4	168.9	-7.40 %	LF
PE Talinay Oriente	361.2	308.2	-14.68 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	250.5	192.0	-23.36 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	MM
PE Taltal	915.8	1441.3	+57.38 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Tchamma	1388.7	1469.1	+5.79 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Tolpan Sur	394.8	275.1	-30.32 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	54.3	8.1	-85.08 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	2385.5	1544.8	-35.24 %	
PE Ucuquer 2	19.8	6.4	-67.74 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	349.7	514.3	+47.10 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	526.2	538.8	+2.39 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	168.4	199.4	+18.41 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	0.0	713.0	GNP	DF	TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1381.3	1420.6	+2.85 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	293.9	365.6	+24.40 %		TER Nehuenco I Gas Arg	7360.7	7178.0	-2.48 %	
PFV Bolero	996.7	1126.6	+13.04 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV COYA	1583.5	173.6	(*) -89.04 %	P	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1956.6	2843.2	+45.31 %	P	TER Nehuenco II Gas Arg	7978.2	7676.0	-3.79 %	
PFV Capricornio	186.6	786.5	+321.56 %	P	TER Newen Diésel	25.6	0.0	-100.00 %	
PFV Carrera Pinto	887.3	786.9	-11.32 %		TER Newen GNL	18.1	0.0	-100.00 %	
PFV Cerro Dominador	734.1	945.6	+28.80 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	228.9	244.9	+6.97 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	883.7	872.1	-1.31 %		TER Norgener-NTO1	1786.5	2004.4	+12.20 %	
PFV Diego de Almagro	218.0	150.7	-30.86 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Diego de Almagro Sur	1967.3	2028.3	+3.10 %		TER Nueva Aldea I	336.0	38.0	-88.70 %	
PFV Domeyko	1009.3	1598.7	+58.40 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV Doña Carmen	103.3	98.3	-4.84 %		TER Nueva Aldea III	360.0	883.3	+145.36 %	
PFV El Aguila	14.7	15.5	+5.44 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	771.7	960.9	+24.52 %		TER Nueva Renca GNL	6356.2	2770.0	(*) -56.42 %	
PFV El Romero	1497.5	1592.3	+6.33 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	3880.0	(*)GNP	
PFV Finis Terrae	583.5	1337.1	+129.14 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV GUANCHOI	-	361.4	GNP	P	TER Olivos	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Granja Solar	0.0	0.0	-	DF	TER PAS Mejillones	528.0	546.8	+3.57 %	
PFV Huatacondo	790.9	695.3	-12.09 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	243.4	508.8	+109.05 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	497.6	563.1	+13.16 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	364.5	461.8	+26.70 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Huayca II	158.6	0.0	-100.00 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	662.6	766.0	+15.60 %		TER Quintero 1A Gas Arg	2280.7	1179.0	-48.31 %	
PFV La Silla	11.0	15.6	+41.64 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	509.0	401.4	-21.13 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	103.4	122.4	+18.33 %		TER Quintero 1B Gas Arg	2179.4	1067.0	-51.04 %	
PFV Llano de Llampos	733.6	829.0	+13.00 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Los Loros	277.4	341.3	+23.04 %	LF	TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Tilos	6.7	15.5	+131.51 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	1042.8	1234.8	+18.41 %	RO	TER San Isidro I Gas Arg	7576.9	7266.6	-4.10 %	
PFV Malgarida	2033.0	2082.4	+2.43 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV María Elena	516.2	559.3	+8.34 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	922.1	917.8	-0.46 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	51.7	56.4	+9.09 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	542.1	519.0	-4.26 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	793.3	830.4	+4.67 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	73.2	68.8	-6.07 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	156.4	147.9	-5.45 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	505.3	738.1	+46.07 %		TER Santa Fe	1543.0	855.8	-44.54 %	
PFV Rio Escondido	1322.5	1237.6	-6.42 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	483.7	443.0	-8.42 %		TER Santa Marta	360.2	180.3	-49.95 %	
PFV San Andres	307.7	360.4	+17.14 %		TER Santa María	8071.6	7593.0	-5.93 %	
PFV San Pedro	709.9	970.7	+36.74 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Santiago	315.0	521.7	+65.61 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1094.2	1513.9	+38.35 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	-	773.6	GNP		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2917.1	2242.2	-23.14 %		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	906.2	1068.9	+17.95 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Uribe Solar	408.8	440.0	+7.63 %		TER Teno	0.0	0.0	-	
PFV Usya	416.8	438.9	+5.31 %		TER Teno Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	531.9	620.0	+16.55 %		TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	0.0	0.0	-	P	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	-	90.0	-	PMG, P	TER Tocopilla-TG2	30.0	0.0	-100.00 %	
PMG HP Alto Renaico	24.7	23.2	-6.02 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Callao	29.2	23.1	-21.05 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Carena	154.0	162.2	+5.32 %	PMG, MM, DF	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Chiburgo	62.0	103.0	+66.13 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	LF
PMG HP Cipresillos	-	53.2	-	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	4154.9	3760.2	-9.50 %	
PMG HP Corrales	23.8	27.0	+13.32 %	PMG, P	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Trapen	3.4	0.0	-100.00 %	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	+0.02 %	PMG	TER Trincao	26.6	0.0	-100.00 %	LF, MM
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	53.8	+1.89 %	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Juncalito	0.0	0.0	-	PMG	TER Valdivia	192.0	22.8	-88.10 %	LF
PMG HP Llauquereo	41.5	43.0	+3.51 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	LF, DF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP MC1	119.6	117.6	-1.65 %	PMG
PMG HP MC2	28.5	26.3	-7.95 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	126.7	+5.58 %	PMG
PMG HP Nalcas	76.8	73.9	-3.76 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	85.7	95.4	+11.33 %	PMG
PMG HP Palacios	3.8	8.8	+128.39 %	PMG
PMG HP Pulefu	147.6	151.2	+2.44 %	PMG
PMG HP Renaico	96.3	113.5	+17.83 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	18.4	18.9	+2.86 %	PMG
PMG HP San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
PMG PE La Esperanza	44.7	22.7	-49.19 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Viñales	336.0	406.9	+21.09 %	LF
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	-	0.0	-	
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	-	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	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>217852.5</b>	<b>218325.0</b>	<b>+0.22 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	18.3	16.7	-8.87 %	PMGD PFV Pastrán	-	0.0	-
Allipén	62.0	60.0	-3.16 %	PMGD PFV Playerito	21.4	10.8	-49.69 %
Almendrado	-	0.0	-	PMGD PFV Playero	21.7	10.8	-50.36 %
Ancalí	-	0.0	-	PMGD PFV Pretty Field	13.1	19.1	+44.89 %
Argomedo	43.5	9.1	-78.99 %	PMGD PFV Puelche	22.3	6.7	-69.83 %
Aromos	-	0.0	-	PMGD PFV Puente Solar	0.0	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Rauquen	54.6	6.5	-88.02 %
Auxiliar del Maipo	42.4	50.2	+18.37 %	PMGD PFV Recoleta	-	0.0	-
Aviles	13.3	13.0	-2.50 %	PMGD PFV Rexner	21.2	19.4	-8.62 %
BERRUECO	71.6	28.1	-60.75 %	PMGD PFV Rinconada	39.1	39.1	-
Bellavista 1	75.5	79.5	+5.34 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
Biocruz	-	33.4	-	PMGD PFV SANTA	18.4	4.9	-73.21 %
Biomar	-	0.0	-	MARGARITA	-	-	-
Bluegate	-	0.0	-	PMGD PFV SLK CB Nueve	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-	PMGD PFV Salerno Solar	8.5	6.6	-22.44 %
Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Antonio	73.0	17.9	-75.54 %
Bureo	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Carlos	15.8	0.0	-100.00 %
CASABERMEJA	44.3	13.9	-68.68 %	PMGD PFV San Emilio Solar 1	-	0.0	-
Caimi	0.9	0.1	-90.34 %	PMGD PFV San José	-	0.0	-
Calafate	-	0.0	-	PMGD PFV San Ramiro	36.4	20.9	-42.45 %
Calfuco	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Cruz	-	0.0	-
Caliboro	23.8	24.7	+3.75 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
Campesina	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Emilia	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	-	42.1	-
Casablanca 2	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Rita	17.8	6.0	-66.55 %
Cavancha	0.0	43.4	-	PMGD PFV SolarPark Villa	8.3	7.6	-7.91 %
Cañete	-	0.0	-	Alemana	-	-	-
Chacabuco	84.7	76.9	-9.20 %	PMGD PFV TREBO	0.0	0.0	-
Chanleufu	0.0	80.3	-	PMGD PFV Taranto	45.4	0.0	-100.00 %
Chifín	-	0.0	-	PMGD PFV Vicente	16.3	6.1	-62.41 %
Chile Generación	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Alegre	57.5	21.3	-62.91 %
Chorrillos	-	0.0	-	PMGD PFV Villa Solar	17.1	3.7	-78.45 %
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-	PMGD TER AGGREKO	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-	PMGD TER Agni	-	0.0	-
Cocharcas	18.2	7.8	-57.35 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
Collil	28.7	11.6	-59.50 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
Conchali	-	0.0	-	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-	PMGD TER Egido	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-	PMGD TER LOMAS	-	0.0	-
Copiulemu	-	0.0	-	COLORADAS	-	-	-
Correntoso	84.0	81.1	-3.48 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
Cortés	-	0.0	-	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
Cosapilla	10.2	10.6	+4.30 %	PMGD TER Trongol-	-	0.0	-
Curacautín	-	0.0	-	Curanilahue	-	-	-
Curauma	-	0.0	-	PRP Las Quemias	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-	Pachira	19.5	14.7	-24.50 %
DON ANDRÓNICO	14.5	4.9	-66.04 %	Paine	91.4	94.6	+3.45 %
Dagoberto	-	0.0	-	Palmar	60.0	72.4	+20.63 %
Danisco	-	0.0	-	Panguipulli	-	0.0	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	59.7	36.7	-38.61 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	0.0	77.1	-
Dongo	25.1	12.5	-50.20 %
Donguil	5.7	5.7	-1.06 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	1.0	-
Doñihue	47.2	10.1	-78.58 %
EL ROMERAL	32.1	4.4	-86.30 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	40.6	54.9	+35.44 %
El Campesino 1	-	0.0	-
El Canelo	59.4	59.5	+0.26 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	17.0	18.1	+6.87 %
El Condor	6.0	1.0	-83.97 %
El Diuto	71.5	14.2	-80.18 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	74.9	53.2	-29.01 %
El Llano	5.3	7.0	+32.78 %
El Manzano	50.5	51.4	+1.84 %
El Mirador	38.4	31.7	-17.45 %
El Molle	-	30.6	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	21.3	8.8	-58.90 %
El Queltehue	-	6.9	-
El Resplandor	19.3	7.7	-60.20 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	75.5	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	0.0	0.0	-
Eólica El Arrebol	79.7	47.6	-40.32 %
Eólica Huajache	22.6	46.3	+105.42 %
Eólica Las Peñas	30.1	36.7	+22.07 %
Eólica Raki	33.8	49.8	+47.29 %
Eólico El Nogal	71.6	31.4	-56.12 %
GR Pitao	64.5	12.3	-81.00 %
Galpón	0.0	32.1	-
Gami	-	0.0	-
Granada	60.3	20.5	-65.93 %
Guanaco Solar	22.1	19.8	-10.21 %
HBS	-	3.4	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidroeléctrica Cumpeo	116.8	119.8	+2.59 %
Homero	-	5.7	-
Huape	18.9	7.8	-58.59 %
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Pehui	17.7	18.8	+6.04 %
Pichilonco	23.4	25.4	+8.77 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	12.8	5.6	-56.03 %
Pitotoy	15.6	3.6	-76.82 %
Puclaro	23.9	19.1	-20.12 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.9	10.6	+6.65 %
QUINANTU	63.9	20.4	-68.16 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	12.2	12.0	-2.37 %
Quillay	14.5	6.0	-58.52 %
RAULI	56.2	13.0	-76.94 %
RINCONADA NORTE	23.2	18.7	-19.28 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	26.2	27.4	+4.59 %
Rey	-	0.0	-
Roblería	18.0	40.0	+122.89 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	21.7	20.3	-6.38 %
SANTA CAROLINA	17.2	1.8	-89.33 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	21.6	-
Santa Ester	18.9	6.9	-63.43 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	13.5	7.9	-41.49 %
Santa Luisa	13.9	6.5	-53.28 %
Saturno Norte	30.3	5.5	-81.93 %
Sauce Andes	7.1	10.2	+43.84 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	65.9	23.8	-63.83 %
Solar Alto	5.5	5.3	-4.44 %
Solar Altos de Til Til	13.5	12.4	-8.10 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	26.7	31.7	+19.05 %
Solar Amparo del Sol	23.3	19.1	-18.11 %
Solar Antonia	15.0	3.6	-76.23 %
Solar Ariztía	5.3	4.5	-15.13 %
Solar Bellavista	19.6	0.0	-100.00 %
Solar Cabilsol	15.7	5.9	-62.17 %
Solar Cachiyuyo 2	89.8	87.3	-2.76 %
Solar Calama 1	91.1	93.2	+2.31 %
Solar Calle Larga	23.1	21.5	-6.92 %
Solar Canesa 1	22.7	20.3	-10.60 %
Solar Casuto	20.7	16.0	-22.71 %
Solar Catemu	14.1	12.5	-11.54 %
Solar Catán	17.6	19.8	+12.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
LAS TORTOLAS	19.4	9.2	-52.42 %
LLAY LLAY	63.3	63.7	+0.61 %
LUMBRERAS	18.2	7.8	-57.32 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	3.3	3.2	-1.19 %
La Compañía 2	26.7	29.3	+9.72 %
La Ligua	6.9	9.0	+29.30 %
La Montaña 1	44.1	50.6	+14.69 %
La Montaña 2	21.9	26.9	+22.54 %
La Paloma	0.0	2.2	-
La Viña - Alto la Viña	11.3	11.3	+0.10 %
Las Cabras	17.1	3.7	-78.37 %
Las Chacras	16.8	5.3	-68.48 %
Las Flores	38.4	33.6	-12.40 %
Las Lechuzas	21.9	9.4	-56.99 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	61.3	22.0	-64.15 %
Lingue Solar	14.1	6.1	-56.89 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	14.8	7.6	-48.36 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	56.3	71.6	+27.03 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	59.3	-
Los Corrales 2	19.2	19.4	+0.90 %
Los Molinos	66.1	33.3	-49.69 %
Los Morros	14.5	12.9	-11.32 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	4.5	6.4	+42.82 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MC3	-	42.4	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	0.0	39.3	-
Maisan	6.6	6.3	-4.67 %
Malinke	12.6	5.6	-55.50 %
Mallarauco	68.9	67.4	-2.11 %
María Pinto	16.1	4.7	-70.88 %
Melo	50.5	51.8	+2.45 %
Membrillo	15.5	2.1	-86.79 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	21.3	21.6	+1.07 %
Minihidro El Toro	21.5	22.8	+6.10 %
Minihidro Santa Rosa	2.4	1.5	-38.44 %
Molinera Villarrica	8.0	5.8	-28.33 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cernicalo 1	4.0	4.4	+8.32 %
Solar Cernicalo 2	4.0	4.0	-1.12 %
Solar Chalinga	24.6	20.1	-18.31 %
Solar Chancon	7.3	3.0	-59.04 %
Solar Chimbarongo	6.7	0.0	-100.00 %
Solar Chuchifí	12.8	18.1	+41.48 %
Solar Citrino	14.7	3.7	-74.54 %
Solar Cordillerilla	6.2	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	35.4	90.1	+154.24 %
Solar Crucero	8.5	3.8	-55.03 %
Solar Cruz	25.6	20.4	-20.44 %
Solar Cuz Cuz	13.3	15.2	+14.21 %
Solar Don Eugenio	8.9	5.1	-42.67 %
Solar Don Mariano	15.6	2.4	-84.40 %
Solar Eclipse	25.9	17.7	-31.86 %
Solar El Boco	12.4	26.1	+110.73 %
Solar El Chincol	18.9	7.8	-58.87 %
Solar El Chucao	18.4	7.6	-58.69 %
Solar El Divisadero	19.6	23.2	+18.52 %
Solar El Estero	13.6	5.0	-63.10 %
Solar El Laurel	38.7	24.3	-37.15 %
Solar El Picurio	8.0	2.5	-69.00 %
Solar El Pilpen	5.5	3.5	-35.82 %
Solar El Pitio	6.9	6.9	+0.43 %
Solar El Queltehue	15.5	-	-
Solar El Quemado	17.6	16.5	-6.20 %
Solar El Queule	33.1	12.0	-63.81 %
Solar El Roble	19.9	21.1	+5.98 %
Solar El Sauce	19.9	8.0	-60.00 %
Solar Encon	68.8	37.1	-46.12 %
Solar Esperanza	7.5	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	21.1	19.6	-7.18 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	35.4	12.8	-63.78 %
Solar GR Pepa	51.6	30.7	-40.61 %
Solar GR Santa Rosa	6.8	0.0	-100.00 %
Solar Girasoles	16.7	6.3	-62.24 %
Solar Guadalao	2.3	0.9	-61.15 %
Solar Homero	11.0	-	-
Solar Hormiga	10.6	11.5	+7.70 %
Solar Hornitos	1.5	0.9	-39.25 %
Solar Illapel 5X	24.9	21.0	-15.81 %
Solar Jahuel	46.8	40.6	-13.39 %
Solar Jaururo	4.9	8.9	+81.73 %
Solar José Soler Mallafré	8.7	1.3	-85.24 %
Solar Konda	22.9	16.0	-30.32 %
Solar La Acacia	25.2	9.7	-61.71 %
Solar La Blanquina	64.8	14.9	-76.98 %
Solar La Chapeana	12.4	15.3	+23.09 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	69.9	33.7	-51.80 %
Muchi	4.5	3.7	-19.59 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.4	1.7	-28.11 %
Munilque 2	0.1	0.1	-4.71 %
Mutupin	50.1	19.5	-61.07 %
Nahuen	54.0	23.6	-56.37 %
OVALLE NORTE	44.6	66.1	+48.26 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	17.9	6.6	-62.99 %
PENCAHUE ESTE	2.4	1.8	-27.16 %
PFV Alcaldesa	16.9	10.0	-40.78 %
PFV COCINILLAS	21.3	14.5	-31.77 %
PFV PITRA	6.6	5.9	-11.23 %
PFV PMGD El Flamenco	4.8	1.9	-61.43 %
PFV PMGD Pegasus Solar	18.8	7.1	-62.13 %
PFV PMGD San Camilo	17.6	4.1	-76.66 %
PFV SANTA INES	44.3	21.8	-50.82 %
PINARES	-	0.0	-
PMG PFV PARQUE	-	42.2	-
VALPARAISO			
PMGD Camping	-	0.0	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	16.1	-
PMGD HP El Atajo	21.7	21.3	-1.83 %
PMGD HP Los Portones	0.0	37.4	-
PMGD HP María Elena	3.0	3.4	+11.73 %
PMGD PE Lebu III	19.7	6.3	-68.13 %
PMGD PE Ucuquer	13.5	5.5	-59.48 %
PMGD PFV ASTILLAS	-	42.4	-
PMGD PFV Alcon Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	31.2	11.9	-61.68 %
PMGD PFV Anakena	-	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-
PMGD PFV CARACOLES	-	0.0	-
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	71.7	36.5	-49.11 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV Candelaria Solar	24.5	5.3	-78.43 %
PMGD PFV Canelillo	17.7	8.4	-52.53 %
PMGD PFV Cantera	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Cipres	59.5	20.2	-66.15 %
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	4.3	-
PMGD PFV Curacavi	22.6	13.0	-42.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar La Chimba Bis	12.1	17.1	+41.60 %
Solar La Esperanza 2	38.8	19.5	-49.74 %
Solar La Estancia	17.2	0.0	-100.00 %
Solar La Frontera	20.7	7.0	-66.01 %
Solar La Lajuela	47.2	12.5	-73.62 %
Solar La Manta	15.1	0.0	-100.00 %
Solar La Quinta	8.9	16.3	+83.37 %
Solar Lagunilla	13.1	17.2	+30.66 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	21.5	8.4	-60.85 %
Solar Las Mercedes 1	14.7	2.0	-86.44 %
Solar Las Mollacas	12.4	13.3	+6.53 %
Solar Las Palomas	6.6	8.1	+23.03 %
Solar Las Perdices	18.6	5.4	-70.84 %
Solar Las Rojas	9.6	6.5	-31.91 %
Solar Las Terrazas	7.5	1.6	-78.93 %
Solar Las Torcazas	-	5.7	-
Solar Las Turcas	10.7	3.6	-66.07 %
Solar Lipangue	0.0	9.9	-
Solar Llanos de Potroso	54.5	38.3	-29.77 %
Solar Lo Miranda	39.8	4.5	-88.68 %
Solar Lo Sierra	13.1	5.5	-57.90 %
Solar Loreto	11.3	2.3	-79.21 %
Solar Los Gorriones	8.1	8.4	+4.47 %
Solar Los Libertadores	26.4	10.4	-60.45 %
Solar Los Paltos	15.4	9.2	-40.08 %
Solar Los Patos	7.6	5.8	-24.21 %
Solar Los Puquios	22.0	0.0	-100.00 %
Solar Luce	5.1	4.7	-6.95 %
Solar Luders	7.0	4.6	-34.43 %
Solar Luna	14.6	5.6	-61.86 %
Solar Luna del Norte	17.2	20.3	+18.31 %
Solar Malaquita 2	87.6	49.3	-43.74 %
Solar Marchigue 2	38.8	15.0	-61.32 %
Solar Marchigue 7	17.2	4.2	-75.41 %
Solar Marin	26.1	19.4	-25.74 %
Solar Montt	0.0	0.0	-
Solar Norte Chico 1	18.2	7.9	-56.47 %
Solar Ocoa	12.0	16.0	+33.25 %
Solar Olivillo	47.6	21.0	-55.87 %
Solar Ovejería	37.1	48.5	+30.65 %
Solar PFV Mostazal	33.0	14.8	-55.03 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	13.1	13.8	+5.98 %
Solar Pama	0.0	12.3	-
Solar Panquehue 2	27.1	28.1	+3.49 %
Solar Paraguay	41.1	9.6	-76.67 %
Solar Parque Bicentenario	18.2	7.4	-59.26 %
Solar Pedreros	18.8	17.1	-9.18 %
Solar Peralillo	7.0	5.0	-28.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dadinco	0.0	0.0	-	Solar Piquero	55.7	26.8	-51.93 %
PMGD PFV Don Jorge	21.7	5.1	-76.61 %	Solar Pirque	21.4	9.5	-55.68 %
PMGD PFV Duqueco Solar	-	0.0	-	Solar Placilla	53.6	10.3	-80.85 %
PMGD PFV ENCINO	-	0.0	-	Solar Población	15.5	4.2	-72.63 %
PMGD PFV El Castaño	52.3	9.4	-81.96 %	Solar Portezuelo	12.9	5.8	-55.35 %
PMGD PFV El Huaso	-	0.0	-	Solar Pullalli	4.5	7.8	+71.32 %
PMGD PFV El Monte	17.1	8.8	-48.19 %	Solar Punta Baja	15.1	15.9	+5.32 %
PMGD PFV El Salitral	29.8	29.1	-2.58 %	Solar Queltehue	15.3	3.6	-76.75 %
PMGD PFV El Sharon	-	0.0	-	Solar RLA	7.1	5.4	-24.55 %
PMGD PFV El Tiuque	-	0.0	-	Solar Ranguil	17.8	3.9	-78.18 %
PMGD PFV El Zorzal	17.9	5.9	-67.29 %	Solar Rodeo	17.3	14.3	-17.18 %
PMGD PFV Erinome	16.6	7.2	-56.52 %	Solar Rovián	44.0	8.7	-80.20 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.8	17.2	-27.71 %	Solar San Francisco	19.0	14.9	-21.74 %
PMGD PFV Esfena	12.9	11.3	-12.28 %	Solar San Isidro	3.4	0.9	-72.58 %
PMGD PFV FARAMALLA	-	0.0	-	Solar San Pedro	10.1	5.6	-44.46 %
PMGD PFV FARDELA NEGRA	-	6.2	-	Solar Santa Adriana	14.4	10.3	-28.65 %
PMGD PFV Foster	-	0.0	-	Solar Santa Amelia	21.1	4.2	-79.91 %
PMGD PFV Fulgor	-	0.0	-	Solar Santa Cecilia	13.9	17.2	+23.53 %
PMGD PFV GABARDO	20.0	4.3	-78.47 %	Solar Santa Clara	4.8	16.5	+243.89 %
PMGD PFV GR PEUMO	54.3	22.5	-58.49 %	Solar Santa Julia	15.7	18.1	+15.03 %
PMGD PFV GUARANA	-	6.4	-	Solar Santa Laura	10.6	13.1	+23.96 %
PMGD PFV Guadalupe	35.6	23.6	-33.71 %	Solar Santuario	17.7	22.3	+25.76 %
PMGD PFV Helios	0.0	0.0	-	Solar Sol	17.2	20.3	+18.02 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	Solar Talca	18.7	5.9	-68.78 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-100.00 %	Solar Talhuén	12.5	19.0	+52.00 %
PMGD PFV LO BOZA	3.5	0.2	-94.20 %	Solar Techos Real	17.0	18.5	+9.04 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	12.0	6.0	-50.03 %	Solar Techos de Altamira	0.4	0.0	-100.00 %
SOLAR				Solar Til Til	13.6	14.8	+9.24 %
PMGD PFV La Foresta	17.7	6.0	-66.38 %	Solar Trebal	0.0	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	0.0	0.0	-	Solar Trica-Dos	14.5	4.8	-67.21 %
PMGD PFV La Palma Solar	72.7	0.0	-100.00 %	Solar Tricahue 2	49.1	8.0	-83.67 %
PMGD PFV Las Cachañas	-	0.0	-	Solar Tucúquere	20.0	19.5	-2.76 %
PMGD PFV Las Catitas	-	0.0	-	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Majadas	77.9	65.3	-16.24 %	Solar UTFSM Viña del Mar	0.1	0.1	-41.82 %
PMGD PFV Las Tencas	50.9	13.1	-74.30 %	Solar Valle Este 2	56.9	57.5	+1.09 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	18.3	-	Solar Valle Oeste 2	67.0	46.8	-30.12 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	-	0.0	-	Solar Valle de la Luna 2	10.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-	Solar Victoria	89.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loica	-	0.0	-	Solar Villa Cruz	19.4	7.2	-63.01 %
PMGD PFV Los Lagos	14.2	4.5	-68.54 %	Solar Villa Prat	16.5	4.1	-75.31 %
PMGD PFV Los Tauretes	-	9.5	-	Solar Villa Seca	5.5	6.8	+23.88 %
PMGD PFV Los Tordos	36.3	11.3	-68.88 %	Solar Vituco 2B	17.6	5.0	-71.47 %
PMGD PFV MANAO	18.1	18.2	+0.19 %	Solar Ñilhue	4.6	5.6	+22.68 %
PMGD PFV MITCHI	-	0.0	-	Solar Ñiquén	15.8	5.3	-66.69 %
PMGD PFV Mandinga	-	0.0	-	Southern	-	0.0	-
PMGD PFV Marambio	12.3	5.7	-53.49 %	Tamarugo	25.1	26.5	+5.24 %
PMGD PFV Meco Chillan	49.6	18.6	-62.58 %	Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Meli	71.5	16.2	-77.41 %	Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Mercurio Sur	20.1	3.7	-81.80 %	Tapihue	-	0.0	-
				Tirúa	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	-	0.0	-
PMGD PFV NANCAGUA	-	0.0	-
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	16.8	14.7	-12.57 %
PMGD PFV Nihue	-	0.0	-
PMGD PFV PARQUE SOLAR CANTILLANA	-	0.0	-
PMGD PFV PAS1	72.8	88.8	+22.02 %
PMGD PFV PENAFLOL	-	0.0	-
PMGD PFV PICA	2.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Palto Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aeropuerto	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Curicura	31.3	8.3	-73.43 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Solar San Javier	39.3	16.6	-57.83 %
PMGD PFV Parque Solar Santa Fe	43.7	16.0	-63.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Tomaval	-	17.3	-
Trailelfú	19.6	18.0	-7.84 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	59.7	-
Trinidad Solar	9.3	3.1	-66.99 %
Trueno	60.1	56.3	-6.39 %
Truful Truful	18.2	18.0	-1.24 %
UTSFM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
Venturada	54.7	23.9	-56.27 %
Watts 1	-	0.0	-
Watts 2	-	0.0	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
equetena	84.0	86.4	+2.81 %
<b>Total</b>	<b>8743.1</b>	<b>6504.6</b>	<b>-25.60 %</b>

## 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 Antuco	Mayor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
PFV COYA	Menor generación real en pruebas de puesta en servicio.
TER Angamos-ANG2	Mayor generación real por aplazamiento de mantenimiento mayor.
TER Kelar GNL	Menor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	GNP por disponibilidad de gas Argentino.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por disponibilidad de gas Argentino.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Granja Solar	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión, evaluación y solución de fuga de aceite en transformador de 220/33 kV, según SDCF 2022085032.
PFV Santa Isabel	0.0	Indisponible por falla en transformador de 220/23 kV, 176 MVA. Causa informada: Incendio en bushing, según IF 2022002905.
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en sistema Excitación EX2K, según IF 2022000465.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Por seguridad de su operación, reparación de caldera y mejorar su condición, según SDCF 2022076177.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Río Escondido	81.0	Limitada a 133 MW. Causa informada: Equipos asociados a paños F3 y F4 se encuentran en revisión y reparación, según IL 2022001826.
TER Angamos-ANG2	86.0	Limitada a 240 MW. Causa informada: Por prevención de la rotura de tubo caldera, según IL 2022001593.
TER Guacolda 1	93.0	Limitada a 142 MW. Causa informada: Control de temperatura en descarga de agua de mar, según IL 2022001784.
TER Guacolda 2	97.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima posición de la válvula gobernadora, según IL 2022001352.
TER Kelar GNL	66.0	Indisponible con GNL. Causa informada: Falla en válvula de gas, puede operar solo con diesel.
TER Mejillones-CTM1	93.0	Limitada en 130 MW por presurización del hogar caldera, según IL 2022000878.
TER Mejillones-CTM2	91.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Para evaluar el comportamiento de la caldera (presión), según IL 2022000778.
TER Tocopilla-U16 Diesel	45.0	Limitada en 150 MW. Causa informada: Problema de sintonía de combustión, limitación aplica solo para combustible Diesel, según IL 2022001281.
TER Ventanas II	0.0	Limitada a 150 MW. Causa informada: Unidad queda limitada en 150 MW por control de presión de caldera, según IL 2022001455.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	87.5	U-3 con Mantenimiento Mayor.
HE El Toro	100.0	U-2 con Mantenimiento Mayor.
HP Chacayes	50.0	U-1 con Mantenimiento Mayor.
TER Cardones	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Mejillones-CTH	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Norgener-NT02	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En período de puesta en servicio.
PE Renaico II	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Campos del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV COYA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV GUANCHOI	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Valle del Sol	0.0	En período de puesta en servicio.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	C. Antuco U-1 y U-2, tasa de toma de carga de la central Antuco se deberá limitar a 40 MW por cada hora, con 2 escalones máximos por hora de 20 MW cada 15 minutos, lo anterior para no afectar con golpes de agua a las obras hidráulicas de los canales de regadío (Zañartu, Collao, Ríos - Pinochet, Antuco), que se encuentran inmediatamente aguas abajo de la descarga de la central Antuco. El Mínimo Técnico de la unidad N °1, en base a las pruebas realizadas durante la puesta en servicio es 53 MW. Debido a la entrada en vigencia de temporada de riego 2021/ 2022, la unidad deberá generar una potencia mínima de 80 MW, para cumplir compromisos de regadío con las asociaciones de Canalistas del Laja. Para cargas mayores a 80 MW, la Unidad se debe mantener limitada debido al comportamiento anormal en lógica asociada al set-point del controlador SCADA 800M, por lo que en todo su rango de generación (0 a 160 MW) no participa en el control primario, secundario (AGC) ni Terciario de frecuencia, según IL 2021002458 - 2021002459.
HE El Toro	100.0	Durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. Dado lo anterior, Central El Toro podrá colaborar en control primario de frecuencia (CPF) del Sistema Eléctrico. Considerar para propósito anterior un nivel en bocatoma Polcura cercano a los 735,00 [m.s.n.m.] de manera de disponer de una banda adecuada para reaccionar a las variaciones potenciales producto del CPF.
HE Ralco	100.0	Se requiere mantener unidad 1 en servicio siempre que el sistema lo requiera. Dicho requerimiento se debe a una condición técnica de válvula protección turbina la cual se encuentra trabajando en forma deficiente y por recomendación entregada por especialistas técnicos que indican disminuir los movimientos de apertura y cierre de dicha válvula y así evitar la degradación acelerada y una indisponibilidad de la unidad por un tiempo prolongado, según IL 2022001251.
HP Alfalfa	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001757.
HP Alfalfa 2	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001760.
HP Las Lajas	100.0	Limitada a prestar SS.CC. Causa informada: No pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment), 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 2022001761.
PFV Luz del Norte	100.0	Limitada a prestar servicio de AGC. Causa informada: Problemas en seguir la consigna, por lo cual se deberá realizar una revisión completa del sistema AGC con personal especialista, según IL 2022001473.
TER Angamos-ANG1	100.0	No puede entregar CPF 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", según IL 2022000696.
TER Cardones	100.0	Limitada a arranques seguidos dentro de 8 horas radica en que el transformador de Servicios Auxiliares tiene potencia nominal de 4 MVA con la capacidad de aumentar a 8 MVA por 1/2 hora cada 8 horas. La capacidad mayor a la nominal es requerida por el SFC (Convertidor Estático de Frecuencia) , SEE (Sistema de Excitación) y bomba principal de combustible durante el arranque de la unidad, según IL 2022000687
TER Cochrane-CCH1	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF 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", según IL 2022000634.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Con limitación. Causa informada: No puede entregar CPF 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", según IL 2022000639.



CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a participar en CPF. causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000603.
TER Guacolda 4	100.0	Limitada a participar en CPF. causa infromada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802.
TER Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
TER Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
TER San Isidro I Diésel	0.0	Limitación de operación con combustible de respaldo, conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación de operación con combustible de respaldo, conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N°2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso y la resolución exenta N°25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N°13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2022001307.
TER Taltal 1 GNL	100.0	Durante el Mantenimiento Mayor de Unidad TG1 se detectan grietas en carcaza, por lo cual se requiere limitar arranques de la misma por parte de especialistas. Por consiguiente, se solicita dar como prioridad de despachos a Unidad TG2. En caso de requerir despacho de ambas unidades, la unidad TG1 podrá operar sin restricciones, según IL 2021001458.

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. Cerro Pabellón G3A, PFV Valle del Sol, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, PFV Campos de Sol, PFV Domeyko, PE Renaico 2, Aillín, El Pinar U-1, PFV Capricornio, PE Puelche Sur, PFV Coya y PFV Guanchoi continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota 103.89 m.s.n.m. y un gasto de 10 MWh.
00:00	Transelec	S/E Charrúa 52A6 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Carga de ajustes y protocolización de protecciones sistema 1 por trabajos asociados a proyecto "cambio circuitos 1x154 kV Charrúa – Tap Chillán y 1x154 kV Charrúa – Monterrico, según SDCF 2022087501.
06:35	CGE	S/E Ejército 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 abierto y en S/E Coronel 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 abierto para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
06:38	Transelec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 abiertos para controlar la transferencia en líneas de 220 kV Charrúa - Hualpén y Charrúa - Concepción.
06:54	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 cerrada.
06:56	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 cerrada.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:01	Transelec	S/E Charrúa 52A6 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022087501.
07:18	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar abierto por control de transferencia de la línea de 110 kV Quillota - San Pedro.
07:26	Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Pichirropulli 2 cerrada.
07:30	Río Colorado	C. Embalse Ancoa U-2 disponible, en servicio y cancelado IF 2022000284.
09:01	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:08	Transelec	S/E Charrúa interruptores JS23, J27, J29 y J31 abiertos. Normalizada topología.
09:10	STS	Línea de 66 kV Purranque - Río Negro 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2022003538.
09:12	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2
09:12	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
09:23	Celeoredes	S/E Charrúa Interruptor J18 de la línea de 220 kV Charrúa - Los Pinos cerrado.
11:05	Transelec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 y 2 habilitada reconexión automática. Cancelada limitación IL 2022000366 y 2022000367.
11:07	Engie Transmisión	C. Tocopilla Barra de 220 kV BP1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de gas SF6 en modulo B3 de paño desconectado JNT Norgener GIS 220 kV Tocopilla, según SDCF 2022087551.
11:48	CGE	S/E Andalican cerrado interruptor BS por control tensión barra de 66 kV S/E Horcones.
12:23	CGE	S/E Alonso Ribera 52 BT1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión y eventual relleno de gas SF6, según SICF 2022087567.
16:10	Transelec	S/E San Luis Paño J4 TV Nehuenco 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Investigación de anomalía en circuito de cierre del interruptor 52J4, según SDCF 2022087588.
16:23	Engie Transmisión	C. Tocopilla Barra de 220 kV BP1 en servicio, cancelada SDCF 2022087551.
16:36	Transelec	S/E Las Violetas Transformador N° 1 de 66/23 KV, 16 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización canales de corriente y tensión en protecciones del Transformador N° 1 Sistema 1 y 2, lado de 66 y 23 kV, según SDCF 2022087642.
17:35	Colbún	S/E San Luis Paño J4 TV Nehuenco 1 52J4 cerrado y cancelada SDCF 2022087588 e IF 2022003535.
18:34	CGE	S/E Alonso Ribera 52 BT1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022087567.
18:38	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale del servicio en forma intempestiva con 140 MW. Causa informada: Falla en válvula de atemperación de vapor, según IF 2022003542.
19:01	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.

Hora	Centro de Control	Observación
19:06	CGE	S/E Andalican abierto interruptor BS
20:34	Celeoredes	Línea de 66 kV Talca - San Ignacio con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de CGE Distribución por trabajos de reparación de línea de media tensión cortada con cruce con la línea de 66 kV, se requiere la precaución de no reconectar, según SICF 2022087730 - 2022087738.
21:11	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de la línea de 220 kV Charrúa – Los Pinos abierto por capacidad de corriente de cortocircuito para aumentar transferencias en S/E Charrúa de los transformadores N° 5-6-8 de 500/220 kV, 750 MVA y llegada sur de 500 kV en S/E Ancoa.
21:14	Transec	S/E Charrúa interruptores JS23, J27, J29 y J31 cerrados para permitir transferencia entre SS/EE Charrúa y Ancoa a un máximo de 1900 MVA saliendo desde Charrúa y 2400 MVA llegando a S/E Ancoa.
21:15	Enel Transmisión	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del Autotransformador 2 ó 3 de 220/110 kV, 400 MVA sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
21:44	Celeoredes	Línea de 66 kV Talca - San Ignacio cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2022087730 - 2022087738.
22:06	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 disponible y en servicio, según IF 2022003542.
22:30	CGE	Línea de 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.3 MW de consumos correspondiente a S/E Hernán Fuentes, según IF 2022003544.
22:38	CGE	S/E Hernán Fuentes normalizado consumos desde Galleguillos.
23:25	Transchile	S/E Charrúa interruptor 52A6 con desconexión de curso forzoso. Causa informada: Carga de ajustes y protocolización de protecciones sistema 1 y sistema 2. Según SDCF 2022087727.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -402.1 [MW].
07:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 767.8 [MW].
22:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -58.6 [MW/m].
22:50	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 36.6 [MW/m].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control 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	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
AES Andes	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Engie Transmisión	S/E Chacaya 110 kV sin datos SCADA y telecontrol.	31/08/2021	00:00		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Enor Chile	Cs. Esperanza DS1 y DS2 datos SCADA con error (F/S permanente)	01/06/2022	17:26		
RNE	S/E PFV Javiera datos scada.	28/06/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llama	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Chiloé	C. Chiloé datos scada.	01/08/2022	07:30		
Besalco	C. Convento Viejo datos scada.	02/08/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J18 de C. Los Pinos datos scada.	31/08/2022	08:29		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J19 y J25 datos scada, según IL 2022001746.	19/09/2022	18:45		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Mariposas	Hot line F/S	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line F/S.	31/10/2020	07:30		
SWC	TG Salvador Hot line F/S.	28/02/2021	12:00		
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Potencia	Hot line F/S.	12/02/2022	10:00		
Río Colorado	Hot line F/S.	11/09/2022	07:30		
Interchile	Hot line F/S.	12/09/2022	00:00		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 03 de octubre de 2022





Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Sub Estación	IDU	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208605	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	S/E CANAL MELADO	1407	BA S/E CANAL MELADO 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades S/E Canal Melado: Desmalezado y aplicación de herbicida en patios de 110kV y 220kV. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación ITD-C. Melado o Paño Transformación ITD-C. Melado o Paño Línea LU2, CME, Palumbuco-Andal o Paño Línea LU2, CME-Loma Alta. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena. Subestación Canal Melado. Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 15:00
202208670	Subestación	Ejecución Exitosa	EHEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	685	S/E CLUB HIPICO	718 719 720	BA S/E CLUB HIPICO 110KV BP1 BA S/E CLUB HIPICO 110KV BP2 BA S/E CLUB HIPICO 120V BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realiza lavado de aislación en las Barras sulfatadas	Trabajos en cercanía a las Barras sulfatadas	Trabajos enmarcados en el plan de mantenimiento de EHEL. Frente a una operación automática de los componentes sulfatados EHEL solo recontacta previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 14:00
202208991	Subestación	Rechazado	ANGLO AMERICAN CHAGRES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	857	S/E FUNDICION CHAGRES	484 486 7457	S/E FUNDICION CHAGRES LDA S/E FUNDICION CHAGRES LIZ S/E FUNDICION CHAGRES BARRA 110KV	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Los trabajos tienen riesgos de shock eléctrico y electrocución por entrar en contacto con zonas energizadas: energía a Barra 3 por lo que los planes de control de riesgos deben ser estrictos para garantizar la seguridad del personal que realizará los trabajos. La empresa encargada de los trabajos es Tercerol con basta experiencia en mantenimiento de patios de AT y protocolos y envío a 4 equipos primarios.	Se requiere corte de energía a Barra 3 Chagres 110 Kv para retirar puentes de energía de patios para garantizar la seguridad del personal que realizará los trabajos. Se requiere corte de energía a Barra 3 Chagres 110 Kv para retirar puentes de energía de patios para garantizar la seguridad del personal que realizará los trabajos. La empresa encargada de los trabajos es Tercerol con basta experiencia en mantenimiento de patios de AT y protocolos y envío a 4 equipos primarios.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 14:00		
202208548	Subestación	Aprobado un activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Carrera Pinto. Mantenimiento Banco de Barras N°1 de 48 VCC	Actividades: MPE Banco Barras, S/E Carrera Pinto. Mantenimiento Banco de Barras N°1 de 48 VCC. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de Faena. Subestación C. Pinto. Delimitar Zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 14:00	
202208607	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	309	S/E LOMA ALTA	7772	S/E LOMA ALTA IT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Loma Alta. Desmalezado y aplicación de herbicida en patios de 220kV. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación ITD-Loma Alta. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena. Subestación Loma Alta. Delimitación de la zona de trabajo.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 12:30	
202208757	Subestación	Ejecución Exitosa	CCE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	376	S/E ALONSO DE RIBERA	478	S/E ALONSO DE RIBERA BT1	Relevo de S/E	Sin Limitaciones	Revisión y eventual relevo de gas S/E por activación de alarma en S/BT1. Considera precaución de barra 66 KV de S/E Alonso de Ribera.	Revisión y eventual relevo de gas S/E por activación de alarma en S/BT1. Considera precaución de barra 66 KV de S/E Alonso de Ribera.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 12:20	
202208758	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	655	S/E SAN LUIS	7564	S/E SAN LUIS I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E San Luis: Investigación de anomalías en circuito de cierre del interruptor S24. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Bloques: Los: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo.	Instalaciones en Riesgo: S/E San Luis: S24. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Bloques: Los: El jefe de Faena delimitará las zonas de trabajo.	S/E San Luis: Investigación de anomalías en circuito de cierre del interruptor S24.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 12:00	
202208919	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22699	S/E LAGUNAS I9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lagunas 220 kV, Paño #9. Implementar pendientes de control y protecciones asociadas NLP. 208 a solicitud de TSG. No se realizarán cambios de ajustes en las protecciones. 1.- Trabajo en Controlador Paño #9: 12:00 a 18:00 hrs. 2.- Trabajo en Paño #9: 13:30 hrs. 3.- Trabajo en P12: 13:30 a 14:00 hrs. 4.- Trabajo en SOB8: 14:00 a 15:00 hrs. 5.- Trabajo en Teleprotecciones OPAT: 15:30 a 16:00 hrs. 6.- Trabajo en Teleprotecciones F.O: 16:30 a 17:00 hrs.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Lagunas 220 kV: 1.- Trabajos en Sistema 1 (P1) 12:00 a 13:30 hrs. Bloque de P1 en S/E Lagunas. 2.- Trabajo en Sistema 2 (P2) 13:30 a 14:00 hrs. Bloque de P2 en S/E Lagunas. 3.- Trabajo en SOB8 14:00 a 15:00 hrs. S/E Lagunas. 4.- Trabajos en Teleprotección OPAT: 15:30 a 16:00 hrs. Bloqueo de Teleprotección en S/E Lagunas. 5.- Trabajo en Teleprotección F.O. 16:30 a 17:00 hrs.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 12:00		





Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022079532	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NOROCC 3 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22446	S/E EL TESORO I2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere lavado de aislación a equipos primarios y secundarios asociados a marca de línea Polaris 20 línea 22 KV El Tesoro - Cametina de propiedad de Red Eléctrica	Riesgo bajo porque se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones requeridas: SE El Tesoro; Sulfato y No Recorretar 5202, SE en SE Cametina; Sulfato y No Recorretar 5204 y 5205.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022082227	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar trabajos de intervención SCADA en SE Alameda para realizar cambio de comunicación desde RTU OPI3 hacia nueva RTU SE OROON. Además se realizarán las pruebas a pantalla SCADA y Local. No existen clientes finales afectados.	Riesgo medio y controlado.	Intervención SCADA, se generen pérdidas de comunicación intermitente con la subestación y el modo Bancaguea mientras se desarrolten los trabajos. Se realizarán pruebas de bloqueo de reconexión y de realidad de SDC1, SDC2, SDC3, SDC4, SDC5, SDC6, SDC7 y SDC8 de subestación Alameda. Estos bloqueos tendrán una duración inferior a 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022082394	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2057	S/E KIMAL			Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 220 KV Kimal - Cooper Cto 1 y 2, Kimal María Elena Cto 1 y 2 y Kimal Laberinto Cto 1 y 2 (instalación a los pabellones de SE Kimal 5202, 5202, 5203, 5204, 5205, 5206, 5207, 5208, 5209, 5210, 5211, 5212, 5213, 5214, 5205, 5207 y 5210). Por trabajos de Obras Civiles se realizarán cortes bajo Línea Energizada para realizar trabajos de Tendido de cables de la LT 220KV M. Elena - Kimal. Cables de línea en: ES8-E9, ES9-E9, EE2-EE3 debajo de las líneas SATT, LT 84020V M. Elena - Kimal - Laberinto	Riesgo controlado.	Precautiones coordinadas con Transmiflex extremo Crecer VLS y VLS Encuentro 22 y 23 y LT Kimal María Elena y Precautiones coordinadas con SE Labarinto X95-002 0201-0202. Trabajos serán ejecutados en horario diurno con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022084969	Subestación	Ejecución Exitosa	ASA TRANSIGORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	7529	S/E ACONCAGUA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de modificación de IP en red DDO sistema 1 y 2 del pabellón H4 de S/E Aconcagua.	Trabajos sin riesgo en servicio.	Se realizará la inserción del block de prueba solo por 2 minutos, primero red DDO sistema 1 y posterior red DDO sistema 2 del pabellón H4 esto para mantener siempre protegido el pabellón de línea 10KV Aconcagua-Los Maquis-Totoralillo Cto 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022087005	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR			Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento aire acondicionado sala comunicaciones 220V (02), Comunicaciones 120 kv (3) sala bastiones (1), sala de baterías 3 (1), sala AT10 NS (1), sala (2) NS (1), sala (2) NO (1), sala (1) diagonal banco 5 NB (1), sala diagonal (7) NV (1). Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del pabellón de línea. Subestación P. Azúcar: Alimentación del Activado: S/E Cerro Navia. Trabajo programado para actualización de software asociado al PSC instalado en el modo central del sistema SDR, ajuste de configuración del software, pruebas FAT y pruebas de comunicación con plataforma SAFIR.	Activación: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de sala de control, SAMA y S5UG, S/E Pan de Azúcar: Mantenimiento aire acondicionado sala comunicaciones 220v (02), Comunicaciones 120 kv (3) sala bastiones (1), sala de baterías (1), sala AT10 NS (1), sala (2) NS (1), sala (2) NO (1), sala (1) diagonal banco 5 NB (1), sala diagonal (7) NV (1). Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del pabellón de línea. Subestación P. Azúcar: Alimentación del Activado: S/E Cerro Navia. Trabajo programado para actualización de software asociado al PSC instalado en el modo central del sistema SDR, ajuste de configuración del software, pruebas FAT y pruebas de comunicación con plataforma SAFIR.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022085129	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	telcomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cerro Navia: Trabajo programado para actualización de software asociado al PSC instalado en el modo central del sistema SDR, ajuste de configuración del software, pruebas FAT y pruebas de comunicación con plataforma SAFIR.	Bajo	Normalización sujeta a afectado	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022082871	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	566	S/E CHARRUA	7688	S/E CHARRUA B6	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 717 se solicita No reconectar interruptor S286 de S/E Charúa y No reconectar interruptor S281 de S/E Lucuro por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022082719	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	10	Intervención	Origen Externo	Programada	1891	S/E LABERINTO	31056	S/E LABERINTO 1001	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA por trabajos de obras civiles y tendido de conductor de la LT 220 KV PVV Elena - Kimal bajo LT 220V Kimal Laberinto, cto 1 y 2. Se requiere precaución de no reconectar los interruptores S2021, S2022, S2005 y S2003 en SE Laberinto.	Riesgo bajo, trabajo Programado	A solicitud de SAESA por trabajos de obras civiles y tendido de conductor de la LT 220 KV PVV Elena - Kimal bajo LT 220V Kimal Laberinto, cto 1 y 2. Se requiere precaución de no reconectar los interruptores S2021, S2022, S2005 y S2003 en SE Laberinto.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022082734	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSCHELE CHARRUA TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	7889 7890	S/E CHARRUA 123 S/E CHARRUA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>El área a intervenir en S/E Charrua se realizará de manera alternada el reemplazo de equipos hardware asociados al sistema Scada SICAM PASS SEMENS de los pafios 123 y 13. Iniciando por el equipo de respaldo en redundancia, luego comandado del secundario al principal. Los equipos a reemplazarse Servidores SICAM PASS, S/C, Router R3500 y Firewall Fortigate. Se requiere deshabilitar y habilitar la replicación automática de los pafios 123 y 123 al inicio y al finalizar los trabajos. Se realizarán pruebas de comunicación comandadas desde estaca MPE 1 a Microondas previa coordinación con centro Alvarado.</p>	<p>Existirá intermitencia de comunicación entre subestación y centro de control por el periodo de reemplazo de cada equipo. Los trabajos serán suspendidos y reanudados diariamente. Al finalizar cada jornada los equipos quedarán normalizados y en redundancia.</p>	<p>Durante la ejecución de las faenas, cada prueba se coordinará con centro de control personal en terreno capacitado en maniobras operacionales en caso de ser necesario en terreno.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-10-22 08:00	
2022085636	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDÓRES	telcomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>INSTALACIÓN INVERSOR PARA EQUIPOS DE TELECOMUNICACIONES</p>	<p>Riesgo controlado y bajo</p>	<p>Mientras dure la migración de los equipos de telecomunicaciones a la alimentación del inverter, se perderá comunicaciones con S/E Condores por aproximadamente 30 minutos, mientras se realizan pruebas de validación de la alimentación, trabajos con aviso de suspensión diaria. Registro interno PT 4850</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-10-22 08:00	
2022084767	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	571	S/E EL SALADO	15273	S/E EL SALADO ET1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>A solicitud de CGE SA, Según SDO N° 265. Por trabajo de acción en S/E Chafaral.</p>	<p>Bajo.</p>	<p>S/E Salado. A solicitud de CGE SA. Levado de alilación de S/E Chafaral. Restricciones: Subestación Salado. No Reconectar S2E1 instalaciones en riesgo. Pafio transformación ETOS El Salado. Temporalidad de los riesgos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo Bajo. Riesgos del área de Faena. No hay.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-10-22 08:00	
2022083530	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	1876 1877	BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP1 BA S/E ANDES (AES ANDES) 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	<p>Trabajos de obras civiles y trabajos electromecánicos asociados a pafio 09.</p>	<p>El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.</p>	<p>Se Anales Señalar y no reconectar pafios 25202, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25209, 25212.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-10-22 08:00	
2022085546	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	72 3081	BA S/E ACONCAGUA 110KV BP1 BA S/E ACONCAGUA 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>Trabajo de modificación de masa CNP 3. Cambio de IP en los cables REB500 sistema 1 Barra 110KV S/E Aconagua.</p>	<p>Trabajos sin riesgo para las instalaciones en servicio.</p>	<p>Se realiza la prueba solo por 2 minutos, lo que dura el retiro del cable REB500 sistema 1 asociado a la Barra 110KV, esto por la carga de masa CNP 3.0 y cambio de IP.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-10-22 08:00	
2022083565	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA [En Revisión]	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2 [EN REVISION]	Retiro de S/F	Sin Limitaciones	<p>Normalización de gas S/F Pas y empaques eléctricos a nuevos equipos. Nbridos en pafio 142 pafio 120 KV S/E Cardones (equipos fuera de explotación). Trabajo realizado por Transalec. Condiciones requeridas en S/E Castilla. No reconectar S2E2.</p>	<p>El riesgo del trabajo es bajo ya que se va a realizar en instalaciones de tercer nivel.</p>	<p>Normalización de gas S/F Pas y empaques eléctricos a nuevos equipos Nbridos en pafio 142 pafio 120 KV S/E Cardones (equipos fuera de explotación). Trabajo realizado por Transalec. Condiciones requeridas en S/E Castilla. No reconectar S2E2.</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-10-22 08:00	
2022083809	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	843	S/E NEGRETE	29083	S/E NEGRETE B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>No Reconectar S2E1 de S/E Negrete por faenas previas relacionadas a Proyecto NUP 1185.</p>	<p>Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán cercanas a instalaciones energizadas en S/E Negrete. Faenas coordinadas con CGE.</p>	<p>Maniobras serán coordinadas entre Centro de Control de CGE y Grupo S4SA, no hay pérdida de suministro. (PT 4967 registro interno 375).</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-10-22 08:00	
2022083816	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	1771	S/E NAHUÉLUBUTA	16588	S/E NAHUÉLUBUTA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	<p>No Reconectar S2E1 de S/E Nahuelbuta asociado a línea 65 KV Los Buenos Aires - Nahuelbuta, por faenas previas relacionadas a Proyecto NUP 1185 faenas corresponden a Desmontaje y retiro de desconectores BRBL 2, vigas y postes Tap OFF de línea y Poles Mitoz, en el proyecto Ampliación de la S/E Negrete y el sacccionamiento de la línea 146 KV Los Ángeles - Angol.</p>	<p>Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán cercanas a instalaciones energizadas en S/E Negrete. Faenas coordinadas con CGE.</p>	<p>Maniobras serán coordinadas entre Centro de Control de CGE y Grupo S4SA, no hay pérdida de suministro. (PT 4967 registro interno 375).</p>	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	03-10-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	
202208032	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAJA	87990_6 emergenci a	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	**Trabajo asociado a obra, ampliación de subestación Laja.	Bajo	Actividades: S/E Laja Pruebas de control y protecciones a nuevos equipos de paño B2 (equipos nuevos desmontados primariamente), trabajos por proyecto de ampliación SCADA11. No se interviene equipos en servicio. Instalaciones en Riesgo: S5.AA, C.C. Laja. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	afectado		03-10-22 08:00	
202208429	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2031	S/E LOS PEUMOS	17611	S/E LOS PEUMOS11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Preriscado operacional sobre S212 (NO reconectar) por instalación de elementos de mitigación de armonicos 220 KV Los Peumos instalaciones Temuco de su propiedad.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por tenerlos en sus instalaciones.	Preriscado operacional sobre S212 (NO reconectar) por instalación de elementos de mitigación de armicos 220 KV Los Peumos-Temuco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno	afectado		03-10-22 08:00	
202208428	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1650	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Canalización, montaje y tendido de cables, S/E Punta Colorada. Equipos: Otra Nueva denominada "Nueva Línea Nueva Matariello - Punta Colorada 220KV, 2400MVA y Nueva Línea Nueva Post De Acular - Punta Colorada 220KV, 2400MVA". Levantamiento de Observaciones (punch-list) en paños 121, 119, 116 y 118.	Preriscado operacional sobre S212 (NO reconectar) por instalación de elementos de mitigación de armicos 220 KV Los Peumos-Temuco de su propiedad.	No tiene consumo afectado		ninguno	afectado		03-10-22 08:00
202208429	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359 1650	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1 BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones		Bajo	Pruebas de Control. Pruebas efectivas de dispositivos, arranques, encavamientos y sañas de equipos desvinculados de la operación, S/E Punta Colorada. A solicitud de Electric: Pruebas funcionales en los equipos de patio en los paños 121, 119, 116, 118 y tableros casetas N° 6 y N° 7. Pruebas de nivel 0, nivel 1 y nivel 2. Pruebas de encavamientos, inyecciones secundarias.	No se contempla trabajos de control y fuerza en tableros propiedad de Transelct. Las actividades contempla instalación de maripulas para reemplazo.	No tiene consumo afectado		ninguno	afectado		03-10-22 08:00
202208232	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	425	S/E PANDE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar trabajos de intervención SCADA en SE Pande para realizar cambio de comunicación desde RTU OTFC hacia nueva RTU SEL OMGN. Además se realizaron las pruebas a paradas SCADA y local. No existen clientes finales afectados.	Riesgo medio y controlado.	Intervención SCADA. Se generan pérdidas de comunicación intermitente con la subestación y el modo. Buen mientras se desconectan los trabajos. Se realizaron pruebas de bloqueo de reconexión de S287L, S2873 S2AT, S285, S282, S281, S285 de Subestación Pande. Estos bloques tendrán una duración inferior a 3 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno	afectado		03-10-22 08:00	
202208460	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	619	S/E CHAÑARAL	539 540	BA S/E CHAÑARAL 13.8KV BA S/E CHAÑARAL 23KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio.	Nivel de riesgo medio controlado.	Se requiere orden de no reconectar del S287L y S287L, además del bloqueo de reconexión de los circuitos de MT S2C1 y S2C2 en SE Chañaral, en SCADA asociadas a S2C2 en SE Chañaral, requiere orden de no reconectar S2E según SODI enviada, condiciones que se mantendrá efectiva durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	afectado		03-10-22 08:00	
202208462	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYKO	Intelemco nicación	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Carga de diccionarios SERP en relés de paños 87B, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 18, 19, 20, 21 (instalación de relés, soporte y y reinicio B7B). Generación manual de topografía Pruebas SAT Proyecto SERP - NUP 1913.	Riesgo bajo, trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Interrumpeo sañas en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	afectado		03-10-22 08:00	
202208483	Subestación	Aprobado un activación	COOPERATIVA DE ABASTECIMIENTO DE ENERGÍA ELÉCTRICA CURICO LTDA.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	469	S/E CURICO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitación estándar ciberseguridad SE Curico.	Habilitación estándar ciberseguridad SE Curico. Período de comunicación durante la ejecución de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	afectado		03-10-22 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDV	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022084290	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	2632	S/E PAN DE AZÚCAR HT7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Sub-143 CGSE SA Lavado de aislación LT 150KV Pan de Azúcar-Vicuña	Bajo	Actividades: Solicitado por CGE - Pan de Azúcar -modi- 243 lavados de aislación LT 150 KV Pan de Azúcar-Vicuña Restricción: Pan de Azúcar-Punta Colorada No reconectar instalación con riesgo Pan de Azúcar-Trabaja Línea HT7PA2-Vicuña Temporalidad del riesgo: Durante la Faena Nivel de riesgo bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022084791	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYIO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYIO	15567 24345	S/E DON GOYIO J2 S/E DON GOYIO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Pan de Azúcar. Trabajo realizado por Transeltec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyio: No reconectar S232 y S24.	Bajo	Lavado de aislación de equipos primarios de S/E Pan de Azúcar. Trabajo realizado por Transeltec. Condiciones requeridas en S/E Don Goyio: No reconectar S232 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022084874	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	53	ACONCAGUA 150/96/120V 48MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de modificación de mesa DNP3. Cambio de IP en los rielos del sistema 1 y Ruelo TSD sistema 2 del paño ATB de S/E Aconcagua.	Bajo	Trabajos sin riesgo para las instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022085037	Subestación	Ejecución Exitosa	ENIGE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	25774	S/E POZO ALMONTE CT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Verificación de las protecciones Sistemas 1 y 2. Revisión y reparación de las conexiones del EPS y protecciones Sistemas 1 y 2 del paño CT2. Se inspeccionan los señales de Trip hacia el interruptor mediante bandejas de pruebas y de forma alternada entre el sistema 1 y sistema 2, de tal manera que siempre estará una protección en servicio.	Bajo, según matriz de riesgo.	Condiciones requeridas: bloques con los de abrir los señales de trip al interruptor, antes bloques los realiza el jefe de faena al insertar bandejas de pruebas y verificar y/o destilar bombas de salida de trip	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022085112	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22878	S/E PARINACOTA J11	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar S271 por lavado de aislación equipos primarios en paño LT, incluye manejo de Barra y LAT en S/E Parinacota por parte de Transeltec.	Riesgo controlado por Transeltec.	Faena con aviso de suspensión de día dentro de la jornada laboral. Sub N° 413 de Transeltec registro interno de Transemel	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022085135	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	623	S/E PLANTAS	202	PLANTAS 110/13.8 16-24MVA 1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	OBRAS CIVILES PREVIAS DE SOTERRAMIENTO DE CIRCUITOS DE MT (DANIAS, CAMARAS Y CANALIZACIÓN), RETIRO DE FUNDAIONES EXISTENTES, CONSTRUCCIÓN DE NUEVAS FUNDAIONES Y MONTAJE ESTRUCTURAS Y REUBICACIÓN DE LUMINARIAS AL INTERIOR DEL PATIO ENERGADO.	TRABAJO DE BAOO RESGO Y CONTROLADO	OBRAS CIVILES PREVIAS DE SOTERRAMIENTO DE CIRCUITOS DE MT (DANIAS, CAMARAS Y CANALIZACIÓN), RETIRO DE FUNDAIONES EXISTENTES, CONSTRUCCIÓN DE NUEVAS FUNDAIONES Y MONTAJE ESTRUCTURAS Y REUBICACIÓN DE LUMINARIAS AL INTERIOR DEL PATIO ENERGADO. SEGUN LO PROYECTADO Y DE ACUERDO AL DECRETO SUPLENTO N°293 DEL 29 OCTUBRE 2018, NUP 113. PROYECTO 118-2018-0000/PLANTACIÓN SE PLANTAS.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022085147	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑIAS	981	S/E LAS COMPAÑIAS H2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sub 3777, se solicita No reconectar S202 en S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
2022085161	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	1359	BA S/E PUNTA COLORADA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Punta Colorada- A solicitud de Eternum, Trabajo montaje de equipos primarios ( Cambio de interruptor S216 Fase 1).Llamado de BAO S/E Nota: Equipos fuera de explotación	Bajo	Actividades: Montaje de Equipos AT, S/E Punta Colorada. A solicitud de Eternum, Trabajo montaje de equipos primarios ( Cambio de interruptor S216 Fase 1).Llamado de BAO S/E Nota: Equipos fuera de explotación Restricciones: No hay instalaciones en riesgo Barra 220 kv, Sección 1-P. Colorada Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena Subestación P. Colorada, Cones y	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022085162	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	194	PAN DE AZÚCAR 110/110KV 48MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de cerco delimitador para obra, SE Pan de Azúcar- Obra Capex Interruptor S2HT1-1] Construcción e instalación cerco duro Nota: No se utiliza camion pluma Restricciones: No hay instalaciones en riesgo Nivel de riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena Subestación P. Abicar, Construcción cerco duro	No tiene consumo afectado		ninguno					03-10-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Inactivo	Fecha Inicio
202208679	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22684	S/E LAGUNAS 02	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E LAGUNAS: Bloqueo de protecciones S2 de paño J2 para vinculación de circuitos de control, posiciones y disparos de interruptor S22.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202208635	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a NUP 3487-7	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202208540	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2942	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 13.8KV BC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Semana 40, Control Copiapó CCI. Realizar Desconexión de la barra 13.8 KV N°1 de acuerdo a la siguiente actividad: Desvinculación de los bloques de pruebas CI y CP del Sistema de protección 2, esta actualme	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202208542	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	13081 13082	S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE1 S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro - Semana 40, Control Copiapó CCI. Realizar Desconexión de la barra 13.8 KV N°1 de acuerdo a la siguiente actividad: Desvinculación de los bloques de pruebas CI y CP del Sistema de protección 2, esta actualme	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202208537	Subestación	Ejecución Exitosa	COLUBIN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	2337	S/E INCA DE ORO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos sobre servidores (Seada 1, Seada 2, HMI, Historian, Estación de ingeniería) para normalización de conexiones remotas, auditoría de confiabilidad para verificar el cumplimiento e identificar vulnerabilidades al interior de la red y ajustes de configuración de redes internas y levantamiento para la Central Diego de Almagro Sur que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Esto podría ocasionar pérdidas de datos de Seada en forma intermitente hacia el coordinador.	Se realizaran trabajos sobre servidores (Seada 1, Seada 2, HMI, Historian, Estación de ingeniería) para normalización de conexiones remotas, auditoría de confiabilidad para verificar el cumplimiento e identificar vulnerabilidades al interior de la red y ajustes de configuración de redes internas y levantamiento para la Central Diego de Almagro Sur que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Esto podría ocasionar	Se realizaran trabajos sobre servidores (Seada 1, Seada 2, HMI, Historian, Estación de ingeniería) para normalización de conexiones remotas, auditoría de confiabilidad para verificar el cumplimiento e identificar vulnerabilidades al interior de la red y ajustes de configuración de redes internas y levantamiento para la Central Diego de Almagro Sur que eventualmente podrían poner en riesgo la comunicación y datos del sistema de información de tiempo real. Esto podría ocasionar	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
202208514	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSIDÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	657	S/E CALDERA	535 536	BA S/E CALDERA 238V B1 BA S/E CALDERA 1100V B1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación en SE con instalaciones en servicio	Nivel de riesgo medio controlado.	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00





**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022084714	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	300	S/E LOS MAQUIS	baterra	otro: baterra	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento de banco de baterías de acuerdo plan de mantenimiento anual.	No existen riesgos para este trabajo.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022085840	Subestación	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	baterra	otro: baterra	Banco/Cargador de Batería (Revisión/Mantenimiento)	Sin Limitaciones	Mantenimiento de banco de baterías de 125 V DC.	El riesgo es bajo ya que se tienen las medidas para minimizarlo.	Sin condiciones adicionales. Posible interferencia en envío de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022085165	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MANTENCILLO	503	BA S/E MANTENCILLO 110KV BPS-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Mañas a Tierra, S/E Mantenimiento de maña de puesta a tierra y medidas de voltaje de paso y contacto en punto ME.	Actividades: Mantenimiento Mañas a Tierra, S/E Mantenimiento de maña de puesta a tierra y medidas de voltaje de paso y contacto en punto ME. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Taller Subestación Matancillo. Delimitación zona de trabajo Sin condición	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
2022085437	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2476	S/E DIEGO DE ALMAGRO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento reducido S23 gran volumen de aceite	Bajo	Actividades: MPE reducido a interruptor en servicio (línea), S/E Diego de Almagro: Mantenimiento reducido S23 gran volumen de aceite Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Paño Línea L03, DDA, Trazo de Dto. Disponibilidad de los riesgos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de Taller Subestación D. Almagro, Delimitar Zona de Trabajo. Actividad: S/E Curllinque: Trabajos previos de montaje Nueva Protección, Bandejas de Prueba Y Espejes, instalación y alambreado de nueva protección ABB RELETO, bandejas de pruebas y espejes. Pruebas de alambreado y verificación de sistema 1 ABB RELETO. Anulada de plomos y Red Line. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Palo Transformación AT01, Curllinque. Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086051	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	308	S/E CENTRAL CURLLINQUE	13205	S/E CENTRAL CURLLINQUE AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos previos asociados al remediado de protección ZU2IN sistema 1 de punto AT de S/E Curllinque-	Bajo	Actividad: S/E Curllinque: Trabajos previos de montaje Nueva Protección, Bandejas de Prueba Y Espejes, instalación y alambreado de nueva protección ABB RELETO, bandejas de pruebas y espejes. Pruebas de alambreado y verificación de sistema 1 ABB RELETO. Anulada de plomos y Red Line. Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la recomanda. Instalaciones en Riesgo: Palo Transformación AT01, Curllinque. Temporalidad de los	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086529	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	2204 2205 2206 2207 2208 2209 2210	BA S/E NORGENER 11.8KV INT01 BA S/E NORGENER 11.8KV INT02 BA S/E NORGENER 220V BP2 BA S/E NORGENER 220V BP2 BA S/E NORGENER S. 1KV BA S/E NORGENER SKV B1 BA S/E NORGENER SKV B2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que es trabajo preventivo semanal	S/E Norgener: Sellar y Recrear los F5, S21 y S22. S/E Crucero: Sellar y Recrear los F5, S212 y S213. S/E La Cruz: Sellar y No Recrear los S21 - S22, S21 - 161-72, S/E Barriles: Sellar y No Recrear los S21, S22, S26-71.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086581	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	S/E COLLIPULLU	tendido_cable	otro: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de OCCC (enferradura, moldaje, hormigón, fuso separador agua - aceite, instalación de soleras y cimientos de anclaje, medición maña a tierra, revisiones consecutivas e intervención de tablero en punto y sala de control, fauna debido a proyecto de ampliación de S/E Collipullu, NUP 1125	Riesgo bajo. Trabajos a efectuarse respetando y aplicando los procedimientos correspondientes.	Proyecto asociado al NUP 1125 "Proyecto Ampliación SE Collipullu".	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086607	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARO	tendido_cable	otro: tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de montaje de equipos, excavación y termofusión (MPT) de maña a tierra en punto energizado 65, 23 y 15.2 kV, acometida en escalera interior y trabajos de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta conductores, tendido cables de comunicación, cableado de paneles de control (sin conexión a equipos existentes), cableado de paneles en sala de comando, estas faenas están relacionadas con el proyecto de ampliación de S/E Lautaro NUP 1130 y 2525	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaran de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la Faena	Proyecto asociado al NUP 1130 y 2525 "Proyecto Ampliación SE Lautaro".	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086655	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCIÓN	2622	S/E CONSTITUCIÓN B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según S20, se reconectar interruptor S20 de S/E Constitución e interruptores S2B1 y S2B2 de S/E Neramo.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
2022086668	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA ISABEL	25540	S/E SANTA ISABEL.11	Roca y pedia franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según S20, se solicita No reconectar interruptor S21 de S/E Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecidada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208072	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22684	S/E LAGUNAS 02	Otro Tipo de Trabajo		Integración de señales del circuito de alarmas nuevas del interruptor 532 a Sistema Scada e integración de dichas señales con el CNOT. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de comunicación de nuevas señales del interruptor 533	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
202208073	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo		Integración de señales del circuito de alarmas nuevas del interruptor 532 a Sistema Scada e integración de dichas señales con el CNOT. 2) Carga y descarga de configuración en Sistema Scada. 3) Pruebas de comunicación de nuevas señales del interruptor 532	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
202208074	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22684	S/E LAGUNAS 02	Otro Tipo de Trabajo		S/E Lagunas: NUP 3405 Otros Capes Reemplazo interruptor 532. Trabajos previos a la puesta en servicio, vinculación de control 532 al controlador y protecciones. NOTA: Proyecto se encuentra en proceso administrable de la carta de inicio.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
202208423	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	570	S/E DOS AMIGOS	Intercambio	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		S/E Dos Amigos, las actividades a realizar en el sistema STS son: Cambio de servidor Digifort, instalación de nuevo servidor y configuraciones de licencia.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
202208426	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	570	S/E DOS AMIGOS	grupo_ emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo		S/E Dos Amigos, las actividades a realizar en el sistema STS son: Cambio de servidor Digifort, instalación de nuevo servidor y configuraciones de licencia.	Bajo	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDP	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Comentarios a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
2022085893	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	1654 510	BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP2 BA S/E PAN DE AZÚCAR 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados: paño 220-VV paño I1, I2, J1, J4, J7, XCE5, R, IG, IT3, J14, J17, J18, J19, J21, J22, J23, J24, J25 (incluye todo 13.8 kV), T86 (incluye todo 13.8 kV); incluye marcos de barra, Marcos de línea. Subestación P. Azúcar, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S29 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno				03-10-22 08:00	
2022085839	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRENS S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E CARRERA PINTO	17309 25461 25462	S/E CARRERA PINTO 16 S/E CARRERA PINTO 113 S/E CARRERA PINTO 114	Lavado de Aislación		Sin Limitaciones	Lavado de aislación de LT 220 KV Carrera Pinto - San Andrés, requiere precaución de no reconectar interruptores 5206, 52113 y 52114 en SE Carrera Pinto e interruptores 5207, 5208, 52105 y 52111 en coordinación con SAESA.	Requis bajo trabajo programado	No tiene consumo afectado	ninguno			03-10-22 08:00	
2022086780	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22684	S/E LAGUNAS 12	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 de paño J2 para vinculación de circuitos de control, posiciones y disparos de interruptor 5212. Bajo	S/E Lagunas: Bloqueo de protecciones S1 de paño J2 para vinculación de protecciones S1 de paño J2 para vinculación de circuitos de control, posiciones y disparos de interruptor 5212. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Taller: Lagunas, Protección S1 paño J2 Bloqueada mantendrá el bloqueo de la protección hasta el término de la	No tiene consumo afectado	ninguno			03-10-22 08:00	
2022086775	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	otro: emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 3405 Obras Capex Reemplazo Interruptor 5212 Trabajos previos a la puesta en servicio, vinculación de control S22 al controlador y protecciones. NOTA: Proyecto se encuentra en proceso admisión de la carta de inicio.	S/E Lagunas: NUP 3405 Obras Capex Reemplazo Interruptor 5212. Trabajos previos a la puesta en servicio, vinculación de control S22 al controlador y protecciones. NOTA: Proyecto se encuentra en proceso admisión de la carta de inicio y no se energizará ninguna instalación. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.A.A. C.C. Lagunas o S/E Lagunas o Paño Línea L02, LAG-Cruce 1 Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			03-10-22 08:00	
2022086778	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22684	S/E LAGUNAS 12	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: Bloqueo de Unidad de Baja 878 de paño J2 para integración de salidas de nuevo interruptor 5212. Bajo	S/E Lagunas: Bloqueo de Unidad de Baja 878 de paño J2 para integración de salidas de nuevo interruptor 5212. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.A.A. C.C. Lagunas o S/E Lagunas o Paño Línea L02, LAG-Cruce 1 Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Taller: Lagunas, BU 878 paño J2 Bloqueada Permanecerá bloqueada durante toda la fecha	No tiene consumo afectado	ninguno			03-10-22 08:00	
2022086776	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	S/E Lagunas: NUP 3405 Obras Capex Reemplazo Interruptor 5212 Trabajos previos a la puesta en servicio, vinculación de control S22 al controlador y protecciones. NOTA: Proyecto se encuentra en proceso admisión de la carta de inicio.	S/E Lagunas: NUP 3405 Obras Capex Reemplazo Interruptor 5212. Trabajos previos a la puesta en servicio, vinculación de control S22 al controlador y protecciones. NOTA: Proyecto se encuentra en proceso admisión de la carta de inicio y no se energizará ninguna instalación. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: SS.A.A. C.C. Lagunas o S/E Lagunas o Paño Línea L02, LAG-Cruce 1 Durante de los trabajos	No tiene consumo afectado	ninguno			03-10-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	IDN	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio	
202208420	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	584	S/E POLAICO (TRANSELEC)	14894	S/E POLAICO 113	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Solicitud de Angilameración por trabajos programados en sus instalaciones (mantenimiento anual L220 KV Polpaico-Santa Filomena)	Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Polpaico - Santa Filomena. Restricciones: Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22	08-00	
202208367	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2439	S/E CHARRUA 6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	* Trabajos previos asociados a Proyecto Combío circuitos 1x154 y 1x154 KV Charra - Top Charra - Monterrico MUP 1124.	Actividades: En S/E Charra, por 154 KV para AB, pruebas SAT equipos de manobra BANC. Instalaciones en Rango: S.S.A.C. Charra y S.A.A. C.C. Charra. Restricciones: Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22	08-00	
202208327	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLAICO (TRANSELEC)		telecomunicación otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico: Trabajo programado para configuración equipo Nocon en Sala de Telecomunicaciones.	Actividades: S/E Polpaico: Trabajo programado para configuración equipo Nocon en Sala de Telecomunicaciones. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: S2404 de S/E Polpaico. Temporalidad de los trabajos. Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. S/E Polpaico: Satisfacción y eliminación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22	08-00	
202208431	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA CENTINELA	413	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	22442 22443 17906	S/E EL TESORO J71 S/E EL TESORO J72 S/E EL TESORO 220 KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación equipos primarios y aisladores asociados a marco de líneas.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	En S/E El Tesoro No reconectar S21, S22, S23T y S23T2. En S/E Centinela No reconectar S24 y S25. S/E Encuentro no reconectar S24.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22	08-00
202208266	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1024	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA 12 S/E CENTRAL LA CEBADA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SORTEO DE TRANSELEC: Reemplazo de cruces (diferencia patinada) y pernos escalares, plomados a línea emergidos (doble circuito). AL REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITOS N°1 EN ESTRUCTURAS 279 a 279 - 281 a 281. B) REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO EN ESTR. 271 a 281. C) REEMPLAZO DE ESCALINES CIRCUITO N°12 EN ESTR. 316 D) Torno E266-E265. Inspección de estructura completa, mano cruces y escalines C1. D) Torno E266-E262. Inspección de estructura completa. Condiciones requeridas: SE la Cebada Satisfactor y no reconectar S23 y S24.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE la Cebada Satisfactor y no reconectar S23 y S24.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22	08-00
202208132	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Asociado a MUP 3487 -	Actividades: S/E Valdivia - Integración de cables y sistemas interruptor S26 al Sistema SCADA. Restricciones: No hay instalaciones en Rango: SCADA Valdivia. Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena. Subestación Valdivia, Switch Local/Plomo faza a posición Local a disposición del jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22	08-00	
202208097	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2010	S/E TEN GS	19214 19215	S/E TEN GS B S/E TEN GS 10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de empresa Engie se requiere revisión operacional de no reconectar interruptores S28 y S29 en caso de TRP, esto para realizar lavado de Aislación transformador Principal SUT 220 KV 442 MVA.	El principal riesgo es la ocurrencia de apertura intempestiva de interruptores S28 y S29 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al Generador en Central S/E Engie. Medidas de mitigación adoptadas por personal de Engie.	Trabajos de lavado de Aislación transformador Principal SUT 220 KV 442 MVA.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22	08-00
202208291	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO 13 S/E DON GOYO 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de cruces y pernos escalares en estructuras circuitos 1 y 2 de 17.20 KV Don Goyo. La Cebada. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S23, S25 en S/E Don Goyo.	Reemplazo de cruces y pernos escalares en estructuras circuitos 1 y 2 de 17.20 KV Don Goyo. La Cebada. Trabajos realizados por Transmiec. Condiciones requeridas: No reconectar S23, S25 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22	08-00	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Sub Estación	ID1	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208230	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA 15648 24127	S/E CENTRAL LA CEBADA 11 S/E CENTRAL LA CEBADA 13		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC: Reemplazo de crucetas (terrestres y aéreas) y pernos escalines, grúas y flejes energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETA EN LINEAS N°1 Y EN ESTRUCTURAS 24 Y 272. Tercio 244 y 259: Inspección de estructura completa, muros, crucetas y escalines.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada Sefalliar y no reconectar 5213 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208406	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANÍA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA 15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA 12 S/E CENTRAL LA CEBADA 14		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelect solicita la No Recomendación de las intervenciones 5212 y 5212 en SE La Cebada por reemplazo de cables FO OPGW en línea y retro de 200 KV a 200 KV. Tap de paso a nivel de piso entre estructuras N°281 y N°1.	Trabajos de Transelect en LT 220 KV La Cebada - Don Goyo N°1 y La Cebada - Tap Off Tallyway - Don Goyo N°1.	En caso de operación automática.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208427	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO 15568 24146	S/E DON GOYO 13 S/E DON GOYO 15		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo cable de FO OPGW en línea y retro de Bopos a nivel de piso entre estructuras N°281 a N°294, sector La Cebada. Trabajos realizados por Transelect. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 5213 y 5215.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecutará en instalaciones de terreno.	Reemplazo cable de FO OPGW en línea y retro de Bopos a nivel de piso entre estructuras N°281 a N°294, sector La Cebada. Trabajos realizados por Transelect. Condiciones requeridas en S/E Don Goyo: No reconectar 5213 y 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208103	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1910	S/E O'HIGGINS 22837 22840	S/E O'HIGGINS 17 S/E O'HIGGINS 10		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de lavado de aislación en Línea 220 KV Kaputar - O'Higgins circuito 1 y 2.	Riesgo Bajo. Trabajo programado.	A solicitud de Saeva se requiere orden de no reconectar los pafios 7 y 12 de Subestación O'Higgins por lavado de aislación en Línea 220 KV Kaputar - O'Higgins 1 y 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
202208194	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1981	S/E TAP OFF URIBE 21513	S/E TAP OFF URIBE H1		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar 52H1 de SE T O Urbe por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, pafios, ramos y manual Línea 110 KV Esmeralda - Urbe estructuras desde la 17 hasta la 56. SO-202208194	Riesgo de operación de protecciones durante tareas de lavado.	PE 68915 registro interno Transmetal.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
2022082105	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE 23188	S/E URIBE H2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Protección solicitada por Transmetal. LAT 110 KV Esmeralda - Urbe: Lavado de aislación con agua a presión, pafios, ramos y manual sobre Línea 110 KV Esmeralda - Urbe estructuras desde la 17 hasta la 56.	No hay riesgos mayores informados por Transmetal.	En SE Urbe, bloquear la reconexión automática del 52H2 y safalliar no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
2022081379	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETRAM S.A.	287	Desconexión	Origen Interno	Programada	2060	S/E NUEVA RICHIBOPULLU 21338 21339	S/E NUEVA RICHIBOPULLU 12 S/E NUEVA RICHIBOPULLU 13		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán pruebas end to end a Transmisión en sistema 1 y sistema 2 de protección del pafio. Se requiere desconexión de la línea, apertura de los siguientes equipos: 5212, 5213, 8913-1, 8913-2, 8913-1, 8913-2, 8913-1, 8913-2 en SE Nueva Pichinapu. Los trabajos se coordinarán con Transelect mediante la SODI 1334 por parte de ELETRAM. Se garantiza la condición de la línea 220 KV Nueva Pichinapu. El Laurel cho 1. Por falta en el interruptor 5213 en la SE Nueva Pichinapu, la Línea 220 KV Nueva Pichinapu. El Laurel	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se requiere desconexión de la línea, apertura de los siguientes equipos: 5212, 5213, 8913-1, 8913-2, 8913-1, 8913-2 en SE Nueva Pichinapu. Los trabajos se coordinarán con Transelect mediante la SODI 1334 por parte de ELETRAM. Se garantiza la condición de la línea 220 KV Nueva Pichinapu. El Laurel cho 1. Por falta en el interruptor 5213 en la SE Nueva Pichinapu, la Línea 220 KV Nueva Pichinapu. El Laurel	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
202208140	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE 15099	S/E OVALLE E7		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pafio E7 asociado al alimentador Sotaco de SE Ovalle, por auditoría de protecciones, según carta de seguridad interno CGE. Los consumos serán reportados a través de redes de media tensión.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno CGE.	Los consumos serán reportados a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
202208373	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1890	2151 2152 2154 2669	BA S/E LA PORTADA 120KV BP BA S/E LA PORTADA 120KV BP1 BA S/E LA PORTADA 120KV BP3 BA S/E LA PORTADA 0.38KV PMG		Lavado de aislación y equipos de pafio	Sin Limitaciones	Lavado de aislación y equipos de pafio	Riesgo controlado en S/E La Portada, retro de reconexión automática de alimentadores: Anillos 52130 y Alto La Chumba 52131 en S/E La Portada	Retiro de reconexión automática 52H3 en S/E Guardamaina (propiedad de STN) LT 110 KV Guardamaina La Portada y safalliar protección automática de S/E La Portada.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
202208410	Subestación	Ejecución Exitosa	AL CERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	2282	29628 29629 29630 29631 29632 29633 29634 29635 29636 29637 29638 29639 29640 29641 29642 29643 29644 29645 29646 29647 29648	S/E CENTRAL CERRO TIGRE F1 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F1 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F2 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F2 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F3 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F3 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F4 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F5 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F6 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F7 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F8 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F9 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F10 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F11 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F12 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F13 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F14 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F15 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F16 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F17 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F18 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F19 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F20 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F21 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F22 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F23 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F24 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F25 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F26 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F27 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F28 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F29 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F30 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F31 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F32 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F33 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F34 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F35 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F36 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F37 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F38 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F39 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F40 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F41 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F42 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F43 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F44 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F45 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F46 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F47 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F48 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F49 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F50 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F51 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F52 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F53 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F54 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F55 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F56 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F57 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F58 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F59 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F60 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F61 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F62 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F63 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F64 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F65 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F66 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F67 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F68 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F69 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F70 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F71 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F72 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F73 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F74 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F75 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F76 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F77 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F78 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F79 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F80 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F81 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F82 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F83 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F84 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F85 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F86 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F87 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F88 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F89 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F90 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F91 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F92 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F93 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F94 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F95 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F96 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F97 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F98 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F99 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F100 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F101 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F102 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F103 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F104 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F105 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F106 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F107 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F108 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F109 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F110 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F111 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F112 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F113 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F114 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F115 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F116 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F117 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F118 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F119 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F120 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F121 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F122 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F123 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F124 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F125 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F126 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F127 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F128 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F129 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F130 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F131 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F132 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F133 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F134 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F135 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F136 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F137 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F138 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F139 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F140 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F141 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F142 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F143 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F144 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F145 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F146 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F147 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F148 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F149 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F150 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F151 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F152 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F153 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F154 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F155 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F156 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F157 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F158 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F159 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F160 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F161 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F162 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F163 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F164 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F165 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F166 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F167 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F168 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F169 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F170 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F171 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F172 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F173 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F174 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F175 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F176 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F177 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F178 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F179 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F180 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F181 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F182 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F183 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F184 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F185 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F186 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F187 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F188 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F189 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F190 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F191 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F192 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F193 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F194 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F195 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F196 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F197 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F198 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F199 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F200 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F201 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F202 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F203 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F204 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F205 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F206 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F207 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F208 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F209 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F210 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F211 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F212 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F213 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F214 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F215 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F216 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F217 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F218 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F219 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F220 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F221 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F222 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F223 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F224 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F225 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F226 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F227 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F228 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F229 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F230 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F231 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F232 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F233 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F234 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F235 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F236 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F237 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F238 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F239 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F240 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F241 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F242 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F243 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F244 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F245 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F246 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F247 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F248 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F249 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F250 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F251 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F252 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F253 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F254 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F255 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F256 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F257 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F258 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F259 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F260 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F261 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F262 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F263 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F264 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F265 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F266 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F267 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F268 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F269 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F270 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F271 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F272 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F273 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F274 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F275 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F276 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F277 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F278 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F279 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F280 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F281 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F282 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F283 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F284 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F285 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F286 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F287 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F288 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F289 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F290 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F291 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F292 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F293 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F294 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F295 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F296 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F297 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F298 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F299 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F300 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F301 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F302 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F303 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F304 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F305 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F306 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F307 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F308 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F309 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F310 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F311 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F312 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F313 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F314 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F315 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F316 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F317 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F318 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F319 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F320 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F321 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F322 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F323 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F324 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F325 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F326 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F327 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F328 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F329 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F330 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F331 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F332 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F333 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F334 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F335 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F336 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F337 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F338 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F339 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F340 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F341 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F342 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F343 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F344 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F345 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F346 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F347 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F348 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F349 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F350 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F351 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F352 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F353 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F354 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F355 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F356 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F357 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F358 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F359 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F360 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F361 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F362 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F363 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F364 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F365 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F366 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F367 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F368 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F369 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F370 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F371 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F372 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F373 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F374 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F375 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F376 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F377 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F378 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F379 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F380 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F381 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F382 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F383 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F384 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F385 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F386 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F387 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F388 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F389 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F390 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F391 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F392 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F393 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F394 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F395 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F396 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F397 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F398 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F399 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F400 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F401 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F402 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F403 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F404 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F405 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F406 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F407 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F408 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F409 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F410 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F411 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F412 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F413 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F414 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F415 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F416 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F417 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F418 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F419 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F420 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F421 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F422 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F423 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F424 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F425 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F426 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F427 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F428 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F429 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F430 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F431 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F432 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F433 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F434 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F435 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F436 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F437 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F438 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F439 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F440 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F441 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F442 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F443 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F444 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F445 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F446 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F447 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F448 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F449 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F450 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F451 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F452 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F453 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F454 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F455 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F456 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F457 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F458 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F459 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F460 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F461 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F462 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F463 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F464 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F465 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F466 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F467 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F468 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F469 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F470 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F471 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F472 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F473 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F474 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F475 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F476 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F477 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F478 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F479 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F480 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F481 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F482 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F483 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F484 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F485 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F486 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F487 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F488 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F489 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F490 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F491 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F492 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F493 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F494 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F495 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F496 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F497 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F498 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F499 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F500 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F501 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F502 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F503 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F504 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F505 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F506 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F507 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F508 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F509 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F510 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F511 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F512 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F513 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F514 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F515 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F516 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F517 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F518 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F519 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F520 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F521 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F522 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F523 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F524 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F525 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F526 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F527 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F528 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F529 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F530 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F531 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F532 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F533 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F534 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F535 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F536 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F537 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F538 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F539 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F540 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F541 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F542 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F543 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F544 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F545 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F546 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F547 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F548 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F549 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F550 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F551 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F552 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F553 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F554 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F555 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F556 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F557 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F558 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F559 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F560 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F561 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F562 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F563 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F564 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F565 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F566 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F567 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F568 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F569 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F570 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F571 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F572 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F573 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F574 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F575 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F576 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F577 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F578 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F579 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F580 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F581 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F582 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F583 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F584 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F585 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F586 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F587 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F588 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F589 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F590 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F591 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F592 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F593 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F594 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F595 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F596 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F597 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F598 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F599 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F600 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F601 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F602 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F603 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F604 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F605 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F606 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F607 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F608 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F609 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F610 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F611 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F612 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F613 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F614 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F615 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F616 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F617 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F618 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F619 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F620 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F621 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F622 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F623 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F624 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F625 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F626 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F627 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F628 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F629 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F630 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F631 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F632 S/E CENTRAL CERRO TIGRE F633 S												

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Subestación: 132

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	SubEstación	IDQ	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208689	Subestación	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Desconexión	Origen Externo	Programada	2317	S/E TIGRE	30429	S/E TIGRE I2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y pruebas a equipos primarios de subestación Central Cerro Tigu. Trabajos realizados por AR Cerro Tigu SpA. Condiciones requeridas en S/E Tigu: Abierto S22, B02-2, B01-1 y cerrado B02-2T.	Mantenimiento preventivo y pruebas a equipos primarios de subestación Central Cerro Tigu. Trabajos realizados por AR Cerro Tigu SpA. Condiciones requeridas en S/E Tigu: Abierto S22, B02-2, B01-1 y cerrado B02-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 06:00	
2022085764	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	1259	S/E OVALLE E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del pylon E3 asociado al alimentador Rucodes de S/E Ovalle, por auditoría de protecciones, según carta de seguridad interna CGE. Los consumos serán repaidados a través de redes de media tensión.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CGE Transmisión.	Los consumos serán repaidados a través de redes de media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 06:00	
2022086800	Subestación	Aprobado	AR PUELOCHE SUR SPA [En_Revisión]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELOCHE SUR [En_Revisión]	30461 30462 30463 30464 30465 30466 30467 30468 30469 30470 30471 30472 30473 30474 30475 30476 30477 30478	S/E PUELOCHE SUR FT1 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR FT11 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR FT12 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR F2 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR F3 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR F4 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR F5 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR F6 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR F7 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR F8 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR F9 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR PAS1 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR FZ1 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR FRC1 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR PAS2 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR FZ2 [EN_REVISION] S/E PUELOCHE SUR FRC2 [EN_REVISION]	Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión en S/E Puelche Sur, pruebas consideraran la energización de los alimentadores respectivo a cada celda. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama celdas en media tensión.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio de celdas de media tensión en S/E Puelche Sur, pruebas consideraran la energización de los alimentadores respectivo a cada celda. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama celdas en media tensión.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 00:00			
2022086801	Subestación	Aprobado	AR PUELOCHE SUR SPA [En_Revisión]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2301	S/E PUELOCHE SUR [En_Revisión]	3434	PUELOCHE SUR 200/23 kv 170 MVA T1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de transformador principal 200/23 kv de S/E Puelche Sur, barra de 33 kv y S/A/A de la subestación. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama: S2F71, B01T-1, B01T-2, S2F71, S2F72; S2F5A1, S2F5A2. Reemplaza a solicitud: 2022017462.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas de transformador principal 200/23 kv de S/E Puelche Sur, barra de 33 kv S/A/A de la subestación. Condiciones requeridas: A disposición de jefe de fama: S2F71, B01T-1, B01T-2, S2F71, S2F72; S2F5A1, S2F5A2. Reemplaza a solicitud: 2022017462.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 00:00	
2022086812	Subestación	Aprobado	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revisión]	82	Intervención	Origen Interno	Programada	564	S/E CASTELA	31051	S/E CASTELA E2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Castella. Condiciones requeridas: S2E1, B0E2-1 a disposición del jefe de fama.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Castella. Condiciones requeridas: S2E1, B0E2-1 a disposición del jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 00:00	
2022086813	Subestación	Aprobado	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revisión]	8910	Intervención	Origen Interno	Programada	2368	S/E SANTA ESTER SOLAR [En_Revisión]	31337 31338 31339	S/E SANTA ESTER SOLAR E1 [En_Revisión] S/E SANTA ESTER SOLAR E1 [En_Revisión] S/E SANTA ESTER SOLAR DT1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Santa Ester Solar. Condiciones requeridas: S2E71, B0E-1 y B0 E1-21 a disposición del jefe de fama.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas de puesta en servicio de S/E Santa Ester Solar. Condiciones requeridas: S2E71, B0E-1 y B0 E1-21 a disposición del jefe de fama.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 00:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

Estados: 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 Generales: 274

Total registros Central Generadora: 20

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	90	DfO	Central	IDC	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Descripción Nivel Riesgo	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208585	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90		HE CAÑUTILLAR	7	HE CAÑUTILLAR U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita unidad Nº2 detenida para medir exactitud de anillos colectores, prueba de giro a 100 RPM, sin sincronizar.	Nivel de Riesgo Bajo	Se solicita unidad Nº2 detenida para medir exactitud de anillos colectores, prueba de giro a 100 RPM, sin sincronizar.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-10-22 10:15		
202208708	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INVERSIONES HORINTOS SPA	413	Desconexión	Origen Interno	Programada	395		TER HORINTOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Requerimiento desenergización de transformador principal de la unidad CTH, asociado a MPFL N°202208708.	Todos los riesgos asociados están controlados.	- BREGG-1 abierto y bloqueado. - BREGG-2 abierto y bloqueado. - BREGG-2T cerrado y bloqueado. - BREGG-3 abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-10-22 09:00		
202208712	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201		TER GUACOLDA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Majors en rol local de F.O. AGC-SAP	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Requerimiento asociado a la desenergización: Condiciones SE Chacabuco. - S226 abierto y bloqueado. - BREGG-1 abierto y bloqueado. - BREGG-2 cerrado y bloqueado. - BREGG-3 abierto y bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-10-22 08:30		
202207996	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORINTOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395		TER HORINTOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores Tipo SF6/245kV.	Sin Riesgo de Lavado	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-10-22 08:07		
202207988	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376		TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislamiento de transformadores tipo SF6/245kV.	Sin Riesgo lavado de aislación.	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-10-22 08:00		
202208586	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488		TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Riesgo bajo, debido a que el lavado de aislación se realiza de forma puntual, manteniendolos limpios.	Lavado de aisladores transformador principal	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-10-22 08:00			
202208212	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Desconexión	Origen Interno	Programada	1792		HP CORRALES		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento sub estación Corrales	Nivel de riesgo medio, debido a que se realizarán trabajos en altura. Se tomarán las medidas de seguridad correspondiente para minimizar el riesgo.	se realizará mantenimiento preventivo a paño de sub estación Corrales. SO:202208212	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-10-22 08:00		
202208241	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145		PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (3 líneas) línea 220 kV, Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y línea 230 kV, Punta Sierra - La Cebada C2. Aislación de Transmisión SO20 N° 2795. Reemplazo de crucetas (Fuerzas a tensión) y pernos escalines, pintura a líneas energizadas (doble circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CALCUTO N°1 y 2 EN ESTR. 244 a 252. INSPECCION ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 252. (No considera crucetas ni escalines).	Nota 1: No existen cruces de líneas que serían en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No reconectar 52G1	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-10-22 08:00		
202208584	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	90		HE CAÑUTILLAR	6	HE CAÑUTILLAR U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicita unidad Nº1 detenida para medir exactitud de anillos colectores, prueba de giro a 100 RPM, sin sincronizar.	Nivel de riesgo Bajo	Se solicita unidad Nº1 detenida para medir exactitud de anillos colectores, prueba de giro a 100 RPM, sin sincronizar.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-10-22 08:00		
202208224	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA PUNTA DEL VIENTO SPA [E1_Revision]	1861	Desconexión	Origen Interno	Programada	1854		HP PUNTA DEL VIENTO EN_Revision		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento sub estación Corrales	Nivel de riesgo medio, debido a que se realizarán trabajos en altura. Se tomarán las medidas de seguridad correspondiente para minimizar el riesgo.	se realizará mantenimiento preventivo a paño de sub estación Corrales. SO asociado a SO:202208212	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)		03-10-22 08:00		
202208560	Central Generadora	Aprobado sin activación	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	131		HP SAUZAL	52	HP SAUZAL U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad N° 3 Saucal para tomas muestras de aceite del decimo giró turbina a diferentes temperaturas.	Riesgo bajo, trabajos programados y supervisados en terreno.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)		03-10-22 08:00		
202208415	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1712		PE CERRO TIGRE		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo y pruebas a equipos primarios de subestación Cerro Cerro Tigre. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que será en instalaciones de terceros. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre fuera de servicio.	Mantenimiento preventivo y pruebas a equipos primarios de subestación Central Cerro Tigre. Condiciones requeridas: PE Cerro Tigre fuera de servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	DfO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		03-10-22 06:00		
2022078457	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201		TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvulas Turbina SA. Se requiere la unidad servida y sin prestación de SC de CPF.	los trabajos no presentan riesgos a la unidad	Unidad limada en 75 MW con los controles de CPF AGC reconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Prueba Operativa)		03-10-22 05:00		
202208420	Central Generadora	Aprobado	COLBUN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	420		HP LA MINA	1990	HP LA MINA 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.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento Anual La Mina U1. *COMENTARIO ADICIONAL: Debido a las condiciones de disponibilidad de agua. Ver carta GM N° 108/2022. *COMENTARIO ADICIONAL: Debido a que el programa original de la unidad N°1 sufrió modificaciones por el retraso en el envío de un elemento principal (sello del eje) para los trabajos. Ver carta GM N°156/2022	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-10-22 01:00		
2022082200	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGIA SETE SPA	574	Desconexión	Origen Interno	Programada	188		TER TRINCAO	2506	TER TRINCAO U20	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.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Trabajo Mantenimiento Mayor. *COMENTARIO ADICIONAL: Mantenimiento Mayor Bto.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-10-22 02:00		
202208792	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	131		HP SAUZAL	51	HP SAUZAL U2	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.	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo.	Mantenimiento Anual. Inspección/normalización de los sellos de la válvula eólica.	No tiene consumo afectado	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		03-10-22 02:00		



**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50  
 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 Central Generadora: 274  
 Total registros Central Generadora: 20

Número	Tipo	Estado	Empresa	Nº Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Central	ID(2)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208723	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1864	PPV COYA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	100	Energización de los 10 circuitos de MT. Energización de cables entre de Transformación (PT5 a CT) de circuitos 1 al 10. Primera energización inversores de los mismo circuitos.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Está controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Durante los trabajos se realizará conexiones y desconexiones de emergencia con una inyección máxima de 95 MW durante el periodo de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-10-22 00:00
202208724	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1705	PPV CAPRICORNO [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	87,9	Pruebas Performance Ratio Test, Comisionamiento PFC, Parque Solar Capricorno. Para el éxito de estas pruebas se requiere que el parque se encuentre un limitaciones por parte del Coordinador.	El riesgo será el normal de acuerdo con la etapa de comisionamiento del proyecto. Está controlado por los especialistas a cargo del trabajo.	Se requiere sin limitación la generación del parque. Durante los trabajos es posible que se realicen conexiones y desconexiones de emergencia, con una inyección máxima de 87,9 MW durante el periodo de pruebas.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-10-22 00:00
202208802	Central Generadora	Aprobado	AR PUELICHE SUR SPA [En_Revisión]	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	1835	PE PUELICHE SUR [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	158,9	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PE Pueliche Sur. Prueba consistirá inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PE Pueliche Sur a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PE Pueliche Sur. Prueba consistirá inyección de energía de potencia según programa enviado al CEN. Condiciones requeridas: Unidad generadora PE Pueliche Sur a disposición del jefe de faena. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-10-22 00:00
202208814	Central Generadora	Aprobado	SANTA ESTER SOLAR SPA [En_Revisión]	1920	Intervención	Origen Interno	Programada	1899	PPV CASTILLA [EN_REVISION]	CENTRAL COMPLETA		Puesta en servicio de nueva instalación	3	Energización y pruebas de puesta en servicio de PMG Castilla. Condiciones requeridas: Unidad generadora PMG Castilla a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y prueba de puesta en servicio de PMG Castilla. Condiciones requeridas: Unidad generadora PMG Castilla a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		03-10-22 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipos	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(C)	Línea	ID(L)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2022085891	Línea	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1636	SOL DE LILA - ANDES 220KV	3891	SOL DE LILA - ANDES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de programación en roles AT (Masa de datos) las protecciones que se van actualizar son: la BT15, S2 de S/E Andes y Sol de Lila (una por vez), BT25, BT22 y SE Sol de Lila. No hay modificación de ajustes de protecciones, sólo se incluye un protocolo DMF para emitir los registros de eventos al SLP.	El riesgo disminuye a cero al realizar la intervención en protecciones una por vez, además los trabajos se realizan en horarios donde la producción del parque es 0 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 19:00	
2022087930	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Curso Forzado	30	TALCA - SAN IGNACIO 66KV	154 4137 4118	SAN CLEMENTE - SAN IGNACIO 66KV C1 TALCA - EST. 11 66KV C1 EST. 11 - SAN CLEMENTE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de CSE Distribución por trabajos de reparación de línea a media tensión, cordada con cruce en la LT 66KV Talca - San Ignacio se requiere la prelación de no reconectar.	Existe riesgo de desconexión por trabajos de cordada a la LT 66KV Talca - San Ignacio.	No tiene consumo afectado	Sin comentarios.	ninguno		03-10-22 19:00		
2022086509	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAÑUE 154KV	1299 1300 1302 1302	CENTRAL CIPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAÑUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa mantenimiento de subestaciones. -	Bajo	Actividades S/E Cortiques Desmoldada y aplicación de herbicida en pasto de 154KV, con limpieza de la zona de trabajo - Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Cipresses-Itañue, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos - Nivel de Riesgo: Bajo - Bloqueos del jefe de fama Subestación Curilínque, Zona de trabajo Demarcación de la zona de trabajo Jefe de fama	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 09:00	
2022082883	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PLUMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PLUMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con CSE.	Bajo	Actividades: Instalación de Pernetas y Gornos Chinos, 2 de a 100 Estructuras. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Los Plumos - Temuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. No hay Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:30	
2022082900	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Pernetas y Gornos Chinos, 2 de a 100 Estructuras 303 a la Estructura 477.	Bajo	Actividades: Instalación de Pernetas y Gornos Chinos, 2 de a 100 Estructuras. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. No hay Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:30	
2022082901	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2855	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de Pernetas y Gornos Chinos, 2 de a 100 Estructuras 383 a la Estructura 477.	Bajo	Actividades: Instalación de Pernetas y Gornos Chinos, 2 de a 100 Estructuras. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Ciruelos - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fama. No hay Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:30	
2022085760	Línea	Aprobado sin activación	ELETRANS S.S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	3609 3604 3605	RAPEL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV C3 EST. 1398 - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV C1 EST. 1399 - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV C2	Inspección Visual	Sin Limitaciones	Se realizará inspección visual con dron en la LT 220 KV Rapel - Seccionadora Alto Melipilla.	Riesgo bajo al tratarse de un trabajo programado.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:30		
2022086021	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LOS CORRALES SPA	1834	Desconexión	Origen Interno	Programada	1773	CENTRAL CORRALES - CENTRAL SAN ANDRES (HSA) 230V C1 (HSA) 230V	4004 4108	EST. N°1 - CENTRAL SAN ANDRES (HSA) 230V C1 CENTRAL CORRALES - EST. N°1 230V C1 (SUBTERRANEO)	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento sub estación Corrales	Nivel de riesgo medio, debido a que se realizan trabajos en altura. Se tomarán las medidas de seguridad correspondiente para minimizar el riesgo.	Se realizará mantenimiento preventivo a pablo de sub estación Corrales.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022082766	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1859	Intervención	Origen Externo	Programada	1282	KIMAL - ENCUESTRO 220KV	3211	EST. 140 - ENCUESTRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SAESA (SOD 1763). Por trabajos de Obra civil: Se realizarán cunco bajo líneas energizadas para realizar trabajos de tendido de cables de la LT 13200 KV FV Enea Kimal.	Instalaciones en Riesgo: 1 200KV Encuentro, 5,22 No reconectar. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Linea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Linea	IDQ	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requerido	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202208173	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1282	KIMAL - ENCUESTRO 220KV	3213	EST. T40 - ENCUESTRO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SOO 1763). Por trabajos de Obras civiles se realizaron cruces bajo Lineas Energizadas para realizar trabajos de Tendido de cables de la LT 1x220 kv PVV Elma - Kimal.	Instalaciones en Encuentro-Kimal, C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Encuentro, 523 No reconectar. Terrenos, SE Kimal 523 y 523 No reconectar. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00		
202208178	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3209	CRUCERO - EST. T1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SOO 1764). Por trabajos de Obras civiles se realizaron cruces bajo Lineas Energizadas para realizar trabajos de Tendido de cables de la LT 1x220 kv PVV Elma - Kimal.	Instalaciones en Encuentro-Kimal, C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruero, 5215 No reconectar. Terrenos, SE Kimal 524 y 525 No reconectar. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00		
202208176	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	1281	KIMAL - CRUCERO 220KV	3210	CRUCERO - EST. T1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SOO 1764). Por trabajos de Obras civiles se realizaron cruces bajo Lineas Energizadas para realizar trabajos de Tendido de cables de la LT 1x220 kv PVV Elma - Kimal.	Instalaciones en Encuentro-Kimal, C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Cruero, 5216 No reconectar. Terrenos, SE Kimal 523 y 523 No reconectar. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00		
202208180	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	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	A solicitud de SASA (SOO 1765). Por trabajos de Obras civiles se realizaron cruces bajo Lineas Energizadas para realizar trabajos de Tendido de cables de la LT 1x220 kv PVV Elma - Kimal.	Instalaciones en Encuentro-Kimal, Maria Elma, C1. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Terrenos, SE Maria Elma, 524 y 525 No reconectar. SE Kimal 5214 y 5215 No reconectar. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00		
202208189	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL 220KV	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de SASA (SOO 1765). Por trabajos de Obras civiles se realizaron cruces bajo Lineas Energizadas para realizar trabajos de Tendido de cables de la LT 1x220 kv PVV Elma - Kimal.	Instalaciones en Encuentro-Kimal, Maria Elma, C2. Temporalidad de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Terrenos, SE Maria Elma, 522 y 522 No reconectar. SE Kimal 528 y 528 No reconectar. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00		
202208206	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00			
202208285	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4043 4033	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 EST. 255A - EST. 358 220 KV C1 [EN_REVISION] EST. 358 - CIRUELOS 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00			
202208286	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4044	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 358 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00			
202208287	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4033 4364 4365 4038	TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] SECCIONADORA RIO TOLTEN - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00			
202208288	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4038 4367	EST. 101 - EST.254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 SECCIONADORA RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00			
202208287	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACION LINEA 220KV KV GUACOLDA MANTENCILLO CTOS 1-3.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se Mantenimiento No Reconectar interruptores 5205 - 5206. SE Guacolda. No reconectar interruptores 5211 - 5212. 5209-06a. SE Mantenimiento No Reconectar interruptores 5209 - 5210, 5215. SE Guacolda. No reconectar interruptores 5213 - 5214. 5205-065.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00		
202208130	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MANTENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en línea de transmisión, L. 220 KV Guacolda. Mantenimiento Cho. 3 y 4.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Se Mantenimiento 5209 - 5210, 5215. SE Guacolda. No reconectar interruptores 5213 - 5214. 5205-065.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00		
202208376	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARINACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARINACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Parinacota: Lavado de aislación equipos primarios para el incluye Bajo marcos de Barra y Marcos de Línea.	Actividades: SE Parinacota: Lavado de aislación equipos primarios para el incluye marcos de Barra y Marcos de Línea. Restricciones: Parinacota, 522 No reconectar Condones, 522 No reconectar Parinacota 5271 No reconectar instalaciones en riesgo. L. 220KV Condones-Parinacota, C3. Temporalidad de los trabajos. Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00			
202208385	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	366	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV	252	PAN DE AZÚCAR - VICUÑA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio, considero a bloque reconexión interruptor S2H7 de SE Pan de Azúcar, de acuerdo a SOO emitida a Transmisión.	Bajo riesgo durante todo el trabajo, tema controlada en terreno. No existe riesgo sobre ningún equipo.	SE Pan de Azúcar, considero a bloque reconexión interruptor S2H7 de SE Pan de Azúcar, de acuerdo a SOO emitida a Transmisión. Condiciones: sin restricciones. Nivel de riesgo no identificado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00		
202208574	Linea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TEUCO 220KV	3440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TEUCO 220KV C1	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a estructuras, desde 0.1 a 0.5L.	Este trabajo conlleva riesgo no significativo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	03-10-22 08.00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Linea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Linea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Polea(s)	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Asociadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022084308	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 [EN_REVISION] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo			Tendido de conductores próximo a línea energizada, Corta y poda de árboles en trazo de línea Embrva Maitencillo. Línea Fuera de explotación, Tendido manual de cable Flet entre estructuras 15 y 16 línea desenergizada.	Atención: Tendido de conductores próximo a línea energizada, Corta y poda de árboles en trazo de línea Embrva Maitencillo. Línea Fuera de explotación, Tendido manual de cable Flet entre estructuras 15 y 16 línea desenergizada (Nueva de parte de Maitencillo). Restricciones: Subestación Huasco, SH1 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08.00
2022084319	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1173	MAITENCILLO CARBONES 110KV	1420	CASTILLA - CARBONES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Normalización Gas SFE Para y empaques eléctricos (Equipo Fuera explotación), S/E Carbones: S2A-0009-A-DOBLE VINCULACION/Hubos eléctricos complementarios a nuevos equipos híbridos con cable a lazo H3 patio 110 kV S/E CARBONES.	Atención: Normalización Gas SFE Para y empaques eléctricos (Equipo Fuera explotación), S/E Carbones: S2A-0009-A-DOBLE VINCULACION/Hubos eléctricos complementarios a nuevos equipos híbridos con cable a lazo H3 patio 110 kV S/E CARBONES. NOTA: la suministrará fuente de CA y CC suministrada por Contraloría. NOTA: Equipo híbrido se encuentra fuera de explotación. Restricciones: Subestación Carbones, SH2 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08.00	
2022084511	Linea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación		Bloqueo a la recomen del S23 en S/E Tap Off Llanos Blancos a solicitud de Transelco por trabajos de lavado de aislación e instalación energizada S/E Para de estar en patio 220 kV, incluyendo TR5 y TR6 en ambos incluye todo L1 & 8V.	Bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Transelco.	Documento generado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08.00	
2022084538	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo			Reemplazo cable DPOW, SE REALIZADA REEMPLAZO DE CABLE FO DPOW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO EST N°281 A N°284 SECTOR LA CEBADA.	Bajo	Actividades: Reemplazo cable DPOW, SE REALIZADA REEMPLAZO DE CABLE FO DPOW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO EST N°281 A N°284 SECTOR LA CEBADA. Nota 1: No existen cruces de líneas de media tensión o con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura o en un mismo tramo de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08.00
2022084539	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2098 3112	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2098 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo			Reemplazo cable DPOW, SE REALIZADA REEMPLAZO DE CABLE FO DPOW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO EST N°281 A N°284 SECTOR LA CEBADA.	Bajo	Actividades: Reemplazo cable DPOW, SE REALIZADA REEMPLAZO DE CABLE FO DPOW EN LINEA Y RETIRO DE BYPASS A NIVEL DE PISO TRAMO EST N°281 A N°284 SECTOR LA CEBADA. Nota 1: No existen cruces de líneas de media tensión o con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura o en un mismo tramo de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S212 con bloqueo a la recomen	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08.00
2022084990	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	216	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARBUA - CEJUISA PACIFICO 220KV	1108 1109 4084 1130	TAP MARIA DOLORES - LAA 220KV C1 CHARBUA - EST 70 220KV C1 EST 70 - TAP MARIA DOLORES 220KV C1 TAP MARIA DOLORES - EST 137 220KV C1 EST 137 - EST 204 220KV C1 EST 204 - PLANTA RIO VENGARA 220KV C1 PLANTA RIO VENGARA - CEJUISA PACIFICO 220KV C1	Roca y poste franja servidumbre		Actividad de roca y poda en torno a la L1 220KV Charbuá - Cebalosa Pacifico.	Riesgo bajo, solo se realiza roca manual y mecanizada a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptor S282 S/E Charbuá, interruptor S213 S/E Charbuá, interruptor S212 S/E Charbuá, interruptor S213 S/E Charbuá, interruptor S213 S/E Charbuá, interruptor S213 S/E Charbuá, interruptor S213 S/E Charbuá Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08.00	
2022085043	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSAGORA MUPRECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poste franja servidumbre		Roca, poda, limpieza manual y mecanizada por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: SH12 posee recomen automática deshabilitada. S/E Conex se mantendrá con ST15a no recomen del interruptor SH11 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08.00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDC	Línea	IDC1	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202208075	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUECO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda, roca, sala menor a 10 metros	Bajo los trabajos serán realizados por personal capacitado bajo normas de seguridad.	S/E Melipueco: interruptor 52K2 cuenta con reconexión automática desdoblada. S/E Curuz: se coordinará con 521A no reconexión del interruptor 52K2 de caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022085212	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPOAL - MACHALI 66KV	553	CACHAPOAL - MACHALI 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca	bajo riesgo durante todo el trabajo, frena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Cachapoal Machali, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52K2 de S/E Cachapoal sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022085270	Línea	Aprobado	ANGLO-AMERICAN US BIONCES	1943	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	POUPAKO - SANTA FILOMENA 220KV	1117	POUPAKO - SANTA FILOMENA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a línea 220KV SE Poupako - SE Santa Filomena, limpieza de aislación y cambio de alambres quemados. Asistencia a Mantenimiento Preventivo Mayor ID 2033001065. Ingresado a Plataforma pmgm.coordinador.cl	Riesgo de shock eléctrico y caída desde altura, por lo que se trabajará con IPT. Permiso de Trabajo, (AS7) análisis de Seguridad del trabajo, (048) instrucciones de Asistencia y Bloqueo, Tercer de energía cero, Procedimientos de Trabajo en Altura.	Sin consumos afectados, ya que estos se regularán en forma radial, desde Línea 220KV. Poupako - Santa Filomena.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022085277	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	NEGRETE - NAHUELBUTA 66KV	503 4201 504	NEGRETE - TAP RENACCO 66KV C1 ESTRUCTURA 131 - TAP RENACCO 66KV C1 [EN REVISIÓN] TAP RENACCO - NAHUELBUTA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión tramo de 66 kv como medida de protección operacional solicitada por STS por faena en S/E Negrete de su propiedad.	Riesgo no inherente a CSE Transmisión. Trabajos programados por faenas en sus instalaciones.	Bloqueo de reconexión 52K2 de S/E los Brucos alineado con Enel relacionado con S0020208276.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022085300	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1494	S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS - TAP OFF LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV	3480	TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - S/E TAP OFF LLANOS BLANCOS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, entre estructura N°75 y 75.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transelco.	Documentos gestionados a solicitud.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022085333	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3547 3548	TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1 NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueo del jefe de faena. No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022085337	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	834	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1272	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para corte y poda de árboles bajo conductor con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kv Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kv Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022085342	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	1573 1653	ALTO JAHUEL - EL RODEO 500KV C1 EL RODEO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022085343	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRRE - ALTO JAHUEL 500KV	3372 3372	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EL RODEO 500KV C2 EL RODEO - ALTO JAHUEL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor, con instalación energizada.	Bajo	Actividades: Trabajos programados para corte y poda de árboles bajo conductor con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temporalidad de los riesgos: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDU	Línea	IDU	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Mecánicas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208337	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV [EN_REVISION]	3633	PUERTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Bajo	A solicitud de Proyecto TACA QBI: Trabajo de Movimiento de Suelo (Refuerzo Excavación y Reconstrucción) bajo Línea Eléctrica entre las Torres 16 y 17 en cruce Ruta 1 a la altura de Puerto Patache, línea 220 KV Puerto Patache - Cóndores C1	Restricciones: No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208411	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	911	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 23KV	1770	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Bajo	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación Est. 1-13	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación Est. 1-13 Restricciones: Subestación Dos Amigos, 32E1 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado instalaciones en Riesgo L 23 KV Dos Amigos, Minera Dos Amigos, C1	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:		ninguno		03-10-22 08:00
202208413	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATFENCILLO 110KV L2	1427	HUASCO - MATFENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Bajo	Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación Est. 10-26, 31-73, 75-83	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación Est. 10-26, 31-73, 75-83 Restricciones: Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión Subestación Matfencillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión Inmovilizado instalaciones en Riesgo L 110KV Huasco- Matfencillo, C2	Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo		ninguno		03-10-22 08:00
202208418	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATFENCILLO - CASERONES 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATFENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L1 C1 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 01 - 633	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 01 - 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:		ninguno		03-10-22 08:00		
202208419	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATFENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATFENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUERA 220KV L2 C2 TAP JORQUERA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 01 - 633	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 01 - 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:		ninguno		03-10-22 08:00		
202208420	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	164	Intervención	Origen Interno	Programada	673	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELARIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 0 - 40	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 0 - 40 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:		ninguno		03-10-22 08:00		
202208421	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 368 - 478	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 368 - 478 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:		ninguno		03-10-22 08:00		
202208426	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	143	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV	1247	CARRERA PINTO - SECCIONADORA SAN ANDRES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo		Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 479 - 581	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre Est. 479 - 581 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena:		ninguno		03-10-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(1)	Línea	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riego	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208540	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TAJUNAY 220KV C2 TAP TAJUNAY - LA CEBADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Perretita y Aislación) y pernos escalines, problemas a líneas energizadas (doble circuito)	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208541	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Perretita y Aislación) y pernos escalines, problemas a líneas energizadas (doble circuito)	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208543	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Perretita y Aislación) y pernos escalines, problemas a líneas energizadas (doble circuito)	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208544	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	LA CEBADA - EST 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de crucetas (Perretita y Aislación) y pernos escalines, problemas a líneas energizadas (doble circuito)	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208546	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA CARBASA	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELIPELCO - CAREN BAJO 230V	1666	MELIPELCO - CAREN BAJO 230V C1	Roca y pedre franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad			No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208554	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	QUINQUIMO - MARELLA 110KV	302	CASAS VIEJAS - MARELLA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S212 en SE Quilmas y orden de no reconectar de interruptor S212 en SE Quilmas. Se Caren Bajo interruptor S212 no posee reconexión automática deshabilitada			No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208556	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1271	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV	2937 2938	PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C1 PAN DE AZÚCAR - NUEVA PAN DE AZÚCAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos a solicitud de Transmisión: Lavado de aislación con equipos energizados para 220 kv palcos (L, R, J, A, F, T, S, X, Y, Z, AA, AB, AC, AD, AE, AF, AG, AH, AI, AJ, AK, AL, AM, AN, AO, AP, AQ, AR, AS, AT, AU, AV, AW, AX, AY, AZ, BA, BB, BC, BD, BE, BF, BG, BH, BI, BJ, BK, BL, BM, BN, BO, BP, BQ, BR, BS, BT, BU, BV, BW, BX, BY, BZ, CA, CB, CC, CD, CE, CF, CG, CH, CI, CJ, CK, CL, CM, CN, CO, CP, CQ, CR, CS, CT, CU, CV, CW, CX, CY, CZ, DA, DB, DC, DD, DE, DF, DG, DH, DI, DJ, DK, DL, DM, DN, DO, DP, DQ, DR, DS, DT, DU, DV, DW, DX, DY, DZ, EA, EB, EC, ED, EE, EF, EG, EH, EI, EJ, EK, EL, EM, EN, EO, EP, EQ, ER, ES, ET, EU, EV, EW, EX, EY, EZ, FA, FB, FC, FD, FE, FF, FG, FH, FI, FJ, FK, FL, FM, FN, FO, FP, FQ, FR, FS, FT, FU, FV, FW, FX, FY, FZ, GA, GB, GC, GD, GE, GF, GG, GH, GI, GJ, GK, GL, GM, GN, GO, GP, GQ, GR, GS, GT, GU, GV, GW, GX, GY, GZ, HA, HB, HC, HD, HE, HF, HG, HH, HI, HJ, HK, HL, HM, HN, HO, HP, HQ, HR, HS, HT, HU, HV, HW, HX, HY, HZ, IA, IB, IC, ID, IE, IF, IG, IH, II, IJ, IK, IL, IM, IN, IO, IP, IQ, IR, IS, IT, IU, IV, IW, IX, IY, IZ, JA, JB, JC, JD, JE, JF, JG, JH, JI, JJ, JK, JL, JM, JN, JO, JP, JQ, JR, JS, JT, JU, JV, JW, JX, JY, JZ, KA, KB, KC, KD, KE, KF, KG, KH, KI, KJ, KK, KL, KM, KN, KO, KP, KQ, KR, KS, KT, KU, KV, KW, KX, KY, KZ, LA, LB, LC, LD, LE, LF, LG, LH, LI, LJ, LK, LM, LN, LO, LP, LQ, LR, LS, LT, LU, LV, LW, LX, LY, LZ, MA, MB, MC, MD, ME, MF, MG, MH, MI, MJ, MK, ML, MM, MN, MO, MP, MQ, MR, MS, MT, MU, MV, MW, MX, MY, MZ, NA, NB, NC, ND, NE, NF, NG, NH, NI, NJ, NK, NL, NM, NO, NP, NQ, NR, NS, NT, NU, NV, NW, NX, NY, NZ, OA, OB, OC, OD, OE, OF, OG, OH, OI, OJ, OK, OL, OM, ON, OO, OP, OQ, OR, OS, OT, OU, OV, OW, OX, OY, OZ, PA, PB, PC, PD, PE, PF, PG, PH, PI, PJ, PK, PL, PM, PN, PO, PP, PQ, PR, PS, PT, PU, PV, PW, PX, PY, PZ, QA, QB, QC, QD, QE, QF, QG, QH, QI, QJ, QK, QL, QM, QN, QO, QP, QQ, QR, QS, QT, QU, QV, QW, QX, QY, QZ, RA, RB, RC, RD, RE, RF, RG, RH, RI, RJ, RK, RL, RM, RN, RO, RP, RQ, RR, RS, RT, RU, RV, RW, RX, RY, RZ, SA, SB, SC, SD, SE, SF, SG, SH, SI, SJ, SK, SL, SM, SN, SO, SP, SQ, SR, SS, ST, SU, SV, SW, SX, SY, SZ, TA, TB, TC, TD, TE, TF, TG, TH, TI, TJ, TK, TL, TM, TN, TO, TP, TQ, TR, TS, TT, TU, TV, TW, TX, TY, TZ, UA, UB, UC, UD, UE, UF, UG, UH, UI, UJ, UK, UL, UM, UN, UO, UP, UQ, UR, US, UT, UY, UZ, VA, VB, VC, VD, VE, VF, VG, VH, VI, VJ, VK, VL, VM, VN, VO, VP, VQ, VR, VS, VT, VU, VV, VW, VX, VY, VZ, WA, WB, WC, WD, WE, WF, WG, WH, WI, WJ, WK, WL, WM, WN, WO, WP, WQ, WR, WS, WT, WY, WZ, XA, XB, XC, XD, XE, XF, XG, XH, XI, XJ, XK, XL, XM, XN, XO, XP, XQ, XR, XS, XT, XU, XV, XW, XX, XY, XZ, YA, YB, YC, YD, YE, YF, YG, YH, YI, YJ, YK, YL, YM, YN, YO, YP, YQ, YR, YS, YT, YU, YV, YW, YX, YZ, ZA, ZB, ZC, ZD, ZE, ZF, ZG, ZH, ZI, ZJ, ZK, ZL, ZM, ZN, ZO, ZP, ZQ, ZR, ZS, ZT, ZU, ZV, ZW, ZX, ZY, ZZ			No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
202208525	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	953	MARELLA - QUILLOTA 110KV	303	MARELLA - QUILLOTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere el bloqueo de reconexión de interruptor S212 en SE Quilmas y orden de no reconectar de interruptor S212 en SE Quilmas, por trabajos de mantenimiento en Estructura N°149, postación común con 11130 Marella - Casas Viejas			No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Poleína	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
202208551	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	QUELLUTA - NOGALES 220KV	1364	QUELLUTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Realización de cisternas en fundación de desconectores 8902-1 y 8902-3, por obra de reemplazo de desconectores del patio de 220 KV C2 - Nogales 2.	Actividades: S/E Quillota: Realización de cisternas en fundación de desconectores 8902-1 y 8902-3, por obra de reemplazo de desconectores del patio de 220 KV C2 - Nogales 2. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: S/E Quillota. Señalización de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
202208549	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	101	LOS MAQUILIS - HORNITOS 220KV	96	LOS MAQUILIS - HORNITOS 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento exclusivo preventivo de Palo 23, S/E Los Maquilis. Se consideró mantenimiento a S23, 8902-2, 8902-27, TTEC, TTPP y TPTPTP.	Sin riesgos considerables para la faena. Se trabajará con la LT Los Maquilis - Hornitos 220KV desconectada.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208567	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV	3440	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la O1 a la J5.	Condiciones: instalación con riesgo: Tema Línea Pan de Azúcar-Minera TECK 220KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	Condiciones: restricción - la reconexión - Nivel de riesgo: bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores de Línea Pan de Azúcar-Minera TECK 220KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208577	Línea	Aprobado sin activación	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1588	RIO ESCONDIDO - CARDONES 220KV	3790 3828	RIO ESCONDIDO - EST 118 220KV EST 118 - CARDONES 220KV	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a estructuras, desde W 1 a la 181.	Esta trabajo continúa riesgo no significativo.	Condiciones: sin restricciones - Nivel de riesgo: no significativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208578	Línea	Aprobado sin activación	AR ESCONDIDO SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1691	RIO ESCONDIDO - VALLE ESCONDIDO 220 KV [EN_REVISION]	4060	RIO ESCONDIDO - EST. 39 220 KV C1 [EN_REVISION]	Inspección pedestre	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre a estructuras, desde W 1 a la 181.	Esta trabajo continúa riesgo no significativo.	Condiciones: sin restricciones - Nivel de riesgo: no significativo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208592	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	834	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre - Instalaciones en: Riesgo: Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel 2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208571	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1298	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en: Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208578	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1325 1326	ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en: Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C2. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Itahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208574	Línea	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1365	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV	2822 2823	LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C1 LOS CHANGOS - CUMBRE 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Medición de contaminación cadena tango en estructura N000	Riesgo: Electrocutión por acercamiento de distancia mínimo para trabajos (trabajo de estructura) en instalaciones energizadas, disparos intempestivos por descarga eléctrica a tierra (flash over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por la estructura e identificar la distancia a los puntos energizados, mantener distancia de aislamiento eléctrico a punto energizado (trabajos en cuerpo de la estructura) de acuerdo a normativa.	Las condiciones operacionales requeridas son: Mantener debidamente reconexión automática a interruptores S2K6, S249 en S/E Los Changos y S2K4, S2K4 en S/E Cumbre si reconectar los interruptores mencionados en caso de actuación intempestiva, sin la previa comunicación con personal responsable de los trabajos en terreno.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00



Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Política	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo - Efectivo	Fecha Inicio
202208597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de Torres próximas a líneas energizadas, Montaje de estructura (Torre N229) proyecto 377 Estación 3. Próximo a línea 2 x 220 kV Punta Colorado-Don Hector entre estructuras N° 243N y N° 242.	Montaje de Torres próximas a líneas energizadas, Montaje de estructura (Torre N229) proyecto 377 Estación 3. Próximo a línea 2 x 220 kV Punta Colorado-Don Hector entre estructuras N° 243N y N° 242. Restricciones: Subestación Don Hector, 52102 con bloqueo a la reconexión. Subestación Don Hector, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Don Hector, 5217 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
202208598	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de Torres próximas a líneas energizadas, Montaje de estructura (Torre N229) proyecto 377 Estación 3. Próximo a línea 2 x 220 kV Punta Colorado-Don Hector entre estructuras N° 243N y N° 242.	Montaje de Torres próximas a líneas energizadas, Montaje de estructura (Torre N229) proyecto 377 Estación 3. Próximo a línea 2 x 220 kV Punta Colorado-Don Hector entre estructuras N° 243N y N° 242. Restricciones: Subestación Don Hector, 52102 con bloqueo a la reconexión. Subestación Don Hector, 52111 con bloqueo a la reconexión. Subestación Don Hector, 5217 con bloqueo a la reconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
202208594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable y OPGW en Tramo Línea Matancillo-Algarrobo 110KV C1 (entre las estructuras 101 y 102). Instalación de portales de protección fija y móviles por sobre la línea energizada.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: bajo. Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matancillo-Las Compañías 110KV C1. -- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208597	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1812	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1252	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable y OPGW en Tramo Línea Matancillo-Algarrobo 110KV C1 (entre las estructuras 101 y 102). Instalación de portales de protección fija y móviles por sobre la línea energizada.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: bajo. Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matancillo-Las Compañías 110KV C1. -- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208594	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - INCAHUASI 110KV	1253 1256	INCAHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable y OPGW en Tramo Línea Matancillo-Algarrobo 110KV C1 (entre las estructuras 101 y 102). Instalación de portales de protección fija y móviles por sobre la línea energizada.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: bajo. Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matancillo-Las Compañías 110KV C1. -- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086133	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	RAHU - FRUTILLAR NORTE 220KV	3799 3800	EST. 336 - EST. S.C1. 220KV C1 EST. L.C1 - FRUTILLAR NORTE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles.	Cortado. Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahu - Frutillar Norte C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
2022086152	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATENCILLO - ALGARROBO 110KV	3479	ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de cable y OPGW en Tramo Línea Matancillo-Algarrobo 110KV C1 (entre las estructuras 101 y 102). Instalación de portales de protección fija y móviles por sobre la línea energizada.	Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo-Algarrobo 110KV C1, durante los trabajos de tendido de conductores, por proximidad desde la zona de trabajo a instalación energizada.	Condiciones: restricción a la reconexión. -- Nivel de riesgo: bajo. Bloques del Jefe de Faena: no reconectar interruptores de Tramo Línea Matancillo-Las Compañías 110KV C1. -- Instalación con riesgo: Tramo Línea Matancillo-Las Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086452	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A	500	Intervención	Origen Externo	Programada	1594	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L2	2043	LABERINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a línea 220 kV Liberinto Nueva Zaldívar circuito N2	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Liberinto: Sellador y No Reconectar 520-001./ S/E Nueva Zaldívar: Sellador y No Reconectar 520-001.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086473	Línea	Ejecución Exitosa	MENERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuito N°1 y N°2.	Riesgo bajo. Trabajo en riesgo con procedimiento preventivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5215 y 5210. S/E O'Higgins 5226 y 5208.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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

Total registros General: 274

Total registros Línea: 122

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202208534	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILDS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILDS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202208542	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	911	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 23KV	1770	DOS AMIGOS - MINERA DOS AMIGOS 23KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre completa Est. 01 - 13.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Pedestre completa Est. 01 - 13. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202208649	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 kV Entre Ríos Ancoas 1.- Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que viven a la Línea 500 kV Entre Ríos Ancoas, 1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208604	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	1679	TAP N°18V10 - CONSTITUCIÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Reemplazo situación estructuras 205, 321, 356 Restricciones: No reconectar interruptores que viven a la Línea 66 kV San Javier. Constitución - Instalaciones en Riesgo: 1.06KV Constitución San Javier, C1. Temporalidad de los trabajos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Línea 66 kV San Javier - Constitución, estructuras 205, 321, 356 Delimitar Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208653	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCEO 220KV	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCEO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCEO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Línea Norgener - Cruceos Dos y Cho 2 (Postación de Salida).	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Recomendar F5 5215 y 5212, S/E Cuervo Recomendar F5 5212 y 5215, S/E La Cruz/Saltar y N8 5215 - 5212, 5211-5215, S/E Barriles Saltar y N8 5215, 5212, 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208634	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 120 kv	1965 1966 1967 1968 1969 1970 1971 1972 1973	COCHRANE - EST. N°2 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°10 220KV C1 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°10 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°10 220KV C2 EST. N°3 - EST. N°15 220KV C3 EST. N°10 - ENCUENTRO 220KV C2	Lavado de Aislación	Lavado de aislación LT Cochran Encuentro 1 y 2 (Torre N° 91 a 95)	Riesgo bajo por ser lavado preventivo.	Lavado rutinario preventivo. S/E Cochran: No Reconectar 5215, 5214, 5215	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
202208657	Línea	Aprobado	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHARRUA - CULLIOSA PACIFICO 220KV	130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Cambio de Carpetas de Gravel, Mantenimiento Carreteras Perimetrales y cuenta de control de TAP OFF María Dolores. Se requiere precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptor 5242 S/E Charra; interruptor 5241 S/E Culliosa Laja; interruptor 5217 S/E SF Energía; interruptor 5243 S/E PIV; interruptor 5242 S/E Culliosa Santa Fe.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de control necesarias.	Se requiere precaución operacional con orden de no reconectar sobre interruptor 5242 S/E Charra; interruptor 5241 S/E Culliosa Laja; interruptor 5217 S/E SF Energía; interruptor 5243 S/E PIV; interruptor 5242 S/E Culliosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202207804	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1239	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre de la línea.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202208536	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MEUPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202208535	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MEUPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00
202207805	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre de la línea.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				03-10-22 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	834	ID(1)	ID(2)	Tren(1)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
2022080508	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	834	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Inspección Visual Pedestre en línea completa. Instalaciones en riesgo: N/A.- Nivel de Riesgo: No significativo.- Bloques del jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
2022080998	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No recomendar interruptores asociados a Baja la instalación en riesgo.	Actividades: Rosea en franja de servidumbre brigada n°1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 500 KV Entre Río-Ancoa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022082003	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: Inspección Visual Pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022082004	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: Inspección Visual Pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022082007	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022082893	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	225	TEMUCO - CAUTIN 220KV	1334	TEMUCO - CAUTIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022082005	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	217	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No hay.	Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022082894	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	225	TEMUCO - CAUTIN 220KV	1396	TEMUCO - CAUTIN 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual pedestre.	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022080500	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV	2966	ENTRE RÍOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Reparación camino de acceso a estructuras vano 483. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de Faena: N/A.-	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022080503	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST. 23 66KV C1 EST. 23 - EST. 164 66KV C1 EST. 164 - EST. 166 66KV C1 EST. 165 - TAP MIRIVULO 66KV C1	1242 1675 1676 1677 1678	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1 EST. 22 - EST. 23 66KV C1 EST. 23 - EST. 164 66KV C1 EST. 164 - EST. 166 66KV C1 EST. 165 - TAP MIRIVULO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Actividades: Reemplazo aislación estructuras 205, 331, 305 Restricciones: No recomendar interruptores que conecten a la Línea 66 KV San Javier. Contribución: Instalaciones en riesgo: 1. 66KV Constitución-San Javier, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloques del jefe de Faena: Línea 66 KV San Javier - Constitución, estructuras 205, 331, 305 Salmir, Zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022080733	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLENAR 110KV C1	Roca y pedre franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizó poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de interruptor 1289H2 y 52 Tap Off Alto M616A.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00	
2022080834	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	826	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV	268 233	EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C2 EL PEÑÓN - OVALLE 110KV C1	Otros Cables	Sin Limitaciones	Trabajos de excavación para instalación de matriz de agua potable (SERVITA). Trabajo de bajo en cercanía de la línea de alto tensión. Considera el estado de la red en el momento de la instalación en forma directa.	Como precaución durante los trabajos, se requiere bloqueo de reconexión de interruptor 12H1 de LSE El Peñón y precaución en interruptores 12H5 de la misma subestación e interruptores 12H2 y 12H3 de S.C. Ovale. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma puntual y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando. Este requerimiento se hace a solicitud de constructora INCOVIAN y SIRMU Umari.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Inicial	Fecha Inicio
202208269	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	140	ANTILCO - CHARRUA-PANGUE 220KV	1332 1313 1315 1316 1333	ANTILCO - TAP TRILPAN 220KV C1 TAP TRILPAN - CHARRUA 220KV C1 TAP TRILPAN - TRILPAN 220KV C1 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 SANTA BARBARA - TRILPAN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar interruptores asociados a Bajo la instalación en riesgo.	Actividades: Roca en franja de servidumbre brigada n°1. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antilco-Pangue-Charrua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00	
2022086471	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1154	ESCONDIDA - LAGUNA SECA 69KV	2158 2163 2165 2167 2168 2169 2190 2191 2171	EST XX - 640 69KV C1 TAP OFF 401 - TAP OFF 360 69KV C1 TAP OFF 360 - 360 69KV C1 TAP OFF 401 - 401 69KV C1 640 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 360 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 401 - 401 69KV C1 TAP OFF 404 - 404 69KV C1 640 - TAP OFF 404 69KV C1 TAP OFF 404 - TAP OFF 401 69KV C1 TAP OFF 401 - 401 69KV C1 TAP OFF 401 - 401 69KV C1 TAP OFF 401 - 401 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Riesgo bajo: Trabajo de realce con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Laguna Seia S281, S/E 401 S28271, S/E 404 S28222, S/E 360 S28191, S/E 401 S28223, S/E 360 S28171, S/E 401 S28227, S/E 401 S28191, S/E 401 S28544, S/E 640 S28542, S/E 640 S28542B, S/E S2812871, S/E Económia S281.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022086970	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICESTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1128	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577 66KV C1	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2871 en S/E San Javier, debido a trabajos de reemplazo de aislación en línea energizada.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelco.	Documento gestionado a solicitud de Transelco.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
2022086697	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	PUERTO MONTE 220 KV [En Revision]	3831 3832 4262 4267	PUERTO MONTE 220KV C1 [En Revision] EST. 571 - EST. 641 220KV C1 [En Revision] EST. 570N - EST. 641 220KV C1 [En Revision] EST. 641 - PUERTO MONTE 220 KV C1 [En Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con STS, SAESA y CHIL, asociados a RUP 1317.	Actividades: Retiro de equipos de tendido, retiro de portales en caminos secundarios y sulfatrica asociada, lo anterior del tramo E32-E35. Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Tramo P. Monte C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Bajo. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 08:00		
2022086359	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	257	ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV	432 1478 1480	ESTRUCTURA 60 - ESTRUCTURA 68 66KV C1 ALONSO DE RIBERA - ESTRUCTURA 68 66KV C1 ESTRUCTURA 68 - CHIGUAYANTE 66KV C1	Roca y prode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de roca y prode de franja servidumbre en la línea LT Alonso de Ribera-Chiguayante.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado con personal calificado.	Se requiere el bloqueo de la repareda del interruptor S281 S282 de S/E Alonso de Ribera mientras se desarrollan los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 08:00
202208464	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1097	LABERINTO - NUEVA DALZIVAR 220KV LT	2042	LABERINTO - NUEVA DALZIVAR 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores Línea 220KV Laberinto Nueva Dalzivar	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laberinto S213L, S/E Nueva Dalzivar S216L.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:30
2022080878	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL NORTE S.A.	397	Intervención	Origen Interno	Programada	1092	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV	2035 2036	KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C1 KAPATUR - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Líneas 220KV Kapatur - O'Higgins circuitos N° 1 y 2 por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, jónn Manual y Remoto a líneas indicadas.	Riesgo controlado y bajo. Lavado de aislación con agua a presión de manera alternada.	Los circuitos se realizará de forma alternada, solicitud se suspenderá inmediatamente una vez terminada la jornada laboral diaria. Faena Coordinada con C.C. MEL / CCT Grupo SAESA, PT 68899 registro interno STN	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00	
2022080912	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1022	ESMERALDA - URIBE 110KV	1877 1878	ESMERALDA - TAP OFF URIBE 110KV C1 TAP OFF URIBE - URIBE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No Reconectar línea 110 KV Esmeralda Urbe por lavado de aislación con agua a presión, jónn remoto durante faenas de lavado de aislación desde 17 hasta la 21.	Riesgo de operación de producciones durante faenas de lavado de aislación	PT N° 68915 registro interno Transemel	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
2022082159	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1616	GUARDIAMARINA - ESMERALDA 110KV	3816 3825	EST 27A - EST 16 110KV C1 EST 16 - ESMERALDA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 110 KV Esmeralda Guardiamarina, por trabajos de lavado de aislación con agua a presión, jónn remoto y manual estructuras desde 17 hasta la 21.	Riesgo controlado. Lavado de aislación con agua a presión, jónn remoto y manual estructuras desde 17 hasta la 21.	PT N° 68917 registro interno Transemel	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
2022085744	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110V	3056	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Avance de obras de construcción de canales cercanos a LT 110 KV Santa Marta Padre Hurtado	Riesgo, bajo controlado manteniendo las distancias de seguridad.	A solicitud de EFE según S001 N°147/2022, se requiere bloqueo de automedia del D3H de S/E Santa Marta, por trabajos cercanos a la línea de transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00
2022083866	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Atacama - Esmeralda, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito).	Riesgo controlado y bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S211 con bloqueo a la reconexión. Subestación Esmeralda, S211 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Atacama - Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDCJ	Línea	ID(I)	Tren(I)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208497	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORRES - PARNACOTA 220KV	3199		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condorres - Parnacota, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras(I): E31-E279, Total: 846 CAD Restricciones: Códigos: 52Z No reconectar	Activados: L 220KV Condorres - Parnacota, C1. Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructuras(I): E31-E279, Total: 846 CAD Restricciones: Códigos: 52Z No reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			03-10-22 07:00	
202208490	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera - Lagunas, C1. Inspección Visual Pedestre, Estructuras(I): E23-E277 / E186-E440, Total: 99 KM	Activados: L 220KV Frontera - Lagunas, C2, Inspección Visual Pedestre, Estructuras(I): E23-E277 / E186-E440, Total: 99 KM Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00		
202208640	Línea	Ejecución Exitosa	OSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos cercanos a la línea Andalicán-Horcones N°3 sobre línea Andalicán - instalación desconectada y a solicitud 2022073735.	Riesgo controlado, trabajos con N°3 desconectada y personal calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 5382 de S/E Andalicán y 5383 de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00	
202209070	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC.S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1293	NUVA PCHIRROPULLI - RAHUE 220KV	2982		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos coordinados con Chilquinta (Eléctrico). Trabajos para atender ET 202 700240.	Riesgo controlado, trabajos con personal calificado.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00		
202208134	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMÓN 220KV	3227		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Termográfica de uniones de compresión y grampas de anclaje 1202KV Frontera - San Simón C1. E174 - E352	Activados: Inspección Termográfica de uniones de compresión y grampas de anclaje 1202KV Frontera - San Simón C1. E174 - E352 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00		
202208132	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC.S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMÓN 220KV	3227		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección con dron de uniones de compresión y grampas de anclaje 1202 KV Frontera - San Simón C1. E174 - E352.	Activados: Inspección con dron de uniones de compresión y grampas de anclaje 1202KV Frontera - San Simón C1. E174 - E352 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00		
202209236	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDIAMARINA 110KV	3814 3824 4090		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar Línea 110 KV La Portada Guardiamarina, por trabajos de lavado de aislación LAT, con agua a presión, según manual estructural, desde 0h hasta la 02h.	Riesgo bajo y controlado	PT 68916 registro interno Transsemel.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00	
202208369	Línea	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1615	LA PORTADA - GUARDIAMARINA 110KV	3814 3824 4090		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	No reconectar Línea 110 KV Guardiamarina La Portada. A solicitud de OSE, por trabajos en SE de La Portada que consisten en lavado de Aislación.	Riesgo controlado por OSE.	manöbras operacional en SE Guardiamarina. Doble aislación reconexión automática del 52H3 registro interno OOSE 251 de OSE.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00	
202208673	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Externo	Programada	1613	MEJILLONES - GUARDIAMARINA 110 KV	1881 3807		Inspección Visual	Sin Limitaciones	Inspección con Dron, Zona del ex territorio y Tap-Off Desalant No segura.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas preventivas para realizar un trabajo seguro.	S/E Mejillones No reconectar 52H3, S/E Guardiamarina No reconectar 52H4, S/E Tap-Off Desalant No reconectar 52H5.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00	
202208649	Línea	Ejecución Exitosa	OSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1327	ANDALICAN - HORCONES 66KV	3027 3028 3029 3030 3031 3032		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión del tramo Andalicán-Horcones N°3 por trabajos de proyecto NSP 150 aumento de Capacidad de Línea Tap Lata-Horcones.	Riesgo controlado, trabajos con instalación desconectada y personal calificado.	La carga de la línea será transferida a línea Andalicán-Horcones N°3 a través de barra 66 KV de S/E Horcones.	No tiene consumo afectado		ninguno		03-10-22 07:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 25-10-2022 10:58:50

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: 274

Total registros Línea: 122

Numero	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	Tren(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
202208587	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1166	CUMBRE – NUEVA CARDONES S00KV	284 285	CUMBRE – NUEVA CARDONES S00KV C1 CUMBRE – NUEVA CARDONES S00KV C2	Lavado de Aislación	Sn Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal desde E002 hasta E464.	Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordones (menajero), manganera y cuerdas de vida), la agua no debe separar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto de aislamiento.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2x500 kV Cumbre - Nueva Cardones en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los pafos E1, E3, E5, E6 en SCUM, manganera y cuerdas de vida), en SMC, esto para realizar trabajos de lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-10-22 07:00	
202208581	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	1165	LOS CHANGOS – CUMBRE S00KV	282 283	LOS CHANGOS – CUMBRE S00KV C1 LOS CHANGOS – CUMBRE S00KV C2	Lavado de Aislación	Sn Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos por contaminación normal con camión lavador, desde E188 hasta E827.	Riesgo: Acortamiento de distancia a punto energizado, descarga eléctrica por el chorro de agua, descarga eléctrica por aislación, falla a tierra (Flash-over). Medidas de mitigación: Fijar la zona de desplazamiento por las estructuras y la distancia a los puntos energizados, control en la ubicación y desplazamiento de los cordones (menajero), manganera y cuerdas de vida), la agua no debe separar los 300 µS, medir cada vez que se realice reabastecimiento de agua, mantener distancia desde la punta de la pistola a punto de aislamiento.	Se requiere precaución operacional de no reconectar LT 2x500 kV Los Changos - Cumbre en ambos extremos, se requiere la deshabilitación de la F79 de los pafos E1, E3, E5, E6 en SCUM, manganera y cuerdas de vida), en SMC, esto para realizar trabajos de lavado de aislación.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-10-22 07:00	
202208715	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISION GABRIELA MISTRAL	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1081	EL COBRE - GABY 220KV	2005	EL COBRE - GABY 220KV C1	Lavado de Aislación	Sn Limitaciones	Lavado de Aislación con método a distancia, tramo 78 a 213.	Riesgo bajo. Se toman todas las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E El Cobre: No Reconectar S2L, S/E Gaby: No Reconectar S2L.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-10-22 06:30	
202208413	Línea	Ejecución Exitosa	AR CERRO TIGRE SPA	1947	Desconexión	Origen Interno	Programada	1689	CENTRAL CERRO TIGRE - TIGRE 220KV	4057	CENTRAL CERRO TIGRE - EST. #8 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sn Limitaciones	Mantenimiento preventivo y pruebas a equipos primarios de subestación Central Cerro Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que se realizan en las instalaciones desenergizadas del sistema.	Mantenimiento preventivo y pruebas a equipos primarios de subestación Central Cerro Tigre. Condiciones requeridas en Central Cerro Tigre: Abierto S2TF, B01T-1, B01T-2 cerrado B01T-1T. Condiciones requeridas en S/E Tigre: Abierto: S32, B01-2, B01-1 y cerrado B01-2T.	Condiciones requeridas en Central Cerro Tigre: Abierto S2TF, B01T-1, B01T-2, cerrado B01T-1T. Condiciones requeridas en S/E Tigre: Abierto: S32, B01-2, B01-1 y cerrado B01-2T.	No tiene consumo afectado		ninguno	03-10-22 06:00

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-10-2022 16:59

Finalizado

**Número:**

2022003549

**Solicitante:**

ELIAS FRANCISCO FRITIS BORQUEZ

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E HERNAN FUENTES

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 03-10-2022 22:30

Fecha Normaliza : 03-10-2022 22:38

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : 5.3

Comentario : .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Atacama

**Comuna**

Copiapó

Caldera

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Principal

Se investiga

**Comentarios Tipo Causa:**

.

**Causas**

**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

**-Elemento:** Conductores

**-Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

**-Fenómeno Físico:** .

**-Elemento:** .

**-Fenómeno Eléctrico:** .

**-Operación de los interruptores:** .

**Observaciones:**

**-Observaciones:** CGE Dx. no se pronuncia por fallas Externas

**-Acciones Inmediatas:** .

**-Hechos Sucedidos:** .

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .



**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**



No
<b>Afecta Protecciones:</b>
No
<b>Consumo:</b>
Consumo Regulado
<b>Distribuidoras Afectadas</b>
CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.3 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 1126
<b>Retorno Automatico:</b>
No Tiene Retorno Automático
<b>Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:</b>
03-10-2022 22:30
<b>Fecha / Hora Estimada Retorno:</b>
03-10-2022 22:38
<b>Fecha / Hora Efectiva Retorno:</b>
03-10-2022 22:38

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 5to día - 2022003549 SE H. Fuentes 03-10-2022.pdf (/informe_fallas/download_file/633c8bc4ad651f39faa4d96a/IF 5to día - 2022003549 SE H. Fuentes 03-10-2022.pdf)	13/10/2022 17:51:53
 IF 2022003549 SE H. Fuentes 03-10-2022.rar (/informe_fallas/download_file/633c8bc4ad651f39faa4d96a/IF 2022003549 SE H. Fuentes 03-10-2022.rar)	13/10/2022 17:52:02

## Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 03-10-2022 23:18

Finalizado

### Número:

2022003544

### Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

### Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

### Tipo de Origen:

Externo

### Línea:

COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV

### Tramo:

Tipo: secciones\_tramos - COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1

Nombre : COPIAPO - HERNAN FUENTES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 03-10-2022 22:30

Fecha Normaliza : 04-10-2022 16:00

Protección : .

Interruptor : 52H2 S/E Copiapó

Consumo : 5.37

Comentario : .

### Zona Afectada

Atacama

### Comuna

Copiapó

Caldera

### Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

### Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

### Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores

-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: Desconexión forzada 52H2 S/E Copiapo, LT 110 KV Copiapo- H. Fuentes con 5,37 MW interrumpidos, afectando a S/E H. Fuentes. Interrogación de protecciones indica "Fase C a tierra a 7,4 Km".

-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones, coordinación con CEN y CT de la zona.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

### Afecta SSCC:

### Afecta Medidores:

No

### Afecta Protecciones:

No

### Consumo:

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.37 / Región : Atacama / Clientes Afectados: 1271

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

03-10-2022 22:30

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

04-10-2022 16:00

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

04-10-2022 01:07

 Archivos Subidos

**Archivo**

**Fecha Subida**

ANEXO N°6  
Otros antecedentes aportados por Compañía General de Electricidad S.A. y CGE  
Transmisión S.A

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003549</b>	FECHA DE FALLA: 03 de octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Hernan Fuentes	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:****1.1. Fecha y hora de la Falla:**

<b>Fecha</b>	<b>03 de octubre de 2022</b>
<b>Hora</b>	22:30

**1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.****1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.**  
SE Hernan Fuentes**1.3. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** Iván Quezada Escobar.  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,  
Santiago, Chile.

## INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003549</b>	FECHA DE FALLA: 03 de octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Hernan Fuentes	

### 2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización							
Hernán Fuentes	T1	Bodega	52 E1	0,52	22:30	22:38	1	8	11.975,0	CGE	Copiapó	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		UDA	52 E3	1,43	22:30	22:38	1	375	8.520,0	CGE	Copiapó	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
		Piedra Colgada	52 E4	3,33	22:30	22:38	1	743	21.349,0	CGE	Copiapó	Urbano	Se recupera el 100% de los consumos
<b>Total</b>				<b>5,28</b>				<b>1.126</b>	<b>41.844,0</b>				

ENS: **0,704 MWh.**  
 N° de clientes afectados CGE: **1.126**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003549</b>	FECHA DE FALLA: 03 de octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) SE Hernan Fuentes	

Se adjunta tabla con Detalle de los PMGD conectados en redes de MT en los circuitos afectados.

PMGDs Conectados en redes de MT				
PMGD	Subestación	Alimentador		Potencia Desprendida (MW)
		Nombre	Nema	
Valle Solar Este	Hernan Fuentes	Bodega	52E1	0
Valle Solar Oeste	Hernan Fuentes	Piedra Colgada	52E4	0

**Nota:** PMGD fotovoltaico no se encontraba generando durante el horario de interrupción.

Barra	J	Barra	Paño_ID	Paño	Alimentador	Potencia	Fecha_Inicio	Horas	Fecha_Fin	Comun:	Ciudad:	Coordi:	Coordi:	Tipo	ID_Libre	Libre	CPPH
1227	BA S/E	HERNAN FUENTES 23KV	2842	S/E HERNAN FUENTES E1	PIEDRA COLGADA	3,330	03-10-2022 22:30	0,133	03-10-2022 22:38	COPIAPI	743	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	1,189	
1227	BA S/E	HERNAN FUENTES 23KV	2843	S/E HERNAN FUENTES E2	BODEGA	0,520	03-10-2022 22:30	0,133	03-10-2022 22:38	COPIAPI	8	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	0,051	
1227	BA S/E	HERNAN FUENTES 23KV	2844	S/E HERNAN FUENTES E3	UDA	1,430	03-10-2022 22:30	0,133	03-10-2022 22:38	COPIAPI	375	247	CGE S.A RE	No Aplica	No Aplica	0,568	



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:**

**1.1. Fecha y hora de la Falla:**

Fecha	03 de Octubre 2022
Hora	22:29

**1.2. Localización de la falla:**

**1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**

ID 292, LT 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes

**1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**

TZ (Transmisión Zonal)

**1.2.3. Elemento o equipo fallado.**

Tramo línea: Copiapó – Hernán Fuentes  
Codigo:292  
Distancia: 7,4 km de S/E Copiapó  
Estructura: SSCC 89H1-1 Fase C

**1.3. Causa origen de la falla:**

Contacto eléctrico a tierra de ave, encontrada debajo de seccionador 89H1-1 fase C de S/E Hernan Fuentes, se retira nido ubicado en equipos bajo curso forzoso N° 2022087786.

**1.4. Proposición de origen de la falla.**

**Fuerza Mayor**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ANI1	Acción de animales (Pájaros)
Elemento del Sistema Eléctrico	PR4	Desconectores
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia Residual
Modo	13	Opera según lo esperado

**1.6. Comuna donde se originó la falla.**

3201, Copiapó

**1.7. Comunas afectadas por la falla.**

3201, Copiapó

**1.8. Reiteración.**

**1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).**

No hay fallas en los últimos 24 meses en la instalación.

**1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).**

No hay fallas en los últimos 24 meses con el mismo fenómeno físico

**1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles.**

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
---	---	---	---

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**1.9. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** CGE Transmisión S.A.  
**RUT:** 77.465.741-k  
**Representante Legal:** Iván Arístides Quezada Escobar  
**Dirección:** Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

**2. INSTALACIONES AFECTADAS.**

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Hernán Fuentes	T1 110/23KV	Barra N°1 – 23 kV	22:29	22:38

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**

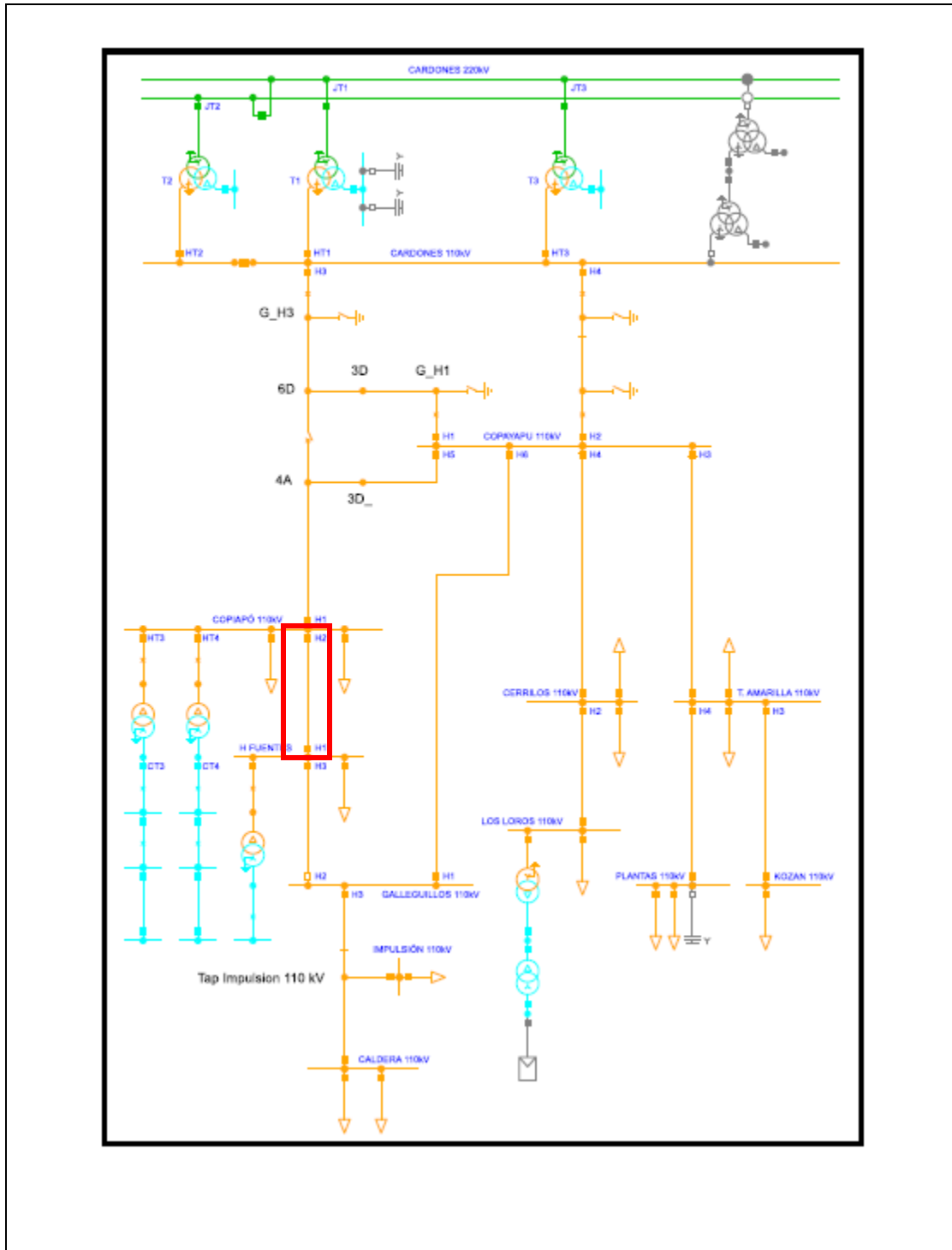


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.**

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A. involucrada en la falla.

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**5. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Distribuidora
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Hernán Fuentes	T1	Bodega	E1	0,52	22:30	22.38	1	CGE
		Uda	E3	1,43	22:30	22.38	1	CGE
		Piedra Colgada	E4	3,33	22:30	22.38	1	CGE
<b>Total</b>				<b>5,28</b>				

**ENS: 0,70 MWH**

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.**

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Copiapó	Apertura por protecciones del 52H2, LT 110 kV hacia Hernán Fuentes.	22:30
Hernán Fuentes	Abierto Int. 52H1 de S/E H. Fuentes.	22:38
Hernán Fuentes	Cerrado Int. 52H3 de S/E H. Fuentes, recuperando 100% de los consumos.	22:38
<b>04-10-2022</b>		
Copiapó	Cerrado Int. 52H2 de S/E Copiapó, Energizada en vacío.	1:07
Hernán Fuentes	Cerrado Int. 52H1 de S/E H. Fuentes.	1:08
Hernán Fuentes	Abierto Int. 52H3 de S/E H. Fuentes, apertura se realiza desde patio.	1:12

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

**7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:**

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
G.E D60 (S1)	22:29:39.801	Copiapó	H2	Distancia Residual Zona 2	0,040	Ninguna

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.**

**SE Copiapó – Paño H2**

**Sistema Principal S1 – Relé G.E. D60**

RELÉ G.E. D60 – Sistema Principal S1				
Marca	General Electric			
Modelo	D60			
Tipo	Digital			
TTCC	200/5A (CTR = 40)			
TTPP	110000/110V (PTR = 1000)			
Tensión de Servicio	110 kV			
PROTECCIÓN SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL (67/67N)				
Ajustes Sobrecorriente	Fase		Residual	
Pick Up	1,200 [p.u.]	240 [Aprim]	0,264 [p.u.]	52,8 [Aprim]
Curva	IEC Curve B		IEC Curva A	
Lever	0,56		0,42	
Sumador	-		-	
Dirección	Forward		Forward	
TD1 (Tiempo Definido N°1)	13,800 [p.u.]	2.760 [Aprim]	10,480 [p.u.]	2.096 [Aprim]
Tiempo	0,60 [seg]		0,60 [seg]	
Dirección	Forward		Forward	
TD2 (Tiempo Definido N°2)	18,560 [p.u.]	3.712 [Aprim]	-	-
Tiempo	0,00 [Seg]		-	
Dirección	Forward		-	
TD3 (Tiempo Definido N°3)	-	-	12,774 [p.u.]	2.554,8 [Aprim]
Tiempo	-		0,00 [seg]	
Dirección	-		Forward	
Actuación	Apertura 52H2			
PROTECCIÓN DE DISTANCIA DE FASE Y RESIDUAL (21/21N)				
Impedan. Seq. Pos. Z1 (Mag)	0,16 [Ohms"]			
Angulo Seq. Pos. Z1 (Ang)	58°			
Impedan. Seq. Cero. Z0 (Mag)	0,47 [Ohms"]			
Angulo Seq. Cero Z0 (Ang)	74°			
Longitud de Línea	7,8 [Km]			
Ajustes Distancia	Elemento de fase tipo Mho			
Zonas Habilitadas	3			
Corriente Supervisión	5 [Asec]			
	ZONA 1	ZONA 2	ZONA 3	ZONA 4
Dirección	Forward	Forward	Forward	
Shape	Quad	Quad	Quad	
Reach	0,11 [Ohms"]	0,19 [Ohms"]	0,43 [Ohms"]	
RCA	90°	90°	90°	
Comp Limit	90°	90°	90°	
Dir RCA	45°	45°	45°	
Dir Comp Limit	60°	60°	60°	
Quad Right Blinder	0,50 [Ohms"]	0,56 [Ohms"]	0,64 [Ohms"]	
Quad Right Blinder RCA	90°	90°	90°	



**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

Quad Left Blinder	0,50 [Ohms"]	0,56 [Ohms"]	0,64 [Ohms"]	
Quad Left Blinder RCA	90°	90°	90°	
Delay	0,000 [seg]	0,300 [seg]	0,600 [seg]	
Actuación	Apertura 52H2			
Ajustes Distancia	Elemento residual tipo QUAD			
Zonas Habilitadas	3			
Corriente Supervisión	0,5 [Asec]			
	ZONA 1	ZONA 2	ZONA 3	ZONA 4
Dirección	Forward	Forward	Forward	
Shape	Quad	Quad	Quad	
Z0/Z1 Magnitude	3,00	3,00	3,00	
Z0/Z1 Angles	16°	16°	16°	
Reach	0,11 [Ohms"]	0,19 [Ohms"]	0,43 [Ohms"]	
RCA	90°	90°	90°	
Non-Homogeneous Angles	-9°	-9°	-7°	
Comp Limit	90°	90°	90°	
Dir RCA	45°	45°	45°	
Dir Comp Limit	60°	60°	60°	
Quad Right Blinder	2,2 [Ohms"]	2,2 [Ohms"]	2,2 [Ohms"]	
Quad Right Blinder RCA	90°	90°	90°	
Quad Left Blinder	2,2 [Ohms"]	2,2 [Ohms"]	2,2 [Ohms"]	
Quad Left Blinder RCA	90°	90°	90°	
Delay	0,000 [seg]	0,300 [seg]	0,600 [seg]	
Actuación	Apertura 52H2			

**Sistema Respaldo S2 – Relé SEL 311C (Pendiente Puesta en Servicio – NUP 2221)**

RELÉ SEL 311C – Sistema Principal S2				
Marca	Schweitzer Engineering Laboratories			
Modelo	311C			
Tipo	Digital			
TTCC	200/5A (CTR = 40)			
TTPP	110000/110V (PTR = 1000)			
Tensión de Servicio	110 kV			
PROTECCIÓN SOBRECORRIENTE DE FASE Y RESIDUAL (67/67N)				
Ajustes Sobrecorriente	Fase		Residual	
Pick Up	1,200 [p.u.]	6,000 [Asec]	0,25 [p.u.]	1,25 [Asec]
Curva	ANSI U3 Very Inverse		IEC C1 Estándar Inverse	
Time Dial	4,77		0,3	
Sumador	-		-	
Control Torque	M4P + LOP		32GF + 32QF	
TD1 (Tiempo Definido N°1)	16,600 [p.u.]	83,000 [Asec]	11,500 [p.u.]	57,50 [Asec]
Tiempo	20 [ciclos] / 0,40 [seg]		20 [ciclos] / 0,40 [seg]	
Control Torque	M4P + LOP		32GF + 32QF	
TD2 (Tiempo Definido N°2)	-	-	19,000 [p.u.]	95,00 [Asec]

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

Tiempo	-	5 [ciclos] / 0,10 [seg]							
Control Torque	-	32GF + 32QF							
Actuación	Apertura 52H2								
PROTECCIÓN DE DISTANCIA DE FASE Y RESIDUAL (21/21N)									
Impedan. Seq. Pos. Z1 (Mag)	0,17 [Ohms"]								
Angulo Seq. Pos. Z1 (Ang)	57,68°								
Impedan. Seq. Cero. Z0 (Mag)	0,48 [Ohms"]								
Angulo Seq. Cero Z0 (Ang)	73,62°								
Longitud de Línea	7,8 [Km]								
Ajustes Distancia	Elemento de fase tipo Mho								
Zonas Habilitadas	4								
Corriente Supervisión	6 [Asec]								
	ZONA 1	ZONA 2	ZONA 3	ZONA 4					
Dirección	Forward	Forward	Forward	Forward					
Elemento	Z1P	Z2P	Z3P	Z4P					
Alcance	0,13 [Ohms"]	0,22 [Ohms"]	0,51 [Ohms"]	10,00 [Ohms"]					
Delay	Instantáneo	15 [ciclos]	30 [ciclos]	VER NOTA*					
Actuación	Apertura 52H2								
Ajustes Distancia	Elemento residual tipo Mho								
Zonas Habilitadas	-								
Corriente Supervisión	-								
	ZONA 1	ZONA 2	ZONA 3	ZONA 4					
Dirección	-	-	-	-					
Elemento	-	-	-	-					
Alcance	-	-	-	-					
Delay	-	-	-	-					
Ajustes Distancia	Elemento residual Cuadrilateral								
Zonas Habilitadas	3								
Corriente Supervisión	0,5 [Asec]								
TANG	-9.0°								
Compensación Sec. Cero	kOM = 0,631 / kOA = 24,27°								
	ZONA 1	ZONA 2	ZONA 3	ZONA 4					
Dirección	Forward		Forward		Forward		Forward		
Elemento	XG1	RG1	XG2	RG2	XG3	RG3	XG4	RG4	
Alcance	0,13[Ω"]	2,20[Ω"]	0,22[Ω"]	2,20 [Ω"]	0,51[Ω"]	2,20 [Ω"]	-	-	
Delay	Instantáneo		15 [ciclos]		30 [ciclos]		-		

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección 1**

**7.3.1. SE Copiapó – Paño H2.**

**7.3.1.1. Sistema 1**

**Relé GE D60 (S1).**

**Elemento protegido (Dir. Adelante): LT110kV Copiapó - Hernan Fuentes.**

**Elemento protegido (Dir. Reversa):**

- **Reporte de Evento.**

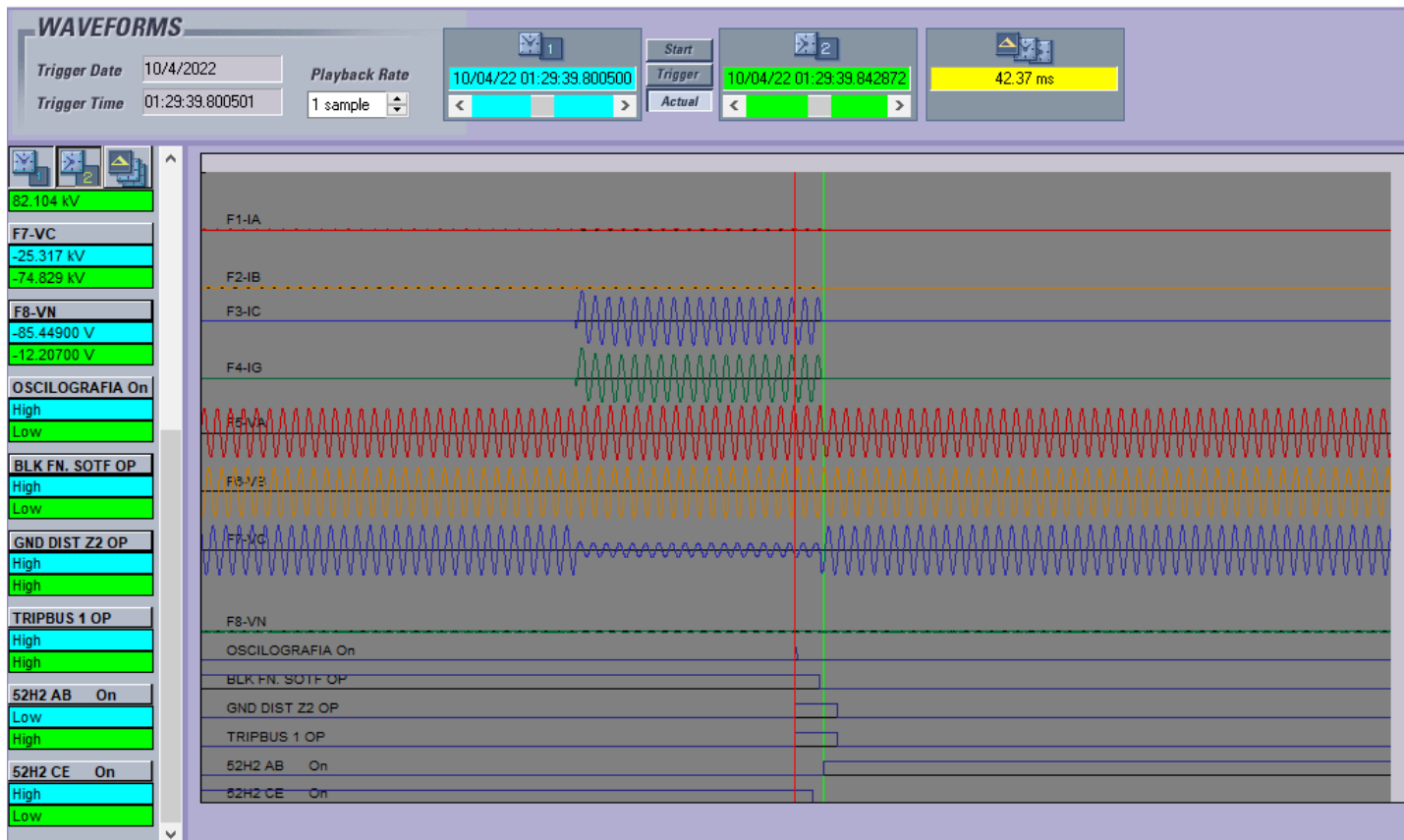
PARAMETER	TIMESTAMP	DETAILS
Fault Report 1	10/04/22 01:29:39	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>
Fault Report n/a	n/a	<a href="#">View</a>

**Reporte de evento Relé GE D60 de Paño H2 SE Copiapó.**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

- Registro oscilografico de evento.



**Registro oscilografico Operación Relé GE D60 de Paño H2 SE Copiapó.**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**Registro Secuencial de Evento.**

Event Number	Date	Time	Cause	Comentario
104217	Oct 03 2022	21:18:11.480135	PH DIR1 BLK B	
104218	Oct 03 2022	21:19:08.847869	PH DIR1 BLK C	
104219	Oct 03 2022	21:19:20.839307	PH DIR1 BLK C	
104220	Oct 03 2022	21:19:21.812741	PH DIR1 BLK B	
104221	Oct 04 2022	01:29:39.473978	NTRL DIR OC1 FWD	
104222	Oct 04 2022	01:29:39.478961	PHASE TOC1 PKP C	
104223	Oct 04 2022	01:29:39.486433	GND DIST Z3 PKP C	
104224	Oct 04 2022	01:29:39.488924	NEUTRAL TOC1 PKP	
104225	Oct 04 2022	01:29:39.498893	NEUTRAL TOC2 PKP	
104226	Oct 04 2022	01:29:39.501385	GND DIST Z2 PKP C	
104227	Oct 04 2022	01:29:39.800501	GND DIST Z2 OP C	Operación Elemento de Distancia Residual Zona 2
104228	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIPBUS 1 PKP	
104229	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIPBUS 1 OP	Activación orden de apertura 52H2
104230	Oct 04 2022	01:29:39.800501	PARTIDA 79 On OSCILLOGRAPHY	
104231	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIG'D	
104232	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIP-1 52H2 On	
104233	Oct 04 2022	01:29:39.800501	TRIP-2 52H2 On	
104234	Oct 04 2022	01:29:39.802998	FAULT RPT TRIG	
104235	Oct 04 2022	01:29:39.805487	AR RIP	
104236	Oct 04 2022	01:29:39.825533	52H2 CE Off	
104237	Oct 04 2022	01:29:39.837890	BLK FN. SOTF DPO	
104238	Oct 04 2022	01:29:39.840033	52H2 AB On	Confirmación Apertura 52H2
104239	Oct 04 2022	01:29:39.845366	GND DIST Z2 DPO C	
104240	Oct 04 2022	01:29:39.855338	GND DIST Z3 DPO C	
104241	Oct 04 2022	01:29:39.857830	NEUTRAL TOC2 DPO	
104242	Oct 04 2022	01:29:39.857830	BK FN.79xAP 52H2 PKP	Función Bloqueo Reconexión
104243	Oct 04 2022	01:29:39.862814	PH DIR1 BLK A	
104244	Oct 04 2022	01:29:39.865308	PARTIDA 79 Off	
104245	Oct 04 2022	01:29:39.865308	TRIP-1 52H2 Off	
104246	Oct 04 2022	01:29:39.865308	TRIP-2 52H2 Off	
104247	Oct 04 2022	01:29:39.867800	NEUTRAL TOC1 DPO	
104248	Oct 04 2022	01:29:39.867800	PHASE TOC1 DPO C	
104249	Oct 04 2022	01:29:39.867800	AR 3-P/1 RIP	
104250	Oct 04 2022	01:29:42.866504	BK FN.79xAP 52H2 OP	Función Bloqueo Reconexión
104251	Oct 04 2022	01:29:42.868997	BLK FN. 79 On	Bloqueo Reconexión 52H2
104252	Oct 04 2022	01:29:42.873977	AR LO	

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

104253	Oct 04 2022	01:29:42.873977	AR DISABLED	
104254	Oct 04 2022	01:29:42.873977	21S1 79 DESH On	
104255	Oct 04 2022	01:29:42.873977	21S1 79 HAB. Off	
104256	Oct 04 2022	01:29:42.903869	AR BKR1 BLK	
104257	Oct 04 2022	01:57:13.225458	AL_D30_H2 On	
104258	Oct 04 2022	01:57:14.547229	AL_D30_H2 Off	
104259	Oct 04 2022	04:05:01.215108	S79 >DESHAB On	
104260	Oct 04 2022	04:05:01.224103	H2 FN.79 ON Off	
104261	Oct 04 2022	04:05:01.231104	H2 FN.79 OFF On	
104262	Oct 04 2022	04:05:01.410144	S79 >DESHAB Off	
104263	Oct 04 2022	04:07:03.503537	AR RESET	
104264	Oct 04 2022	04:07:03.503537	CE x SC 52H2 On	Cierre por SCADA 52H2
104265	Oct 04 2022	04:07:03.565812	52H2 AB Off BK FN.79xAP 52H2	
104266	Oct 04 2022	04:07:03.571130	DPO	
104267	Oct 04 2022	04:07:03.583315	52H2 CE On	Confirmación Cierre 52H2
104268	Oct 04 2022	04:07:03.585822	52H2 RST.DES On	
104269	Oct 04 2022	04:07:03.588654	RESET OP(OPERAND)	
104270	Oct 04 2022	04:07:03.591159	BLK FN. SOTF PKP	
104271	Oct 04 2022	04:07:03.706324	CE x SC 52H2 Off	
104272	Oct 04 2022	04:07:03.791445	BLK FN. SOTF OP	
104273	Oct 04 2022	04:07:06.311448	52H2 RST.DES Off	
104274	Oct 04 2022	04:07:32.595770	PH DIR1 BLK C	
104275	Oct 04 2022	04:07:32.598270	PH DIR1 BLK A	
104276	Oct 04 2022	04:07:32.598270	PH DIR1 BLK B	
104277	Oct 04 2022	04:13:56.719810	S79 >HABIL On	
104278	Oct 04 2022	04:13:56.721948	BLK FN. 79 Off	
104279	Oct 04 2022	04:13:56.724456	AR ENABLED	Habilitación Reconexión 52H2
104280	Oct 04 2022	04:13:56.724456	AR ZONE 1 EXTENT	
104281	Oct 04 2022	04:13:56.724456	21S1 79 DESH Off	
104282	Oct 04 2022	04:13:56.724456	21S1 79 HAB. On	
104283	Oct 04 2022	04:13:56.727311	H2 FN.79 OFF Off	
104284	Oct 04 2022	04:13:56.733807	H2 FN.79 ON On	
104285	Oct 04 2022	04:13:56.915852	S79 >HABIL Off	
104286	Oct 04 2022	14:07:51.134521	PH DIR1 BLK C	
104287	Oct 04 2022	14:08:09.322417	PH DIR1 BLK C	
104288	Oct 04 2022	14:08:33.191583	PH DIR1 BLK B	
104289	Oct 04 2022	14:09:08.420129	PH DIR1 BLK A	

**Registro Secuencial de eventos Relé D60 de Paño H2 SE Copiapó.**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

De acuerdo con el análisis de registro secuencial, en el evento N°104227 se verifica que el relé GE D60 detecta la condición de falla con la activación del elemento de protección de distancia residual Zona 2, activando de forma inmediata según el evento N°104229 la orden de TRIP hacia el interruptor 52H2, confirmando en el evento N°104238 después de 40 milisegundos esta condición de apertura con la activación del estado “52H2 AB on”. En el evento N°104235 se confirma el inicio de la secuencia de reconexión con la activación del elemento “AR RIP”, siendo bloqueada posteriormente 3 segundos después por la activación del elemento “BLK FN. 79 On” según lógica programada en el equipo de acuerdo al evento N°104251, manteniendo la función de reconexión deshabilitada durante la atención de la falla de acuerdo a los eventos N°104252 y N°104253. Finalmente, en el evento N°104264 se recibe la orden de cierre por SCADA, confirmando en el evento N°104267 el cierre del interruptor 52H2 con la activación de la señal de entrada “52H2 CE On” y en el evento N°104279 el reseteo de la secuencia de reconexión con activación del elemento “AR ENABLED”.

**7.3.1.2. Sistema 2**

**Relé SEL 311C (S2)**

**Elemento protegido (Dir. Adelante): LT110kV Copiapó – Hernán Fuentes.**

**Elemento protegido (Dir. Reversa):**

- Reporte de Evento.**

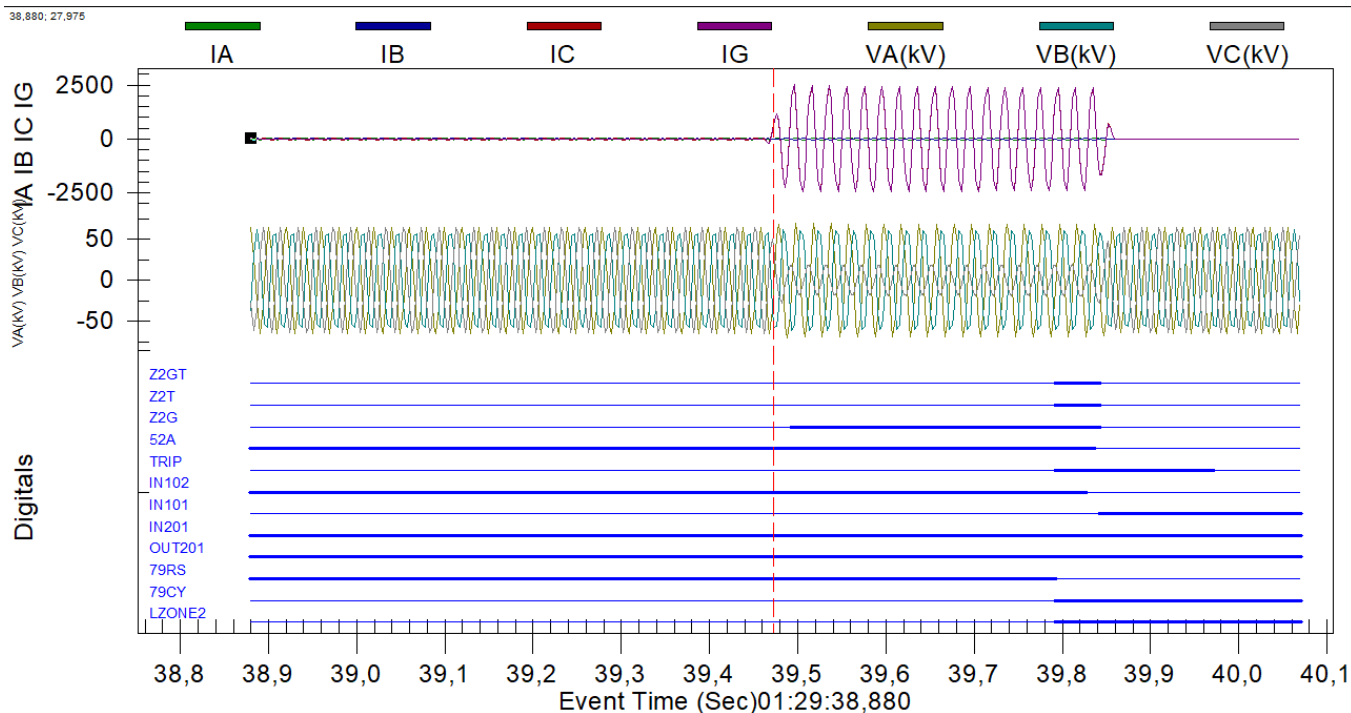
SEL 311C H2		Date: 10/05/22	Time: 00:21:33.545						
SUBESTACION COPIAPO									
#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	10/04/22	04:07:03.574	ER	\$\$\$\$\$\$	2	49.92	1	1	
2	10/04/22	01:29:39.473	CG T	7.61	2609	50.18	1	0	TRIP ZONE2
3	06/17/22	14:39:58.405	PULSE	\$\$\$\$\$\$	28	50.02	1	0	
4	06/17/22	14:37:24.080	PULSE	\$\$\$\$\$\$	29	50.15	1	0	

**Reporte de evento Relé SEL 311C de Paño H2 SE Copiapó.**

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

● **Registro oscilografico de evento.**



**Registro oscilografico 1° Operación Relé SEL 311C de Paño H2 SE Copiapó.**

● **Registro Secuencial de Evento.**

SEL 311C H2                      Date: 10/05/22    Time: 00:21:45.854  
SUBESTACION COPIAPO

FID=SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219    CID=B150

#	Date	Time	Element	State	Comentario
53	09/24/22	11:42:27.225	OUT201	Deasserted	
52	09/24/22	11:42:27.424	IN204	Deasserted	
51	09/24/22	18:21:14.350	LT2	Asserted	
50	09/24/22	18:21:14.350	IN203	Asserted	
49	09/24/22	18:21:14.350	OUT202	Deasserted	
48	09/24/22	18:21:14.350	OUT201	Asserted	
47	09/24/22	18:21:14.545	IN203	Deasserted	



**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

46	09/24/22	18:21:15.550	79LO	Deasserted	
45	09/24/22	18:21:15.550	79RS	Asserted	
44	10-04-2022	01:29:39.473	50BFT	Asserted	
43	10-04-2022	01:29:39.478	51G	Asserted	
42	10-04-2022	01:29:39.487	50G1	Asserted	
41	10-04-2022	01:29:39.487	Z3G	Asserted	
40	10-04-2022	01:29:39.492	Z2G	Asserted	
<b>39</b>	<b>10-04-2022</b>	<b>01:29:39.791</b>	<b>Z2T</b>	<b>Asserted</b>	<b>Activación Elemento Distancia Zona 2</b>
38	10-04-2022	01:29:39.791	Z2GT	Asserted	
37	10-04-2022	01:29:39.791	SV8T	Asserted	
36	10-04-2022	01:29:39.791	SV8	Asserted	
35	10-04-2022	01:29:39.791	79CY	Asserted	
34	10-04-2022	01:29:39.791	79RS	Deasserted	
33	10-04-2022	01:29:39.826	IN102	Deasserted	
32	10-04-2022	01:29:39.841	Z2T	Deasserted	
31	10-04-2022	01:29:39.841	Z2GT	Deasserted	
30	10-04-2022	01:29:39.841	Z2G	Deasserted	
<b>29</b>	<b>10-04-2022</b>	<b>01:29:39.841</b>	<b>IN101</b>	<b>Asserted</b>	<b>Confirmación Apertura 52H2</b>
28	10-04-2022	01:29:39.846	50G1	Deasserted	
27	10-04-2022	01:29:39.851	Z3G	Deasserted	
26	10-04-2022	01:29:39.851	RT	Asserted	
25	10-04-2022	01:29:39.856	50BFT	Deasserted	
24	10-04-2022	01:29:39.866	51G	Deasserted	
23	10-04-2022	01:29:39.971	SV8	Deasserted	
22	10-04-2022	01:29:39.971	RT	Deasserted	
21	10-04-2022	01:29:42.960	SV8T	Deasserted	
20	10-04-2022	01:29:49.932	CLOSE	Asserted	
19	10-04-2022	01:29:51.133	CF	Asserted	
18	10-04-2022	01:29:51.133	CLOSE	Deasserted	
17	10-04-2022	01:29:51.133	79LO	Asserted	
16	10-04-2022	01:29:51.133	79CY	Deasserted	
15	10-04-2022	01:29:51.138	CF	Deasserted	
14	10-04-2022	04:05:01.215	LT2	Deasserted	
13	10-04-2022	04:05:01.215	IN204	Asserted	
12	10-04-2022	04:05:01.215	OUT202	Asserted	
11	10-04-2022	04:05:01.215	OUT201	Deasserted	
10	10-04-2022	04:05:01.410	IN204	Deasserted	
9	10-04-2022	04:07:03.569	IN101	Deasserted	
<b>8</b>	<b>10-04-2022</b>	<b>04:07:03.584</b>	<b>IN102</b>	<b>Asserted</b>	<b>Confirmación Cierre 52H2</b>
7	10-04-2022	04:13:56.719	LT2	Asserted	
6	10-04-2022	04:13:56.719	IN203	Asserted	

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes</b>	

5	10-04-2022	04:13:56.719	OUT202	Deasserted	
4	10-04-2022	04:13:56.719	OUT201	Asserted	
3	10-04-2022	04:13:56.920	IN203	Deasserted	
2	10-04-2022	04:13:57.922	79LO	Deasserted	
1	10-04-2022	04:13:57.922	79RS	Asserted	Habilitación Reconexión

**Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño H2 SE Copiapó.**

En el registro secuencial de evento se puede ver en el registro N°39 la activación del elemento de distancia temporizada Zona 2 Z2T a las 01:29:39:791 hrs, sin emitir ninguna orden de apertura al interruptor 52H2 debido a que este equipo aún no está en servicio, ya que es parte del proyecto NUP 2370. En el registro N°29 confirma la apertura del equipo 52H2.

Luego según los registros N°8 y N°1, se confirma el cierre del equipo 52H2 y la habilitación del ciclo de reconexión.

**7.4. Análisis de coordinación de Protecciones.**

De acuerdo a lo presentado en el reporte de eventos de los sistemas de protección 1 y 2, se confirma que hubo 1 operación detectada en forma simultánea producto de la falla en la línea 110kV Copiapó – Hernan Fuentes, que corresponde a una falla monofásica fase C a tierra actuando correctamente el elemento de distancia residual zona 2, evidenciado en los registros oscilográficos y registros secuenciales de eventos.

**8. ACCIONES CORRECTIVAS.**

**8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.**

- Instalación de tarjetas disuasivas reflectantes por fase para ahuyentar aves aledañas, comprometido a realizar para el mes de Diciembre del año 2022.

**8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo**

- No se presentan.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

## 9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que la desconexión forzada de la línea de 110 kV Copiapó- Hernán Fuentes, se produce por el contacto eléctrico a tierra de ave encontrada debajo del equipo seccionador 89H1-1 en S/E Hernan Fuentes, sin daños en este último.

Según los antecedentes ingresados en este informe, el sistema de control y protecciones asociados al paño H2 de S/E Copiapó actuaron correctamente en el despeje selectivo de esta falla.

## 10. ANALISIS CONJUNTO.

A Las 22:29 del día 03-10-2022 se produce la desconexión de forzada de la línea de 110 kV Copiapó-Hernan Fuentes, provocando el desprendimiento de 6 MW que afectó a la subestación Hernán Fuentes.

Inmediatamente centro de Control de CGE Transmisión (COT), según la localización del punto de falla (7,4 km) arrojada por las protecciones, solicita la inspección de la línea para asegurar cruce de carretera y el levantamiento de posibles daños a la infraestructura.

Se recuperan los consumos desde S/E Galleguillos a las 22:38 hrs con éxito.

En forma paralela se realiza la interrogación de protecciones y se coordinan las labores en terreno, logrando a las 23:27 confirmar localización y tipo de falla. Se realiza inspección del sector, retirando nido de ave detectado con personal propio según Curso Forzoso N° 2022087786.

Se normaliza topología con éxito desde S/E Copiapó a las 01:12 del día 04-10-2022.

**INFORME DE FALLA**  
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: <b>IF 2022003544</b>	FECHA DE FALLA: 03 de Octubre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes	

**11. ANEXOS.**

- I. ANEXOS I. REGISTROS Y SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT)
- II. ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.
- III. ANEXO III. PROBATORIOS.
- IV. ANEXO IV ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

RELAY INFORMATION

Main Firmware:	570
Boot Firmware:	301
Relay Serial Number:	AABC08001149
CPU Serial Number:	A9JC08000723
F8L Module Serial Number	A8LC07003261
H6P Module Serial Number	A6PC07004183
M6D Module Serial Number	A6DC07004306
P6P Module Serial Number	A6PC07004194
U6D Module Serial Number	A6DC07004312
Settings Sent to Relay	Monday, October 04, 2021 21:15:30

PRODUCT SETUP

SECURITY

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

DISPLAY PROPERTIES

Flash Message Time	3.0 s
Default Message Timeout	120 s
Default Message Intensity (VFD Only)	25 %
Screen Saver Feature (LCD Only)	Enabled
Screen Saver Wait Time (LCD Only)	2 min
Current Cutoff Level	0.020 pu
Voltage Cutoff Level	1.0 V

COMMUNICATIONS

SERIAL PORTS

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

NETWORK

IP Address	192. 0. 23. 22
IP Subnet Mask	255.255.255. 0
Gateway IP Address	192. 0. 23.254
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	22
Modbus TCP Port Number	502

DNP PROTOCOL

DNP Channel 1 Port	NETWORK - TCP
DNP Channel 2 Port	NETWORK - TCP
DNP Address	22
DNP Client Address 1	192. 0. 23.120
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	Enabled
DNP Unsol Resp Timeout	5 s
DNP Unsol Resp Max Retries	10
DNP Unsol Resp Dest Addr	1000
DNP Current Scale Factor	1
DNP Voltage Scale Factor	10
DNP Power Scale Factor	10000
DNP Energy Scale Factor	1
DNP Power Factor Scale Factor	0.001
DNP Other Scale Factor	0.001

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

DNP PROTOCOL (continued from last page)

DNP Current Default Deadband	5
DNP Voltage Default Deadband	100
DNP Power Default Deadband	1
DNP Energy Default Deadband	30000
DNP Power Factor Default Deadband	5
DNP Other Default Deadband	5
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
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	ON
DNP Binary Input Point 1	52H2 AB On(H7a)
DNP Binary Input Point 2	AL_TM_M&C_H2 On(H8a)
DNP Binary Input Point 3	TRIP PROTEC. On (VO1)
DNP Binary Input Point 4	AL_D30_H2 On(U8a)
DNP Binary Input Point 5	SRC1_VT_FUSE_FAIL_OP
DNP Binary Input Point 6	52H2 AB On(H7a)
DNP Binary Input Point 7	52H2 CE On(H7c)
DNP Binary Input Point 8	H2 FN.79 OFF On(U7c)
DNP Binary Input Point 9	H2 FN.79 ON On(U7a)
DNP Binary Input Point 10	89H2-1 AB On(M5c)
DNP Binary Input Point 11	89H2-1 CE On(M6a)
DNP Binary Input Point 12	89H2-2 AB On(M7c)
DNP Binary Input Point 13	89H2-2 CE On(M7a)
DNP Binary Input Point 14	89H2-2T AB On(M8c)
DNP Binary Input Point 15	89H2-2T CE On(M8a)
DNP Binary Input Point 16	PACO H2 >REM On(P7c)
DNP Binary Input Point 17	AL_SF6_52H2 On(M4a)
DNP Binary Input Point 18	BLQ_SF6_52H2 On(M2c)
DNP Binary Input Point 19	52H2_RST.DES On(M3a)
DNP Binary Input Point 20	LOCAL_52H2 On(M2a)
DNP Binary Input Point 21	REMOTO_52H2 On(M1c)
DNP Analog Input Point 0	SRC1 Ia RMS
DNP Analog Input Point 1	SRC1 Ib RMS
DNP Analog Input Point 2	SRC1 Ic RMS
DNP Analog Input Point 3	SRC1 I_1 Mag
DNP Analog Input Point 4	SRC1 P
DNP Analog Input Point 5	SRC1 Q
DNP Analog Input Point 6	SRC1 S
DNP Analog Input Point 7	SRC1 PF
DNP Analog Input Point 8	SRC1 Vab RMS
DNP Analog Input Point 9	SRC1 Vbc Mag
DNP Analog Input Point 10	SRC1 Vca Mag
DNP Analog Input Point 11	SRC1 V_1 Mag
DNP Analog Input Point 12	Fault Ia Mag [1]
DNP Analog Input Point 13	Fault Ib Mag [1]
DNP Analog Input Point 14	Fault Ic Mag [1]
DNP Analog Input Point 15	Fault Location [1]
DNP Analog Input Point 16	Fault Type [1]

IEC 61850

GSSE / GOOSE CONFIGURATION

TRANSMISSION

GENERAL

Default GSSE/GOOSE Update Time	1 s
--------------------------------	-----

GSSE

Function	Enabled
ID	CPO-H2-21S1-D60
Destination MAC	00 00 00 00 00 00

**RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS**

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D**

**VERSION: 5.7X**

**UR SERIAL NUMBER: AABC08001149**

**SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

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
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

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

SERVER CONFIGURATION (continued from last page)

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 %
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



RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO2 CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

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

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION

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

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

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

## RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

## DEVICE DEFINITION

## DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

GGIO4 ANALOG CONFIGURATION (continued from last page)

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

REPORT CONTROL CONFIGURATION

REPORT 1 (GGIO1.BR): RptID	
REPORT 1 (GGIO1.BR): OptFlds	0
REPORT 1 (GGIO1.BR): BufTm	0
REPORT 1 (GGIO1.BR): TrgOps	0
REPORT 1 (GGIO1.BR): IntgPd	0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): RptID	
REPORT 2 (GGIO1.BR01): OptFlds	0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): BufTm	0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): TrgOps	0
REPORT 2 (GGIO1.BR01): IntgPd	0
REPORT 3 (GGIO1.RP): RptID	
REPORT 3 (GGIO1.RP): OptFlds	0
REPORT 3 (GGIO1.RP): BufTm	0
REPORT 3 (GGIO1.RP): TrgOps	0
REPORT 3 (GGIO1.RP): IntgPd	0
REPORT 4 (GGIO4.RP): RptID	
REPORT 4 (GGIO4.RP): OptFlds	0
REPORT 4 (GGIO4.RP): BufTm	0
REPORT 4 (GGIO4.RP): TrgOps	0
REPORT 4 (GGIO4.RP): IntgPd	0
REPORT 5 (MMXU1.BR): RptID	

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

REPORT CONTROL CONFIGURATION (continued from last page)

REPORT 5 (MMXU1.BR): OptFlds	0
REPORT 5 (MMXU1.BR): BufTm	0
REPORT 5 (MMXU1.BR): TrgOps	0
REPORT 5 (MMXU1.BR): IntgPd	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): RptID	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): OptFlds	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): BufTm	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): TrgOps	0
REPORT 6 (MMXU1.RP): IntgPd	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): RptID	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): OptFlds	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): BufTm	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): TrgOps	0
REPORT 7 (MMXU2.BR): IntgPd	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): RptID	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): OptFlds	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): BufTm	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): TrgOps	0
REPORT 8 (MMXU2.RP): IntgPd	0

XCBR CONFIGURATION

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

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	52H2 (SRC 1)
Fault Report 1 Trigger	TRIP PROTEC. On (VO1)
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Mag	0.16 ohms
Fault Report 1 Positive Seq (Z1) Angle	58 deg
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Mag	0.47 ohms
Fault Report 1 Zero Seq (Z0) Angle	74 deg
Fault Report 1 Line Length Units	km
Fault Report 1 Line Length	7.8
Fault Report 1 VT Substitution	None
Fault Report 1 System Z0 Mag	2.00 ohms
Fault Report 1 System Z0 Angle	75 deg

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

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	LINE PICKUP OP
Digital Channel 2	BLK FN. SOTF(DE1) OP
Digital Channel 3	PH DIST Z1 OP
Digital Channel 4	PH DIST Z2 PKP
Digital Channel 5	PH DIST Z2 OP
Digital Channel 6	PH DIST Z3 PKP
Digital Channel 7	PH DIST Z3 OP
Digital Channel 8	GND DIST Z1 OP
Digital Channel 9	GND DIST Z2 PKP
Digital Channel 10	GND DIST Z2 OP
Digital Channel 11	GND DIST Z3 PKP
Digital Channel 12	GND DIST Z3 OP
Digital Channel 13	BLK FN 50/51 On (VO5)
Digital Channel 14	NEUTRAL TOC1 PKP
Digital Channel 15	NEUTRAL TOC1 OP
Digital Channel 16	NEUTRAL TOC2 PKP
Digital Channel 17	NEUTRAL TOC2 OP
Digital Channel 18	NEUTRAL IOC1 PKP
Digital Channel 19	NEUTRAL IOC1 OP
Digital Channel 20	NEUTRAL IOC2 PKP
Digital Channel 21	NEUTRAL IOC2 OP
Digital Channel 22	AR ENABLED
Digital Channel 23	AR LO
Digital Channel 24	AR CLOSE BKR 1
Digital Channel 25	TRIPBUS 1 OP
Digital Channel 26	TRIPBUS 2 OP
Digital Channel 27	TRIPBUS 3 OP
Digital Channel 28	BKR FAIL 1 TRIP OP
Digital Channel 29	TRIP-1 52H2 IO n (H4)
Digital Channel 30	TRIP-2 52H2 IO n (H5)
Digital Channel 31	CE x 79 52H2 IO n (H3)
Digital Channel 32	52H2 AB On(H7a)
Digital Channel 33	52H2 CE On(H7c)
Digital Channel 34	S79 >21S1 On(U6a)
Digital Channel 35	21S2>PART 79 On(M6c)
Digital Channel 36	S79 >HABIL On(P8a)
Digital Channel 37	AL_D30_H2 On(U8a)
Digital Channel 62	SETTING GROUP ACT 1
Digital Channel 63	SETTING GROUP ACT 2
Analog Channel 1	SRC1 I_0 Mag
Analog Channel 2	SRC1 I_1 Mag
Analog Channel 3	SRC1 I_2 Mag
Analog Channel 4	SRC1 V_0 Mag
Analog Channel 5	SRC1 V_1 Mag
Analog Channel 6	SRC1 V_2 Mag
Analog Channel 7	SRC1 Frequency
Analog Channel 8	SRC1 P
Analog Channel 9	SRC1 Q
Analog Channel 10	Fault Location [1]

DATA LOGGER

Data Logger Mode	Continuous
Data Logger Trigger	OFF
Rate	60000 msec
Configuration	--- CHNL x --, - DAYS

USER-PROGRAMMABLE LEDES

TRIP AND ALARMS LEDES

Trip LED Input	TRIP PROTEC. On (VO1)
Alarm LED Input	ANY MAJOR ERROR

USER PROGRAMMABLE LEDES

LED 1: OPERAND	LINE PICKUP OP
LED 1: TYPE	Latched

## RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

## DEVICE DEFINITION

## DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER PROGRAMMABLE LEDS (continued from last page)

LED 2: OPERAND	PH DIST Z1 OP
LED 2: TYPE	Latched
LED 3: OPERAND	PH DIST Z2 OP
LED 3: TYPE	Latched
LED 4: OPERAND	PH DIST Z3 OP
LED 4: TYPE	Latched
LED 5: OPERAND	GND DIST Z1 OP
LED 5: TYPE	Latched
LED 6: OPERAND	GND DIST Z2 OP
LED 6: TYPE	Latched
LED 7: OPERAND	GND DIST Z3 OP
LED 7: TYPE	Latched
LED 8: OPERAND	NEG SEQ IOC1 OP
LED 8: TYPE	Latched
LED 9: OPERAND	PHASE TOC1 OP
LED 9: TYPE	Latched
LED 10: OPERAND	PHASE IOC1 OP
LED 10: TYPE	Latched
LED 11: OPERAND	GROUND TOC1 OP
LED 11: TYPE	Latched
LED 12: OPERAND	GROUND IOC1 OP
LED 12: TYPE	Latched
LED 16: OPERAND	BLK FN 50/51 On (VO5)
LED 16: TYPE	Self-Reset
LED 17: OPERAND	AR ENABLED
LED 17: TYPE	Self-Reset
LED 18: OPERAND	AR DISABLED
LED 18: TYPE	Self-Reset
LED 19: OPERAND	AR LO
LED 19: TYPE	Self-Reset
LED 20: OPERAND	S79 >21S1 On(U6a)
LED 20: TYPE	Self-Reset
LED 21: OPERAND	S79 >21S2 On(U6c)
LED 21: TYPE	Self-Reset
LED 22: OPERAND	S79 >HABIL On(P8a)
LED 22: TYPE	Self-Reset
LED 23: OPERAND	S79 >DESHAB On(P8c)
LED 23: TYPE	Self-Reset
LED 24: OPERAND	BLK FN. 79 On (VO4)
LED 24: TYPE	Self-Reset
LED 30: OPERAND	52H2 RST.DES On(M3a)
LED 30: TYPE	Self-Reset
LED 31: OPERAND	AL. SF6 52H2 On(M4a)
LED 31: TYPE	Self-Reset
LED 33: OPERAND	52H2 AB On(H7a)
LED 33: TYPE	Self-Reset
LED 34: OPERAND	52H2 CE On(H7c)
LED 34: TYPE	Self-Reset
LED 37: OPERAND	PACO H2 >LOC On(P7a)
LED 37: TYPE	Self-Reset
LED 38: OPERAND	PACO H2 >REM On(P7c)
LED 38: TYPE	Self-Reset
LED 39: OPERAND	SETTING GROUP ACT 1
LED 39: TYPE	Self-Reset
LED 40: OPERAND	SETTING GROUP ACT 2
LED 40: TYPE	Self-Reset
LED 41: OPERAND	89H2-1 AB On(M5c)
LED 41: TYPE	Self-Reset
LED 42: OPERAND	89H2-1 CE On(M6a)
LED 42: TYPE	Self-Reset
LED 43: OPERAND	89H2-2 AB On(M7c)
LED 43: TYPE	Self-Reset
LED 44: OPERAND	89H2-2 CE On(M7a)
LED 44: TYPE	Self-Reset
LED 45: OPERAND	89H2-2T AB On(M8c)
LED 45: TYPE	Self-Reset
LED 46: OPERAND	89H2-2T CE On(M8a)
LED 46: TYPE	Self-Reset
LED 47: OPERAND	AL D30 H2 On(U8a)
LED 47: TYPE	Self-Reset

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER PROGRAMMABLE LEADS (continued from last page)

LED 48: OPERAND FL. EQ. MED. On(U8c)  
LED 48: TYPE Self-Reset

USER-PROGRAMMABLE SELF TESTS

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

CONTROL PUSHBUTTONS

CPB 1: Function Enabled  
CPB 1: Events Disabled

FLEX STATES

Parameter 1 SRC1 VT FUSE FAIL DPO  
Parameter 2 SRC1 VT FUSE FAIL VOL LOSS  
Parameter 3 SRC1 VT FUSE FAIL OP  
Parameter 4 AR DISABLED  
Parameter 5 AR ENABLED

USER-DEFINABLE DISPLAYS

USER DISPLAY 1: Top Line Aperturas totales  
USER DISPLAY 1: Bottom Line 52H2:~  
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 Operaciones Protec.  
USER DISPLAY 2: Bottom Line ~  
USER DISPLAY 2: Item 1 2056  
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 Corrientes Ia:~  
USER DISPLAY 3: Bottom Line b:~ c:~  
USER DISPLAY 3: Item 1 6144  
USER DISPLAY 3: Item 2 6146  
USER DISPLAY 3: Item 3 6148  
USER DISPLAY 3: Item 4 0  
USER DISPLAY 3: Item 5 0  
USER DISPLAY 4: Top Line Tension Barra 110 kV  
USER DISPLAY 4: Bottom Line ~  
USER DISPLAY 4: Item 1 6671  
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 Potencia Activa  
USER DISPLAY 5: Bottom Line 3P: ~  
USER DISPLAY 5: Item 1 7168  
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 Potencia Reactiva  
USER DISPLAY 6: Bottom Line 3P: ~  
USER DISPLAY 6: Item 1 7176  
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 Factor de Potencia  
USER DISPLAY 7: Bottom Line 3P: ~  
USER DISPLAY 7: Item 1 7192  
USER DISPLAY 7: Item 2 0  
USER DISPLAY 7: Item 3 0  
USER DISPLAY 7: Item 4 0  
USER DISPLAY 7: Item 5 0

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

USER-DEFINABLE DISPLAYS (continued from last page)

USER DISPLAY 8: Top Line	Frecuencia Sistema
USER DISPLAY 8: Bottom Line	~
USER DISPLAY 8: Item 1	7552
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	Energia Activa Pos
USER DISPLAY 9: Bottom Line	~
USER DISPLAY 9: Item 1	7424
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	Energia Activa Neg
USER DISPLAY 10: Bottom Line	~
USER DISPLAY 10: Item 1	7426
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	Energia Reactiva Pos
USER DISPLAY 11: Bottom Line	~
USER DISPLAY 11: Item 1	7428
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	Energia Reactiva Neg
USER DISPLAY 12: Bottom Line	~
USER DISPLAY 12: Item 1	7430
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	I Falla Ia:~
USER DISPLAY 13: Bottom Line	b:~ c:~
USER DISPLAY 13: Item 1	9042
USER DISPLAY 13: Item 2	9045
USER DISPLAY 13: Item 3	9048
USER DISPLAY 13: Item 4	0
USER DISPLAY 13: Item 5	0
USER DISPLAY 14: Top Line	Dist. Ultima Falla
USER DISPLAY 14: Bottom Line	~ (km)
USER DISPLAY 14: Item 1	9061
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	Soporte: IproElec
USER DISPLAY 15: Bottom Line	~
USER DISPLAY 15: Item 1	16800
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	TRANSNET S/E COPIAPO
USER DISPLAY 16: Bottom Line	PROT. H2 21/21N S1
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	CONTROL PUSHBUTTON 1 ON

INSTALLATION

Relay Name CPO-H2-21S1-D60



**RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS**

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D**

**VERSION: 5.7X**

**UR SERIAL NUMBER: AABC08001149**

**SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

CURRENT

CT F1: Phase CT Primary	200 A
CT F1: Phase CT Secondary	5 A
CT F1: Ground CT Primary	200 A
CT F1: Ground CT Secondary	5 A

VOLTAGE

VT F5: Phase VT Connection	Wye
VT F5: Phase VT Secondary	63.5 V
VT F5: Phase VT Ratio	1000.00 :1
VT F5: Auxiliary VT Connection	Vag
VT F5: Auxiliary VT Secondary	63.5 V
VT F5: Auxiliary VT Ratio	1000.00 :1

POWER SYSTEM

Nominal Frequency	50 Hz
Phase Rotation	ABC
Frequency And Phase Reference	52H2 (SRC 1)
Frequency Tracking Function	Enabled

SIGNAL SOURCES

SOURCE 1: Name	52H2
SOURCE 1: Phase CT	F1
SOURCE 1: Ground CT	F1
SOURCE 1: Phase VT	F5
SOURCE 1: Auxiliary VT	None
SOURCE 2: Name	SYNC
SOURCE 2: Phase CT	None
SOURCE 2: Ground CT	None
SOURCE 2: Phase VT	None
SOURCE 2: Auxiliary VT	F5

BREAKERS

Breaker 1 Function	Enabled
Breaker 1 Push Button Control	Disabled
Breaker 1 Name	52H2
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	52H2 CE On(H7c)
Breaker 1 Phase A/3-Pole Opened	52H2 AB On(H7a)
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 Tooperate	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	Disabled

FLEXLOGIC

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR

FlexLogic Entry 1	TRIPBUS 1 OP
FlexLogic Entry 2	TRIPBUS 2 OP
FlexLogic Entry 3	OR(2)
FlexLogic Entry 4	= TRIP PROTEC. (VO1)
FlexLogic Entry 5	TRIP PROTEC. On (VO1)
FlexLogic Entry 6	AR CLOSE BKR 1
FlexLogic Entry 7	21S2>PART 79 On(M6c)
FlexLogic Entry 8	OR(3)
FlexLogic Entry 9	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 10	= OSCILOGRAFIA (VO2)
FlexLogic Entry 11	52H2 CE On(H7c)
FlexLogic Entry 12	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 13	79 RIP On (VO10)
FlexLogic Entry 14	NOT
FlexLogic Entry 15	AND(2)

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC EQUATION EDITOR (continued from last page)

FlexLogic Entry 16	52H2 CE On(H7c)
FlexLogic Entry 17	LED TRIP
FlexLogic Entry 18	AND(2)
FlexLogic Entry 19	TIMER 7
FlexLogic Entry 20	POSITIVE ONE SHOT
FlexLogic Entry 21	OR(2)
FlexLogic Entry 22	TIMER 8
FlexLogic Entry 23	= RST DEVICE (VO3)
FlexLogic Entry 24	LATCH 1 ON
FlexLogic Entry 25	= S79 HABIL. (VO7)
FlexLogic Entry 26	S79 >DESHAB On(P8c)
FlexLogic Entry 27	BK FN.79xAP 52H2(DE2) OP
FlexLogic Entry 28	OR(2)
FlexLogic Entry 29	= RST LATCH 1 (VO8)
FlexLogic Entry 30	S79 >21S1 On(U6a)
FlexLogic Entry 31	S79 HABIL. On (VO7)
FlexLogic Entry 32	AND(2)
FlexLogic Entry 33	NOT
FlexLogic Entry 34	Off
FlexLogic Entry 35	OR(2)
FlexLogic Entry 36	= BLK FN. 79 (VO4)
FlexLogic Entry 37	SRC1 VT FUSE FAIL VOL LOSS
FlexLogic Entry 38	NOT
FlexLogic Entry 39	= BLK FN 50/51 (VO5)
FlexLogic Entry 40	GND DIST Z1 OP
FlexLogic Entry 41	EXT.79 21S2 On (RI2)
FlexLogic Entry 42	OR(2)
FlexLogic Entry 43	TIMER 5
FlexLogic Entry 44	= T.MRT EXT.79 (VO6)
FlexLogic Entry 45	CE x SC 52H2 On (VI1)
FlexLogic Entry 46	TIMER 1
FlexLogic Entry 47	= CE x SC 52H2 (VO11)
FlexLogic Entry 48	AP x SC 52H2 On (VI2)
FlexLogic Entry 49	TIMER 2
FlexLogic Entry 50	= AP x SC 52H2 (VO12)
FlexLogic Entry 51	CExSC 89H2-1 On (VI3)
FlexLogic Entry 52	TIMER 3
FlexLogic Entry 53	= CExSC 89H2-1 (VO13)
FlexLogic Entry 54	APxSC 89H2-1 On (VI4)
FlexLogic Entry 55	TIMER 4
FlexLogic Entry 56	= APxSC 89H2-1 (VO14)
FlexLogic Entry 57	TRIPBUS 1 OP
FlexLogic Entry 58	21S2->PART 79 On(M6c)
FlexLogic Entry 59	OR(2)
FlexLogic Entry 60	= PARTIDA 79 (VO9)
FlexLogic Entry 61	AR CLOSE BKR 1
FlexLogic Entry 62	TIMER 6
FlexLogic Entry 63	= 79 RIP (VO10)
FlexLogic Entry 64	LED IN SERVICE
FlexLogic Entry 65	NOT
FlexLogic Entry 66	= FALLA INTERN (VO15)
FlexLogic Entry 67	END

FLEXLOGIC TIMERS

Timer 1: Type	millisecond
Timer 1: Pickup Delay	0
Timer 1: Dropout Delay	200
Timer 2: Type	millisecond
Timer 2: Pickup Delay	0
Timer 2: Dropout Delay	200
Timer 3: Type	millisecond
Timer 3: Pickup Delay	0
Timer 3: Dropout Delay	200
Timer 4: Type	millisecond
Timer 4: Pickup Delay	0
Timer 4: Dropout Delay	200
Timer 5: Type	millisecond
Timer 5: Pickup Delay	0
Timer 5: Dropout Delay	1000
Timer 6: Type	second

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

FLEXLOGIC TIMERS (continued from last page)

Timer 6: Pickup Delay	0
Timer 6: Dropout Delay	2
Timer 7: Type	minute
Timer 7: Pickup Delay	720
Timer 7: Dropout Delay	0
Timer 8: Type	millisecond
Timer 8: Pickup Delay	0
Timer 8: Dropout Delay	400

NON-VOLATILE LATCHES

LATCH 1: Function	Enabled
LATCH 1: Type	Reset Dominant
LATCH 1: Set	S79 >HABIL On(P8a)
LATCH 1: Reset	RST LATCH 1 On (VO8)
LATCH 1: Target	Disabled
LATCH 1: Events	Disabled

GROUPED ELEMENTS

GROUP 1

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 1]

Source	52H2 (SRC 1)
Memory Duration	7 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 1]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Quad
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	0.11 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	0.11 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	45 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	60 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	0.50 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	0.50 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	90 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	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Quad
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	0.19 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	0.19 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	45 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	60 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	0.56 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	0.56 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	90 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	Latched

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

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

PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Quad
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	0.43 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	0.43 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	45 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	60 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	0.64 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	0.64 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.600 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled

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	2.84
GROUND DISTANCE Z1: Z0/Z1 Ang	16 deg
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z1: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z1: Reach	0.11 ohms
GROUND DISTANCE Z1: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach	0.10 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z1: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z1: Non-Homogen Ang	-9.0 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	2.20 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	2.20 ohms
GROUND DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	90 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	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z1: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z1: Events	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Function	Enabled
GROUND DISTANCE Z2: Direction	Forward
GROUND DISTANCE Z2: Shape	Quad
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Mag	2.84
GROUND DISTANCE Z2: Z0/Z1 Ang	16 deg
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z2: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z2: Reach	0.19 ohms
GROUND DISTANCE Z2: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach	0.20 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z2: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z2: Non-Homogen Ang	-9.0 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	2.20 ohms
GROUND DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	2.20 ohms

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

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

GROUND DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z2: Supervision	0.200 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	Latched
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	2.84
GROUND DISTANCE Z3: Z0/Z1 Ang	16 deg
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Mag	0.00
GROUND DISTANCE Z3: Z0M/Z1 Ang	0 deg
GROUND DISTANCE Z3: Reach	0.43 ohms
GROUND DISTANCE Z3: RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach	0.40 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
GROUND DISTANCE Z3: POL Current	Zero-seq
GROUND DISTANCE Z3: Non-Homogen Ang	-7.0 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	2.20 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	2.20 ohms
GROUND DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	90 deg
GROUND DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
GROUND DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
GROUND DISTANCE Z3: Delay	0.600 s
GROUND DISTANCE Z3: Block	SRC1 VT FUSE FAIL OP
GROUND DISTANCE Z3: Target	Latched
GROUND DISTANCE Z3: Events	Enabled

PHASE CURRENT

PHASE TOC [GROUP 1]

PHASE TOC1: Function	Enabled
PHASE TOC1: Signal Source	52H2 (SRC 1)
PHASE TOC1: Input	Phasor
PHASE TOC1: Pickup	1.200 pu
PHASE TOC1: Curve	IEC Curve B
PHASE TOC1: TD Multiplier	0.56
PHASE TOC1: Reset	Instantaneous
PHASE TOC1: Voltage Restraint	Disabled
PHASE TOC1: Block A	PH DIR1 BLK A
PHASE TOC1: Block B	PH DIR1 BLK B
PHASE TOC1: Block C	PH DIR1 BLK C
PHASE TOC1: Target	Latched
PHASE TOC1: Events	Enabled

PHASE IOC [GROUP 1]

PHASE IOC1: Function	Enabled
PHASE IOC1: Source	52H2 (SRC 1)
PHASE IOC1: Pickup	13.800 pu
PHASE IOC1: Delay	0.60 s
PHASE IOC1: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC1: Block A	PH DIR1 BLK A
PHASE IOC1: Block B	PH DIR1 BLK B
PHASE IOC1: Block C	PH DIR1 BLK C
PHASE IOC1: Target	Latched
PHASE IOC1: Events	Enabled
PHASE IOC2: Function	Enabled
PHASE IOC2: Source	52H2 (SRC 1)
PHASE IOC2: Pickup	18.560 pu
PHASE IOC2: Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Reset Delay	0.00 s
PHASE IOC2: Block A	PH DIR1 BLK A
PHASE IOC2: Block B	PH DIR1 BLK B
PHASE IOC2: Block C	PH DIR1 BLK C
PHASE IOC2: Target	Latched

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

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

PHASE IOC2: Events Enabled

PHASE DIRECTIONAL [GROUP 1]

PHASE DIR1: Function Enabled  
 PHASE DIR1: Source 52H2 (SRC 1)  
 PHASE DIR1: Block SRC1 VT FUSE FAIL OP  
 PHASE DIR1: ECA 30 deg  
 PHASE DIR1: Pol V Threshold 0.700 pu  
 PHASE DIR1: Block when V Mem Exp No  
 PHASE DIR1: Target Latched  
 PHASE DIR1: Events Enabled

NEUTRAL CURRENT

NEUTRAL TOC [GROUP 1]

NEUTRAL TOC1: Function Enabled  
 NEUTRAL TOC1: Source 52H2 (SRC 1)  
 NEUTRAL TOC1: Input Phasor  
 NEUTRAL TOC1: Pickup 0.264 pu  
 NEUTRAL TOC1: Curve IEC Curve A  
 NEUTRAL TOC1: TD Multiplier 0.42  
 NEUTRAL TOC1: Reset Instantaneous  
 NEUTRAL TOC1: Block NTRL DIR OC1 REV  
 NEUTRAL TOC1: Target Latched  
 NEUTRAL TOC1: Events Enabled  
 NEUTRAL TOC2: Function Enabled  
 NEUTRAL TOC2: Source 52H2 (SRC 1)  
 NEUTRAL TOC2: Input Phasor  
 NEUTRAL TOC2: Pickup 10.480 pu  
 NEUTRAL TOC2: Curve Definite Time  
 NEUTRAL TOC2: TD Multiplier 0.60  
 NEUTRAL TOC2: Reset Instantaneous  
 NEUTRAL TOC2: Block NTRL DIR OC1 REV  
 NEUTRAL TOC2: Target Latched  
 NEUTRAL TOC2: Events Enabled

NEUTRAL IOC [GROUP 1]

NEUTRAL IOC2: Function Enabled  
 NEUTRAL IOC2: Source 52H2 (SRC 1)  
 NEUTRAL IOC2: Pickup 15.600 pu  
 NEUTRAL IOC2: Delay 0.00 s  
 NEUTRAL IOC2: Reset Delay 0.00 s  
 NEUTRAL IOC2: Block NTRL DIR OC1 REV  
 NEUTRAL IOC2: Target Latched  
 NEUTRAL IOC2: Events Enabled

NEUTRAL DIRECTIONAL OC [GROUP 1]

NEUTRAL DIR OC1: Function Enabled  
 NEUTRAL DIR OC1: Source 52H2 (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 45 ° 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 SRC1 VT FUSE FAIL OP  
 NEUTRAL DIR OC1: Target Self-reset  
 NEUTRAL DIR OC1: Events Enabled

VOLTAGE ELEMENTS

PHASE UV [GROUP 1]

PHASE UV1: Function Enabled  
 PHASE UV1: Signal Source 52H2 (SRC 1)  
 PHASE UV1: Mode Phase to Phase  
 PHASE UV1: Pickup 0.200 pu  
 PHASE UV1: Curve Definite Time  
 PHASE UV1: Delay 0.50 s

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

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

PHASE UV1: Minimum Voltage	0.100 pu
PHASE UV1: Block	OFF
PHASE UV1: Target	Self-reset
PHASE UV1: Events	Enabled

CONTROL ELEMENTS

TRIP BUS

Trip Bus 1 Function	Enabled
Trip Bus 1 Block	OFF
Trip Bus 1 Pickup Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Reset Delay	0.00 s
Trip Bus 1 Input 1	NEUTRAL IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 2	PH DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 3	PH DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 4	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 1 Input 5	GND DIST Z2 OP
Trip Bus 1 Input 6	NEUTRAL TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 7	PH DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 8	GND DIST Z3 OP
Trip Bus 1 Input 9	NEUTRAL IOC2 OP
Trip Bus 1 Input 10	NEUTRAL TOC2 OP
Trip Bus 1 Input 11	PHASE IOC1 OP
Trip Bus 1 Input 12	PHASE TOC1 OP
Trip Bus 1 Input 13	PHASE IOC2 OP
Trip Bus 1 Input 14	OFF
Trip Bus 1 Input 15	OFF
Trip Bus 1 Input 16	OFF
Trip Bus 1 Latching	Disabled
Trip Bus 1 Reset	OFF
Trip Bus 1 Target	Self-reset
Trip Bus 1 Events	Enabled
Trip Bus 2 Function	Enabled
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	GND DIST Z1 OP
Trip Bus 2 Input 2	PH DIST Z1 OP
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	Enabled
Trip Bus 3 Function	Enabled
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	BKR FAIL 1 TRIP OP
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

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

TRIP BUS (continued from last page)

Trip Bus 3 Input 12	OFF
Trip Bus 3 Input 13	OFF
Trip Bus 3 Input 14	OFF
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	Enabled

DIGITAL ELEMENTS

Digital Element 1 Function	Enabled
Digital Element 1 Name	BLK FN. SOTF
Digital Element 1 Input	52H2 CE On(H7c)
Digital Element 1 Pickup Delay	0.200 s
Digital Element 1 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 1 Pickup Led	Disabled
Digital Element 1 Block	52H2 AB On(H7a)
Digital Element 1 Target	Disabled
Digital Element 1 Events	Enabled
Digital Element 2 Function	Enabled
Digital Element 2 Name	BK FN.79xAP 52H2
Digital Element 2 Input	52H2 AB On(H7a)
Digital Element 2 Pickup Delay	3.000 s
Digital Element 2 Reset Delay	0.000 s
Digital Element 2 Pickup Led	Disabled
Digital Element 2 Block	OFF
Digital Element 2 Target	Disabled
Digital Element 2 Events	Enabled

DIGITAL COUNTERS

Digital Counter 1 Function	Enabled
Digital Counter 1 Name	APER. 52H2
Digital Counter 1 Units	
Digital Counter 1 Preset	0
Digital Counter 1 Compare	0
Digital Counter 1 Up	52H2 AB On(H7a)
Digital Counter 1 Down	OFF
Digital Counter 1 Block	OFF
Digital Counter 1 Set To Preset	OFF
Digital Counter 1 Reset	RST COUNTERS On (VI64)
Digital Counter 1 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 1 Freeze/Count	52H2 AB On(H7a)
Digital Counter 2 Function	Enabled
Digital Counter 2 Name	OPER. PROT
Digital Counter 2 Units	
Digital Counter 2 Preset	0
Digital Counter 2 Compare	0
Digital Counter 2 Up	TRIP PROTEC. On (VO1)
Digital Counter 2 Down	OFF
Digital Counter 2 Block	OFF
Digital Counter 2 Set To Preset	OFF
Digital Counter 2 Reset	RST COUNTERS On (VI64)
Digital Counter 2 Freeze/Reset	OFF
Digital Counter 2 Freeze/Count	TRIP PROTEC. On (VO1)

MONITORING ELEMENTS

VT FUSE FAILURE

VT FUSE FAILURE 1: Function	Enabled
-----------------------------	---------

AUTORECLOSE 1P

Function	Enabled
Mode	3 Pole - B
Max Number Of Shots	1
AR Initiate Mode	Protection only
Block BKR1	OFF
Close Time BKR1	0.10 s
BKR Man Close	CE x SC 52H2 On (VI1)
Blk Time Upon Man Cls	10.00 s
1-P Init	OFF



RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

AUTORECLOSE 1P (continued from last page)

3-P Init	PARTIDA 79 On (VO9)
3-P TD Init	OFF
Multi P Fault	OFF
BKR 1 Pole Open	OFF
BKR 3 Pole Open	52H2 AB On(H7a)
3-P Dead Time 1	10.00 s
3-P Dead Time 2	1.20 s
3-P Dead Time 3	2.00 s
3-P Dead Time 4	4.00 s
Extend Dead T1	T.MRT EXT.79 On (VO6)
Dead T1 Extension	0.50 s
Reset	OFF
Reset Time	60.00 s
BKR Closed	52H2 CE On(H7c)
Block	BLK FN. 79 On (VO4)
Pause	OFF
Inc Seq Time	30.00 s
Block BKR2	OFF
Close Time BKR2	0.10 s
Transfer 1 to 2	No
Transfer 2 to 1	No
BKR1 Fail Option	Lockout
BKR2 Fail Option	Lockout
1-P Dead Time	10.00 s
BKR Sequence	1
Transfer Time	4.00 s
BUS FLT Init	OFF
Event	Enabled

INPUTS/OUTPUTS

CONTACT INPUTS

[H7a] Contact Input 7a ID	52H2 AB
[H7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[H7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[H7c] Contact Input 7c ID	52H2 CE
[H7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[H7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[H8a] Contact Input 8a ID	AL_TM_M&C_H2
[H8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[H8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[H8c] Contact Input 8c ID	Cont Ip 4
[H8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[H8c] Contact Input 8c Events	Enabled
[M1a] Contact Input 1a ID	Cont Ip 5
[M1a] Contact Input 1a Debounce Time	2.0 ms
[M1a] Contact Input 1a Events	Enabled
[M1c] Contact Input 1c ID	REMOTO 52H2
[M1c] Contact Input 1c Debounce Time	2.0 ms
[M1c] Contact Input 1c Events	Enabled
[M2a] Contact Input 2a ID	LOCAL 52H2
[M2a] Contact Input 2a Debounce Time	2.0 ms
[M2a] Contact Input 2a Events	Enabled
[M2c] Contact Input 2c ID	BLQ SF6 52H2
[M2c] Contact Input 2c Debounce Time	2.0 ms
[M2c] Contact Input 2c Events	Enabled
[M3a] Contact Input 3a ID	52H2 RST.DES
[M3a] Contact Input 3a Debounce Time	2.0 ms
[M3a] Contact Input 3a Events	Enabled
[M3c] Contact Input 3c ID	Cont Ip 10
[M3c] Contact Input 3c Debounce Time	2.0 ms
[M3c] Contact Input 3c Events	Enabled
[M4a] Contact Input 4a ID	AL_SF6 52H2
[M4a] Contact Input 4a Debounce Time	2.0 ms
[M4a] Contact Input 4a Events	Enabled
[M4c] Contact Input 4c ID	Cont Ip 12
[M4c] Contact Input 4c Debounce Time	2.0 ms
[M4c] Contact Input 4c Events	Disabled
[M5a] Contact Input 5a ID	Cont Ip 13
[M5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[M5a] Contact Input 5a Events	Disabled

## RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

## DEVICE DEFINITION

## DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[M5c] Contact Input 5c ID	89H2-1 AB
[M5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[M5c] Contact Input 5c Events	Enabled
[M6a] Contact Input 6a ID	89H2-1 CE
[M6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[M6a] Contact Input 6a Events	Enabled
[M6c] Contact Input 6c ID	21S2>PART 79
[M6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[M6c] Contact Input 6c Events	Enabled
[M7a] Contact Input 7a ID	89H2-2 CE
[M7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[M7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[M7c] Contact Input 7c ID	89H2-2 AB
[M7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[M7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[M8a] Contact Input 8a ID	89H2-2T CE
[M8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[M8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[M8c] Contact Input 8c ID	89H2-2T AB
[M8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[M8c] Contact Input 8c Events	Enabled
[P7a] Contact Input 7a ID	PACO H2 >LOC
[P7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[P7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[P7c] Contact Input 7c ID	PACO H2 >REM
[P7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[P7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[P8a] Contact Input 8a ID	S79 >HABIL
[P8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[P8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[P8c] Contact Input 8c ID	S79 >DESHAB
[P8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[P8c] Contact Input 8c Events	Enabled
[U1a] Contact Input 1a ID	TAPA BP T1
[U1a] Contact Input 1a Debounce Time	2.0 ms
[U1a] Contact Input 1a Events	Enabled
[U1c] Contact Input 1c ID	Cont Ip 26
[U1c] Contact Input 1c Debounce Time	2.0 ms
[U1c] Contact Input 1c Events	Disabled
[U2a] Contact Input 2a ID	Cont Ip 27
[U2a] Contact Input 2a Debounce Time	2.0 ms
[U2a] Contact Input 2a Events	Disabled
[U2c] Contact Input 2c ID	Cont Ip 28
[U2c] Contact Input 2c Debounce Time	2.0 ms
[U2c] Contact Input 2c Events	Disabled
[U3a] Contact Input 3a ID	Cont Ip 29
[U3a] Contact Input 3a Debounce Time	2.0 ms
[U3a] Contact Input 3a Events	Disabled
[U3c] Contact Input 3c ID	Cont Ip 30
[U3c] Contact Input 3c Debounce Time	2.0 ms
[U3c] Contact Input 3c Events	Disabled
[U4a] Contact Input 4a ID	Cont Ip 31
[U4a] Contact Input 4a Debounce Time	2.0 ms
[U4a] Contact Input 4a Events	Disabled
[U4c] Contact Input 4c ID	Cont Ip 32
[U4c] Contact Input 4c Debounce Time	2.0 ms
[U4c] Contact Input 4c Events	Disabled
[U5a] Contact Input 5a ID	Cont Ip 33
[U5a] Contact Input 5a Debounce Time	2.0 ms
[U5a] Contact Input 5a Events	Disabled
[U5c] Contact Input 5c ID	Cont Ip 34
[U5c] Contact Input 5c Debounce Time	2.0 ms
[U5c] Contact Input 5c Events	Disabled
[U6a] Contact Input 6a ID	S79 >21S1
[U6a] Contact Input 6a Debounce Time	2.0 ms
[U6a] Contact Input 6a Events	Enabled
[U6c] Contact Input 6c ID	S79 >21S2
[U6c] Contact Input 6c Debounce Time	2.0 ms
[U6c] Contact Input 6c Events	Enabled
[U7a] Contact Input 7a ID	H2 FN.79 ON

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

CONTACT INPUTS (continued from last page)

[U7a] Contact Input 7a Debounce Time	2.0 ms
[U7a] Contact Input 7a Events	Enabled
[U7c] Contact Input 7c ID	H2 FN.79 OFF
[U7c] Contact Input 7c Debounce Time	2.0 ms
[U7c] Contact Input 7c Events	Enabled
[U8a] Contact Input 8a ID	AL_D30_H2
[U8a] Contact Input 8a Debounce Time	2.0 ms
[U8a] Contact Input 8a Events	Enabled
[U8c] Contact Input 8c ID	FL. EQ. MED.
[U8c] Contact Input 8c Debounce Time	2.0 ms
[U8c] Contact Input 8c Events	Enabled

CONTACT INPUT THRESHOLDS

52H2 AB 52H2 CE AL_TM_M&C_H2 Cont Ip 4(H 7a H7c H8a H8c)	84 Vdc
Cont Ip 5 REMOTO 52H2 LOCAL 52H2 BLQ SF6 52H2(M1a M1c M2a M2c)	84 Vdc
52H2 RST.DES Cont Ip 10 AL. SF6 52H2 Con t Ip 12(M3a M3c M4a M4c)	84 Vdc
Cont Ip 13 89H2-1 AB 89H2-1 CE 21S2>PART 79(M5a M5c M6a M6c)	84 Vdc
89H2-2 CE 89H2-2 AB 89H2-2T CE 89H2-2T A B(M7a M7c M8a M8c)	84 Vdc
PACO H2 >LOC PACO H2 >REM S79 >HABIL S79 >DESHAB(P7a P7c P8a P8c)	84 Vdc
TAPA BP T1 Cont Ip 26 Cont Ip 27 Cont Ip 28(U1a U1c U2a U2c)	84 Vdc
Cont Ip 29 Cont Ip 30 Cont Ip 31 Cont Ip 32(U3a U3c U4a U4c)	84 Vdc
Cont Ip 33 Cont Ip 34 S79 >21S1 S79 >21S 2(U5a U5c U6a U6c)	84 Vdc
H2 FN.79 ON H2 FN.79 OFF AL_D30_H2 FL. E Q. MED.(U7a U7c U8a U8c)	84 Vdc

VIRTUAL INPUTS

VIRTUAL INPUTS

Virtual Input 1 Function	Enabled
Virtual Input 1 ID	CE x SC 52H2
Virtual Input 1 Type	Self-Reset
Virtual Input 1 Events	Disabled
Virtual Input 2 Function	Enabled
Virtual Input 2 ID	AP x SC 52H2
Virtual Input 2 Type	Self-Reset
Virtual Input 2 Events	Disabled
Virtual Input 3 Function	Enabled
Virtual Input 3 ID	CExSC 89H2-1
Virtual Input 3 Type	Self-Reset
Virtual Input 3 Events	Disabled
Virtual Input 4 Function	Enabled
Virtual Input 4 ID	APxSC 89H2-1
Virtual Input 4 Type	Self-Reset
Virtual Input 4 Events	Disabled
Virtual Input 64 Function	Enabled
Virtual Input 64 ID	RST COUNTERS
Virtual Input 64 Type	Self-Reset
Virtual Input 64 Events	Enabled

CONTACT OUTPUTS

[H1] Contact Output 1 ID	CE x SC 52H2
[H1] Contact Output 1 Operate	CE x SC 52H2 On (VO11)
[H1] Contact Output 1 Seal-In	CE x SC 52H2 IO n (H1)
[H1] Contact Output 1 Events	Enabled
[H2] Contact Output 2 ID	AP x SC 52H2
[H2] Contact Output 2 Operate	AP x SC 52H2 On (VO12)
[H2] Contact Output 2 Seal-In	AP x SC 52H2 IO n (H2)
[H2] Contact Output 2 Events	Enabled
[H3] Contact Output 3 ID	CE x 79 52H2
[H3] Contact Output 3 Operate	AR CLOSE BKR 1
[H3] Contact Output 3 Seal-In	CE x 79 52H2 IO n (H3)
[H3] Contact Output 3 Events	Enabled

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

CONTACT OUTPUTS (continued from last page)

[H4] Contact Output 4 ID	TRIP-1 52H2
[H4] Contact Output 4 Operate	TRIP PROTEC. On (VO1)
[H4] Contact Output 4 Seal-In	TRIP-1 52H2 IOn (H4)
[H4] Contact Output 4 Events	Enabled
[H5] Contact Output 5 ID	TRIP-2 52H2
[H5] Contact Output 5 Operate	TRIP PROTEC. On (VO1)
[H5] Contact Output 5 Seal-In	TRIP-2 52H2 IOn (H5)
[H5] Contact Output 5 Events	Enabled
[H6] Contact Output 6 ID	OP.50BF>52H2
[H6] Contact Output 6 Operate	TRIPBUS 3 OP
[H6] Contact Output 6 Seal-In	OFF
[H6] Contact Output 6 Events	Enabled
[P1] Contact Output 7 ID	52H2 >REM
[P1] Contact Output 7 Operate	PACO H2 >REM On(P7c)
[P1] Contact Output 7 Seal-In	OFF
[P1] Contact Output 7 Events	Enabled
[P2] Contact Output 8 ID	21S1>PART 79
[P2] Contact Output 8 Operate	TRIPBUS 2 OP
[P2] Contact Output 8 Seal-In	OFF
[P2] Contact Output 8 Events	Enabled
[P3] Contact Output 9 ID	21S1 79 DESH
[P3] Contact Output 9 Operate	AR DISABLED
[P3] Contact Output 9 Seal-In	OFF
[P3] Contact Output 9 Events	Enabled
[P5] Contact Output 11 ID	21S1 79 HAB.
[P5] Contact Output 11 Operate	AR ENABLED
[P5] Contact Output 11 Seal-In	OFF
[P5] Contact Output 11 Events	Enabled

VIRTUAL OUTPUTS

Virtual Output 1 ID	TRIP PROTEC.
Virtual Output 1 Events	Disabled
Virtual Output 2 ID	OSCILOGRAFIA
Virtual Output 2 Events	Disabled
Virtual Output 3 ID	RST DEVICE
Virtual Output 3 Events	Disabled
Virtual Output 4 ID	BLK FN. 79
Virtual Output 4 Events	Enabled
Virtual Output 5 ID	BLK FN 50/51
Virtual Output 5 Events	Enabled
Virtual Output 6 ID	T.MRT EXT.79
Virtual Output 6 Events	Enabled
Virtual Output 7 ID	S79 HABIL.
Virtual Output 7 Events	Disabled
Virtual Output 8 ID	RST LATCH 1
Virtual Output 8 Events	Disabled
Virtual Output 9 ID	PARTIDA 79
Virtual Output 9 Events	Enabled
Virtual Output 10 ID	79 RIP
Virtual Output 10 Events	Disabled
Virtual Output 11 ID	CE x SC 52H2
Virtual Output 11 Events	Disabled
Virtual Output 12 ID	AP x SC 52H2
Virtual Output 12 Events	Disabled
Virtual Output 13 ID	CExSC 89H2-1
Virtual Output 13 Events	Disabled
Virtual Output 14 ID	APxSC 89H2-1
Virtual Output 14 Events	Disabled
Virtual Output 15 ID	FALLA INTERN
Virtual Output 15 Events	Disabled

REMOTE DEVICES

Remote Device 1 ID	CPO-H2-21S2-D30
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

**RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS**

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

REMOTE DEVICES (continued from last page)

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

REMOTE INPUTS

Remote Input 2 Name	EXT.79 21S2
Remote Input 2 Device	CPO-H2-21S2-D30
Remote Input 2 Item	UserSt-2
Remote Input 2 Default State	Off
Remote Input 2 Events	Enabled

REMOTE OUTPUTS USERST BIT PAIRS

UserSt 1: OPERAND	CE x SC 52H2 On (V11)
UserSt 1: EVENTS	Disabled
UserSt 2: OPERAND	GND DIST Z1 OP
UserSt 2: EVENTS	Disabled

RESETTING

Operand	RST DEVICE On (VO3)
---------	---------------------

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

RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

DEVICE DEFINITION

DEVICES

ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D

VERSION: 5.7X

UR SERIAL NUMBER: AABC08001149

SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30

DESCRIPTION: (NONE)

TEXT COLOR

ASSOCIATED DEVICE: (NONE)

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

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

**RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS**

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D**

**VERSION: 5.7X**

**UR SERIAL NUMBER: AABC08001149**

**SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

IEC 61850 GOOSE ANALOGS INPUTS (continued from last page)

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

IEC 61850 GOOSE UINTEGERS INPUTS

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

**RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO.URS**

C:\USERS\PUBLIC\DOCUMENTS\GE POWER MANAGEMENT\URPC\DATA\RELE GE D60 S1 PACO H2 SE COPIAPO\

**DEVICE DEFINITION**

**DEVICES**

**ORDER CODE: D60-J03-HCH-F8L-H6P-M6D-P6P-U6D**

**VERSION: 5.7X**

**UR SERIAL NUMBER: AABC08001149**

**SETTINGS SENT TO RELAY: MONDAY, OCTOBER 04, 2021 21:15:30**

**DESCRIPTION: (NONE)**

**TEXT COLOR**

**ASSOCIATED DEVICE: (NONE)**

---

IEC 61850 GOOSE UINTEGERS INPUTS (continued from last page)

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



# SEL-311C-1 Settings Report

## Overview Information

---

<b>File Name</b>	ENCONTRADO
<b>RDB</b>	SEL 311C PAÑO H2 SE COPIAPO.rdb
<b>Device</b>	SEL-311C-1
<b>Setting Version Number</b>	104
<b>Part Number</b>	0311C113M4E5421
<b>Firmware ID</b>	SEL-311C-1-R508-V0-Z104101-D20150219
<b>SELBoot Firmware ID</b>	SLBT-3CF1-R200-V0-Z100100-D20120321

## Settings

---

[Group 1](#)

[Group 2](#)

[Group 3](#)

[Group 4](#)

[Group 5](#)

[Group 6](#)

[DNP Map 1](#)

[DNP Map 2](#)

[DNP Map 3](#)

[Global](#)

[Logic 1](#)

[Logic 2](#)

[Logic 3](#)

[Logic 4](#)

[Logic 5](#)

[Logic 6](#)

[Modbus](#)

[Port 1](#)

[Port 2](#)

[Port 3](#)

[Port F](#)

[Port 5](#)

[Report](#)

[Text](#)

## Settings Legend

---

Visible Setting

Hidden Setting

**Invalid Setting**

<b>Group 1</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL 311C H2
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SUBESTACION COPIAPO
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 6000	40
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 10000	40
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
VNOM	Phase Nominal Voltage L-N (V,sec)	Range = 25,00 to 300,00	66,40
EADVS	Advanced Settings	Select: Y, N	Y
EBBPT	Enable busbar PT LOP logic	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,17
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	57,68
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,48
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	73,62
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	7,80
EFLOC	Fault Location	Select: Y, N	Y
ECCVT	CCVT Transient Detection	Select: Y, N	N
E21P	Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
Z1P	Zone 1 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
Z2P	Zone 2 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
Z3P	Zone 3 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
Z4P	Zone 4 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	10,00
50PP1	Zone 1 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP2	Zone 2 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP3	Zone 3 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP4	Zone 4 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
E21MG	Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
XG2	Zone 2 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
XG3	Zone 3 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
RG1	Zone 1 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG2	Zone 2 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG3	Zone 3 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogeneous Correction Ang (deg)	Range = -45,0 to 45,0	-9,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50

50L3	Zone 3 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000, AUTO	0,631
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
k0M	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,631
k0A	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
E50P	Phase	Select: N, 1-4	1
50P1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	83,00
67P1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-4	3
50G1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	57,500
50G2P	Level 2 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	95,000
50G3P	Level 3 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	1,250
67G1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
67G2D	Level 2 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
67G3D	Level 3 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-4	N
E51P	Phase	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (A,sec)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,00
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	4,77
51PRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Residual Ground	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,25

51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,30
51GRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: Y, N	N
E50BF	Breaker Failure	Select: Y, N	Y
50BFP	Phase Fault Current Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00, OFF	6,00
BFP	Breaker Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	10,00
RTPU	Retrip Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	3,00
EOOS	Out-of-Step	Select: Y, Y2, N	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: Y, N	N
E32	Directional Control	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3	Select: F, R	F
DIR4	Level 4	Select: F, R	F
ORDER	Ground Dir. Priority (combo of Q,V,I)	Select: Q, V, I	QVI
EVOLT	Voltage Elements	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
EDDSOTF	SOTF Disturbance Detector Supervision	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
SOTFD	SOTF Duration (cyc)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm-Asst Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, I, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (min)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
NDEMP	Neutral Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,500 to 16,000, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cyc)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 52, 27	52
50LP	Load Detection Phase PU (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00,	0,25

		OFF	
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	15
SV1PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	100,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	150,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
<b>Group 1</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Group 2</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL 311C H2
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SUBESTACION COPIAPO
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 6000	40
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 10000	40
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
VNOM	Phase Nominal Voltage L-N (V,sec)	Range = 25,00 to 300,00	66,40
EADVS	Advanced Settings	Select: Y, N	Y
EBBPT	Enable busbar PT LOP logic	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,17
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	57,68
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,48
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	73,62
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	7,80
EFLOC	Fault Location	Select: Y, N	Y
ECCVT	CCVT Transient Detection	Select: Y, N	N
E21P	Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
Z1P	Zone 1 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
Z2P	Zone 2 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
Z3P	Zone 3 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
Z4P	Zone 4 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	10,00
50PP1	Zone 1 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP2	Zone 2 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP3	Zone 3 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP4	Zone 4 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
E21MG	Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
XG2	Zone 2 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
XG3	Zone 3 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
RG1	Zone 1 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG2	Zone 2 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG3	Zone 3 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogeneous Correction Ang (deg)	Range = -45,0 to 45,0	-9,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50

50L3	Zone 3 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000, AUTO	0,631
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
k0M	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,631
k0A	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
E50P	Phase	Select: N, 1-4	1
50P1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	83,00
67P1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-4	3
50G1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	57,500
50G2P	Level 2 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	95,000
50G3P	Level 3 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	1,250
67G1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
67G2D	Level 2 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
67G3D	Level 3 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-4	N
E51P	Phase	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (A,sec)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,00
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	4,77
51PRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Residual Ground	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,25

51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,30
51GRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: Y, N	N
E50BF	Breaker Failure	Select: Y, N	Y
50BFP	Phase Fault Current Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00, OFF	6,00
BFP	Breaker Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	10,00
RTPU	Retrip Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	3,00
EOOS	Out-of-Step	Select: Y, Y2, N	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: Y, N	N
E32	Directional Control	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3	Select: F, R	F
DIR4	Level 4	Select: F, R	F
ORDER	Ground Dir. Priority (combo of Q,V,I)	Select: Q, V, I	QVI
EVOLT	Voltage Elements	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
EDDSOTF	SOTF Disturbance Detector Supervision	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
SOTFD	SOTF Duration (cyc)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm-Asst Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, I, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (min)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
NDEMP	Neutral Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,500 to 16,000, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cyc)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 52, 27	52
50LP	Load Detection Phase PU (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00,	0,25



		OFF	
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	15
SV1PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	100,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
<b>Group 2</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Group 3</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL 311C H2
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SUBESTACION COPIAPO
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 6000	40
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 10000	40
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
VNOM	Phase Nominal Voltage L-N (V,sec)	Range = 25,00 to 300,00	66,40
EADVS	Advanced Settings	Select: Y, N	Y
EBBPT	Enable busbar PT LOP logic	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,17
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	57,68
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,48
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	73,62
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	7,80
EFLOC	Fault Location	Select: Y, N	Y
ECCVT	CCVT Transient Detection	Select: Y, N	N
E21P	Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
Z1P	Zone 1 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
Z2P	Zone 2 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
Z3P	Zone 3 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
Z4P	Zone 4 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	10,00
50PP1	Zone 1 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP2	Zone 2 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP3	Zone 3 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP4	Zone 4 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
E21MG	Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
XG2	Zone 2 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
XG3	Zone 3 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
RG1	Zone 1 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG2	Zone 2 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG3	Zone 3 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogeneous Correction Ang (deg)	Range = -45,0 to 45,0	-9,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50

50L3	Zone 3 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000, AUTO	0,631
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
k0M	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,631
k0A	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
E50P	Phase	Select: N, 1-4	1
50P1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	83,00
67P1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-4	3
50G1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	57,500
50G2P	Level 2 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	95,000
50G3P	Level 3 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	1,250
67G1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
67G2D	Level 2 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
67G3D	Level 3 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-4	N
E51P	Phase	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (A,sec)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,00
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	4,77
51PRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Residual Ground	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,25

51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,30
51GRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: Y, N	N
E50BF	Breaker Failure	Select: Y, N	Y
50BFP	Phase Fault Current Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00, OFF	6,00
BFP	Breaker Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	10,00
RTPU	Retrip Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	3,00
EOOS	Out-of-Step	Select: Y, Y2, N	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: Y, N	N
E32	Directional Control	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3	Select: F, R	F
DIR4	Level 4	Select: F, R	F
ORDER	Ground Dir. Priority (combo of Q,V,I)	Select: Q, V, I	QVI
EVOLT	Voltage Elements	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
EDDSOTF	SOTF Disturbance Detector Supervision	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
SOTFD	SOTF Duration (cyc)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm-Asst Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, I, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (min)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
NDEMP	Neutral Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,500 to 16,000, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cyc)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 52, 27	52
50LP	Load Detection Phase PU (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00,	0,25

		OFF	
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	15
SV1PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	100,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
<b>Group 3</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Group 4</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL 311C H2
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SUBESTACION COPIAPO
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 6000	40
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 10000	40
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
VNOM	Phase Nominal Voltage L-N (V,sec)	Range = 25,00 to 300,00	66,40
EADVS	Advanced Settings	Select: Y, N	Y
EBBPT	Enable busbar PT LOP logic	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,17
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	57,68
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,48
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	73,62
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	7,80
EFLOC	Fault Location	Select: Y, N	Y
ECCVT	CCVT Transient Detection	Select: Y, N	N
E21P	Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
Z1P	Zone 1 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
Z2P	Zone 2 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
Z3P	Zone 3 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
Z4P	Zone 4 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	10,00
50PP1	Zone 1 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP2	Zone 2 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP3	Zone 3 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP4	Zone 4 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
E21MG	Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
XG2	Zone 2 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
XG3	Zone 3 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
RG1	Zone 1 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG2	Zone 2 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG3	Zone 3 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogeneous Correction Ang (deg)	Range = -45,0 to 45,0	-9,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50

50L3	Zone 3 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000, AUTO	0,631
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
k0M	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,631
k0A	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
E50P	Phase	Select: N, 1-4	1
50P1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	83,00
67P1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-4	3
50G1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	57,500
50G2P	Level 2 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	95,000
50G3P	Level 3 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	1,250
67G1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
67G2D	Level 2 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
67G3D	Level 3 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-4	N
E51P	Phase	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (A,sec)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,00
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	4,77
51PRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Residual Ground	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,25

51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,30
51GRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: Y, N	N
E50BF	Breaker Failure	Select: Y, N	Y
50BFP	Phase Fault Current Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00, OFF	6,00
BFP	Breaker Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	10,00
RTPU	Retrip Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	3,00
EOOS	Out-of-Step	Select: Y, Y2, N	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: Y, N	N
E32	Directional Control	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3	Select: F, R	F
DIR4	Level 4	Select: F, R	F
ORDER	Ground Dir. Priority (combo of Q,V,I)	Select: Q, V, I	QVI
EVOLT	Voltage Elements	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
EDDSOTF	SOTF Disturbance Detector Supervision	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
SOTFD	SOTF Duration (cyc)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm-Asst Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, I, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (min)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
NDEMP	Neutral Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,500 to 16,000, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cyc)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 52, 27	52
50LP	Load Detection Phase PU (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00,	0,25



		OFF	
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	15
SV1PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	100,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
<b>Group 4</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Group 5</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL 311C H2
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SUBESTACION COPIAPO
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 6000	40
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 10000	40
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
VNOM	Phase Nominal Voltage L-N (V,sec)	Range = 25,00 to 300,00	66,40
EADVS	Advanced Settings	Select: Y, N	Y
EBBPT	Enable busbar PT LOP logic	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,17
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	57,68
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,48
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	73,62
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	7,80
EFLOC	Fault Location	Select: Y, N	Y
ECCVT	CCVT Transient Detection	Select: Y, N	N
E21P	Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
Z1P	Zone 1 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
Z2P	Zone 2 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
Z3P	Zone 3 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
Z4P	Zone 4 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	10,00
50PP1	Zone 1 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP2	Zone 2 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP3	Zone 3 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP4	Zone 4 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
E21MG	Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
XG2	Zone 2 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
XG3	Zone 3 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
RG1	Zone 1 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG2	Zone 2 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG3	Zone 3 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogeneous Correction Ang (deg)	Range = -45,0 to 45,0	-9,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50

50L3	Zone 3 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000, AUTO	0,631
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
k0M	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,631
k0A	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
E50P	Phase	Select: N, 1-4	1
50P1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	83,00
67P1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-4	3
50G1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	57,500
50G2P	Level 2 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	95,000
50G3P	Level 3 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	1,250
67G1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
67G2D	Level 2 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
67G3D	Level 3 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-4	N
E51P	Phase	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (A,sec)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,00
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	4,77
51PRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Residual Ground	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,25

51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,30
51GRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: Y, N	N
E50BF	Breaker Failure	Select: Y, N	Y
50BFP	Phase Fault Current Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00, OFF	6,00
BFP	Breaker Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	10,00
RTPU	Retrip Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	3,00
EOOS	Out-of-Step	Select: Y, Y2, N	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: Y, N	N
E32	Directional Control	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3	Select: F, R	F
DIR4	Level 4	Select: F, R	F
ORDER	Ground Dir. Priority (combo of Q,V,I)	Select: Q, V, I	QVI
EVOLT	Voltage Elements	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
EDDSOTF	SOTF Disturbance Detector Supervision	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
SOTFD	SOTF Duration (cyc)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm-Asst Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, I, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (min)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
NDEMP	Neutral Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,500 to 16,000, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cyc)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 52, 27	52
50LP	Load Detection Phase PU (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00,	0,25

		OFF	
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	15
SV1PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	100,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
<b>Group 5</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Group 6</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
RID	Relay Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SEL 311C H2
TID	Terminal Identifier (30 chars)	Range = ASCII string with a maximum length of 30.	SUBESTACION COPIAPO
CTR	Phase (IA,IB,IC) CT Ratio	Range = 1 to 6000	40
CTRN	Neutral (IN) CT Ratio	Range = 1 to 10000	40
PTR	Phase (VA,VB,VC) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
PTRS	Synch. Voltage (VS) PT Ratio	Range = 1,00 to 10000,00	1000,00
VNOM	Phase Nominal Voltage L-N (V,sec)	Range = 25,00 to 300,00	66,40
EADVS	Advanced Settings	Select: Y, N	Y
EBBPT	Enable busbar PT LOP logic	Select: Y, N	N
Z1MAG	Pos-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,17
Z1ANG	Pos-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	57,68
Z0MAG	Zero-Seq Line Impedance Mag. (Ohm,sec)	Range = 0,10 to 255,00	0,48
Z0ANG	Zero-Seq Line Impedance Angle (deg)	Range = 5,00 to 90,00	73,62
LL	Line Length - unitless	Range = 0,10 to 999,00	7,80
EFLOC	Fault Location	Select: Y, N	Y
ECCVT	CCVT Transient Detection	Select: Y, N	N
E21P	Mho Phase Distance Elements	Select: N, 1-4, 1C-4C	4
Z1P	Zone 1 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
Z2P	Zone 2 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
Z3P	Zone 3 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
Z4P	Zone 4 (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	10,00
50PP1	Zone 1 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP2	Zone 2 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP3	Zone 3 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
50PP4	Zone 4 Phase-Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 170,00	6,00
E21MG	Mho Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	N
E21XG	Quad Ground Distance Elements	Select: N, 1-4	3
XG1	Zone 1 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,13
XG2	Zone 2 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,22
XG3	Zone 3 Reactance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 64,00, OFF	0,51
RG1	Zone 1 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG2	Zone 2 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
RG3	Zone 3 Resistance (Ohm,sec)	Range = 0,05 to 50,00	2,20
XGPOL	Quad Ground Polarizing Quantity	Select: I2, IG	I2
TANG	Non-Homogeneous Correction Ang (deg)	Range = -45,0 to 45,0	-9,0
50L1	Zone 1 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50L2	Zone 2 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50

50L3	Zone 3 Phase Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ1	Zone 1 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ2	Zone 2 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
50GZ3	Zone 3 Residual Current FD (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00	0,50
k0M1	Zone 1 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000, AUTO	0,631
k0A1	Zone 1 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
k0M	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Mag (unitless)	Range = 0,000 to 6,000	0,631
k0A	Zones 2,3,&4 ZSC Factor Ang (deg)	Range = -180,00 to 180,00	24,27
Z1PD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2PD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3PD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z4PD	Zone 4 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
Z1GD	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2GD	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3GD	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
Z1D	Zone 1 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	0,00
Z2D	Zone 2 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	15,00
Z3D	Zone 3 Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	30,00
E50P	Phase	Select: N, 1-4	1
50P1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00, OFF	83,00
67P1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
E50G	Residual Ground	Select: N, 1-4	3
50G1P	Level 1 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	57,500
50G2P	Level 2 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	95,000
50G3P	Level 3 (A,sec)	Range = 0,050 to 100,000, OFF	1,250
67G1D	Level 1 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
67G2D	Level 2 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	5,00
67G3D	Level 3 (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
E50Q	Negative-Sequence	Select: N, 1-4	N
E51P	Phase	Select: Y, N	Y
51PP	Pickup (A,sec)	Range = 0,25 to 16,00, OFF	6,00
51PC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	U3
51PTD	Time Dial	Range = 0,50 to 15,00	4,77
51PRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51G	Residual Ground	Select: Y, N	Y
51GP	Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,25

51GC	Curve	Select: U1-U5, C1-C5	C1
51GTD	Time Dial	Range = 0,05 to 1,00	0,30
51GRS	EM Reset Delay	Select: Y, N	N
E51Q	Negative-Sequence	Select: Y, N	N
E50BF	Breaker Failure	Select: Y, N	Y
50BFP	Phase Fault Current Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 100,00, OFF	6,00
BFP	Breaker Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	10,00
RTPU	Retrip Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	3,00
EOOS	Out-of-Step	Select: Y, Y2, N	N
ELOAD	Load Encroachment	Select: Y, N	N
E32	Directional Control	Select: Y, AUTO	AUTO
ELOP	Loss-Of-Potential	Select: Y, Y1, N	Y
DIR3	Level 3	Select: F, R	F
DIR4	Level 4	Select: F, R	F
ORDER	Ground Dir. Priority (combo of Q,V,I)	Select: Q, V, I	QVI
EVOLT	Voltage Elements	Select: Y, N	N
E25	Synchronism Check	Select: Y, N	N
E81	Frequency Elements	Select: N, 1-6	N
E79	Reclosures	Select: N, 1-4	1
79OI1	Open Interval (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	500,00
79RSD	Reset Time from Reclose Cycle (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79RSLD	Reset Time from Lockout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	3000,00
79CLSD	Reclose Supv. Time Limit (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00, OFF	0,00
ESOTF	Switch-Onto-Fault	Select: Y, N	Y
EDDSOTF	SOTF Disturbance Detector Supervision	Select: Y, N	Y
CLOEND	Close Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	OFF
52AEND	52A Enable Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	2,00
SOTFD	SOTF Duration (cyc)	Range = 0,50 to 16000,00	500,00
ECOMM	Comm-Asst Trip Scheme	Select: N, DCB, POTT, DCUB1, DCUB2	N
EZ1EXT	Zone 1 Extension	Select: Y, I, N	N
EDEM	Demand Metering	Select: THM, ROL	THM
DMTC	Time Constant (min)	Select: 5, 10, 15, 30, 60	5
PDEMP	Phase Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	5,00
NDEMP	Neutral Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,500 to 16,000, OFF	OFF
GDEMP	Residual Ground Pickup (A,sec)	Range = 0,10 to 16,00, OFF	1,50
QDEMP	Negative-Sequence Pickup (A,sec)	Range = 0,50 to 16,00, OFF	1,50
TDURD	Minimum Trip Duration Time (cyc)	Range = 2,00 to 16000,00	9,00
CFD	Close Failure Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00, OFF	60,00
3POD	Three-Pole Open Time Delay (cyc)	Range = 0,00 to 60,00	0,50
OPO	Open Pole Option	Select: 52, 27	52
50LP	Load Detection Phase PU (A,sec)	Range = 0,25 to 100,00,	0,25



		OFF	
ESV	SELogic Variable Timers	Select: N, 1-16	15
SV1PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	10,00
SV2PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV3PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV4PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV5PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV6PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	100,00
SV7PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV8PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV9PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15PU	SV_ Timer Pickup (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV1DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	9,00
SV2DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV3DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV4DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV5DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	20,00
SV6DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 999999,00	0,00
SV7DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	500,00
SV8DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	20,00
SV9DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV10DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV11DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV12DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV13DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV14DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
SV15DO	SV_ Timer Dropout (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	0,00
<b>Group 6</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>DNP Map 1</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
BI_000	Binary Input 0	Range = Maximum of 1 Digital Elements	52A
BI_001	Binary Input 1	Range = Maximum of 1 Digital Elements	SV8T
BI_002	Binary Input 2	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IN206
BI_003	Binary Input 3	Range = Maximum of 1 Digital Elements	79RS
BI_004	Binary Input 4	Range = Maximum of 1 Digital Elements	79LO
BI_005	Binary Input 5	Range = Maximum of 1 Digital Elements	SV10
BI_006	Binary Input 6	Range = Maximum of 1 Digital Elements	SV11
BI_007	Binary Input 7	Range = Maximum of 1 Digital Elements	SV12
BI_008	Binary Input 8	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED18
BI_009	Binary Input 9	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED17
BI_010	Binary Input 10	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED16
BI_011	Binary Input 11	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED15
BI_012	Binary Input 12	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED14
BI_013	Binary Input 13	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED13
BI_014	Binary Input 14	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED12
BI_015	Binary Input 15	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED11
BI_016	Binary Input 16	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED26
BI_017	Binary Input 17	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED25
BI_018	Binary Input 18	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED24
BI_019	Binary Input 19	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED23
BI_020	Binary Input 20	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED22
BI_021	Binary Input 21	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED21
BI_022	Binary Input 22	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED20
BI_023	Binary Input 23	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED19
BI_024	Binary Input 24	Range = Maximum of 1 Digital Elements	LDPF3
		Range = Maximum of 1	

BI_025	Binary Input 25	Digital Elements	RLYDIS
BI_026	Binary Input 26	Range = Maximum of 1 Digital Elements	STFAIL
BI_027	Binary Input 27	Range = Maximum of 1 Digital Elements	STWARN
BI_028	Binary Input 28	Range = Maximum of 1 Digital Elements	UNRDEV
BI_029	Binary Input 29	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_030	Binary Input 30	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_031	Binary Input 31	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_032	Binary Input 32	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_033	Binary Input 33	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_034	Binary Input 34	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_035	Binary Input 35	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_036	Binary Input 36	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_037	Binary Input 37	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_038	Binary Input 38	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_039	Binary Input 39	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_040	Binary Input 40	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_041	Binary Input 41	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_042	Binary Input 42	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_043	Binary Input 43	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_044	Binary Input 44	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_045	Binary Input 45	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_046	Binary Input 46	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_047	Binary Input 47	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_048	Binary Input 48	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_049	Binary Input 49	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_050	Binary Input 50	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_051	Binary Input 51	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_052	Binary Input 52	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_053	Binary Input 53	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_054	Binary Input 54	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_055	Binary Input 55	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_056	Binary Input 56	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_057	Binary Input 57	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_058	Binary Input 58	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_059	Binary Input 59	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_060	Binary Input 60	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_061	Binary Input 61	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_062	Binary Input 62	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_063	Binary Input 63	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_064	Binary Input 64	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_065	Binary Input 65	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_066	Binary Input 66	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_067	Binary Input 67	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_068	Binary Input 68	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_069	Binary Input 69	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_070	Binary Input 70	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_071	Binary Input 71	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_072	Binary Input 72	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_073	Binary Input 73	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_074	Binary Input 74	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_075	Binary Input 75	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_076	Binary Input 76	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_077	Binary Input 77	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_078	Binary Input 78	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_079	Binary Input 79	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_080	Binary Input 80	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_081	Binary Input 81	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_082	Binary Input 82	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_083	Binary Input 83	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_084	Binary Input 84	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_085	Binary Input 85	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_086	Binary Input 86	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_087	Binary Input 87	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_088	Binary Input 88	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_089	Binary Input 89	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_090	Binary Input 90	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_091	Binary Input 91	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_092	Binary Input 92	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_093	Binary Input 93	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_094	Binary Input 94	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_095	Binary Input 95	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_096	Binary Input 96	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_097	Binary Input 97	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_098	Binary Input 98	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_099	Binary Input 99	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_100	Binary Input 100	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_101	Binary Input 101	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_102	Binary Input 102	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_103	Binary Input 103	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_104	Binary Input 104	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_105	Binary Input 105	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_106	Binary Input 106	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_107	Binary Input 107	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_108	Binary Input 108	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_109	Binary Input 109	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_110	Binary Input 110	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_111	Binary Input 111	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_112	Binary Input 112	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_113	Binary Input 113	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_114	Binary Input 114	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_115	Binary Input 115	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_116	Binary Input 116	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_117	Binary Input 117	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_118	Binary Input 118	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_119	Binary Input 119	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_120	Binary Input 120	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_121	Binary Input 121	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_122	Binary Input 122	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_123	Binary Input 123	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_124	Binary Input 124	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_125	Binary Input 125	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_126	Binary Input 126	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_127	Binary Input 127	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_128	Binary Input 128	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_129	Binary Input 129	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_130	Binary Input 130	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_131	Binary Input 131	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_132	Binary Input 132	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_133	Binary Input 133	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_134	Binary Input 134	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_135	Binary Input 135	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_136	Binary Input 136	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_137	Binary Input 137	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_138	Binary Input 138	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_139	Binary Input 139	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_140	Binary Input 140	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_141	Binary Input 141	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_142	Binary Input 142	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_143	Binary Input 143	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_144	Binary Input 144	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_145	Binary Input 145	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_146	Binary Input 146	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_147	Binary Input 147	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_148	Binary Input 148	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_149	Binary Input 149	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_150	Binary Input 150	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_151	Binary Input 151	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_152	Binary Input 152	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_153	Binary Input 153	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_154	Binary Input 154	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_155	Binary Input 155	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_156	Binary Input 156	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_157	Binary Input 157	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_158	Binary Input 158	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_159	Binary Input 159	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_160	Binary Input 160	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_161	Binary Input 161	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_162	Binary Input 162	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_163	Binary Input 163	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_164	Binary Input 164	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_165	Binary Input 165	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_166	Binary Input 166	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_167	Binary Input 167	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_168	Binary Input 168	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_169	Binary Input 169	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_170	Binary Input 170	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_171	Binary Input 171	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_172	Binary Input 172	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_173	Binary Input 173	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_174	Binary Input 174	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_175	Binary Input 175	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_176	Binary Input 176	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_177	Binary Input 177	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_178	Binary Input 178	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_179	Binary Input 179	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_180	Binary Input 180	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_181	Binary Input 181	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_182	Binary Input 182	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_183	Binary Input 183	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_184	Binary Input 184	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_185	Binary Input 185	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_186	Binary Input 186	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_187	Binary Input 187	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_188	Binary Input 188	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_189	Binary Input 189	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_190	Binary Input 190	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_191	Binary Input 191	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_192	Binary Input 192	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_193	Binary Input 193	Range = Maximum of 1	NA



		Digital Elements	
BI_194	Binary Input 194	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_195	Binary Input 195	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_196	Binary Input 196	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_197	Binary Input 197	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_198	Binary Input 198	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_199	Binary Input 199	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BO_000	Binary Output 0	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB1
BO_001	Binary Output 1	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB2
BO_002	Binary Output 2	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB3
BO_003	Binary Output 3	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB4
BO_004	Binary Output 4	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB5
BO_005	Binary Output 5	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB6
BO_006	Binary Output 6	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB7
BO_007	Binary Output 7	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB8
BO_008	Binary Output 8	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB9
BO_009	Binary Output 9	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB10
BO_010	Binary Output 10	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB11
BO_011	Binary Output 11	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB12
BO_012	Binary Output 12	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB13
BO_013	Binary Output 13	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB14
BO_014	Binary Output 14	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB15
BO_015	Binary Output 15	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB16
BO_016	Binary Output 16	Range = Maximum of 2 Digital Elements	OC
BO_017	Binary Output 17	Range = Maximum of 2 Digital Elements	CC
BO_018	Binary Output 18	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_DEM
BO_019	Binary Output 19	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_PDM
BO_020	Binary Output 20	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_ENE
BO_021	Binary Output 21	Range = Maximum of 2	DRST_BK

		Digital Elements	
BO_022	Binary Output 22	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_TAR
BO_023	Binary Output 23	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NXTEVE
BO_024	Binary Output 24	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB1:RB2
BO_025	Binary Output 25	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB3:RB4
BO_026	Binary Output 26	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB5:RB6
BO_027	Binary Output 27	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB7:RB8
BO_028	Binary Output 28	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB9:RB10
BO_029	Binary Output 29	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB11:RB12
BO_030	Binary Output 30	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB13:RB14
BO_031	Binary Output 31	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB15:RB16
BO_032	Binary Output 32	Range = Maximum of 2 Digital Elements	OC:CC
AI_000	Analog Input 0	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IA
AI_001	Analog Input 1	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IAFA::500
AI_002	Analog Input 2	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IB
AI_003	Analog Input 3	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IBFA::500
AI_004	Analog Input 4	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IC
AI_005	Analog Input 5	Range = Maximum of 1 Analog Elements	ICFA::500
AI_006	Analog Input 6	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IN
AI_007	Analog Input 7	Range = Maximum of 1 Analog Elements	INFA::500
AI_008	Analog Input 8	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VA
AI_009	Analog Input 9	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VAFA::500
AI_010	Analog Input 10	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VB
AI_011	Analog Input 11	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VBFA::500
AI_012	Analog Input 12	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VC
AI_013	Analog Input 13	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VCFA::500
AI_014	Analog Input 14	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VS
AI_015	Analog Input 15	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VSFA::500
AI_016	Analog Input 16	Range = Maximum of 1	IG

		Analog Elements	
AI_017	Analog Input 17	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IGFA::500
AI_018	Analog Input 18	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MW3
AI_019	Analog Input 19	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVAR3
AI_020	Analog Input 20	Range = Maximum of 1 Analog Elements	PF3
AI_021	Analog Input 21	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FREQ
AI_022	Analog Input 22	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VDC
AI_023	Analog Input 23	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MWH3I
AI_024	Analog Input 24	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MWH3O
AI_025	Analog Input 25	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVRH3I
AI_026	Analog Input 26	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVRH3O
AI_027	Analog Input 27	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARA
AI_028	Analog Input 28	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARB
AI_029	Analog Input 29	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARC
AI_030	Analog Input 30	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTYPE
AI_031	Analog Input 31	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FLOC
AI_032	Analog Input 32	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FI
AI_033	Analog Input 33	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FFREQ
AI_034	Analog Input 34	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FGRP
AI_035	Analog Input 35	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FSHO
AI_036	Analog Input 36	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEH
AI_037	Analog Input 37	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEM
AI_038	Analog Input 38	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEL
AI_039	Analog Input 39	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FUNR
AI_040	Analog Input 40	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_041	Analog Input 41	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_042	Analog Input 42	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_043	Analog Input 43	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_044	Analog Input 44	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_045	Analog Input 45	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_046	Analog Input 46	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_047	Analog Input 47	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_048	Analog Input 48	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_049	Analog Input 49	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_050	Analog Input 50	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_051	Analog Input 51	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_052	Analog Input 52	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_053	Analog Input 53	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_054	Analog Input 54	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_055	Analog Input 55	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_056	Analog Input 56	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_057	Analog Input 57	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_058	Analog Input 58	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_059	Analog Input 59	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_060	Analog Input 60	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_061	Analog Input 61	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_062	Analog Input 62	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_063	Analog Input 63	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_064	Analog Input 64	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_065	Analog Input 65	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_066	Analog Input 66	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_067	Analog Input 67	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_068	Analog Input 68	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_069	Analog Input 69	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_070	Analog Input 70	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_071	Analog Input 71	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_072	Analog Input 72	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_073	Analog Input 73	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_074	Analog Input 74	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_075	Analog Input 75	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_076	Analog Input 76	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_077	Analog Input 77	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_078	Analog Input 78	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_079	Analog Input 79	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_080	Analog Input 80	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_081	Analog Input 81	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_082	Analog Input 82	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_083	Analog Input 83	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_084	Analog Input 84	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_085	Analog Input 85	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_086	Analog Input 86	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_087	Analog Input 87	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_088	Analog Input 88	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_089	Analog Input 89	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_090	Analog Input 90	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_091	Analog Input 91	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_092	Analog Input 92	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_093	Analog Input 93	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_094	Analog Input 94	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_095	Analog Input 95	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_096	Analog Input 96	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_097	Analog Input 97	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_098	Analog Input 98	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_099	Analog Input 99	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_100	Analog Input 100	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_101	Analog Input 101	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_102	Analog Input 102	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_103	Analog Input 103	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_104	Analog Input 104	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_105	Analog Input 105	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_106	Analog Input 106	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_107	Analog Input 107	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_108	Analog Input 108	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_109	Analog Input 109	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_110	Analog Input 110	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_111	Analog Input 111	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_112	Analog Input 112	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_113	Analog Input 113	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_114	Analog Input 114	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_115	Analog Input 115	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_116	Analog Input 116	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_117	Analog Input 117	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_118	Analog Input 118	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_119	Analog Input 119	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_120	Analog Input 120	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_121	Analog Input 121	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_122	Analog Input 122	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_123	Analog Input 123	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_124	Analog Input 124	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_125	Analog Input 125	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_126	Analog Input 126	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_127	Analog Input 127	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_128	Analog Input 128	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_129	Analog Input 129	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_130	Analog Input 130	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_131	Analog Input 131	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_132	Analog Input 132	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_133	Analog Input 133	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_134	Analog Input 134	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_135	Analog Input 135	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_136	Analog Input 136	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_137	Analog Input 137	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_138	Analog Input 138	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_139	Analog Input 139	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_140	Analog Input 140	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_141	Analog Input 141	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_142	Analog Input 142	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_143	Analog Input 143	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_144	Analog Input 144	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_145	Analog Input 145	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_146	Analog Input 146	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_147	Analog Input 147	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_148	Analog Input 148	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_149	Analog Input 149	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_150	Analog Input 150	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_151	Analog Input 151	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_152	Analog Input 152	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_153	Analog Input 153	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_154	Analog Input 154	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_155	Analog Input 155	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_156	Analog Input 156	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_157	Analog Input 157	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_158	Analog Input 158	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_159	Analog Input 159	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_160	Analog Input 160	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_161	Analog Input 161	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_162	Analog Input 162	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_163	Analog Input 163	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_164	Analog Input 164	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_165	Analog Input 165	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_166	Analog Input 166	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_167	Analog Input 167	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_168	Analog Input 168	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_169	Analog Input 169	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_170	Analog Input 170	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_171	Analog Input 171	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_172	Analog Input 172	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_173	Analog Input 173	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_174	Analog Input 174	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_175	Analog Input 175	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_176	Analog Input 176	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_177	Analog Input 177	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_178	Analog Input 178	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_179	Analog Input 179	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_180	Analog Input 180	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_181	Analog Input 181	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_182	Analog Input 182	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_183	Analog Input 183	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_184	Analog Input 184	Range = Maximum of 1	NA



		Analog Elements	
AI_185	Analog Input 185	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_186	Analog Input 186	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_187	Analog Input 187	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_188	Analog Input 188	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_189	Analog Input 189	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_190	Analog Input 190	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_191	Analog Input 191	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_192	Analog Input 192	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_193	Analog Input 193	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_194	Analog Input 194	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_195	Analog Input 195	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_196	Analog Input 196	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_197	Analog Input 197	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_198	Analog Input 198	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_199	Analog Input 199	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AO_000	Analog Input 0	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ACTGRP
AO_001	Analog Input 1	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_002	Analog Input 2	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_003	Analog Input 3	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_004	Analog Input 4	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_005	Analog Input 5	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_006	Analog Input 6	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_007	Analog Input 7	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
CO_000	Counter 0	Range = Maximum of 1 Analog Elements	ACTGRP
CO_001	Counter 1	Range = Maximum of 1 Analog Elements	INTTR
CO_002	Counter 2	Range = Maximum of 1 Analog Elements	EXTTR
CO_003	Counter 3	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_004	Counter 4	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
CO_005	Counter 5	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_006	Counter 6	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_007	Counter 7	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
BO_033	Binary Output 33	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_034	Binary Output 34	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_035	Binary Output 35	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_036	Binary Output 36	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_037	Binary Output 37	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_038	Binary Output 38	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_039	Binary Output 39	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_040	Binary Output 40	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_041	Binary Output 41	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_042	Binary Output 42	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_043	Binary Output 43	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_044	Binary Output 44	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_045	Binary Output 45	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_046	Binary Output 46	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_047	Binary Output 47	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_048	Binary Output 48	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_049	Binary Output 49	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_050	Binary Output 50	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_051	Binary Output 51	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_052	Binary Output 52	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_053	Binary Output 53	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_054	Binary Output 54	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_055	Binary Output 55	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_056	Binary Output 56	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_057	Binary Output 57	Range = Maximum of 2	NA

		Digital Elements	
BO_058	Binary Output 58	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_059	Binary Output 59	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_060	Binary Output 60	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_061	Binary Output 61	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_062	Binary Output 62	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_063	Binary Output 63	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_064	Binary Output 64	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_065	Binary Output 65	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_066	Binary Output 66	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_067	Binary Output 67	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_068	Binary Output 68	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_069	Binary Output 69	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_070	Binary Output 70	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
<b>DNP Map 1</b>			<a href="#">Top</a>

<b>DNP Map 2</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
BI_000	Binary Input 0	Range = Maximum of 1 Digital Elements	52A
BI_001	Binary Input 1	Range = Maximum of 1 Digital Elements	79RS
BI_002	Binary Input 2	Range = Maximum of 1 Digital Elements	79LO
BI_003	Binary Input 3	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED18
BI_004	Binary Input 4	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED17
BI_005	Binary Input 5	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED16
BI_006	Binary Input 6	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED15
BI_007	Binary Input 7	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED14
BI_008	Binary Input 8	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED13
BI_009	Binary Input 9	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED12
BI_010	Binary Input 10	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED11
BI_011	Binary Input 11	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED26
BI_012	Binary Input 12	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED25
BI_013	Binary Input 13	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED24
BI_014	Binary Input 14	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED23
BI_015	Binary Input 15	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED22
BI_016	Binary Input 16	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED21
BI_017	Binary Input 17	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED20
BI_018	Binary Input 18	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED19
BI_019	Binary Input 19	Range = Maximum of 1 Digital Elements	LDPF3
BI_020	Binary Input 20	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RLYDIS
BI_021	Binary Input 21	Range = Maximum of 1 Digital Elements	STFAIL
BI_022	Binary Input 22	Range = Maximum of 1 Digital Elements	STWARN
BI_023	Binary Input 23	Range = Maximum of 1 Digital Elements	UNRDEV
BI_024	Binary Input 24	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
		Range = Maximum of 1	

BI_025	Binary Input 25	Digital Elements	NA
BI_026	Binary Input 26	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_027	Binary Input 27	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_028	Binary Input 28	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_029	Binary Input 29	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_030	Binary Input 30	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_031	Binary Input 31	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_032	Binary Input 32	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_033	Binary Input 33	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_034	Binary Input 34	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_035	Binary Input 35	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_036	Binary Input 36	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_037	Binary Input 37	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_038	Binary Input 38	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_039	Binary Input 39	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_040	Binary Input 40	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_041	Binary Input 41	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_042	Binary Input 42	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_043	Binary Input 43	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_044	Binary Input 44	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_045	Binary Input 45	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_046	Binary Input 46	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_047	Binary Input 47	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_048	Binary Input 48	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_049	Binary Input 49	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_050	Binary Input 50	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_051	Binary Input 51	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_052	Binary Input 52	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_053	Binary Input 53	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_054	Binary Input 54	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_055	Binary Input 55	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_056	Binary Input 56	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_057	Binary Input 57	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_058	Binary Input 58	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_059	Binary Input 59	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_060	Binary Input 60	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_061	Binary Input 61	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_062	Binary Input 62	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_063	Binary Input 63	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_064	Binary Input 64	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_065	Binary Input 65	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_066	Binary Input 66	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_067	Binary Input 67	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_068	Binary Input 68	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_069	Binary Input 69	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_070	Binary Input 70	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_071	Binary Input 71	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_072	Binary Input 72	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_073	Binary Input 73	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_074	Binary Input 74	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_075	Binary Input 75	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_076	Binary Input 76	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_077	Binary Input 77	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_078	Binary Input 78	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_079	Binary Input 79	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_080	Binary Input 80	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_081	Binary Input 81	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_082	Binary Input 82	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_083	Binary Input 83	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_084	Binary Input 84	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_085	Binary Input 85	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_086	Binary Input 86	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_087	Binary Input 87	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_088	Binary Input 88	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_089	Binary Input 89	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_090	Binary Input 90	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_091	Binary Input 91	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_092	Binary Input 92	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_093	Binary Input 93	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_094	Binary Input 94	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_095	Binary Input 95	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_096	Binary Input 96	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_097	Binary Input 97	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_098	Binary Input 98	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_099	Binary Input 99	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_100	Binary Input 100	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_101	Binary Input 101	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_102	Binary Input 102	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_103	Binary Input 103	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_104	Binary Input 104	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_105	Binary Input 105	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_106	Binary Input 106	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_107	Binary Input 107	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_108	Binary Input 108	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_109	Binary Input 109	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_110	Binary Input 110	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_111	Binary Input 111	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_112	Binary Input 112	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_113	Binary Input 113	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_114	Binary Input 114	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_115	Binary Input 115	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_116	Binary Input 116	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_117	Binary Input 117	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_118	Binary Input 118	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_119	Binary Input 119	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_120	Binary Input 120	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_121	Binary Input 121	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_122	Binary Input 122	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_123	Binary Input 123	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_124	Binary Input 124	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_125	Binary Input 125	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_126	Binary Input 126	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_127	Binary Input 127	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_128	Binary Input 128	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_129	Binary Input 129	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_130	Binary Input 130	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_131	Binary Input 131	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_132	Binary Input 132	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_133	Binary Input 133	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_134	Binary Input 134	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_135	Binary Input 135	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_136	Binary Input 136	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_137	Binary Input 137	Range = Maximum of 1	NA



		Digital Elements	
BI_138	Binary Input 138	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_139	Binary Input 139	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_140	Binary Input 140	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_141	Binary Input 141	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_142	Binary Input 142	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_143	Binary Input 143	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_144	Binary Input 144	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_145	Binary Input 145	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_146	Binary Input 146	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_147	Binary Input 147	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_148	Binary Input 148	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_149	Binary Input 149	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_150	Binary Input 150	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_151	Binary Input 151	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_152	Binary Input 152	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_153	Binary Input 153	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_154	Binary Input 154	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_155	Binary Input 155	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_156	Binary Input 156	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_157	Binary Input 157	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_158	Binary Input 158	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_159	Binary Input 159	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_160	Binary Input 160	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_161	Binary Input 161	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_162	Binary Input 162	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_163	Binary Input 163	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_164	Binary Input 164	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_165	Binary Input 165	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_166	Binary Input 166	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_167	Binary Input 167	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_168	Binary Input 168	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_169	Binary Input 169	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_170	Binary Input 170	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_171	Binary Input 171	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_172	Binary Input 172	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_173	Binary Input 173	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_174	Binary Input 174	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_175	Binary Input 175	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_176	Binary Input 176	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_177	Binary Input 177	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_178	Binary Input 178	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_179	Binary Input 179	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_180	Binary Input 180	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_181	Binary Input 181	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_182	Binary Input 182	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_183	Binary Input 183	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_184	Binary Input 184	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_185	Binary Input 185	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_186	Binary Input 186	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_187	Binary Input 187	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_188	Binary Input 188	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_189	Binary Input 189	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_190	Binary Input 190	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_191	Binary Input 191	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_192	Binary Input 192	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_193	Binary Input 193	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_194	Binary Input 194	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_195	Binary Input 195	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_196	Binary Input 196	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_197	Binary Input 197	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_198	Binary Input 198	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_199	Binary Input 199	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BO_000	Binary Output 0	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB1
BO_001	Binary Output 1	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB2
BO_002	Binary Output 2	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB3
BO_003	Binary Output 3	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB4
BO_004	Binary Output 4	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB5
BO_005	Binary Output 5	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB6
BO_006	Binary Output 6	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB7
BO_007	Binary Output 7	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB8
BO_008	Binary Output 8	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB9
BO_009	Binary Output 9	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB10
BO_010	Binary Output 10	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB11
BO_011	Binary Output 11	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB12
BO_012	Binary Output 12	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB13
BO_013	Binary Output 13	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB14
BO_014	Binary Output 14	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB15
BO_015	Binary Output 15	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB16
BO_016	Binary Output 16	Range = Maximum of 2 Digital Elements	OC
BO_017	Binary Output 17	Range = Maximum of 2 Digital Elements	CC
BO_018	Binary Output 18	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_DEM
BO_019	Binary Output 19	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_PDM
BO_020	Binary Output 20	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_ENE
BO_021	Binary Output 21	Range = Maximum of 2	DRST_BK

		Digital Elements	
BO_022	Binary Output 22	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_TAR
BO_023	Binary Output 23	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NXTEVE
BO_024	Binary Output 24	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB1:RB2
BO_025	Binary Output 25	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB3:RB4
BO_026	Binary Output 26	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB5:RB6
BO_027	Binary Output 27	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB7:RB8
BO_028	Binary Output 28	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB9:RB10
BO_029	Binary Output 29	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB11:RB12
BO_030	Binary Output 30	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB13:RB14
BO_031	Binary Output 31	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB15:RB16
BO_032	Binary Output 32	Range = Maximum of 2 Digital Elements	OC:CC
AI_000	Analog Input 0	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IA
AI_001	Analog Input 1	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IAFA::500
AI_002	Analog Input 2	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IB
AI_003	Analog Input 3	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IBFA::500
AI_004	Analog Input 4	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IC
AI_005	Analog Input 5	Range = Maximum of 1 Analog Elements	ICFA::500
AI_006	Analog Input 6	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IN
AI_007	Analog Input 7	Range = Maximum of 1 Analog Elements	INFA::500
AI_008	Analog Input 8	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VA
AI_009	Analog Input 9	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VAFA::500
AI_010	Analog Input 10	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VB
AI_011	Analog Input 11	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VBFA::500
AI_012	Analog Input 12	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VC
AI_013	Analog Input 13	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VCFA::500
AI_014	Analog Input 14	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VS
AI_015	Analog Input 15	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VSFA::500
AI_016	Analog Input 16	Range = Maximum of 1	IG

		Analog Elements	
AI_017	Analog Input 17	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IGFA::500
AI_018	Analog Input 18	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MW3
AI_019	Analog Input 19	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVAR3
AI_020	Analog Input 20	Range = Maximum of 1 Analog Elements	PF3
AI_021	Analog Input 21	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FREQ
AI_022	Analog Input 22	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VDC
AI_023	Analog Input 23	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MWH3I
AI_024	Analog Input 24	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MWH3O
AI_025	Analog Input 25	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVRH3I
AI_026	Analog Input 26	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVRH3O
AI_027	Analog Input 27	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARA
AI_028	Analog Input 28	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARB
AI_029	Analog Input 29	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARC
AI_030	Analog Input 30	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTYPE
AI_031	Analog Input 31	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FLOC
AI_032	Analog Input 32	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FI
AI_033	Analog Input 33	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FFREQ
AI_034	Analog Input 34	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FGRP
AI_035	Analog Input 35	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FSHO
AI_036	Analog Input 36	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEH
AI_037	Analog Input 37	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEM
AI_038	Analog Input 38	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEL
AI_039	Analog Input 39	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FUNR
AI_040	Analog Input 40	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_041	Analog Input 41	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_042	Analog Input 42	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_043	Analog Input 43	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_044	Analog Input 44	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_045	Analog Input 45	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_046	Analog Input 46	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_047	Analog Input 47	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_048	Analog Input 48	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_049	Analog Input 49	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_050	Analog Input 50	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_051	Analog Input 51	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_052	Analog Input 52	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_053	Analog Input 53	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_054	Analog Input 54	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_055	Analog Input 55	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_056	Analog Input 56	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_057	Analog Input 57	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_058	Analog Input 58	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_059	Analog Input 59	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_060	Analog Input 60	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_061	Analog Input 61	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_062	Analog Input 62	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_063	Analog Input 63	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_064	Analog Input 64	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_065	Analog Input 65	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_066	Analog Input 66	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_067	Analog Input 67	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_068	Analog Input 68	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_069	Analog Input 69	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_070	Analog Input 70	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_071	Analog Input 71	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_072	Analog Input 72	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_073	Analog Input 73	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_074	Analog Input 74	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_075	Analog Input 75	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_076	Analog Input 76	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_077	Analog Input 77	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_078	Analog Input 78	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_079	Analog Input 79	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_080	Analog Input 80	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_081	Analog Input 81	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_082	Analog Input 82	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_083	Analog Input 83	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_084	Analog Input 84	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_085	Analog Input 85	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_086	Analog Input 86	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_087	Analog Input 87	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_088	Analog Input 88	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_089	Analog Input 89	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_090	Analog Input 90	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_091	Analog Input 91	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_092	Analog Input 92	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_093	Analog Input 93	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_094	Analog Input 94	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_095	Analog Input 95	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_096	Analog Input 96	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_097	Analog Input 97	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_098	Analog Input 98	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_099	Analog Input 99	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_100	Analog Input 100	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_101	Analog Input 101	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_102	Analog Input 102	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_103	Analog Input 103	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_104	Analog Input 104	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_105	Analog Input 105	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_106	Analog Input 106	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_107	Analog Input 107	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_108	Analog Input 108	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_109	Analog Input 109	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_110	Analog Input 110	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_111	Analog Input 111	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_112	Analog Input 112	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_113	Analog Input 113	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_114	Analog Input 114	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_115	Analog Input 115	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_116	Analog Input 116	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_117	Analog Input 117	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_118	Analog Input 118	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_119	Analog Input 119	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_120	Analog Input 120	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_121	Analog Input 121	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_122	Analog Input 122	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_123	Analog Input 123	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_124	Analog Input 124	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_125	Analog Input 125	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_126	Analog Input 126	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_127	Analog Input 127	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_128	Analog Input 128	Range = Maximum of 1	NA



		Analog Elements	
AI_129	Analog Input 129	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_130	Analog Input 130	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_131	Analog Input 131	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_132	Analog Input 132	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_133	Analog Input 133	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_134	Analog Input 134	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_135	Analog Input 135	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_136	Analog Input 136	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_137	Analog Input 137	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_138	Analog Input 138	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_139	Analog Input 139	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_140	Analog Input 140	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_141	Analog Input 141	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_142	Analog Input 142	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_143	Analog Input 143	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_144	Analog Input 144	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_145	Analog Input 145	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_146	Analog Input 146	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_147	Analog Input 147	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_148	Analog Input 148	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_149	Analog Input 149	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_150	Analog Input 150	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_151	Analog Input 151	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_152	Analog Input 152	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_153	Analog Input 153	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_154	Analog Input 154	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_155	Analog Input 155	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_156	Analog Input 156	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_157	Analog Input 157	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_158	Analog Input 158	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_159	Analog Input 159	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_160	Analog Input 160	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_161	Analog Input 161	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_162	Analog Input 162	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_163	Analog Input 163	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_164	Analog Input 164	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_165	Analog Input 165	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_166	Analog Input 166	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_167	Analog Input 167	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_168	Analog Input 168	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_169	Analog Input 169	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_170	Analog Input 170	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_171	Analog Input 171	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_172	Analog Input 172	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_173	Analog Input 173	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_174	Analog Input 174	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_175	Analog Input 175	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_176	Analog Input 176	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_177	Analog Input 177	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_178	Analog Input 178	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_179	Analog Input 179	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_180	Analog Input 180	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_181	Analog Input 181	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_182	Analog Input 182	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_183	Analog Input 183	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_184	Analog Input 184	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_185	Analog Input 185	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_186	Analog Input 186	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_187	Analog Input 187	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_188	Analog Input 188	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_189	Analog Input 189	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_190	Analog Input 190	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_191	Analog Input 191	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_192	Analog Input 192	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_193	Analog Input 193	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_194	Analog Input 194	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_195	Analog Input 195	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_196	Analog Input 196	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_197	Analog Input 197	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_198	Analog Input 198	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_199	Analog Input 199	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AO_000	Analog Input 0	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ACTGRP
AO_001	Analog Input 1	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_002	Analog Input 2	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_003	Analog Input 3	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_004	Analog Input 4	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_005	Analog Input 5	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_006	Analog Input 6	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_007	Analog Input 7	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
CO_000	Counter 0	Range = Maximum of 1 Analog Elements	ACTGRP
CO_001	Counter 1	Range = Maximum of 1 Analog Elements	INTTR
CO_002	Counter 2	Range = Maximum of 1 Analog Elements	EXTTR
CO_003	Counter 3	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_004	Counter 4	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
CO_005	Counter 5	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_006	Counter 6	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_007	Counter 7	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
BO_033	Binary Output 33	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_034	Binary Output 34	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_035	Binary Output 35	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_036	Binary Output 36	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_037	Binary Output 37	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_038	Binary Output 38	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_039	Binary Output 39	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_040	Binary Output 40	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_041	Binary Output 41	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_042	Binary Output 42	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_043	Binary Output 43	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_044	Binary Output 44	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_045	Binary Output 45	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_046	Binary Output 46	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_047	Binary Output 47	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_048	Binary Output 48	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_049	Binary Output 49	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_050	Binary Output 50	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_051	Binary Output 51	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_052	Binary Output 52	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_053	Binary Output 53	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_054	Binary Output 54	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_055	Binary Output 55	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_056	Binary Output 56	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_057	Binary Output 57	Range = Maximum of 2	NA

		Digital Elements	
BO_058	Binary Output 58	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_059	Binary Output 59	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_060	Binary Output 60	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_061	Binary Output 61	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_062	Binary Output 62	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_063	Binary Output 63	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_064	Binary Output 64	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_065	Binary Output 65	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_066	Binary Output 66	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_067	Binary Output 67	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_068	Binary Output 68	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_069	Binary Output 69	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_070	Binary Output 70	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
<b>DNP Map 2</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>DNP Map 3</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
BI_000	Binary Input 0	Range = Maximum of 1 Digital Elements	52A
BI_001	Binary Input 1	Range = Maximum of 1 Digital Elements	79RS
BI_002	Binary Input 2	Range = Maximum of 1 Digital Elements	79LO
BI_003	Binary Input 3	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED18
BI_004	Binary Input 4	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED17
BI_005	Binary Input 5	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED16
BI_006	Binary Input 6	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED15
BI_007	Binary Input 7	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED14
BI_008	Binary Input 8	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED13
BI_009	Binary Input 9	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED12
BI_010	Binary Input 10	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED11
BI_011	Binary Input 11	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED26
BI_012	Binary Input 12	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED25
BI_013	Binary Input 13	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED24
BI_014	Binary Input 14	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED23
BI_015	Binary Input 15	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED22
BI_016	Binary Input 16	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED21
BI_017	Binary Input 17	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED20
BI_018	Binary Input 18	Range = Maximum of 1 Digital Elements	TLED19
BI_019	Binary Input 19	Range = Maximum of 1 Digital Elements	LDPF3
BI_020	Binary Input 20	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RLYDIS
BI_021	Binary Input 21	Range = Maximum of 1 Digital Elements	STFAIL
BI_022	Binary Input 22	Range = Maximum of 1 Digital Elements	STWARN
BI_023	Binary Input 23	Range = Maximum of 1 Digital Elements	UNRDEV
BI_024	Binary Input 24	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
		Range = Maximum of 1	

BI_025	Binary Input 25	Digital Elements	NA
BI_026	Binary Input 26	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_027	Binary Input 27	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_028	Binary Input 28	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_029	Binary Input 29	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_030	Binary Input 30	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_031	Binary Input 31	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_032	Binary Input 32	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_033	Binary Input 33	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_034	Binary Input 34	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_035	Binary Input 35	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_036	Binary Input 36	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_037	Binary Input 37	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_038	Binary Input 38	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_039	Binary Input 39	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_040	Binary Input 40	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_041	Binary Input 41	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_042	Binary Input 42	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_043	Binary Input 43	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_044	Binary Input 44	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_045	Binary Input 45	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_046	Binary Input 46	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_047	Binary Input 47	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_048	Binary Input 48	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_049	Binary Input 49	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_050	Binary Input 50	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_051	Binary Input 51	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_052	Binary Input 52	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_053	Binary Input 53	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_054	Binary Input 54	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_055	Binary Input 55	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_056	Binary Input 56	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_057	Binary Input 57	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_058	Binary Input 58	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_059	Binary Input 59	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_060	Binary Input 60	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_061	Binary Input 61	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_062	Binary Input 62	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_063	Binary Input 63	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_064	Binary Input 64	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_065	Binary Input 65	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_066	Binary Input 66	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_067	Binary Input 67	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_068	Binary Input 68	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_069	Binary Input 69	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_070	Binary Input 70	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_071	Binary Input 71	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_072	Binary Input 72	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_073	Binary Input 73	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_074	Binary Input 74	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_075	Binary Input 75	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_076	Binary Input 76	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_077	Binary Input 77	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_078	Binary Input 78	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_079	Binary Input 79	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_080	Binary Input 80	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_081	Binary Input 81	Range = Maximum of 1	NA



		Digital Elements	
BI_082	Binary Input 82	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_083	Binary Input 83	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_084	Binary Input 84	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_085	Binary Input 85	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_086	Binary Input 86	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_087	Binary Input 87	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_088	Binary Input 88	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_089	Binary Input 89	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_090	Binary Input 90	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_091	Binary Input 91	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_092	Binary Input 92	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_093	Binary Input 93	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_094	Binary Input 94	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_095	Binary Input 95	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_096	Binary Input 96	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_097	Binary Input 97	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_098	Binary Input 98	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_099	Binary Input 99	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_100	Binary Input 100	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_101	Binary Input 101	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_102	Binary Input 102	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_103	Binary Input 103	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_104	Binary Input 104	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_105	Binary Input 105	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_106	Binary Input 106	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_107	Binary Input 107	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_108	Binary Input 108	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_109	Binary Input 109	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_110	Binary Input 110	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_111	Binary Input 111	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_112	Binary Input 112	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_113	Binary Input 113	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_114	Binary Input 114	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_115	Binary Input 115	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_116	Binary Input 116	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_117	Binary Input 117	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_118	Binary Input 118	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_119	Binary Input 119	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_120	Binary Input 120	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_121	Binary Input 121	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_122	Binary Input 122	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_123	Binary Input 123	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_124	Binary Input 124	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_125	Binary Input 125	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_126	Binary Input 126	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_127	Binary Input 127	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_128	Binary Input 128	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_129	Binary Input 129	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_130	Binary Input 130	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_131	Binary Input 131	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_132	Binary Input 132	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_133	Binary Input 133	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_134	Binary Input 134	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_135	Binary Input 135	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_136	Binary Input 136	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_137	Binary Input 137	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_138	Binary Input 138	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_139	Binary Input 139	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_140	Binary Input 140	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_141	Binary Input 141	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_142	Binary Input 142	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_143	Binary Input 143	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_144	Binary Input 144	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_145	Binary Input 145	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_146	Binary Input 146	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_147	Binary Input 147	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_148	Binary Input 148	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_149	Binary Input 149	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_150	Binary Input 150	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_151	Binary Input 151	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_152	Binary Input 152	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_153	Binary Input 153	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_154	Binary Input 154	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_155	Binary Input 155	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_156	Binary Input 156	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_157	Binary Input 157	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_158	Binary Input 158	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_159	Binary Input 159	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_160	Binary Input 160	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_161	Binary Input 161	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_162	Binary Input 162	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_163	Binary Input 163	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_164	Binary Input 164	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_165	Binary Input 165	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_166	Binary Input 166	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_167	Binary Input 167	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_168	Binary Input 168	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_169	Binary Input 169	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_170	Binary Input 170	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_171	Binary Input 171	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_172	Binary Input 172	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_173	Binary Input 173	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_174	Binary Input 174	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_175	Binary Input 175	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_176	Binary Input 176	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_177	Binary Input 177	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_178	Binary Input 178	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_179	Binary Input 179	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_180	Binary Input 180	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_181	Binary Input 181	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_182	Binary Input 182	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_183	Binary Input 183	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_184	Binary Input 184	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_185	Binary Input 185	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_186	Binary Input 186	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_187	Binary Input 187	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_188	Binary Input 188	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_189	Binary Input 189	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_190	Binary Input 190	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_191	Binary Input 191	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_192	Binary Input 192	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_193	Binary Input 193	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
BI_194	Binary Input 194	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_195	Binary Input 195	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_196	Binary Input 196	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_197	Binary Input 197	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_198	Binary Input 198	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BI_199	Binary Input 199	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
BO_000	Binary Output 0	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB1
BO_001	Binary Output 1	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB2
BO_002	Binary Output 2	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB3
BO_003	Binary Output 3	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB4
BO_004	Binary Output 4	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB5
BO_005	Binary Output 5	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB6
BO_006	Binary Output 6	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB7
BO_007	Binary Output 7	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB8
BO_008	Binary Output 8	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB9
BO_009	Binary Output 9	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB10
BO_010	Binary Output 10	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB11
BO_011	Binary Output 11	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB12
BO_012	Binary Output 12	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB13
BO_013	Binary Output 13	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB14
BO_014	Binary Output 14	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB15
BO_015	Binary Output 15	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB16
BO_016	Binary Output 16	Range = Maximum of 2 Digital Elements	OC
BO_017	Binary Output 17	Range = Maximum of 2 Digital Elements	CC
BO_018	Binary Output 18	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_DEM
BO_019	Binary Output 19	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_PDM
BO_020	Binary Output 20	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_ENE
BO_021	Binary Output 21	Range = Maximum of 2	DRST_BK

		Digital Elements	
BO_022	Binary Output 22	Range = Maximum of 2 Digital Elements	DRST_TAR
BO_023	Binary Output 23	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NXTEVE
BO_024	Binary Output 24	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB1:RB2
BO_025	Binary Output 25	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB3:RB4
BO_026	Binary Output 26	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB5:RB6
BO_027	Binary Output 27	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB7:RB8
BO_028	Binary Output 28	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB9:RB10
BO_029	Binary Output 29	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB11:RB12
BO_030	Binary Output 30	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB13:RB14
BO_031	Binary Output 31	Range = Maximum of 2 Digital Elements	RB15:RB16
BO_032	Binary Output 32	Range = Maximum of 2 Digital Elements	OC:CC
AI_000	Analog Input 0	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IA
AI_001	Analog Input 1	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IAFA::500
AI_002	Analog Input 2	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IB
AI_003	Analog Input 3	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IBFA::500
AI_004	Analog Input 4	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IC
AI_005	Analog Input 5	Range = Maximum of 1 Analog Elements	ICFA::500
AI_006	Analog Input 6	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IN
AI_007	Analog Input 7	Range = Maximum of 1 Analog Elements	INFA::500
AI_008	Analog Input 8	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VA
AI_009	Analog Input 9	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VAFA::500
AI_010	Analog Input 10	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VB
AI_011	Analog Input 11	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VBFA::500
AI_012	Analog Input 12	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VC
AI_013	Analog Input 13	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VCFA::500
AI_014	Analog Input 14	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VS
AI_015	Analog Input 15	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VSFA::500
AI_016	Analog Input 16	Range = Maximum of 1	IG

		Analog Elements	
AI_017	Analog Input 17	Range = Maximum of 1 Analog Elements	IGFA::500
AI_018	Analog Input 18	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MW3
AI_019	Analog Input 19	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVAR3
AI_020	Analog Input 20	Range = Maximum of 1 Analog Elements	PF3
AI_021	Analog Input 21	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FREQ
AI_022	Analog Input 22	Range = Maximum of 1 Analog Elements	VDC
AI_023	Analog Input 23	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MWH3I
AI_024	Analog Input 24	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MWH3O
AI_025	Analog Input 25	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVRH3I
AI_026	Analog Input 26	Range = Maximum of 1 Analog Elements	MVRH3O
AI_027	Analog Input 27	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARA
AI_028	Analog Input 28	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARB
AI_029	Analog Input 29	Range = Maximum of 1 Analog Elements	WEARC
AI_030	Analog Input 30	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTYPE
AI_031	Analog Input 31	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FLOC
AI_032	Analog Input 32	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FI
AI_033	Analog Input 33	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FFREQ
AI_034	Analog Input 34	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FGRP
AI_035	Analog Input 35	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FSHO
AI_036	Analog Input 36	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEH
AI_037	Analog Input 37	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEM
AI_038	Analog Input 38	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FTIMEL
AI_039	Analog Input 39	Range = Maximum of 1 Analog Elements	FUNR
AI_040	Analog Input 40	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_041	Analog Input 41	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_042	Analog Input 42	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_043	Analog Input 43	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_044	Analog Input 44	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_045	Analog Input 45	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_046	Analog Input 46	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_047	Analog Input 47	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_048	Analog Input 48	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_049	Analog Input 49	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_050	Analog Input 50	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_051	Analog Input 51	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_052	Analog Input 52	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_053	Analog Input 53	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_054	Analog Input 54	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_055	Analog Input 55	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_056	Analog Input 56	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_057	Analog Input 57	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_058	Analog Input 58	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_059	Analog Input 59	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_060	Analog Input 60	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_061	Analog Input 61	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_062	Analog Input 62	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_063	Analog Input 63	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_064	Analog Input 64	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_065	Analog Input 65	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_066	Analog Input 66	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_067	Analog Input 67	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_068	Analog Input 68	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_069	Analog Input 69	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_070	Analog Input 70	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_071	Analog Input 71	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_072	Analog Input 72	Range = Maximum of 1	NA



		Analog Elements	
AI_073	Analog Input 73	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_074	Analog Input 74	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_075	Analog Input 75	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_076	Analog Input 76	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_077	Analog Input 77	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_078	Analog Input 78	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_079	Analog Input 79	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_080	Analog Input 80	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_081	Analog Input 81	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_082	Analog Input 82	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_083	Analog Input 83	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_084	Analog Input 84	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_085	Analog Input 85	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_086	Analog Input 86	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_087	Analog Input 87	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_088	Analog Input 88	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_089	Analog Input 89	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_090	Analog Input 90	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_091	Analog Input 91	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_092	Analog Input 92	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_093	Analog Input 93	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_094	Analog Input 94	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_095	Analog Input 95	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_096	Analog Input 96	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_097	Analog Input 97	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_098	Analog Input 98	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_099	Analog Input 99	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_100	Analog Input 100	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_101	Analog Input 101	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_102	Analog Input 102	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_103	Analog Input 103	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_104	Analog Input 104	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_105	Analog Input 105	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_106	Analog Input 106	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_107	Analog Input 107	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_108	Analog Input 108	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_109	Analog Input 109	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_110	Analog Input 110	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_111	Analog Input 111	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_112	Analog Input 112	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_113	Analog Input 113	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_114	Analog Input 114	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_115	Analog Input 115	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_116	Analog Input 116	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_117	Analog Input 117	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_118	Analog Input 118	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_119	Analog Input 119	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_120	Analog Input 120	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_121	Analog Input 121	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_122	Analog Input 122	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_123	Analog Input 123	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_124	Analog Input 124	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_125	Analog Input 125	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_126	Analog Input 126	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_127	Analog Input 127	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_128	Analog Input 128	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_129	Analog Input 129	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_130	Analog Input 130	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_131	Analog Input 131	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_132	Analog Input 132	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_133	Analog Input 133	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_134	Analog Input 134	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_135	Analog Input 135	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_136	Analog Input 136	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_137	Analog Input 137	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_138	Analog Input 138	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_139	Analog Input 139	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_140	Analog Input 140	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_141	Analog Input 141	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_142	Analog Input 142	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_143	Analog Input 143	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_144	Analog Input 144	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_145	Analog Input 145	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_146	Analog Input 146	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_147	Analog Input 147	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_148	Analog Input 148	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_149	Analog Input 149	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_150	Analog Input 150	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_151	Analog Input 151	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_152	Analog Input 152	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_153	Analog Input 153	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_154	Analog Input 154	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_155	Analog Input 155	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_156	Analog Input 156	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_157	Analog Input 157	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_158	Analog Input 158	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_159	Analog Input 159	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_160	Analog Input 160	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_161	Analog Input 161	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_162	Analog Input 162	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_163	Analog Input 163	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_164	Analog Input 164	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_165	Analog Input 165	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_166	Analog Input 166	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_167	Analog Input 167	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_168	Analog Input 168	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_169	Analog Input 169	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_170	Analog Input 170	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_171	Analog Input 171	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_172	Analog Input 172	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_173	Analog Input 173	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_174	Analog Input 174	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_175	Analog Input 175	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_176	Analog Input 176	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_177	Analog Input 177	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_178	Analog Input 178	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_179	Analog Input 179	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_180	Analog Input 180	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_181	Analog Input 181	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_182	Analog Input 182	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_183	Analog Input 183	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_184	Analog Input 184	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
AI_185	Analog Input 185	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_186	Analog Input 186	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_187	Analog Input 187	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_188	Analog Input 188	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_189	Analog Input 189	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_190	Analog Input 190	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_191	Analog Input 191	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_192	Analog Input 192	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_193	Analog Input 193	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_194	Analog Input 194	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_195	Analog Input 195	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_196	Analog Input 196	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_197	Analog Input 197	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_198	Analog Input 198	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AI_199	Analog Input 199	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
AO_000	Analog Input 0	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ACTGRP
AO_001	Analog Input 1	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_002	Analog Input 2	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_003	Analog Input 3	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_004	Analog Input 4	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_005	Analog Input 5	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_006	Analog Input 6	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
AO_007	Analog Input 7	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
CO_000	Counter 0	Range = Maximum of 1 Analog Elements	ACTGRP
CO_001	Counter 1	Range = Maximum of 1 Analog Elements	INTTR
CO_002	Counter 2	Range = Maximum of 1 Analog Elements	EXTTR
CO_003	Counter 3	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_004	Counter 4	Range = Maximum of 1	NA

		Analog Elements	
CO_005	Counter 5	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_006	Counter 6	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
CO_007	Counter 7	Range = Maximum of 1 Analog Elements	NA
BO_033	Binary Output 33	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_034	Binary Output 34	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_035	Binary Output 35	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_036	Binary Output 36	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_037	Binary Output 37	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_038	Binary Output 38	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_039	Binary Output 39	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_040	Binary Output 40	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_041	Binary Output 41	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_042	Binary Output 42	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_043	Binary Output 43	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_044	Binary Output 44	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_045	Binary Output 45	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_046	Binary Output 46	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_047	Binary Output 47	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_048	Binary Output 48	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_049	Binary Output 49	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_050	Binary Output 50	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_051	Binary Output 51	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_052	Binary Output 52	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_053	Binary Output 53	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_054	Binary Output 54	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_055	Binary Output 55	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_056	Binary Output 56	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_057	Binary Output 57	Range = Maximum of 2	NA

		Digital Elements	
BO_058	Binary Output 58	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_059	Binary Output 59	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_060	Binary Output 60	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_061	Binary Output 61	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_062	Binary Output 62	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_063	Binary Output 63	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_064	Binary Output 64	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_065	Binary Output 65	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_066	Binary Output 66	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_067	Binary Output 67	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_068	Binary Output 68	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_069	Binary Output 69	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
BO_070	Binary Output 70	Range = Maximum of 2 Digital Elements	NA
<b>DNP Map 3</b>			<a href="#">Top</a>

<b>Global</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
PTCONN	Phase PT Connection	Select: DELTA, WYE	WYE
TGR	Group Change Delay (cyc)	Range = 0,00 to 16000,00	400,00
NFREQ	Nominal Frequency (Hz)	Select: 50, 60	50
PHROT	Phase Rotation	Select: ABC, ACB	ABC
DATE_F	Date Format	Select: MDY, YMD	MDY
FP_TO	Front Panel Timeout (mins)	Range = 1 to 30, OFF	15
SCROLL	Display Update Rate in seconds (seconds)	Range = 1 to 60	2
FPNGD	Front Panel Neutral/Ground Display	Select: OFF, IN, IG	IG
LER	Length of Event Report (cyc)	Select: 15, 30, 60, 180	180
PRE	Cycle Length of Prefault in Event Report (cyc)	Range = 1 to 179	30
DCLOP	DC Battery LO Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
DCHIP	DC Battery HI Voltage Pickup (Vdc)	Range = 20,00 to 300,00, OFF	OFF
IN101D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN102D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN103D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN104D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN105D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN106D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN201D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN202D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN203D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN204D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN205D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN206D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN207D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
IN208D	Input IN_ Debounce cycles (cyc)	Range = 0,00 to 2,00, AC	0,00
EBMON	Breaker Monitor	Select: Y, N	Y
COSP1	Close/Open Operations Set Pt. 1-max	Range = 0 to 65000	10000
COSP2	Close/Open Operations Set Pt. 2-mid	Range = 0 to 65000	150
COSP3	Close/Open Operations Set Pt. 3-min	Range = 0 to 65000	12
KASP1	kA(pri) Interrupted Set Pt. 1-min (kA)	Range = 0,00 to 999,00	1,20
KASP2	kA(pri) Interrupted Set Pt. 2-mid (kA)	Range = 0,00 to 999,00	8,00
KASP3	kA(pri) Interrupted Set Pt. 3-max (kA)	Range = 0,00 to 999,00	20,00
ESTRT	Electrical Slow Trip Alarm Threshold (ms)	Range = 1 to 999	50
ESCLT	Electrical Slow Close Alarm Threshold (ms)	Range = 1 to 999	120
MSTRT	Mechanical Slow Trip Alarm Threshold (ms)	Range = 1 to 999	50
MSCLT	Mechanical Slow Close Alarm Threshold (ms)	Range = 1 to 999	120
RSTLED	Reset trip-latched LEDs on reclose	Select: Y, Y1, N, N1	N
LED12L	Trip latch LED12L	Select: Y, N	Y
LED13L	Trip latch LED13L	Select: Y, N	Y
LED14L	Trip latch LED14L	Select: Y, N	Y
LED15L	Trip latch LED15L	Select: Y, N	Y



LED16L	Trip latch LED16L	Select: Y, N	N
LED17L	Trip latch LED17L	Select: Y, N	N
LED18L	Trip latch LED18L	Select: Y, N	Y
LED23L	Trip latch LED23L	Select: Y, N	Y
LED24L	Trip latch LED24L	Select: Y, N	Y
LED25L	Trip latch LED25L	Select: Y, N	Y
LED26L	Trip latch LED26L	Select: Y, N	Y
LED12A	LED12 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	TRIP
LED13A	LED13 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	TIME
LED14A	LED14 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	COMM
LED15A	LED15 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	SOTF
LED16A	LED16 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	RS
LED17A	LED17 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	LO
LED18A	LED18 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	51
LED23A	LED23 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	ZONE1
LED24A	LED24 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	ZONE2
LED25A	LED25 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	ZONE3
LED26A	LED26 Alias	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	ZONE4
EPMU	Synchronized Phasor Measurement	Select: Y, N	N
EVELOCK	Event Summary Lock Period in Seconds (seconds)	Range = 0 to 1000	0
DNPSRC	DNP Session Time Base	Select: LOCAL, UTC	UTC
BOOPTCC	DNP BO Close/Trip Behavior	Select: SET, PULSE	PULSE
BOOPPUL	DNP BO Pulse On Behavior	Select: SET, PULSE	PULSE
IRIGC	IRIG-B Control Bits Definition	Select: NONE, C37.118	NONE
UTC_OFF	Offset from UTC (hr)	Range = -24,00 to 24,00	0,00
DST_BEGM	Month To Begin DST	Range = 1 to 12, NA	NA
<b>Global</b>			
<a href="#">Top</a>			

<b>Logic 1</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
TR	Other Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T
TRQUAL	Qualified Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRCOMM	Communications-Assisted Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M2P + Z2G + 50P2 + 50G3
DTT	Direct Transfer Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T)
PT1	Permissive Trip 1 Equation (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PT2	Permissive Trip 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG1	Loss-of-Guard 1 Equation (used for ECOMM = DCUB1 or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG2	Loss-of-Guard 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BT	Block Trip Equation (used for ECOMM = DCB) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
52A	Circuit Breaker Status Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
CL	Close Conditions Equation (other than automatic reclosing or CLOSE command) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC
ULCL	Unlatch Close Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\(\) * +	
79RI	Reclose Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + IN205
79RIS	Reclose Initiate Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
79DTL	Drive-to-Lockout Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	OC + SOTFT + !LT2
79DLS	Drive-to-Last Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
79SKP	Skip Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79STL	Stall Open Interval Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79BRS	Block Reset Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79SEQ	Sequence Coordination Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79CLS	Reclose Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
SET1	Set Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB5PUL * !LT1
SET2	Set Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB3 + (PB6PUL * LT1) + IN203
SET3	Set Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + OC + SV4
SET4	Set Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB1
SET5	Set Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SET6	Set Latch Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

SET7	Set Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	\SV7T + (PB5PUL * LT1)
RST2	Reset Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB4 + (PB7PUL * LT1) + IN204
RST3	Reset Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/IN102
RST4	Reset Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB2
RST5	Reset Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRGTR + 52A
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST6	Reset Latch Bit 6 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST14	Reset Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
67P1TC	Level 1 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
67P2TC	Level 2 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P3TC	Level 3 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P4TC	Level 4 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF

67G2TC	Level 2 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
67G3TC	Level 3 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G4TC	Level 4 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q1TC	Level 1 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q2TC	Level 2 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q3TC	Level 3 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q4TC	Level 4 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
51PTC	Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
51GTC	Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
51QTC	Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
BFI	Three-Pole Breaker Failure Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BFTR	Breaker Failure Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BFT
BFULTR	Breaker Failure Unlatch Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!BFT
LV1	Logic Variable Equation 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV2	Logic Variable Equation 2 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

LV3	Logic Variable Equation 3 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV4	Logic Variable Equation 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV5	Logic Variable Equation 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV6	Logic Variable Equation 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV7	Logic Variable Equation 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV8	Logic Variable Equation 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV9	Logic Variable Equation 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV10	Logic Variable Equation 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV11	Logic Variable Equation 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV12	Logic Variable Equation 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV13	Logic Variable Equation 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV14	Logic Variable Equation 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV15	Logic Variable Equation 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV16	Logic Variable Equation 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV17	Logic Variable Equation 17 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV18	Logic Variable Equation 18 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

LV19	Logic Variable Equation 19 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV20	Logic Variable Equation 20 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV21	Logic Variable Equation 21 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV22	Logic Variable Equation 22 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV23	Logic Variable Equation 23 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV24	Logic Variable Equation 24 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV25	Logic Variable Equation 25 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV26	Logic Variable Equation 26 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV27	Logic Variable Equation 27 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV28	Logic Variable Equation 28 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV29	Logic Variable Equation 29 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV30	Logic Variable Equation 30 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV31	Logic Variable Equation 31 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV32	Logic Variable Equation 32 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV1	SELogic Control Equation Variable 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	OC + (PB1PUL *



SV2	SELogic Control Equation Variable 2 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1)
SV3	SELogic Control Equation Variable 3 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC + (PB2PUL * LT1)
SV4	SELogic Control Equation Variable 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB1PUL * LT1
SV5	SELogic Control Equation Variable 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB2PUL * LT1
SV6	SELogic Control Equation Variable 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV7	SELogic Control Equation Variable 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/SV6
SV8	SELogic Control Equation Variable 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SV9	SELogic Control Equation Variable 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT5
SV10	SELogic Control Equation Variable 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!52A
SV11	SELogic Control Equation Variable 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
SV12	SELogic Control Equation Variable 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV14	SELogic Control Equation Variable 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV16	SELogic Control Equation Variable 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT101	Output Contact 101 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

OUT102	Output Contact 102 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT103	Output Contact 103 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT104	Output Contact 104 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT105	Output Contact 105 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT106	Output Contact 106 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT107	Output Contact 107 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ALRMOUT	Output Contact ALARM Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(SALARM + HALARM)
OUT201	Output Contact 201 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
OUT202	Output Contact 202 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
OUT203	Output Contact 203 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT204	Output Contact 204 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT205	Output Contact 205 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT206	Output Contact 206 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT207	Output Contact 207 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT208	Output Contact 208 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT209	Output Contact 209 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT210	Output Contact 210 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT211	Output Contact 211 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT212	Output Contact 212 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED1	Operator Control LED 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN101
LED2	Operator Control LED 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
LED3	Operator Control LED 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED4	Operator Control LED 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED5	Operator Control LED 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
LED6	Operator Control LED 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
LED7	Operator Control LED 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
LED8	Operator Control LED 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED9	Operator Control LED 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED10	Operator Control LED 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED12	Programmable Target LED 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTRIP
LED13	Programmable Target LED 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTIME

LED14	Programmable Target LED 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LCOMM
LED15	Programmable Target LED 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LSOTF
LED16	Programmable Target LED 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79RS
LED17	Programmable Target LED 17 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
LED18	Programmable Target LED 18 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	L51
LED23	Programmable Target LED 23 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE1
LED24	Programmable Target LED 24 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE2
LED25	Programmable Target LED 25 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE3
LED26	Programmable Target LED 26 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE4
DP1	Display Point 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP2	Display Point 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP3	Display Point 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP4	Display Point 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP5	Display Point 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
DP6	Display Point 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

DP7	Display Point 7 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP8	Display Point 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP9	Display Point 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP10	Display Point 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP11	Display Point 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP12	Display Point 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP13	Display Point 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS2	Select Setting Group 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS3	Select Setting Group 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

ER	Event Report Trigger Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /Z1G + /M2P + Z2G + /M3P + /Z3G + /50G1 + /50G2 + /50G3 + /50P1 + /50P2 + /50P3 + /IN101 + \IN101 + /LOP + /IN103 + /51P + /TRIP
FAULT	Fault Indication Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BKMON	Breaker Monitor Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BKCLS	Breaker Monitor Close Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
Z1XPEC	Zone 1 Phase External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
Z1XGEC	Zone 1 Ground External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SALARM	Software Alarm Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
TMB1A	Channel A, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: !/\(\) * +	
TMB5A	Channel A, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1B	Channel B, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2B	Channel B, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3B	Channel B, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4B	Channel B, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5B	Channel B, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6B	Channel B, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7B	Channel B, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8B	Channel B, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTTRGT	Target Reset Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_DEM	Reset Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_PDM	Reset Peak Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

RST_BK	Reset Breaker Monitor Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HIS	Reset Event History Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_ENE	Reset Energy Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_MML	Reset Max/Min Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HAL	Reset Hardware Alarm Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTDNPE	Reset DNP Event Queue Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PMTRIG	PM Trigger Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA1	Trigger Reason 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA2	Trigger Reason 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA3	Trigger Reason 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA4	Trigger Reason 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
<b>Logic 1</b>			
			<a href="#">Top</a>



<b>Logic 2</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
TR	Other Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T
TRQUAL	Qualified Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRCOMM	Communications-Assisted Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M2P + Z2G + 50P2 + 50G3
DTT	Direct Transfer Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T)
PT1	Permissive Trip 1 Equation (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PT2	Permissive Trip 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG1	Loss-of-Guard 1 Equation (used for ECOMM = DCUB1 or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG2	Loss-of-Guard 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BT	Block Trip Equation (used for ECOMM = DCB) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
52A	Circuit Breaker Status Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
CL	Close Conditions Equation (other than automatic reclosing or CLOSE command) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC
ULCL	Unlatch Close Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\(\) * +	
79RI	Reclose Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + IN205
79RIS	Reclose Initiate Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
79DTL	Drive-to-Lockout Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	OC + SOTFT + !LT2
79DLS	Drive-to-Last Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
79SKP	Skip Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79STL	Stall Open Interval Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79BRS	Block Reset Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79SEQ	Sequence Coordination Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79CLS	Reclose Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
SET1	Set Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB5PUL * !LT1
SET2	Set Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB3 + (PB6PUL * LT1) + IN203
SET3	Set Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + OC + SV4
SET4	Set Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB1
SET5	Set Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SET6	Set Latch Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

SET7	Set Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	\SV7T + (PB5PUL * LT1)
RST2	Reset Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB4 + (PB7PUL * LT1) + IN204
RST3	Reset Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/IN102
RST4	Reset Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB2
RST5	Reset Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRGTR + 52A
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST6	Reset Latch Bit 6 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST14	Reset Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
67P1TC	Level 1 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
67P2TC	Level 2 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P3TC	Level 3 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P4TC	Level 4 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF

67G2TC	Level 2 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
67G3TC	Level 3 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G4TC	Level 4 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q1TC	Level 1 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q2TC	Level 2 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q3TC	Level 3 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q4TC	Level 4 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
51PTC	Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
51GTC	Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
51QTC	Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
BFI	Three-Pole Breaker Failure Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BFTR	Breaker Failure Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BFT
BFULTR	Breaker Failure Unlatch Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!BFT
LV1	Logic Variable Equation 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV2	Logic Variable Equation 2 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

LV3	Logic Variable Equation 3 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV4	Logic Variable Equation 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV5	Logic Variable Equation 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV6	Logic Variable Equation 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV7	Logic Variable Equation 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV8	Logic Variable Equation 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV9	Logic Variable Equation 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV10	Logic Variable Equation 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV11	Logic Variable Equation 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV12	Logic Variable Equation 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV13	Logic Variable Equation 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV14	Logic Variable Equation 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV15	Logic Variable Equation 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV16	Logic Variable Equation 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV17	Logic Variable Equation 17 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV18	Logic Variable Equation 18 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

LV19	Logic Variable Equation 19 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV20	Logic Variable Equation 20 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV21	Logic Variable Equation 21 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV22	Logic Variable Equation 22 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV23	Logic Variable Equation 23 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV24	Logic Variable Equation 24 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV25	Logic Variable Equation 25 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV26	Logic Variable Equation 26 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV27	Logic Variable Equation 27 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV28	Logic Variable Equation 28 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV29	Logic Variable Equation 29 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV30	Logic Variable Equation 30 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV31	Logic Variable Equation 31 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV32	Logic Variable Equation 32 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV1	SELogic Control Equation Variable 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	OC + (PB1PUL *

SV2	SELogic Control Equation Variable 2 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1)
SV3	SELogic Control Equation Variable 3 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC + (PB2PUL * LT1)
SV4	SELogic Control Equation Variable 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB1PUL * LT1
SV5	SELogic Control Equation Variable 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB2PUL * LT1
SV6	SELogic Control Equation Variable 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV7	SELogic Control Equation Variable 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/SV6
SV8	SELogic Control Equation Variable 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SV9	SELogic Control Equation Variable 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT5
SV10	SELogic Control Equation Variable 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV11	SELogic Control Equation Variable 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV14	SELogic Control Equation Variable 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV16	SELogic Control Equation Variable 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT101	Output Contact 101 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0



OUT102	Output Contact 102 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT103	Output Contact 103 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT104	Output Contact 104 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT105	Output Contact 105 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT106	Output Contact 106 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT107	Output Contact 107 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ALRMOUT	Output Contact ALARM Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(SALARM + HALARM)
OUT201	Output Contact 201 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
OUT202	Output Contact 202 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
OUT203	Output Contact 203 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT204	Output Contact 204 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT205	Output Contact 205 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT206	Output Contact 206 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT207	Output Contact 207 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT208	Output Contact 208 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT209	Output Contact 209 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT210	Output Contact 210 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT211	Output Contact 211 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT212	Output Contact 212 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED1	Operator Control LED 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN101
LED2	Operator Control LED 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
LED3	Operator Control LED 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED4	Operator Control LED 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED5	Operator Control LED 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
LED6	Operator Control LED 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
LED7	Operator Control LED 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
LED8	Operator Control LED 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED9	Operator Control LED 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED10	Operator Control LED 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED12	Programmable Target LED 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTRIP
LED13	Programmable Target LED 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTIME

LED14	Programmable Target LED 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LCOMM
LED15	Programmable Target LED 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LSOTF
LED16	Programmable Target LED 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79RS
LED17	Programmable Target LED 17 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
LED18	Programmable Target LED 18 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	L51
LED23	Programmable Target LED 23 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE1
LED24	Programmable Target LED 24 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE2
LED25	Programmable Target LED 25 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE3
LED26	Programmable Target LED 26 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE4
DP1	Display Point 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP2	Display Point 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP3	Display Point 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP4	Display Point 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP5	Display Point 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
DP6	Display Point 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

DP7	Display Point 7 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP8	Display Point 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP9	Display Point 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP10	Display Point 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP11	Display Point 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP12	Display Point 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP13	Display Point 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS2	Select Setting Group 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS3	Select Setting Group 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

ER	Event Report Trigger Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /Z1G + /M2P + Z2G + /M3P + /Z3G + /50G1 + /50G2 + /50G3 + /50P1 + /50P2 + /50P3 + /IN101 + \IN101 + /LOP + /IN103 + /51P + /TRIP
FAULT	Fault Indication Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BKMON	Breaker Monitor Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BKCLS	Breaker Monitor Close Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
Z1XPEC	Zone 1 Phase External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
Z1XGEC	Zone 1 Ground External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SALARM	Software Alarm Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
TMB1A	Channel A, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: !/\(\) * +	
TMB5A	Channel A, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1B	Channel B, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2B	Channel B, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3B	Channel B, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4B	Channel B, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5B	Channel B, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6B	Channel B, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7B	Channel B, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8B	Channel B, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTTRGT	Target Reset Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_DEM	Reset Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_PDM	Reset Peak Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

RST_BK	Reset Breaker Monitor Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HIS	Reset Event History Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_ENE	Reset Energy Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_MML	Reset Max/Min Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HAL	Reset Hardware Alarm Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTDNPE	Reset DNP Event Queue Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PMTRIG	PM Trigger Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA1	Trigger Reason 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA2	Trigger Reason 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA3	Trigger Reason 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA4	Trigger Reason 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
<b>Logic 2</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Logic 3</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
TR	Other Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T
TRQUAL	Qualified Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRCOMM	Communications-Assisted Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M2P + Z2G + 50P2 + 50G3
DTT	Direct Transfer Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T)
PT1	Permissive Trip 1 Equation (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PT2	Permissive Trip 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG1	Loss-of-Guard 1 Equation (used for ECOMM = DCUB1 or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG2	Loss-of-Guard 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BT	Block Trip Equation (used for ECOMM = DCB) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
52A	Circuit Breaker Status Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
CL	Close Conditions Equation (other than automatic reclosing or CLOSE command) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC
ULCL	Unlatch Close Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP



		operators: !/\(\) * +	
79RI	Reclose Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + IN205
79RIS	Reclose Initiate Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
79DTL	Drive-to-Lockout Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	OC + SOTFT + !LT2
79DLS	Drive-to-Last Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
79SKP	Skip Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79STL	Stall Open Interval Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79BRS	Block Reset Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79SEQ	Sequence Coordination Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79CLS	Reclose Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
SET1	Set Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB5PUL * !LT1
SET2	Set Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB3 + (PB6PUL * LT1) + IN203
SET3	Set Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + OC + SV4
SET4	Set Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB1
SET5	Set Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SET6	Set Latch Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

SET7	Set Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	\SV7T + (PB5PUL * LT1)
RST2	Reset Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB4 + (PB7PUL * LT1) + IN204
RST3	Reset Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/IN102
RST4	Reset Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB2
RST5	Reset Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRGTR + 52A
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST6	Reset Latch Bit 6 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST14	Reset Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
67P1TC	Level 1 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
67P2TC	Level 2 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P3TC	Level 3 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P4TC	Level 4 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF

67G2TC	Level 2 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
67G3TC	Level 3 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G4TC	Level 4 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q1TC	Level 1 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q2TC	Level 2 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q3TC	Level 3 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q4TC	Level 4 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
51PTC	Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
51GTC	Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
51QTC	Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
BFI	Three-Pole Breaker Failure Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BFTR	Breaker Failure Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BFT
BFULTR	Breaker Failure Unlatch Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!BFT
LV1	Logic Variable Equation 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV2	Logic Variable Equation 2 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

LV3	Logic Variable Equation 3 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV4	Logic Variable Equation 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV5	Logic Variable Equation 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV6	Logic Variable Equation 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV7	Logic Variable Equation 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV8	Logic Variable Equation 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV9	Logic Variable Equation 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV10	Logic Variable Equation 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV11	Logic Variable Equation 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV12	Logic Variable Equation 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV13	Logic Variable Equation 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV14	Logic Variable Equation 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV15	Logic Variable Equation 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV16	Logic Variable Equation 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV17	Logic Variable Equation 17 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV18	Logic Variable Equation 18 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

LV19	Logic Variable Equation 19 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV20	Logic Variable Equation 20 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV21	Logic Variable Equation 21 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV22	Logic Variable Equation 22 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV23	Logic Variable Equation 23 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV24	Logic Variable Equation 24 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV25	Logic Variable Equation 25 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV26	Logic Variable Equation 26 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV27	Logic Variable Equation 27 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV28	Logic Variable Equation 28 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV29	Logic Variable Equation 29 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV30	Logic Variable Equation 30 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV31	Logic Variable Equation 31 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV32	Logic Variable Equation 32 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV1	SELogic Control Equation Variable 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	OC + (PB1PUL *

SV2	SELogic Control Equation Variable 2 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1)
SV3	SELogic Control Equation Variable 3 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC + (PB2PUL * LT1)
SV4	SELogic Control Equation Variable 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB1PUL * LT1
SV5	SELogic Control Equation Variable 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB2PUL * LT1
SV6	SELogic Control Equation Variable 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV7	SELogic Control Equation Variable 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/SV6
SV8	SELogic Control Equation Variable 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SV9	SELogic Control Equation Variable 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT5
SV10	SELogic Control Equation Variable 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV11	SELogic Control Equation Variable 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV14	SELogic Control Equation Variable 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV16	SELogic Control Equation Variable 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT101	Output Contact 101 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

OUT102	Output Contact 102 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT103	Output Contact 103 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT104	Output Contact 104 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT105	Output Contact 105 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT106	Output Contact 106 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT107	Output Contact 107 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ALRMOUT	Output Contact ALARM Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(SALARM + HALARM)
OUT201	Output Contact 201 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
OUT202	Output Contact 202 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
OUT203	Output Contact 203 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT204	Output Contact 204 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT205	Output Contact 205 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT206	Output Contact 206 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT207	Output Contact 207 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT208	Output Contact 208 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	



OUT209	Output Contact 209 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT210	Output Contact 210 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT211	Output Contact 211 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT212	Output Contact 212 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED1	Operator Control LED 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN101
LED2	Operator Control LED 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
LED3	Operator Control LED 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED4	Operator Control LED 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED5	Operator Control LED 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
LED6	Operator Control LED 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
LED7	Operator Control LED 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
LED8	Operator Control LED 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED9	Operator Control LED 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED10	Operator Control LED 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED12	Programmable Target LED 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTRIP
LED13	Programmable Target LED 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTIME

LED14	Programmable Target LED 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LCOMM
LED15	Programmable Target LED 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LSOTF
LED16	Programmable Target LED 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79RS
LED17	Programmable Target LED 17 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
LED18	Programmable Target LED 18 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	L51
LED23	Programmable Target LED 23 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE1
LED24	Programmable Target LED 24 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE2
LED25	Programmable Target LED 25 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE3
LED26	Programmable Target LED 26 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE4
DP1	Display Point 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP2	Display Point 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP3	Display Point 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP4	Display Point 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP5	Display Point 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
DP6	Display Point 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

DP7	Display Point 7 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP8	Display Point 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP9	Display Point 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP10	Display Point 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP11	Display Point 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP12	Display Point 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP13	Display Point 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS2	Select Setting Group 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS3	Select Setting Group 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

ER	Event Report Trigger Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /Z1G + /M2P + Z2G + /M3P + /Z3G + /50G1 + /50G2 + /50G3 + /50P1 + /50P2 + /50P3 + /IN101 + \IN101 + /LOP + /IN103 + /51P + /TRIP
FAULT	Fault Indication Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BKMON	Breaker Monitor Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BKCLS	Breaker Monitor Close Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
Z1XPEC	Zone 1 Phase External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
Z1XGEC	Zone 1 Ground External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SALARM	Software Alarm Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
TMB1A	Channel A, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: !/\(\) * +	
TMB5A	Channel A, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1B	Channel B, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2B	Channel B, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3B	Channel B, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4B	Channel B, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5B	Channel B, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6B	Channel B, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7B	Channel B, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8B	Channel B, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTTRGT	Target Reset Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_DEM	Reset Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_PDM	Reset Peak Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

RST_BK	Reset Breaker Monitor Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HIS	Reset Event History Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_ENE	Reset Energy Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_MML	Reset Max/Min Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HAL	Reset Hardware Alarm Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTDNPE	Reset DNP Event Queue Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PMTRIG	PM Trigger Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA1	Trigger Reason 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA2	Trigger Reason 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA3	Trigger Reason 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA4	Trigger Reason 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
<b>Logic 3</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Logic 4</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
TR	Other Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T
TRQUAL	Qualified Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRCOMM	Communications-Assisted Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M2P + Z2G + 50P2 + 50G3
DTT	Direct Transfer Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T)
PT1	Permissive Trip 1 Equation (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PT2	Permissive Trip 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG1	Loss-of-Guard 1 Equation (used for ECOMM = DCUB1 or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG2	Loss-of-Guard 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BT	Block Trip Equation (used for ECOMM = DCB) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
52A	Circuit Breaker Status Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
CL	Close Conditions Equation (other than automatic reclosing or CLOSE command) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC
ULCL	Unlatch Close Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\(\) * +	
79RI	Reclose Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + IN205
79RIS	Reclose Initiate Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
79DTL	Drive-to-Lockout Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	OC + SOTFT + !LT2
79DLS	Drive-to-Last Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
79SKP	Skip Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79STL	Stall Open Interval Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79BRS	Block Reset Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79SEQ	Sequence Coordination Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79CLS	Reclose Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
SET1	Set Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB5PUL * !LT1
SET2	Set Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB3 + (PB6PUL * LT1) + IN203
SET3	Set Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + OC + SV4
SET4	Set Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB1
SET5	Set Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SET6	Set Latch Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0



SET7	Set Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	\SV7T + (PB5PUL * LT1)
RST2	Reset Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB4 + (PB7PUL * LT1) + IN204
RST3	Reset Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/IN102
RST4	Reset Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB2
RST5	Reset Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRGTR + 52A
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST6	Reset Latch Bit 6 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST14	Reset Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
67P1TC	Level 1 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
67P2TC	Level 2 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P3TC	Level 3 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P4TC	Level 4 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF

67G2TC	Level 2 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
67G3TC	Level 3 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G4TC	Level 4 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q1TC	Level 1 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q2TC	Level 2 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q3TC	Level 3 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q4TC	Level 4 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
51PTC	Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
51GTC	Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
51QTC	Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
BFI	Three-Pole Breaker Failure Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BFTR	Breaker Failure Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BFT
BFULTR	Breaker Failure Unlatch Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!BFT
LV1	Logic Variable Equation 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV2	Logic Variable Equation 2 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

LV3	Logic Variable Equation 3 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV4	Logic Variable Equation 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV5	Logic Variable Equation 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV6	Logic Variable Equation 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV7	Logic Variable Equation 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV8	Logic Variable Equation 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV9	Logic Variable Equation 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV10	Logic Variable Equation 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV11	Logic Variable Equation 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV12	Logic Variable Equation 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV13	Logic Variable Equation 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV14	Logic Variable Equation 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV15	Logic Variable Equation 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV16	Logic Variable Equation 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV17	Logic Variable Equation 17 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV18	Logic Variable Equation 18 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

LV19	Logic Variable Equation 19 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV20	Logic Variable Equation 20 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV21	Logic Variable Equation 21 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV22	Logic Variable Equation 22 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV23	Logic Variable Equation 23 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV24	Logic Variable Equation 24 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV25	Logic Variable Equation 25 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV26	Logic Variable Equation 26 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV27	Logic Variable Equation 27 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV28	Logic Variable Equation 28 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV29	Logic Variable Equation 29 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV30	Logic Variable Equation 30 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV31	Logic Variable Equation 31 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV32	Logic Variable Equation 32 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV1	SELogic Control Equation Variable 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	OC + (PB1PUL *

SV2	SELogic Control Equation Variable 2 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1)
SV3	SELogic Control Equation Variable 3 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC + (PB2PUL * LT1)
SV4	SELogic Control Equation Variable 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB1PUL * LT1
SV5	SELogic Control Equation Variable 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB2PUL * LT1
SV6	SELogic Control Equation Variable 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV7	SELogic Control Equation Variable 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/SV6
SV8	SELogic Control Equation Variable 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SV9	SELogic Control Equation Variable 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT5
SV10	SELogic Control Equation Variable 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV11	SELogic Control Equation Variable 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV14	SELogic Control Equation Variable 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV16	SELogic Control Equation Variable 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT101	Output Contact 101 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

OUT102	Output Contact 102 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT103	Output Contact 103 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT104	Output Contact 104 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT105	Output Contact 105 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT106	Output Contact 106 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT107	Output Contact 107 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ALRMOUT	Output Contact ALARM Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(SALARM + HALARM)
OUT201	Output Contact 201 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
OUT202	Output Contact 202 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
OUT203	Output Contact 203 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT204	Output Contact 204 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT205	Output Contact 205 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT206	Output Contact 206 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT207	Output Contact 207 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT208	Output Contact 208 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT209	Output Contact 209 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT210	Output Contact 210 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT211	Output Contact 211 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT212	Output Contact 212 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED1	Operator Control LED 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN101
LED2	Operator Control LED 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
LED3	Operator Control LED 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED4	Operator Control LED 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED5	Operator Control LED 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
LED6	Operator Control LED 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
LED7	Operator Control LED 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
LED8	Operator Control LED 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED9	Operator Control LED 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED10	Operator Control LED 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED12	Programmable Target LED 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTRIP
LED13	Programmable Target LED 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTIME



LED14	Programmable Target LED 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LCOMM
LED15	Programmable Target LED 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LSOTF
LED16	Programmable Target LED 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79RS
LED17	Programmable Target LED 17 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
LED18	Programmable Target LED 18 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	L51
LED23	Programmable Target LED 23 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE1
LED24	Programmable Target LED 24 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE2
LED25	Programmable Target LED 25 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE3
LED26	Programmable Target LED 26 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE4
DP1	Display Point 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP2	Display Point 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP3	Display Point 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP4	Display Point 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP5	Display Point 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
DP6	Display Point 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

DP7	Display Point 7 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP8	Display Point 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP9	Display Point 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP10	Display Point 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP11	Display Point 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP12	Display Point 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP13	Display Point 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS2	Select Setting Group 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS3	Select Setting Group 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

ER	Event Report Trigger Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /Z1G + /M2P + Z2G + /M3P + /Z3G + /50G1 + /50G2 + /50G3 + /50P1 + /50P2 + /50P3 + /IN101 + \IN101 + /LOP + /IN103 + /51P + /TRIP
FAULT	Fault Indication Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BKMON	Breaker Monitor Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BKCLS	Breaker Monitor Close Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
Z1XPEC	Zone 1 Phase External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
Z1XGEC	Zone 1 Ground External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SALARM	Software Alarm Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
TMB1A	Channel A, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: !/\(\) * +	
TMB5A	Channel A, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1B	Channel B, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2B	Channel B, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3B	Channel B, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4B	Channel B, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5B	Channel B, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6B	Channel B, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7B	Channel B, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8B	Channel B, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTTRGT	Target Reset Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_DEM	Reset Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_PDM	Reset Peak Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

RST_BK	Reset Breaker Monitor Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HIS	Reset Event History Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_ENE	Reset Energy Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_MML	Reset Max/Min Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HAL	Reset Hardware Alarm Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTDNPE	Reset DNP Event Queue Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PMTRIG	PM Trigger Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA1	Trigger Reason 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA2	Trigger Reason 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA3	Trigger Reason 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA4	Trigger Reason 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
<b>Logic 4</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Logic 5</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
TR	Other Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T
TRQUAL	Qualified Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRCOMM	Communications-Assisted Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M2P + Z2G + 50P2 + 50G3
DTT	Direct Transfer Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T)
PT1	Permissive Trip 1 Equation (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PT2	Permissive Trip 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG1	Loss-of-Guard 1 Equation (used for ECOMM = DCUB1 or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG2	Loss-of-Guard 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BT	Block Trip Equation (used for ECOMM = DCB) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
52A	Circuit Breaker Status Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
CL	Close Conditions Equation (other than automatic reclosing or CLOSE command) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC
ULCL	Unlatch Close Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\(\) * +	
79RI	Reclose Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + IN205
79RIS	Reclose Initiate Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
79DTL	Drive-to-Lockout Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	OC + SOTFT + !LT2
79DLS	Drive-to-Last Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
79SKP	Skip Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79STL	Stall Open Interval Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79BRS	Block Reset Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79SEQ	Sequence Coordination Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79CLS	Reclose Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
SET1	Set Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB5PUL * !LT1
SET2	Set Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB3 + (PB6PUL * LT1) + IN203
SET3	Set Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + OC + SV4
SET4	Set Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB1
SET5	Set Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SET6	Set Latch Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

SET7	Set Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	\SV7T + (PB5PUL * LT1)
RST2	Reset Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB4 + (PB7PUL * LT1) + IN204
RST3	Reset Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/IN102
RST4	Reset Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB2
RST5	Reset Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRGTR + 52A
		Valid range = Boolean equation using word bit	



RST6	Reset Latch Bit 6 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST14	Reset Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
67P1TC	Level 1 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
67P2TC	Level 2 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P3TC	Level 3 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P4TC	Level 4 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF

67G2TC	Level 2 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
67G3TC	Level 3 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G4TC	Level 4 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q1TC	Level 1 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q2TC	Level 2 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q3TC	Level 3 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q4TC	Level 4 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
51PTC	Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
51GTC	Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
51QTC	Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
BFI	Three-Pole Breaker Failure Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BFTR	Breaker Failure Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BFT
BFULTR	Breaker Failure Unlatch Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!BFT
LV1	Logic Variable Equation 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV2	Logic Variable Equation 2 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

LV3	Logic Variable Equation 3 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV4	Logic Variable Equation 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV5	Logic Variable Equation 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV6	Logic Variable Equation 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV7	Logic Variable Equation 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV8	Logic Variable Equation 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV9	Logic Variable Equation 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV10	Logic Variable Equation 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV11	Logic Variable Equation 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV12	Logic Variable Equation 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV13	Logic Variable Equation 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV14	Logic Variable Equation 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV15	Logic Variable Equation 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV16	Logic Variable Equation 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV17	Logic Variable Equation 17 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV18	Logic Variable Equation 18 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

LV19	Logic Variable Equation 19 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV20	Logic Variable Equation 20 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV21	Logic Variable Equation 21 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV22	Logic Variable Equation 22 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV23	Logic Variable Equation 23 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV24	Logic Variable Equation 24 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV25	Logic Variable Equation 25 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV26	Logic Variable Equation 26 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV27	Logic Variable Equation 27 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV28	Logic Variable Equation 28 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV29	Logic Variable Equation 29 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV30	Logic Variable Equation 30 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV31	Logic Variable Equation 31 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV32	Logic Variable Equation 32 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV1	SELogic Control Equation Variable 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	OC + (PB1PUL *

SV2	SELogic Control Equation Variable 2 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1)
SV3	SELogic Control Equation Variable 3 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC + (PB2PUL * LT1)
SV4	SELogic Control Equation Variable 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB1PUL * LT1
SV5	SELogic Control Equation Variable 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB2PUL * LT1
SV6	SELogic Control Equation Variable 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV7	SELogic Control Equation Variable 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/SV6
SV8	SELogic Control Equation Variable 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SV9	SELogic Control Equation Variable 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT5
SV10	SELogic Control Equation Variable 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV11	SELogic Control Equation Variable 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV14	SELogic Control Equation Variable 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV16	SELogic Control Equation Variable 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT101	Output Contact 101 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

OUT102	Output Contact 102 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT103	Output Contact 103 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT104	Output Contact 104 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT105	Output Contact 105 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT106	Output Contact 106 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT107	Output Contact 107 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ALRMOUT	Output Contact ALARM Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(SALARM + HALARM)
OUT201	Output Contact 201 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
OUT202	Output Contact 202 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
OUT203	Output Contact 203 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT204	Output Contact 204 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT205	Output Contact 205 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT206	Output Contact 206 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT207	Output Contact 207 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT208	Output Contact 208 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT209	Output Contact 209 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT210	Output Contact 210 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT211	Output Contact 211 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT212	Output Contact 212 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED1	Operator Control LED 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN101
LED2	Operator Control LED 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
LED3	Operator Control LED 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED4	Operator Control LED 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED5	Operator Control LED 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
LED6	Operator Control LED 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
LED7	Operator Control LED 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
LED8	Operator Control LED 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED9	Operator Control LED 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED10	Operator Control LED 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED12	Programmable Target LED 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTRIP
LED13	Programmable Target LED 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTIME

LED14	Programmable Target LED 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LCOMM
LED15	Programmable Target LED 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LSOTF
LED16	Programmable Target LED 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79RS
LED17	Programmable Target LED 17 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
LED18	Programmable Target LED 18 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	L51
LED23	Programmable Target LED 23 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE1
LED24	Programmable Target LED 24 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE2
LED25	Programmable Target LED 25 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE3
LED26	Programmable Target LED 26 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE4
DP1	Display Point 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP2	Display Point 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP3	Display Point 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP4	Display Point 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP5	Display Point 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
DP6	Display Point 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	



DP7	Display Point 7 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP8	Display Point 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP9	Display Point 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP10	Display Point 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP11	Display Point 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP12	Display Point 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP13	Display Point 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS2	Select Setting Group 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS3	Select Setting Group 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

ER	Event Report Trigger Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /Z1G + /M2P + Z2G + /M3P + /Z3G + /50G1 + /50G2 + /50G3 + /50P1 + /50P2 + /50P3 + /IN101 + \IN101 + /LOP + /IN103 + /51P + /TRIP
FAULT	Fault Indication Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BKMON	Breaker Monitor Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BKCLS	Breaker Monitor Close Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
Z1XPEC	Zone 1 Phase External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
Z1XGEC	Zone 1 Ground External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SALARM	Software Alarm Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
TMB1A	Channel A, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: !/\(\) * +	
TMB5A	Channel A, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1B	Channel B, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2B	Channel B, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3B	Channel B, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4B	Channel B, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5B	Channel B, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6B	Channel B, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7B	Channel B, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8B	Channel B, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTTRGT	Target Reset Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_DEM	Reset Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_PDM	Reset Peak Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

RST_BK	Reset Breaker Monitor Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HIS	Reset Event History Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_ENE	Reset Energy Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_MML	Reset Max/Min Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HAL	Reset Hardware Alarm Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTDNPE	Reset DNP Event Queue Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PMTRIG	PM Trigger Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA1	Trigger Reason 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA2	Trigger Reason 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA3	Trigger Reason 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA4	Trigger Reason 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
<b>Logic 5</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Logic 6</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
TR	Other Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T
TRQUAL	Qualified Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRCOMM	Communications-Assisted Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TRSOTF	Switch-Onto-Fault Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M2P + Z2G + 50P2 + 50G3
DTT	Direct Transfer Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ULTR	Unlatch Trip Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(Z1T + Z2T + Z3T + 51PT + 67P1T + 51GT + 67G1T + 67G2T)
PT1	Permissive Trip 1 Equation (used for ECOMM = POTT, DCUB1, or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PT2	Permissive Trip 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG1	Loss-of-Guard 1 Equation (used for ECOMM = DCUB1 or DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LOG2	Loss-of-Guard 2 Equation (used for ECOMM = DCUB2) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BT	Block Trip Equation (used for ECOMM = DCB) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
52A	Circuit Breaker Status Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
CL	Close Conditions Equation (other than automatic reclosing or CLOSE command) (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC
ULCL	Unlatch Close Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	TRIP

		operators: !/\(\) * +	
79RI	Reclose Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + IN205
79RIS	Reclose Initiate Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
79DTL	Drive-to-Lockout Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	OC + SOTFT + !LT2
79DLS	Drive-to-Last Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
79SKP	Skip Shot Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79STL	Stall Open Interval Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79BRS	Block Reset Timing Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
79SEQ	Sequence Coordination Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
79CLS	Reclose Supervision Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
SET1	Set Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB5PUL * !LT1
SET2	Set Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB3 + (PB6PUL * LT1) + IN203
SET3	Set Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP + OC + SV4
SET4	Set Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB1
SET5	Set Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SET6	Set Latch Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

SET7	Set Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET8	Set Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET9	Set Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET10	Set Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET11	Set Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET12	Set Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET13	Set Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET14	Set Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET15	Set Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SET16	Set Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST1	Reset Latch Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	\SV7T + (PB5PUL * LT1)
RST2	Reset Latch Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB4 + (PB7PUL * LT1) + IN204
RST3	Reset Latch Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/IN102
RST4	Reset Latch Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	RB2
RST5	Reset Latch Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRGTR + 52A
		Valid range = Boolean equation using word bit	

RST6	Reset Latch Bit 6 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST7	Reset Latch Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST8	Reset Latch Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST9	Reset Latch Bit 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST10	Reset Latch Bit 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST11	Reset Latch Bit 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST12	Reset Latch Bit 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST13	Reset Latch Bit 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST14	Reset Latch Bit 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST15	Reset Latch Bit 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST16	Reset Latch Bit 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
67P1TC	Level 1 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
67P2TC	Level 2 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P3TC	Level 3 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67P4TC	Level 4 Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G1TC	Level 1 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF



67G2TC	Level 2 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
67G3TC	Level 3 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67G4TC	Level 4 Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q1TC	Level 1 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q2TC	Level 2 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q3TC	Level 3 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
67Q4TC	Level 4 Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
51PTC	Phase Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	M4P + LOP
51GTC	Residual Ground Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	32GF + 32QF
51QTC	Negative-Sequence Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
BFI	Three-Pole Breaker Failure Initiate Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BFTR	Breaker Failure Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BFT
BFULTR	Breaker Failure Unlatch Trip Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!BFT
LV1	Logic Variable Equation 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV2	Logic Variable Equation 2 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

LV3	Logic Variable Equation 3 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV4	Logic Variable Equation 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV5	Logic Variable Equation 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV6	Logic Variable Equation 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV7	Logic Variable Equation 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV8	Logic Variable Equation 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV9	Logic Variable Equation 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV10	Logic Variable Equation 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV11	Logic Variable Equation 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV12	Logic Variable Equation 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV13	Logic Variable Equation 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV14	Logic Variable Equation 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV15	Logic Variable Equation 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV16	Logic Variable Equation 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV17	Logic Variable Equation 17 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV18	Logic Variable Equation 18 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

LV19	Logic Variable Equation 19 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV20	Logic Variable Equation 20 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV21	Logic Variable Equation 21 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV22	Logic Variable Equation 22 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV23	Logic Variable Equation 23 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV24	Logic Variable Equation 24 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV25	Logic Variable Equation 25 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV26	Logic Variable Equation 26 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV27	Logic Variable Equation 27 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV28	Logic Variable Equation 28 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV29	Logic Variable Equation 29 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV30	Logic Variable Equation 30 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV31	Logic Variable Equation 31 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LV32	Logic Variable Equation 32 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV1	SELogic Control Equation Variable 1 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	OC + (PB1PUL *

SV2	SELogic Control Equation Variable 2 (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1)
SV3	SELogic Control Equation Variable 3 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CC + (PB2PUL * LT1)
SV4	SELogic Control Equation Variable 4 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB1PUL * LT1
SV5	SELogic Control Equation Variable 5 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	PB2PUL * LT1
SV6	SELogic Control Equation Variable 6 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
SV7	SELogic Control Equation Variable 7 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/SV6
SV8	SELogic Control Equation Variable 8 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
SV9	SELogic Control Equation Variable 9 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT5
SV10	SELogic Control Equation Variable 10 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV11	SELogic Control Equation Variable 11 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV12	SELogic Control Equation Variable 12 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV13	SELogic Control Equation Variable 13 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV14	SELogic Control Equation Variable 14 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV15	SELogic Control Equation Variable 15 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SV16	SELogic Control Equation Variable 16 (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT101	Output Contact 101 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

OUT102	Output Contact 102 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT103	Output Contact 103 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT104	Output Contact 104 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT105	Output Contact 105 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT106	Output Contact 106 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT107	Output Contact 107 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
ALRMOUT	Output Contact ALARM Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!(SALARM + HALARM)
OUT201	Output Contact 201 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
OUT202	Output Contact 202 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
OUT203	Output Contact 203 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT204	Output Contact 204 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT205	Output Contact 205 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT206	Output Contact 206 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT207	Output Contact 207 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT208	Output Contact 208 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

OUT209	Output Contact 209 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT210	Output Contact 210 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT211	Output Contact 211 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
OUT212	Output Contact 212 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED1	Operator Control LED 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN101
LED2	Operator Control LED 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
LED3	Operator Control LED 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED4	Operator Control LED 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED5	Operator Control LED 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT1
LED6	Operator Control LED 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LT2
LED7	Operator Control LED 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	!LT2
LED8	Operator Control LED 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED9	Operator Control LED 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED10	Operator Control LED 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
LED12	Programmable Target LED 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTRIP
LED13	Programmable Target LED 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LTIME

LED14	Programmable Target LED 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LCOMM
LED15	Programmable Target LED 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LSOTF
LED16	Programmable Target LED 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79RS
LED17	Programmable Target LED 17 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	79LO
LED18	Programmable Target LED 18 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	L51
LED23	Programmable Target LED 23 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE1
LED24	Programmable Target LED 24 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE2
LED25	Programmable Target LED 25 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE3
LED26	Programmable Target LED 26 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	LZONE4
DP1	Display Point 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP2	Display Point 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP3	Display Point 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP4	Display Point 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
DP5	Display Point 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	IN102
DP6	Display Point 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
		Valid range = Boolean equation using word bit	

DP7	Display Point 7 Equation (SELogic)	elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP8	Display Point 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP9	Display Point 9 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP10	Display Point 10 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP11	Display Point 11 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP12	Display Point 12 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP13	Display Point 13 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP14	Display Point 14 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP15	Display Point 15 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
DP16	Display Point 16 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS1	Select Setting Group 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS2	Select Setting Group 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS3	Select Setting Group 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS4	Select Setting Group 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS5	Select Setting Group 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SS6	Select Setting Group 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0



ER	Event Report Trigger Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	/M1P + /Z1G + /M2P + Z2G + /M3P + /Z3G + /50G1 + /50G2 + /50G3 + /50P1 + /50P2 + /50P3 + /IN101 + \IN101 + /LOP + /IN103 + /51P + /TRIP
FAULT	Fault Indication Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BSYNCH	Block Synchronism Check Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	52A
CLMON	Close Bus Monitor Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
BKMON	Breaker Monitor Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	TRIP
BKCLS	Breaker Monitor Close Initiation Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	CLOSE
E32IV	Enable for V0 Polarized and IN Polarized Elements Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	1
Z1XPEC	Zone 1 Phase External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
Z1XGEC	Zone 1 Ground External Control Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
SALARM	Software Alarm Conditions Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
TMB1A	Channel A, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2A	Channel A, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3A	Channel A, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4A	Channel A, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal	0

		operators: !/\(\) * +	
TMB5A	Channel A, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6A	Channel A, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7A	Channel A, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8A	Channel A, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB1B	Channel B, Transmit Bit 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB2B	Channel B, Transmit Bit 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB3B	Channel B, Transmit Bit 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB4B	Channel B, Transmit Bit 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB5B	Channel B, Transmit Bit 5 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB6B	Channel B, Transmit Bit 6 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB7B	Channel B, Transmit Bit 7 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TMB8B	Channel B, Transmit Bit 8 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTTRGT	Target Reset Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_DEM	Reset Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_PDM	Reset Peak Demand Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0

RST_BK	Reset Breaker Monitor Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HIS	Reset Event History Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_ENE	Reset Energy Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_MML	Reset Max/Min Data Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RST_HAL	Reset Hardware Alarm Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
RSTDNPE	Reset DNP Event Queue Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
PMTRIG	PM Trigger Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA1	Trigger Reason 1 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA2	Trigger Reason 2 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA3	Trigger Reason 3 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
TREA4	Trigger Reason 4 Equation (SELogic)	Valid range = Boolean equation using word bit elements and the legal operators: !/\(\) * +	0
<b>Logic 6</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Modbus</b>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
MOD_001	USER REG#1	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IA
MOD_002	USER REG#2	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IAFA
MOD_003	USER REG#3	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IB
MOD_004	USER REG#4	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IBFA
MOD_005	USER REG#5	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IC
MOD_006	USER REG#6	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ICFA
MOD_007	USER REG#7	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IG
MOD_008	USER REG#8	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IGFA
MOD_009	USER REG#9	Range = Maximum of 1 Digital Elements	IN
MOD_010	USER REG#10	Range = Maximum of 1 Digital Elements	INFA
MOD_011	USER REG#11	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VA
MOD_012	USER REG#12	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_013	USER REG#13	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VAFA
MOD_014	USER REG#14	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VB
MOD_015	USER REG#15	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_016	USER REG#16	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VBFA
MOD_017	USER REG#17	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VC
MOD_018	USER REG#18	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_019	USER REG#19	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VCFA
MOD_020	USER REG#20	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VS
MOD_021	USER REG#21	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_022	USER REG#22	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VSFA
MOD_023	USER REG#23	Range = Maximum of 1 Digital Elements	KW3
MOD_024	USER REG#24	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_025	USER REG#25	Range = Maximum of 1 Digital Elements	KVAR3
		Range = Maximum of 1	

[Top](#)

MOD_026	USER REG#26	Digital Elements	RESERVED
MOD_027	USER REG#27	Range = Maximum of 1 Digital Elements	PF3
MOD_028	USER REG#28	Range = Maximum of 1 Digital Elements	LDPF3
MOD_029	USER REG#29	Range = Maximum of 1 Digital Elements	FREQ
MOD_030	USER REG#30	Range = Maximum of 1 Digital Elements	VDC
MOD_031	USER REG#31	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MWH3I
MOD_032	USER REG#32	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_033	USER REG#33	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MWH3O
MOD_034	USER REG#34	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_035	USER REG#35	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MVRH3I
MOD_036	USER REG#36	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_037	USER REG#37	Range = Maximum of 1 Digital Elements	MVRH3O
MOD_038	USER REG#38	Range = Maximum of 1 Digital Elements	RESERVED
MOD_039	USER REG#39	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ACTGRP
MOD_040	USER REG#40	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ROW_0
MOD_041	USER REG#41	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ROW_1
MOD_042	USER REG#42	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ROW_31
MOD_043	USER REG#43	Range = Maximum of 1 Digital Elements	ROW_19
MOD_044	USER REG#44	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_045	USER REG#45	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_046	USER REG#46	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_047	USER REG#47	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_048	USER REG#48	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_049	USER REG#49	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_050	USER REG#50	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_051	USER REG#51	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_052	USER REG#52	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_053	USER REG#53	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_054	USER REG#54	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_055	USER REG#55	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_056	USER REG#56	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_057	USER REG#57	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_058	USER REG#58	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_059	USER REG#59	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_060	USER REG#60	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_061	USER REG#61	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_062	USER REG#62	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_063	USER REG#63	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_064	USER REG#64	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_065	USER REG#65	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_066	USER REG#66	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_067	USER REG#67	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_068	USER REG#68	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_069	USER REG#69	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_070	USER REG#70	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_071	USER REG#71	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_072	USER REG#72	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_073	USER REG#73	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_074	USER REG#74	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_075	USER REG#75	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_076	USER REG#76	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_077	USER REG#77	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_078	USER REG#78	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_079	USER REG#79	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_080	USER REG#80	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_081	USER REG#81	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_082	USER REG#82	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_083	USER REG#83	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_084	USER REG#84	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_085	USER REG#85	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_086	USER REG#86	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_087	USER REG#87	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_088	USER REG#88	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_089	USER REG#89	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_090	USER REG#90	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_091	USER REG#91	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_092	USER REG#92	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_093	USER REG#93	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_094	USER REG#94	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_095	USER REG#95	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_096	USER REG#96	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_097	USER REG#97	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_098	USER REG#98	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_099	USER REG#99	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_100	USER REG#100	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_101	USER REG#101	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_102	USER REG#102	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_103	USER REG#103	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_104	USER REG#104	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_105	USER REG#105	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_106	USER REG#106	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_107	USER REG#107	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_108	USER REG#108	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_109	USER REG#109	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_110	USER REG#110	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_111	USER REG#111	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_112	USER REG#112	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_113	USER REG#113	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_114	USER REG#114	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_115	USER REG#115	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_116	USER REG#116	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_117	USER REG#117	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_118	USER REG#118	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_119	USER REG#119	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_120	USER REG#120	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_121	USER REG#121	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_122	USER REG#122	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_123	USER REG#123	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_124	USER REG#124	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_125	USER REG#125	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_126	USER REG#126	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_127	USER REG#127	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_128	USER REG#128	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_129	USER REG#129	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_130	USER REG#130	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_131	USER REG#131	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_132	USER REG#132	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_133	USER REG#133	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_134	USER REG#134	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_135	USER REG#135	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_136	USER REG#136	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_137	USER REG#137	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_138	USER REG#138	Range = Maximum of 1	NA



		Digital Elements	
MOD_139	USER REG#139	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_140	USER REG#140	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_141	USER REG#141	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_142	USER REG#142	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_143	USER REG#143	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_144	USER REG#144	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_145	USER REG#145	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_146	USER REG#146	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_147	USER REG#147	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_148	USER REG#148	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_149	USER REG#149	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_150	USER REG#150	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_151	USER REG#151	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_152	USER REG#152	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_153	USER REG#153	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_154	USER REG#154	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_155	USER REG#155	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_156	USER REG#156	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_157	USER REG#157	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_158	USER REG#158	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_159	USER REG#159	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_160	USER REG#160	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_161	USER REG#161	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_162	USER REG#162	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_163	USER REG#163	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_164	USER REG#164	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_165	USER REG#165	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_166	USER REG#166	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_167	USER REG#167	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_168	USER REG#168	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_169	USER REG#169	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_170	USER REG#170	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_171	USER REG#171	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_172	USER REG#172	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_173	USER REG#173	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_174	USER REG#174	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_175	USER REG#175	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_176	USER REG#176	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_177	USER REG#177	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_178	USER REG#178	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_179	USER REG#179	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_180	USER REG#180	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_181	USER REG#181	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_182	USER REG#182	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_183	USER REG#183	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_184	USER REG#184	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_185	USER REG#185	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_186	USER REG#186	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_187	USER REG#187	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_188	USER REG#188	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_189	USER REG#189	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_190	USER REG#190	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_191	USER REG#191	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_192	USER REG#192	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_193	USER REG#193	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_194	USER REG#194	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_195	USER REG#195	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_196	USER REG#196	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_197	USER REG#197	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_198	USER REG#198	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_199	USER REG#199	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_200	USER REG#200	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_201	USER REG#201	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_202	USER REG#202	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_203	USER REG#203	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_204	USER REG#204	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_205	USER REG#205	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_206	USER REG#206	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_207	USER REG#207	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_208	USER REG#208	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_209	USER REG#209	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_210	USER REG#210	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_211	USER REG#211	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_212	USER REG#212	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_213	USER REG#213	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_214	USER REG#214	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_215	USER REG#215	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_216	USER REG#216	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_217	USER REG#217	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_218	USER REG#218	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_219	USER REG#219	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_220	USER REG#220	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_221	USER REG#221	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_222	USER REG#222	Range = Maximum of 1	NA

		Digital Elements	
MOD_223	USER REG#223	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_224	USER REG#224	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_225	USER REG#225	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_226	USER REG#226	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_227	USER REG#227	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_228	USER REG#228	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_229	USER REG#229	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_230	USER REG#230	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_231	USER REG#231	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_232	USER REG#232	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_233	USER REG#233	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_234	USER REG#234	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_235	USER REG#235	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_236	USER REG#236	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_237	USER REG#237	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_238	USER REG#238	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_239	USER REG#239	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_240	USER REG#240	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_241	USER REG#241	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_242	USER REG#242	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_243	USER REG#243	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_244	USER REG#244	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_245	USER REG#245	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_246	USER REG#246	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_247	USER REG#247	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_248	USER REG#248	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_249	USER REG#249	Range = Maximum of 1 Digital Elements	NA
MOD_250	USER REG#250	Range = Maximum of 1	NA

**Modbus**

[Top](#)

<b>Port 1</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
EPORT	Enable Port	Select: Y, N	Y
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, MOD, MBA, MBB, MB8A, MB8B, MBGA, MBGB	SEL
MAXACC	Maximum Access Level	Select: 0, 1, B, 2, C	2
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600	9600
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
PARITY	Parity	Select: O, E, N	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
T_OUT	Minutes to Port Time-out (min)	Range = 0 to 30	15
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: Y, N, DTA	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: Y, N	N
<b>Port 1</b>			
<a href="#">Top</a>			

<b>Port 2</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
EPORT	Enable Port	Select: Y, N	Y
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, MOD, MBA, MBB, MB8A, MB8B, MBGA, MBGB	SEL
MAXACC	Maximum Access Level	Select: 0, 1, B, 2, C	2
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600	9600
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
PARITY	Parity	Select: O, E, N	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
RTSCTS	Enable Hardware Handshaking	Select: Y, N	N
T_OUT	Minutes to Port Time-out (min)	Range = 0 to 30	15
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: Y, N, DTA	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: Y, N	N
<b>Port 2</b>			
<a href="#">Top</a>			

<b>Port 3</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
EPORT	Enable Port	Select: Y, N	Y
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, MOD, MBA, MBB, MB8A, MB8B, MBGA, MBGB	SEL
MAXACC	Maximum Access Level	Select: 0, 1, B, 2, C	2
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600	9600
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
PARITY	Parity	Select: O, E, N	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
RTSCTS	Enable Hardware Handshaking	Select: Y, N	N
T_OUT	Minutes to Port Time-out (min)	Range = 0 to 30	15
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: Y, N, DTA	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: Y, N	N
<b>Port 3</b>			
<a href="#">Top</a>			



<b>Port F</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
EPORT	Enable Port	Select: Y, N	Y
PROTO	Protocol	Select: SEL, LMD, DNP, MBA, MBB, MB8A, MB8B, MBGA, MBGB	SEL
MAXACC	Maximum Access Level	Select: 1, B, 2, C	C
SPEED	Baud Rate	Select: 300, 1200, 2400, 4800, 9600, 19200, 38400, 57600	19200
BITS	Data Bits	Select: 6-8	8
PARITY	Parity	Select: O, E, N	N
STOP	Stop Bits	Select: 1, 2	1
RTSCTS	Enable Hardware Handshaking	Select: Y, N	N
T_OUT	Minutes to Port Time-out (min)	Range = 0 to 30	15
AUTO	Send Auto Messages to Port	Select: Y, N, DTA	N
FASTOP	Fast Operate Enable	Select: Y, N	N
<b>Port F</b>			
<a href="#">Top</a>			

<b>Port 5</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
EPORT	Enable Port	Select: Y, N	Y
IPADDR	Device IP Address (zzz.yyy.xxx.www)	Range = ASCII string with a maximum length of 19.	192.0.23.23
SUBNETM	Subnet Mask (zzz.yyy.xxx.www)	Range = ASCII string with a maximum length of 19.	255.255.255.0
DEFRTR	Default Router (zzz.yyy.xxx.www)	Range = ASCII string with a maximum length of 19.	192.0.23.254
ETCPKA	Enable TCP Keep-Alive	Select: Y, N	Y
KAIDLE	TCP Keep-Alive Idle Range (seconds)	Range = 1 to 20	10
KAINTV	TCP Keep-Alive Interval Range (seconds)	Range = 1 to 20	10
KACNT	TCP Keep-Alive Count Range	Range = 1 to 20	5
NETMODE	Operating Mode	Select: FIXED, FAILOVER, SWITCHED, PRP	FAILOVER
FTIME	Failover Time-out (seconds)	Range = 0,10 to 65,00, OFF	1,00
NETPORT	Primary Net Port	Select: A, B	A
NET5ASPD	Port 5A Speed (Mbps)	Select: AUTO, 10, 100	AUTO
NET5BSPD	Port 5B Speed (Mbps)	Select: AUTO, 10, 100	AUTO
ETELNET	Enable Telnet	Select: Y, N	N
EFTPSERV	Enable FTP	Select: Y, N	N
EHTTP	Enable HTTP Server	Select: Y, N	N
EDNP	Enable DNP Sessions	Select: 0-6	1
DNPNUM	DNP TCP and UDP Port	Range = 1 to 65534	20000
DNPADR	DNP Address	Range = 0 to 65519	23
DNPIP1	IP Address (zzz.yyy.xxx.www)	Range = ASCII string with a maximum length of 19.	192.0.23.120
DNPTR1	Transport Protocol	Select: UDP, TCP	TCP
REPADR1	DNP Address to Report to	Range = 0 to 65519	1000
DNPMAP1	DNP Session Map	Select: 1-3	1
DVARA11	Analog Input Default Variation	Select: 1-6	4
ECLASSB1	Class for Binary Event Data	Select: 0-3	1
ECLASSC1	Class for Counter Event Data	Select: 0-3	0
ECLASSA1	Class for Analog Event Data	Select: 0-3	2
DECPLA1	Currents Scaling Decimal Places	Select: 0-3	1
DECPLV1	Voltages Scaling Decimal Places	Select: 0-3	1
DECPLM1	Misc Data Scaling Decimal Places	Select: 0-3	1
ANADBA1	Amps Reporting Deadband Counts	Range = 0 to 32767	100
ANADBV1	Volts Reporting Deadband Counts	Range = 0 to 32767	100
ANADBM1	Misc Data Reporting Deadband Counts	Range = 0 to 32767	100
TIMERQ1	Minutes for Request Interval	Range = 1 to 32767, 1, M	1
STIMEO1	Seconds to Select/Operate Time-out (seconds)	Range = 0,0 to 30,0	1,0
DNPINA1	Seconds to Send Data Link Heartbeat (seconds)	Range = 0 to 7200	120
ETIMEO1	Event Message Confirm Time-out (seconds)	Range = 1 to 50	5
UNSOL1	Enable Unsolicited Reporting	Select: Y, N	Y
PUNSOL1	Enable Unsolicited Reporting at Power-Up	Select: Y, N	N

NUM1EVE1	Number of Class 1 Events to Transmit On	Range = 1 to 200	10
AGE1EVE1	Oldest Class 1 Event to Tx On (seconds)	Range = 0,0 to 99999,0	2,0
URETRY1	Unsolicited Message Max Retry Attempts	Range = 2 to 10	3
UTIMEO1	Unsolicited Message Offline Time-out (seconds)	Range = 1 to 5000	60
MINDIST1	Event Min Fault Loc	Range = -10000,0 to 10000,0, OFF	OFF
MAXDIST1	Event Max Fault Loc	Range = -10000,0 to 10000,0, OFF	OFF
EVEMODE1	Event Mode	Select: SINGLE, MULTI	SINGLE
RPEVTYP1	Event Report Type	Select: TRIP, ALL	ALL
ESNTP	Enable SNTP Client	Select: OFF, UNICAST, MANYCAST, BROADCAST	OFF
EMODBUS	Enable Modbus	Select: 0-3	0
<b>Port 5</b>			
			<a href="#">Top</a>

<b>Report</b>			
<a href="#">Top</a>			
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
SER1	24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	M1P, Z1G, M2P, Z2G, M3P, Z3G, 51G, 50P1, M4P, Z1GT, Z1T, Z2GT, Z2T, Z3GT, Z3T, 50G1, 50G2, 67P1T, 79CY, 79LO, 79RS, CF, CLOSE
SER2	24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	IN101, IN102, OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, LOP, 50BFT, BFT, BFTRIP, RT, IN103, IN104, IN105, IN106, IN201, IN202, IN203, IN204, IN205, IN206, IN207, OUT105, SV8T
SER3	24 elements max. (enter NA to null)	Valid range = 0, NA or a list of relay elements.	OUT101, OUT102, OUT103, OUT104, OUT105, OUT106, OUT107, OUT201, OUT202, 50P1, 50G1, 50G2, SV1, SV2, 67P1T, 67G1T, LOP, PB1PUL, PB2PUL, PB6PUL, PB7PUL, PB5PUL, LT2, SV8
<b>Report</b>			
<a href="#">Top</a>			

<b>Text</b>			
			<a href="#">Top</a>
<b>Setting</b>	<b>Description</b>	<b>Range</b>	<b>Value</b>
NLB1	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB1	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB1	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB1	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB2	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB2	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB2	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB2	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB3	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB3	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB3	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB3	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB4	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB4	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB4	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB4	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB5	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB5	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB5	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB5	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB6	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB6	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB6	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB6	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB7	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
		Range = ASCII string with	

CLB7	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	a maximum length of 7.	
SLB7	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB7	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB8	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB8	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB8	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB8	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB9	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB9	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB9	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB9	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB10	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB10	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB10	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB10	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB11	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB11	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB11	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB11	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB12	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB12	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB12	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB12	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB13	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB13	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB13	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB13	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB14	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB14	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	

		a maximum length of 7.	
SLB14	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB14	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB15	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB15	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB15	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB15	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
NLB16	Local Bit LB_ Name (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	
CLB16	Clear Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
SLB16	Set Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
PLB16	Pulse Local Bit LB_ Label (7 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 7.	
DP1_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	SE COPIAPO
DP1_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP2_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	PANO H2
DP2_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP3_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	LT CPPO - H. FUE
DP3_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP4_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP4_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP5_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52H2 CERRADO
DP5_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	52H2 ABIERTO
DP6_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP6_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP7_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP7_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP8_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP8_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP9_1	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP9_0	Display Point DP_ Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with	

	char; enter NA to null)	a maximum length of 16.	
DP10_1	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP10_0	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP11_1	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP11_0	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP12_1	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP12_0	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP13_1	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP13_0	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP14_1	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP14_0	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP15_1	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP15_0	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP16_1	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 1; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
DP16_0	Display Point DP_Label (displays if DP_ = logical 0; 16 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 16.	
79LL	Last Shot Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	SET RECLOSURES
79SL	Shot Counter Label (14 char; enter NA to null)	Range = ASCII string with a maximum length of 14.	RECLOSE COUNT
<b>Text</b>			
<a href="#">Top</a>			





INFORME DE INTERRUPCIÓN DE  
SUMINISTRO  
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 25-10-2022

EMPRESA: CGE Transmisión

**1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	(con número y texto)
INSTALACION_ID	292
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión. S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 110 kV Copiapó – Hernán Fuentes
PUNTO DE FALLA N°	Estructura: SSCC 89H1-1 Fase C
DISPOSITIVO OPERADO	52H2 de S/E Copiapó
COMUNAS AFECTADAS	3201, Copiapó
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	CGE Transmisión no posee clientes finales
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	03-10-2022 22:29
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	03-10-2022 22:38

## **2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

### **2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS**

A las 22:29 del día 03-10-2022 se produce la desconexión forzada de la línea de 110 kV Copiapó-Hernán Fuentes, provocando el desprendimiento de 6 MW que afectó a la subestación Hernán Fuentes.

Inmediatamente el centro de Control de CGE Transmisión (COT), según la localización del punto de falla (7,4 km) arrojada por las protecciones, solicita la inspección de la línea para asegurar el cruce de carretera y el levantamiento de posibles daños a la infraestructura.

Se recuperan los consumos desde S/E Galleguillos a las 22:38 hrs con éxito.

En forma paralela se realiza la interrogación de protecciones y se coordinan las labores en terreno, logrando a las 23:27 confirmar la localización y tipo de falla. Se realiza inspección del sector, retirando nido de ave detectado con personal propio según Curso Forzoso N° 2022087786.

Se normaliza topología con éxito desde S/E Copiapó a las 01:12 del día 04-10-2022.

### **2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

Falla producida por ave en la línea, lo cual torna imprevisible la ocurrencia de la falla descrita.

### **2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

Falla producida por ave en la línea, causa irresistible. Se adjuntan fotografías.

### **2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)**

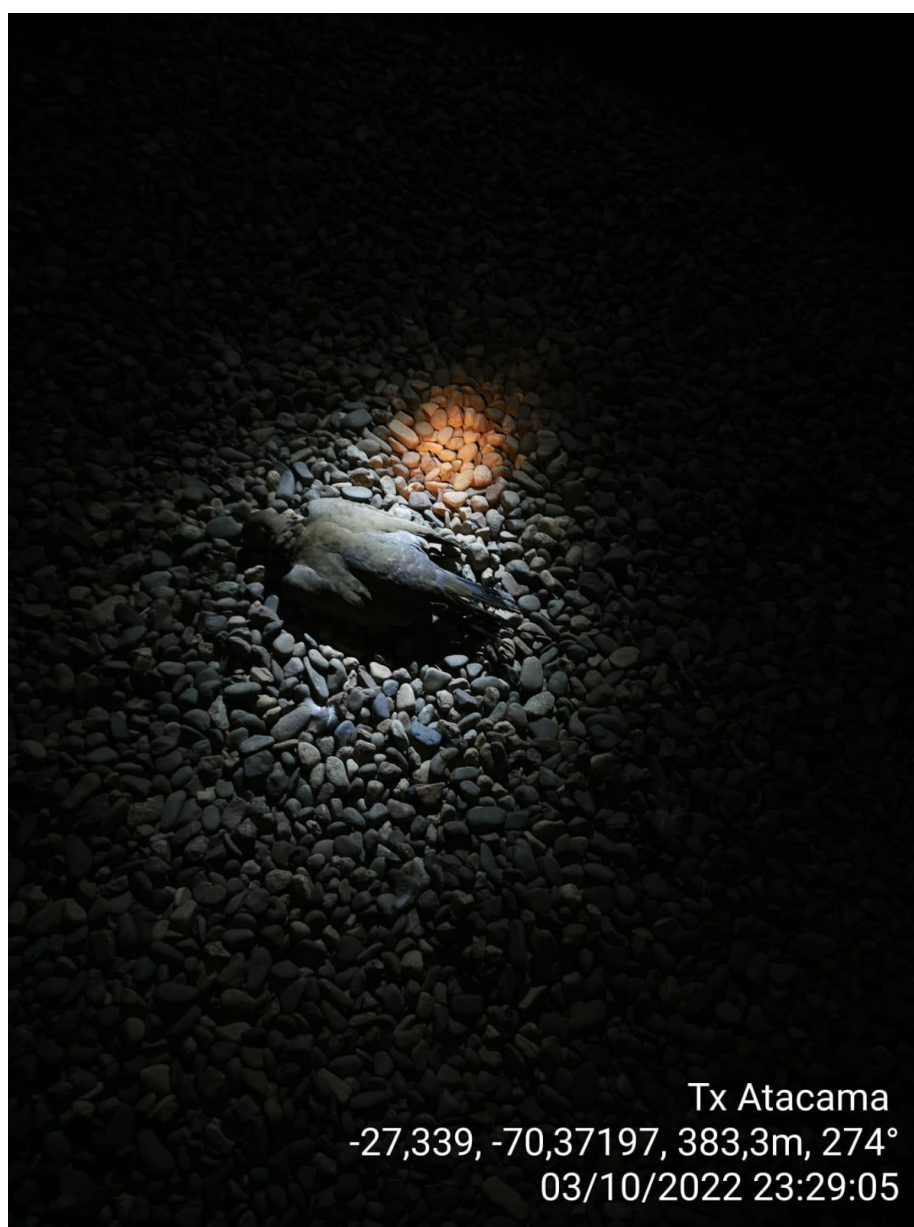
Falla producida por ave en la línea, razón que CGE Transmisión no puede controlar por lo tanto se puede catalogar como externo. Se adjuntan fotografías.

## PROBATORIOS

---

### PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Fotografía N°1 Ave encontrada al interior de S/E Hernan Fuentes el día 03/10/2022

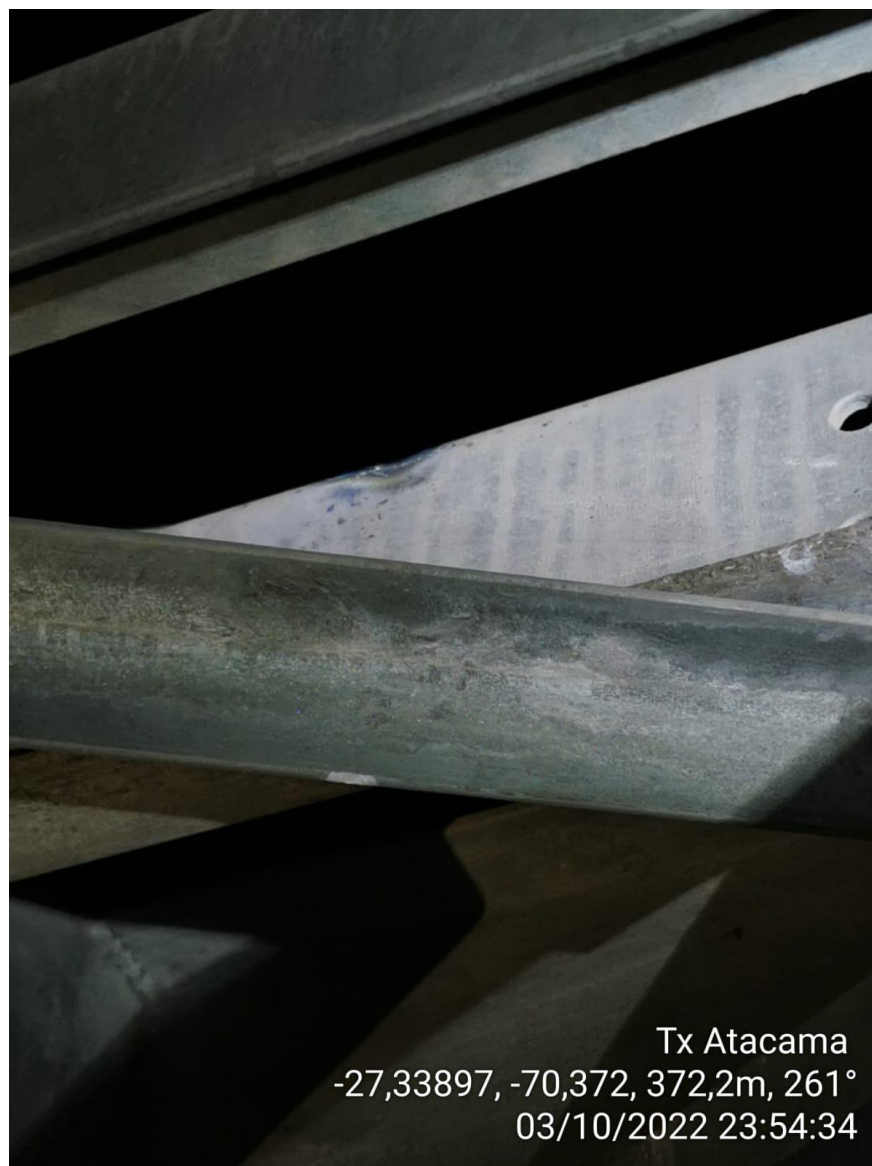


Tx Atacama  
-27,339, -70,37198, 383,1m, 212°  
03/10/2022 23:29:19

Fotografía N°2. Vista posterior ave encontrada al interior de S/E Hernan Fuentes el día 03/10/2022.



Fotografía N°3. Nido encontrado en 89H1-1, es retirado por personal propio mismo día, antes de normalizar topología.



Fotografía N°5. Señal de descarga eléctrica en desconectador cuchillo 89H1-1, una vez retirado por curso forzoso N° 2022087786 el día 04-10-2022

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).

No procede para este evento.

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No procede para este evento.

4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

No procede para este evento

5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No procede para este evento

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No procede para este evento

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

No hay registro de esta misma falla en los últimos 24 meses.

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

No procede para este evento



Dia	Hora	Zona	Subestación	Paño	Descripción	Valor
04-10-2022	10:09:07.8260000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	H3	89H3-1 CERRADO	CERRADO
04-10-2022	10:09:07.8250000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	H3	52H3 ABIERTO	ABIERTO
04-10-2022	10:09:07.8250000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	H3	52H3 APERTURA INVOLUNTARIA	NORMAL
04-10-2022	10:09:07.8250000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	H3	52H3 CERRADO	0
04-10-2022	10:09:07.8260000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	HT1	89HT1-T CERRADO	0
04-10-2022	10:09:07.8260000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	H3	89H3-1 ABIERTO	0
04-10-2022	01:38:17.8840000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	E4	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP	NORMAL
04-10-2022	01:38:17.8840000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	E4	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
04-10-2022	01:38:17.8840000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	E4	PS1 EQUIPO FALLA	NORMAL
04-10-2022	01:38:14.5250000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	SSAA	220-B1 TERMOMAGNETICO OPERADO	NORMAL
04-10-2022	01:38:14.5250000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	SSAA	125-B1 TERMOMAGNETICO OPERADO	NORMAL
04-10-2022	01:38:14.5250000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	SSAA	BB1 POLO TIERRA FALLA	NORMAL
04-10-2022	01:38:14.5250000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	SSAA	CB1 EQUIPO FALLA	NORMAL
04-10-2022	01:38:12.8410000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	ET1	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP	NORMAL
04-10-2022	01:38:12.8410000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	ET1	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
04-10-2022	01:38:12.8410000	ATACAMA	HERNAN FUENTES	ET1	PS1 EQUIPO FALLA	NORMAL
04-10-2022	01:30:09.4600000	ATACAMA	COPIAPO	C2	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
04-10-2022	01:30:09.4600000	ATACAMA	COPIAPO	C3	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
04-10-2022	01:30:09.4600000	ATACAMA	COPIAPO	C4	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
04-10-2022	01:30:09.4600000	ATACAMA	COPIAPO	C6	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
04-10-2022	01:30:09.4600000	ATACAMA	COPIAPO	C1	52C1 APERTURA INVOLUNTARIA	NORMAL
04-10-2022	01:30:09.4600000	ATACAMA	COPIAPO	C2	PS1 EQUIPO FALLA	NORMAL
04-10-2022	01:30:09.4600000	ATACAMA	COPIAPO	C1	PS1 EQUIPO SIN TENSION	NORMAL
04-10-2022	01:30:08.5160000	ATACAMA	COPIAPO	C2	52C2 CERRADO	CERRADO
04-10-2022	01:30:08.5160000	ATACAMA	COPIAPO	C2	52C2 ABIERTO	0