

## Estudio para análisis de falla EAF 412/2022

### “Desconexión forzada de línea 154 kV Concepción - Alonso de Ribera”

Fecha de Emisión: 29-11-2022

#### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	08/11/2022
Hora	06:02
Consumos desconectados (MW)	40.2
Demanda previa del sistema (MW)	8658.6
Porcentaje de desconexión	0.464 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

##### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 154 kV Concepción – Alonso de Ribera / LT109CI1TR05----T058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	154 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar.
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, Piso 14, Las Condes, Santiago.

##### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Alonso de Ribera – Colo Colo / LT064CI1TR01----T058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar.
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, Piso 14, Las Condes, Santiago.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Concepción – Alonso de Ribera por operación descoordinada de su protección de distancia, debido a cortocircuito bifásico en la línea 66 kV Alonso de Ribera – Colo Colo ocasionado por contacto de ave con conductores entre las estructuras N°19 y N°20.

## 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 UTM del punto de falla.
- Informar el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro (cero veces).

## 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: se ha producido 1 falla en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles:

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.
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.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
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 185_2022	Desconexión de transformadores 66/15 kV de S/E Malloa	13-05-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 199_2022	Falla en barra 66 kV de S/E Constitución	23-05-2022	No aplica.	No aplica.
EAF 214_2022	Falla en línea 66 kV Monterrico - Cocharcas	05-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que se realizará la instalación de disuasivos de ave en la estructura N°19 de la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas el 29/06/2022, según SD 2022053277.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no se consideran acciones correctivas.
EAF 298_2022	Desconexión forzada de línea 66 kV Parral - Cauquenes	18-07-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: No aplica, debido a que se debió a una falla de naturaleza transitoria que no provoca daños a las instalaciones. Se realizó la instalación de elementos disuasivos de ave en vano 135-136 el jueves 28-07-2022 y	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
			viernes 29-07-2022, con solicitudes N°2022065213 y N°2022065215.	
EAF 367_2022	Falla en línea 110 kV Copiapó - Hernán Fuentes	03-10-2022	No aplica.	No aplica.

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

#### d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 66 kV Alonso de Ribera – Colo Colo, que según lo informado por el propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, posee una longitud de 2.77 km con conductores del tipo CU 3/0 AWG de 84.97 mm<sup>2</sup>, cuya puesta en servicio fue en 1992.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite información sobre los mantenimientos realizados a la línea 66 kV Alonso de Ribera – Colo Colo, durante los últimos 24 meses.

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

No informado.

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

Fuerza Mayor o caso fortuito.

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

8101: Concepción

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

Coordinado	Informe de 48 horas (10-11-2022)	Informe de 5 días (15-11-2022)
CGE S.A.	11-11-2022	11-11-2022
CGE Transmisión S.A.	08-11-2022	22-11-2022
Indura S.A.	No enviado	No enviado

## 2. Descripción del equipamiento afectado

#### a. Sistema de Generación

#### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 154 kV Concepción – Alonso de Ribera	ST Zonal	-	6:02	7:34
S/E Alonso de Ribera	ST Zonal	Transformador 154/66 kV N°1	6:02	7:37
S/E Alonso de Ribera	ST Zonal	Transformador 154/66 kV N°2	6:02	7:40

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

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	Chiguayante	3,30	0,038	11517	6:02	6:27	6:30
Chiguayante	Bio Bio / C3	Chiguayante	2,10	0,024	8864	6:02	6:27	6:31
Chiguayante	Hualqui / C4	Chiguayante, Hualqui	3,20	0,037	12403	6:02	6:27	6:33
Colo Colo	Tres Pascualas / C8	Concepción	2.50	0.029	5312	6:02	6:33	6:33
Chiguayante	Villuco / C5	Chiguayante, Concepción	1.20	0.014	3536	6:02	6:27	6:34
Chiguayante	Las Violetas / C6	Chiguayante	0.20	0.002	774	6:02	6:27	6:34
Colo Colo	Bulnes / C7	Concepción	1.90	0.022	5816	6:02	6:33	6:34
Colo Colo	Colo Colo / C3	Concepción	0.40	0.005	1241	6:02	6:33	6:35
Colo Colo	Caupolicán / C4	Concepción	1.00	0.012	2242	6:02	6:33	6:35
Ejército	Prat / C4	Concepción, Chiguayante	1.70	0.020	4132	6:02	6:37	6:37
Ejército	Paicaví / C6	Concepción	2.70	0.031	3778	6:02	6:37	6:38
Ejército	Pencopolitano / C7	Concepción	3.00	0.035	3763	6:02	6:37	6:39
Ejército	Argentina / C5	Concepción	1.50	0.017	5977	6:02	6:37	6:40
Colo Colo	Castellón / C2	Concepción	0.50	0.006	1128	6:02	6:33	6:41
Colo Colo	Tucapel / C1	Concepción	1.00	0.012	3284	6:02	6:33	6:44
Colo Colo	Rengo / C6	Concepción	1.20	0.014	1398	6:02	6:33	6:45
Colo Colo	Pinto / C5	Concepción	0.40	0.005	1216	6:02	6:33	6:46
Colo Colo	Ongolmo / C11	Concepción	2.00	0.023	4373	6:02	6:33	6:46
Lirquén Indura	No informado	No informado	4.40	0.051	1	6:02	7:22	7:22
Penco	Infante / C1	Penco, Tomé, Florida, Concepción	0.60	0.007	1964	6:02	7:22	7:22
Penco	D. Guzmán / C4	Penco	0.10	0.001	6824	6:02	7:22	7:22
Lirquén	Indura Penco / C2	Penco	1.60	0.018	2550	6:02	7:22	7:22
Lirquén	El Mirador / C3	Penco	0.30	0.003	2015	6:02	7:22	7:22
Lirquén	Vipla 2 / C4	Penco	2.30	0.027	2296	6:02	7:22	7:22
Lirquén	Vipla 1 / C6	Penco	1.10	0.013	1	6:02	7:22	7:22

**Total: 40.2 MW 0.464 % 96405**

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

### 3. Estimación de la energía no suministrada

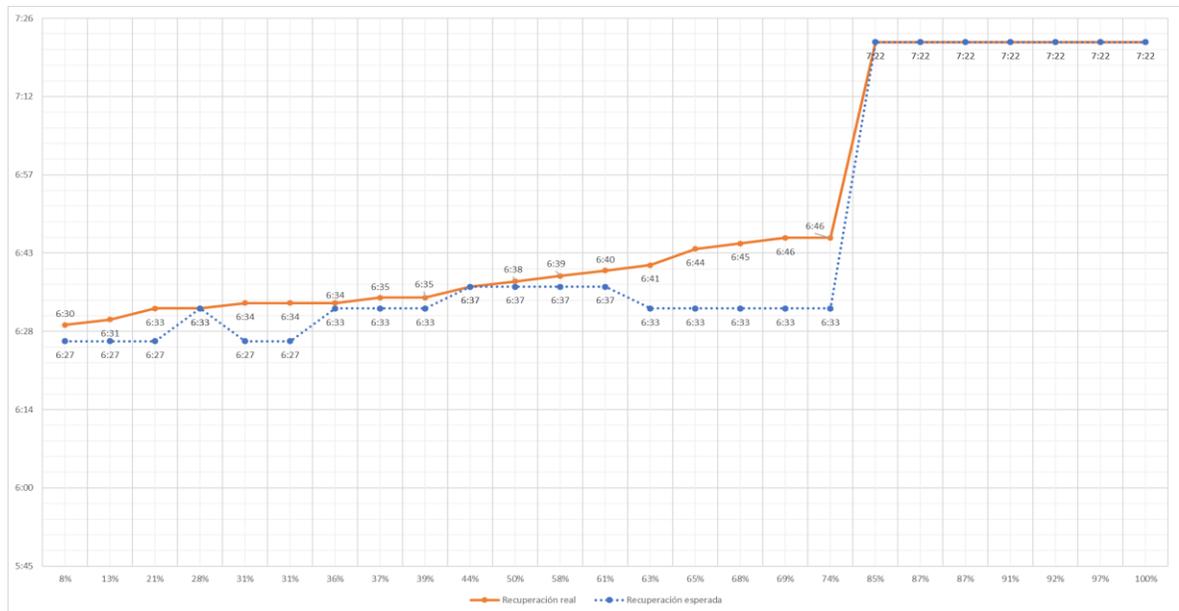
Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	CGE	Regulado	3.30	0.42	0.47	1.54
Chiguayante	Bio Bio / C3	CGE	Regulado	2.10	0.42	0.48	1.02
Chiguayante	Hualqui / C4	CGE	Regulado	3.20	0.42	0.52	1.65
Colo Colo	Tres Pascualas / C8	CGE	Regulado	2.50	0.52	0.52	1.29

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
Chiguayante	Villuco / C5	CGE	Regulado	1.20	0.42	0.53	0.64
Chiguayante	Las Violetas / C6	CGE	Regulado	0.20	0.42	0.53	0.11
Colo Colo	Bulnes / C7	CGE	Regulado	1.90	0.52	0.53	1.01
Colo Colo	Colo Colo / C3	CGE	Regulado	0.40	0.52	0.55	0.22
Colo Colo	Caupolicán / C4	CGE	Regulado	1.00	0.52	0.55	0.55
Ejército	Prat / C4	CGE	Regulado	1.70	0.58	0.58	0.99
Ejército	Paicaví / C6	CGE	Regulado	2.70	0.58	0.60	1.62
Ejército	Pencopolitano / C7	CGE	Regulado	3.00	0.58	0.62	1.85
Ejército	Argentina / C5	CGE	Regulado	1.50	0.58	0.63	0.95
Colo Colo	Castellón / C2	CGE	Regulado	0.50	0.52	0.65	0.33
Colo Colo	Tucapel / C1	CGE	Regulado	1.00	0.52	0.70	0.70
Colo Colo	Rengo / C6	CGE	Regulado	1.20	0.52	0.72	0.86
Colo Colo	Pinto / C5	CGE	Regulado	0.40	0.52	0.73	0.29
Colo Colo	Ongolmo / C11	CGE	Regulado	2.00	0.52	0.73	1.47
Lirquén Indura	No informado	Indura	Libre	4.40	1.33	1.33	5.87
Penco	Infante / C1	CGE	Regulado	0.60	1.33	1.33	0.80
Penco	D. Guzmán / C4	CGE	Regulado	0.10	1.33	1.33	0.13
Lirquén	Indura Penco / C2	CGE	Regulado	1.60	1.33	1.33	2.13
Lirquén	El Mirador / C3	CGE	Regulado	0.30	1.33	1.33	0.40
Lirquén	Vipla 2 / C4	CGE	Regulado	2.30	1.33	1.33	3.07
Lirquén	Vipla 1 / C6	CGE	Regulado	1.10	1.33	1.33	1.47

**Clientes Regulados : 25.09 MWh**  
**Clientes Libres : 5.87 MWh**  
**Total : 30.96 MWh**

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	32.16	1.33	24.12
Último 20 %	8.04	1.33	6.03
100 % Total	40.20	1.33	30.15

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 8658.6 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1), Colbún (U1), Colbún (U2), Hornitos (CTH), Mejillones (CTM3), Mejillones (IEM), Norgener (NTO1), Nueva Renca, Pehuenche (U1), Pehuenche (U2), Quintero (U1) y Quintero (U2).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 8 de noviembre de 2022.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 8 de noviembre 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 8 de noviembre de 2022.

##### Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 8 de noviembre de 2022.

##### Estado y configuración previo a la falla

En los momentos previos a la desconexión forzada se tenía lo siguiente:

- Barras 66 kV N°1 y N°2 de S/E Alonso de Ribera se encontraban acopladas (desconectores 89BS-1 y 89BS-2 se encontraban cerrados).
- S/E Colo Colo se encontraba alimentada radialmente desde S/E Alonso de Ribera, a través de la línea 66 kV Alonso de Ribera – Colo Colo (interruptor 52B1 de S/E Colo colo se encontraba abierto).
- Transformador 66/15 N°2 de S/E Ejército se encontraba alimentado radialmente desde S/E Alonso de Ribera.
- SS/EE Tomé y Mahns se encontraban alimentadas radialmente desde S/E Concepción (interruptor 52BR de S/E Penco abierto).
- S/E Perales se encontraba alimentada radialmente desde S/E Talcahuano (interruptor 52B4 de S/E Alonso de Ribera abierto).

## Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

*"A las 06:02 horas del día 08-11-2022 se produce la desconexión del 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera provocando el desprendimiento de 35. 8 MW que afecto a la subestación Chiguayante, Colocolo, Penco, Lirquén y el T2 de S/E Ejercito.*

*Inmediatamente el Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del interruptor 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera. Por lo cual se procede a la recuperación de los consumos, a las 06:34 horas se recupera el 100% de los consumos afectados en la subestación Chiguayante. A las 06:40 horas se recupera el 100% de los consumos afectados del T2 de la subestación Ejercito. A las 06:46 horas se recupera el 100% de los consumos afectados de la subestación Colocolo. A las 07:22 horas se recupera el 100% de los consumos afectados de las subestaciones Penco y Lirquén.*

*De la revisión de las protecciones se encuentra la operación indeseada de la protección de distancia electromecánica en paño A7 de SE Concepción, debido a una mala parametrización del valor de restricción en la misma, lo que genero un sobre alcance en 66kV para una falla aguas abajo del paño B6 en SE Alonso de Ribera (LT 66KV A. de Ribera-Colocolo).*

*De la revisión de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo se encontraron descargas en las tres fases de la línea entre las estructuras E19 y E20 producto del choque de una gaviota con los conductores de la línea ya mencionada."*

## Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

- *Inhabilitar la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de SE Concepción, para realizar pruebas y evaluar su desempeño, considerando que existe un segundo sistema de protección que consiste en una diferencial de línea entre los interruptores A7 de SE Concepción y los interruptores AT1 y AT2 de SE Alonso de Ribera, implementadas en un relé digital SEL 387.*
- *Instalación de desviadores de vuelo en la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo entre las estructuras E19 y E20.*

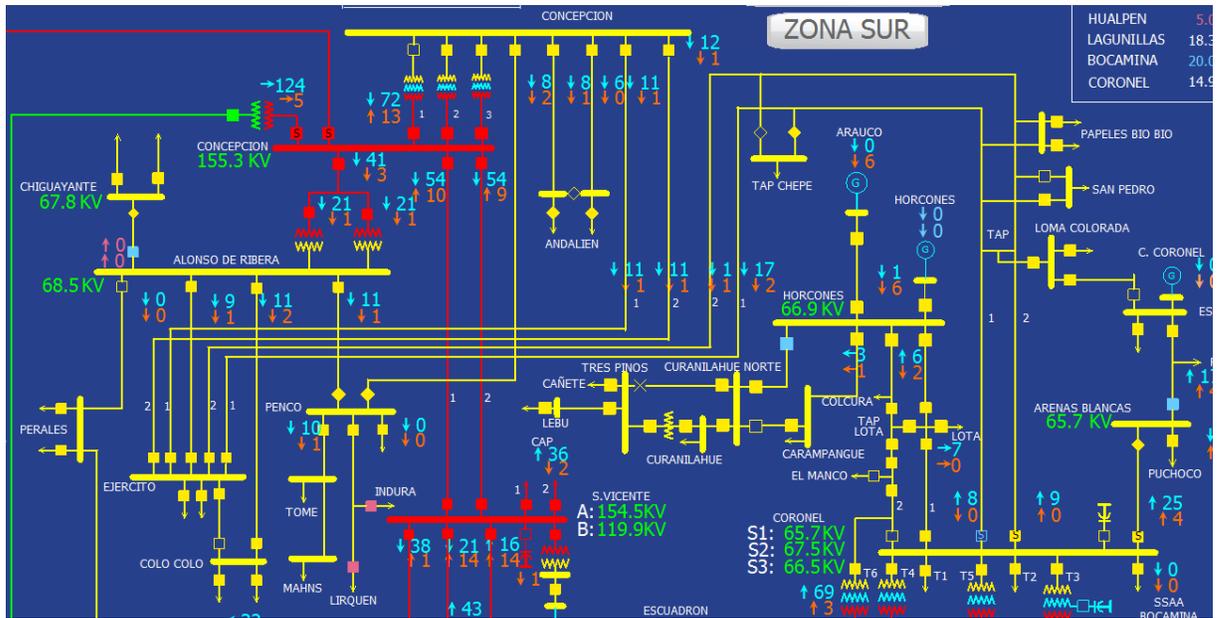
c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente:

- *Reemplazo de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de SE Concepción por una protección de distancia digital.*



## 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
6:02	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la línea 154 kV Concepción – Alonso de Ribera, por operación de su protección de distancia de fase.
6:02	CGE Transmisión	Apertura automática de los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, asociados a los transformadores 154/66 kV N°1 y N°2 de esta S/E, por enclavamiento (protección del paño A7 de S/E Concepción).

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

### 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
08/11/2022	CGE Transmisión	6:10	Se realiza apertura de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Alonso de Ribera, por maniobras de recuperación.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:13	Se realiza apertura del interruptor 52BR de S/E Alonso de Ribera, por maniobras de recuperación.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:17	Se realiza apertura de los interruptores 52B5 y 52B6 de S/E Alonso de Ribera, por maniobras de recuperación.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:20	Se realiza apertura del interruptor 52B3 de S/E Alonso de Ribera, por maniobras de recuperación.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:22	Se realiza cierre del interruptor 52B4 de S/E Alonso de Ribera, por maniobras de recuperación.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:25	Se realiza apertura de los interruptores 52C2, 52C3, 52C4, 52C5 y 52C6 de S/E Chiguayante, por maniobras de recuperación.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:27	Se realiza cierre del interruptor 52BR de S/E Alonso de Ribera, energizando S/E Chiguayante.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:30	Se realiza apertura de los interruptores 52C1, 52C2, 52C3, 52C4, 52C5, 52C6, 52C7 y 52C11 de S/E Colo Colo, por maniobras de recuperación.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
08/11/2022	CGE Transmisión	6:30	Se realiza cierre del interruptor 52C2 de S/E Chiguayante, recuperando los consumos asociados al alimentador Manuel Rodríguez.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:31	Se realiza cierre del interruptor 52C3 de S/E Chiguayante, recuperando los consumos asociados al alimentador Biobío.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:31	Se realiza apertura del interruptor 52CT2 de S/E Ejército, por maniobras de recuperación.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:32	Se realiza cierre del interruptor 52BS de S/E Ejército, energizando el transformador 66/15 kV de dicha subestación en vacío.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:33	Se realiza cierre del interruptor 52B1 de S/E Colo Colo, energizando barras 66 kV N°1 y N°2 de dicha subestación y recuperando los consumos asociados al alimentador Tres Pascualas (C8).
08/11/2022	CGE Transmisión	6:33	Se realiza cierre del interruptor 52C4 de S/E Chiguayante, recuperando los consumos asociados al alimentador Hualqui.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:34	Se realiza cierre del interruptor 52C7 de S/E Colo Colo, recuperando los consumos asociados al alimentador Bulnes.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:34	Se realiza cierre del interruptor 52C5 de S/E Chiguayante, recuperando los consumos asociados al alimentador Villuco.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:34	Se realiza cierre del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante, recuperando los consumos asociados al alimentador Las Violetas.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:35	Se realiza cierre del interruptor 52C4 de S/E Colo Colo, recuperando los consumos asociados al alimentador Caupolicán.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:35	Se realiza cierre del interruptor 52C3 de S/E Colo Colo, recuperando los consumos asociados al alimentador Colo Colo.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:37	Se realiza apertura de los interruptores 52C5, 52C6 y 52C7 de S/E Caupolicán, por maniobras de recuperación.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:37	Se realiza cierre del interruptor 52CT2 de S/E Ejército, recuperando los consumos asociados al alimentador Prat (C4).
08/11/2022	CGE Transmisión	6:38	Se realiza cierre del interruptor 52C6 de S/E Ejército, recuperando los consumos asociados al alimentador Paicaví.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:39	Se realiza cierre del interruptor 52C7 de S/E Ejército, recuperando los consumos asociados al alimentador Pencopolitano.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:40	Se realiza cierre del interruptor 52C5 de S/E Ejército, recuperando los consumos asociados al alimentador Argentina.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:41	Se realiza cierre del interruptor 52C2 de S/E Colo Colo, recuperando los consumos asociados al alimentador Castellón.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:44	Se realiza cierre del interruptor 52C1 de S/E Colo Colo, recuperando los consumos asociados al alimentador Tucapel.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:45	Se realiza cierre del interruptor 52C6 de S/E Colo Colo, recuperando los consumos asociados al alimentador Rengo.
08/11/2022	CGE Transmisión	6:46	Se realiza cierre del interruptor 52C11 de S/E Colo Colo, recuperando los consumos asociados al alimentador Ongolmo.
08/11/2022	CGE Transmisión	7:22	Se realiza cierre del interruptor 52B3 de S/E Alonso de Ribera, recuperando los consumos de las SS/EE Lirquén, Lirquén Indura y Penco.
08/11/2022	CGE Transmisión	7:34	Se realiza cierre del interruptor 52A7 de S/E Concepción, energizando línea 154 kV Concepción – Alonso de Ribera.
08/11/2022	CGE Transmisión	7:37	Se realiza cierre del interruptor 52AT1 de S/E Alonso de Ribera, energizando el transformador 154/66 kV N°1 de dicha subestación en vacío.
08/11/2022	CGE Transmisión	7:40	Se realiza cierre del interruptor 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, energizando el transformador 154/66 kV N°2 de dicha subestación en vacío.
08/11/2022	CGE Transmisión	7:42	Se realiza cierre del interruptor 52BT1 de S/E Alonso de Ribera, energizando la barra 66 kV N°1 de dicha subestación.
08/11/2022	CGE Transmisión	7:43	Se realiza cierre del interruptor 52BT2 de S/E Alonso de Ribera, energizando la barra 66 kV N°2 de dicha subestación.
08/11/2022	CGE Transmisión	7:46	Se realiza apertura del interruptor 52B4 de S/E Alonso de Ribera, por maniobras de normalización topológica.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
08/11/2022	CGE Transmisión	8:02	Se realiza cierre de los interruptores 52B5 y 52B6 de S/E Alonso de Ribera, por maniobras de normalización topológica.
08/11/2022	CGE Transmisión	8:03	Se realiza apertura del interruptor 52B1 de S/E Colo Colo, por maniobras de normalización topológica.
08/11/2022	CGE Transmisión	8:04	Se realiza apertura del interruptor 52BS de S/E Ejército, normalizando topología existente previo a la falla.

- Las fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

### Antecedentes de la falla

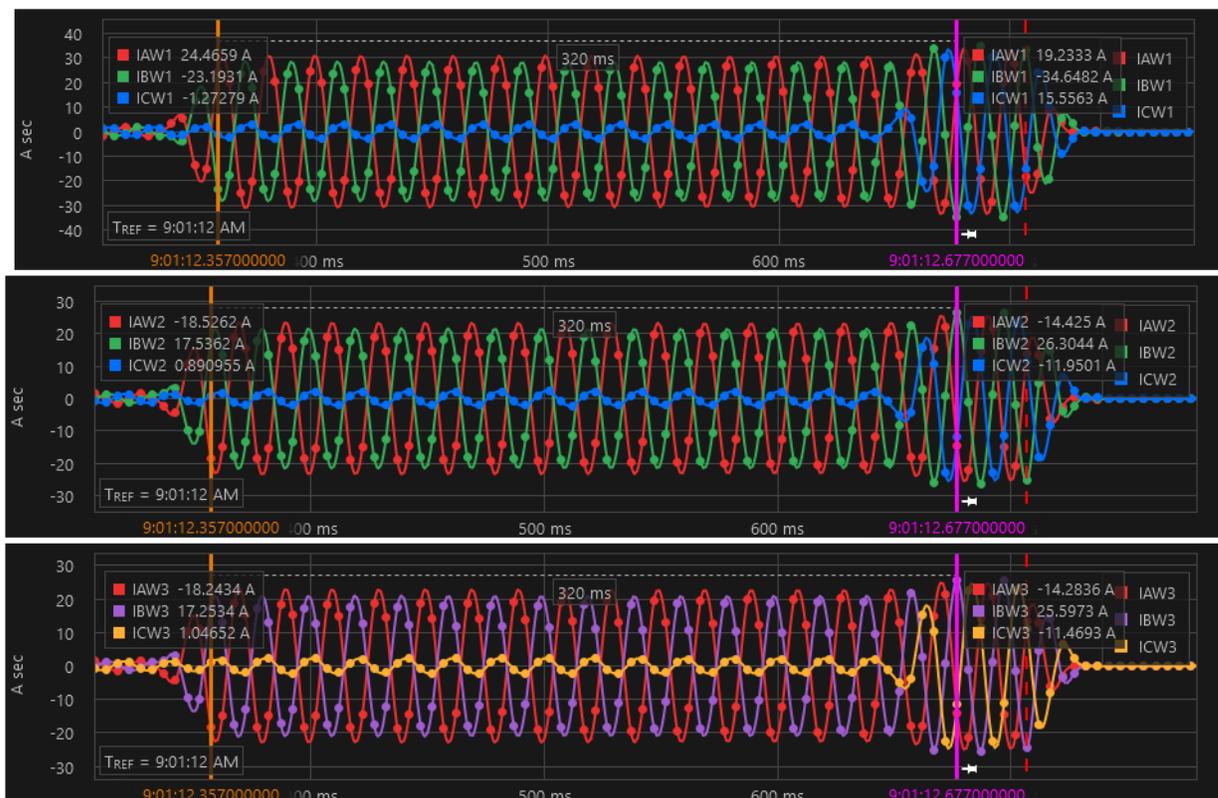
Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Concepción – Alonso de Ribera por operación descoordinada de su protección de distancia, debido a cortocircuito bifásico en la línea 66 kV Alonso de Ribera – Colo Colo ocasionado por contacto de ave con conductores entre las estructuras N°19 y N°20.

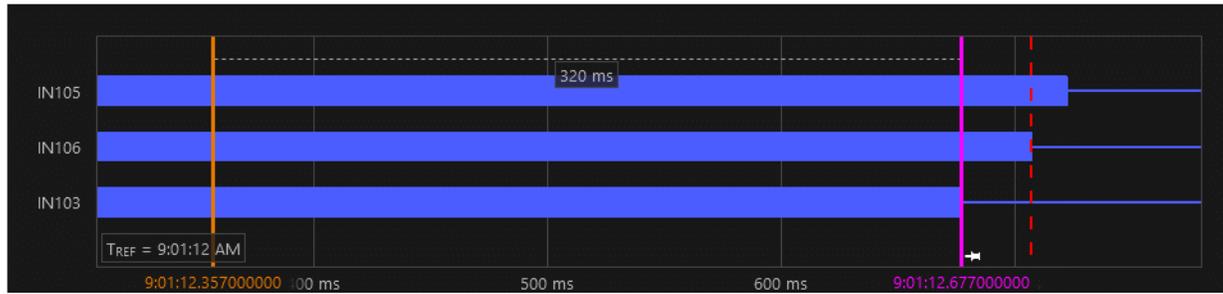
A raíz de esta falla, se produjo una pérdida de 40.2 MW de consumos en las SS/EE Chiguayante, Colo Colo, Ejército, Penco, Lirquén y Lirquén Indura.

### Análisis de la operación de los sistemas de protecciones

Protecciones asociadas al paño A7 de S/E Concepción

*Registros oscilográfico y de eventos – Sistema N°1*





#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
8	11/08/22	09:01:12.674	IN103	Deasserted
7	11/08/22	09:01:12.674	IN104	Deasserted
6	11/08/22	09:01:12.689	IN104	Asserted
5	11/08/22	09:01:12.704	IN106	Deasserted
4	11/08/22	09:01:12.719	IN105	Deasserted
3	11/08/22	09:44:50.200	IN103	Asserted

Registros fotográfico – Sistema N°2



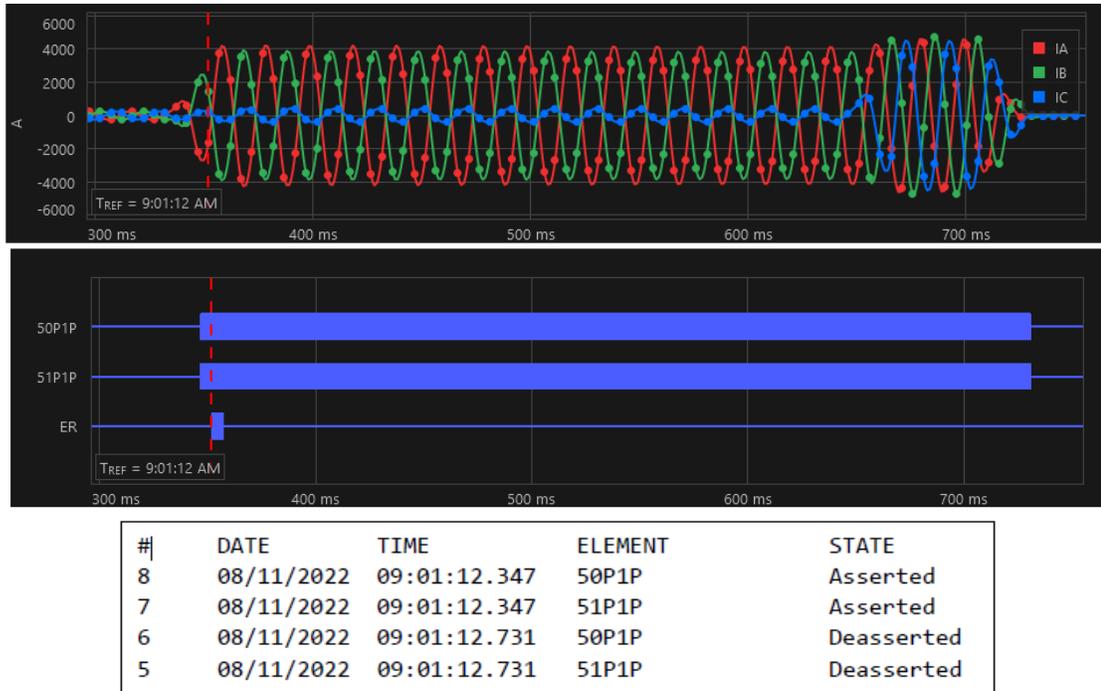
Del registro oscilográfico se puede observar un gran aumento en la magnitud de corriente por las fases A y B. A partir de lo anterior, se puede presumir la existencia de un cortocircuito bifásico en dichas fases.

Por otra parte, del registro de eventos del sistema N°1 no se observa la detección de la falla por parte del elemento diferencial de línea, con lo cual es posible descartar una falla al interior de la línea. Solo es posible ver la apertura de los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera y 52A7 de S/E Concepción.

Finalmente, del registro fotográfico de la protección electromecánica (sistema N°2), se observa la operación del elemento de distancia en primera zona.

## Protecciones asociadas al BT1 de S/E Alonso de Ribera

### Registros oscilográfico y de eventos

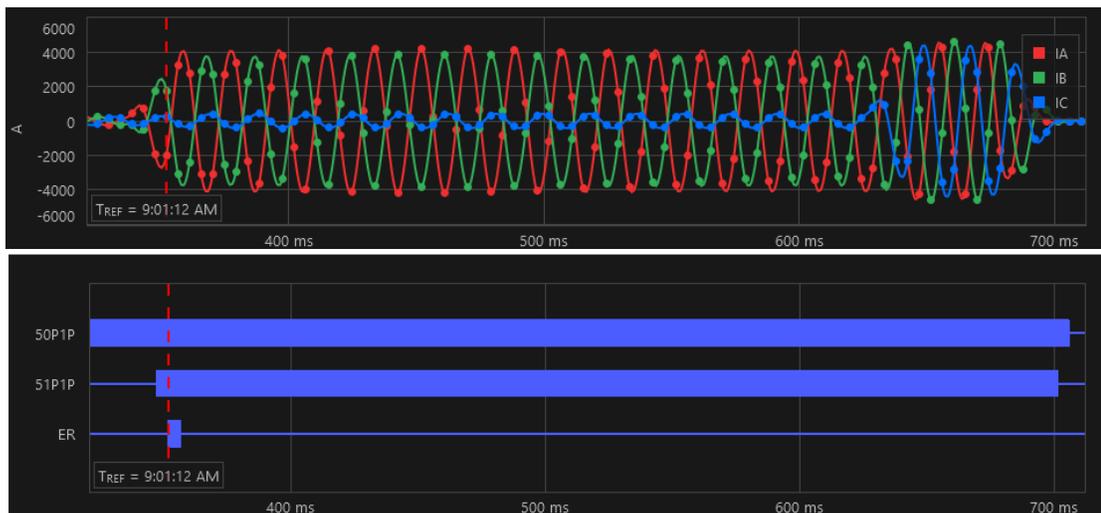


Del registro oscilográfico se puede observar un gran aumento en la magnitud de corriente por las fases A y B. A partir de lo anterior, se puede corroborar la existencia de un cortocircuito bifásico en dichas fases, además de confirmar que la ubicación de la misma fue aguas abajo de la S/E Alonso de Ribera 66 kV.

Por otra parte, del registro de eventos se observa la activación del elemento de sobrecorriente de fase, durante 384 [ms].

## Protecciones asociadas al BT2 de S/E Alonso de Ribera

### Registros oscilográfico y de eventos



Del registro oscilográfico se puede visualizar lo mismo que lo registrado por la protección del paño BT1 de S/E Alonso de Ribera.

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

- Detalle de la generación programada para el día 8 de noviembre de 2022 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 8 de noviembre de 2022 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 8 de noviembre de 2022 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 8 de noviembre de 2022 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A. y CGE 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 Transmisión S.A.:

- Fecha de envío del Informe de Falla de 5 días de sus instalaciones.
- Sistema de protecciones del paño A7 de S/E Concepción sin capacidad de almacenar registros.

#### CGE S.A.:

- Fecha de envío del Informe de Falla de 48 horas de sus instalaciones.

#### Indura S.A.:

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días de sus instalaciones.

### 9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

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

### 9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

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

- Se concluye incorrecta la operación del sistema de protecciones N°2 asociado al paño A7 de S/E Concepción, por operación descoordinada ante una falla en una instalación adyacente de 66 kV.  
Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52A7 de S/E Concepción.

### 9.4 Desempeño EDAC

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

## 9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 154 kV Concepción – Alonso de Ribera por operación descoordinada de su protección de distancia, debido a cortocircuito bifásico en la línea 66 kV Alonso de Ribera – Colo Colo ocasionado por contacto de ave con conductores entre las estructuras N°19 y N°20.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño incorrecto del sistema N°2 de protección asociado al paño A7 de S/E Concepción, ya que operó de forma descoordinada, adelantándose al despeje de una falla ocurrida en una instalación adyacente de 66 kV.

- b) Se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada de la línea 154 kV Concepción – Alonso de Ribera, por operación descoordinada del extremo S/E Concepción ante una falla en una instalación adyacente (línea 66 kV Alonso de Ribera – Colo Colo).
- 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 8 de noviembre 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.

CGE Transmisión S.A.:

- Cronograma de actividades con fechas definidas para llevar a cabo las acciones correctivas de corto y largo plazo indicadas en su informe de falla del 5to día.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Indura S.A.:

- Informe de falla de 48 horas y del 5to día por sus instalaciones afectadas, cada uno con el correspondiente nivel de detalle.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 08 de noviembre de 2022









COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 08 de noviembre 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	392	380	362	358	367	363	375	330	166	201	187	186	189	192	192	184	175	144	154	346	549	592	588	553	7,525
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	0	14	4	3	2	0	0	0	0	0	5	0	114	136	1	0	6	292	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>396</b>	<b>382</b>	<b>362</b>	<b>358</b>	<b>367</b>	<b>363</b>	<b>375</b>	<b>344</b>	<b>170</b>	<b>204</b>	<b>190</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>184</b>	<b>175</b>	<b>149</b>	<b>155</b>	<b>460</b>	<b>684</b>	<b>593</b>	<b>588</b>	<b>559</b>	<b>7,818</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	191.9	203.2	140.3	140.3	182.8	199.1	141.2	165.5	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	92.1	143.8	241.3	286.5	279.0	241.3	114.27
Pérdidas [MWh]	340	326	305	305	306	312	320	266	196	234	227	234	241	199	230	209	215	239	177	208	254	264	275	261	6,142
Consumos Propios [MWh]	260	259	258	258	258	258	242	241	243	235	235	235	235	235	235	235	233	233	233	254	284	285	284	6,044	
Demanda Total [MWh]	8494	8174	7961	7858	7846	7919	8248	8545	8935	9272	9431	9496	9469	9449	9490	9429	9332	9106	8973	9203	9538	9558	9282	8868	213,874
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9094</b>	<b>8758</b>	<b>8524</b>	<b>8421</b>	<b>8410</b>	<b>8490</b>	<b>8827</b>	<b>9053</b>	<b>9372</b>	<b>9749</b>	<b>9893</b>	<b>9966</b>	<b>9945</b>	<b>9883</b>	<b>9955</b>	<b>9873</b>	<b>9782</b>	<b>9579</b>	<b>9383</b>	<b>9665</b>	<b>10076</b>	<b>10107</b>	<b>9842</b>	<b>9413</b>	<b>226,060</b>

PE-UCUQUER-2	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	32
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	22
PE-LAESTRELLA	2	1	2	0	0	0	2	6	11	12	13	16	21	26	23	21	18	16	13	10	6	3	3	2	226
PE-LASPENAS	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	29
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	5	4	4	3	3	2	1	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	57
PE-NEGRETE	23	25	27	27	28	29	27	24	19	13	10	8	4	2	3	4	7	9	10	11	10	9	8	7	346
PE-MESAMAVIDA	46	36	20	17	28	44	35	13	14	14	34	54	53	48	40	20	40	48	61	49	57	42	20	20	851
PE-ALENA	40	47	51	54	32	40	43	41	9	11	10	15	2	0	0	3	3	8	11	7	7	11	9	8	464
PE-CUEL	15	13	15	13	14	14	13	10	10	8	5	2	0	0	1	5	5	8	9	8	8	7	7	6	195
PE-LOMASDEDUQUECO	22	24	25	27	29	30	27	23	16	10	7	4	3	2	3	6	9	12	14	14	14	12	10	8	348
PE-LOSOLMOS	38	39	42	45	47	48	48	46	39	32	28	21	13	6	5	9	24	36	37	37	26	19	18	13	715
PE-RENAICO	39	36	39	39	38	37	37	36	30	23	15	8	2	4	8	11	13	16	19	16	15	13	11	7	511
PE-RENAICO-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1
PE-MALLECONORTE	59	68	72	73	74	73	68	57	42	28	19	14	10	8	8	11	15	21	24	27	28	25	22	21	867
PE-MALLECOSUR	65	74	78	80	81	81	75	63	48	32	22	17	12	8	9	11	15	20	24	26	28	25	23	21	936
PE-SANGABRIEL	87	38	90	89	87	89	92	82	61	38	32	29	16	8	10	9	27	49	50	45	49	43	49	31	1197
PE-LAFLOR	20	18	20	19	20	20	19	18	15	13	11	9	6	3	2	2	6	11	11	12	12	10	9	7	294
PE-TOLPANSUR	52	28	49	52	53	53	50	44	38	27	22	13	5	2	3	5	10	17	18	20	20	18	17	17	635
PE-ELNOGAL	4	5	5	5	4	5	3	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	1	1	1	3	5	4	52
PE-LOSBUENOSAIRE	12	11	12	12	12	12	12	10	10	9	6	4	1	0	1	7	6	10	11	10	8	8	7	5	194
PE-LAESPERANZA	5	4	5	4	5	4	4	3	3	3	2	1	1	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	61
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	34
PE-HUAJACHE	2	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	33
PE-ELARREBOL	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	1	1	0	1	1	4	3	4	3	4	6	8	9	56
PE-AURORA	12	11	9	7	5	4	5	6	6	6	5	6	5	6	9	14	17	18	19	20	20	19	18	18	261
PE-PUELCHESUR	25	18	12	12	20	14	26	25	19	20	54	58	42	33	32	40	71	88	100	99	99	65	51	40	1064
PE-SANPEDRO	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	12
PE-SANPEDRO-2	5	4	4	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	30

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>12</b>	<b>835</b>	<b>3072</b>	<b>4015</b>	<b>4420</b>	<b>4509</b>	<b>4543</b>	<b>4332</b>	<b>4348</b>	<b>4161</b>	<b>3956</b>	<b>3609</b>	<b>2588</b>	<b>688</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>45,087</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	0	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	4	0	4	0	4	4	3	0	0	0	0	0	22
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	77
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	78
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	3	11	15	16	16	16	16	16	16	16	15	10	2	0	0	0	0	165
PFV-TAMARUGO	0	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-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
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	2	8	12	16	19	20	20	20	19	16	11	7	2	0	0	0	0	170
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	11	50	77	79	80	80	76	76	76	80	65	37	5	0	0	0	0	792
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	71
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	28	96	136	142	144	144	143	140	138	135	126	80	18	0	0	0	0	1471
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	1	16	76	89	91	49	89	92	91	42	47	87	73	18	0	0	0	0	861
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	24	73	81	81	81	81	80	78	78	79	78	64	12	0	0	0	0	890
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	16	32	44	52	54	54	54	52	42	29	12	2	0	0	0	0	446
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	20	35	35	40	52	50	43	43	42	42	43	36	6	0	0	0	0	485
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	98
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	5	18	23	24	24	24	0	8	0	21	0	14	0	0	0	0	0	161

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 08 de noviembre 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	392	380	362	358	367	363	375	330	166	201	187	186	189	192	192	184	175	144	154	346	549	592	588	553	7,525
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	0	14	4	3	2	0	0	0	0	0	5	0	114	136	1	0	6	292	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>396</b>	<b>382</b>	<b>362</b>	<b>358</b>	<b>367</b>	<b>363</b>	<b>375</b>	<b>344</b>	<b>170</b>	<b>204</b>	<b>190</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>184</b>	<b>175</b>	<b>149</b>	<b>155</b>	<b>460</b>	<b>684</b>	<b>593</b>	<b>588</b>	<b>559</b>	<b>7,818</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	191.9	203.2	140.3	140.3	182.8	199.1	141.2	165.5	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	92.1	143.8	241.3	286.5	279.0	241.3	114.27
Pérdidas [MWh]	340	326	305	305	306	312	320	266	196	234	227	234	241	199	230	209	215	239	177	208	254	264	275	261	6,142
Consumos Propios [MWh]	260	259	258	258	258	258	258	242	241	243	235	235	235	235	235	235	235	233	233	254	284	285	285	284	6,044
Demanda Total [MWh]	8494	8174	7961	7858	7846	7919	8248	8545	8935	9272	9431	9496	9469	9449	9490	9429	9332	9106	8973	9203	9538	9558	9282	8868	213,874
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9094</b>	<b>8758</b>	<b>8524</b>	<b>8421</b>	<b>8410</b>	<b>8490</b>	<b>8827</b>	<b>9053</b>	<b>9372</b>	<b>9749</b>	<b>9893</b>	<b>9966</b>	<b>9945</b>	<b>9883</b>	<b>9955</b>	<b>9873</b>	<b>9782</b>	<b>9579</b>	<b>9383</b>	<b>9665</b>	<b>10076</b>	<b>10107</b>	<b>9842</b>	<b>9413</b>	<b>226,060</b>

PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	13	17	18	18	18	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	97
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	91
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	16	161	198	178	216	226	226	226	219	201	147	56	0	0	0	0	0	2294
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	10	39	42	53	53	0	1	0	53	53	45	33	6	0	0	0	0	388
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	9	17	17	22	25	24	20	20	20	20	20	5	0	0	0	0	0	238
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	12	119	145	146	158	167	173	171	167	160	147	107	41	0	0	0	0	1714
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	24	90	93	89	88	86	88	87	87	85	80	60	12	0	0	0	0	968
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	29	43	48	48	48	47	0	0	0	0	22	5	0	0	0	0	301
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	99
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	93
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	8	70	0	86	92	97	100	97	95	91	85	57	15	0	0	0	0	892
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	15	59	70	70	69	68	63	61	60	60	62	49	9	0	0	0	0	714
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	18	75	91	96	97	95	93	92	88	87	0	0	0	0	0	0	0	833
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	13	18	18	19	20	20	20	20	20	18	12	3	0	0	0	0	201
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	7	29	40	41	41	41	41	41	41	41	40	27	5	0	0	0	0	435
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	1	7	60	73	77	78	75	75	73	73	71	68	51	17	0	0	0	0	798
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	1	28	71	94	101	103	101	100	101	101	96	85	57	17	0	0	0	0	1056
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	13	15	15	15	14	14	14	14	15	14	11	2	0	0	0	0	158
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	19	51	67	68	69	69	69	69	69	69	64	42	11	0	0	0	0	736
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	23	66	99	115	122	125	125	121	115	105	86	51	13	0	0	0	0	1165
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	45
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	7	4	1	0	0	0	0	85
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	1	0	0	0	0	88
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	9	36	46	47	45	49	0	47	46	0	43	30	6	0	0	0	0	404
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	10	0	9	9	0	8	5	1	0	0	0	0	0	78
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	29	43	44	43	41	32	42	42	40	39	31	8	0	0	0	0	438
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	13	56	76	75	45	37	0	36	11	0	73	53	12	0	0	0	0	486
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	9	34	43	46	46	46	45	44	45	44	44	35	7	0	0	0	0	488
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	51	172	193	192	192	194	186	184	185	186	186	141	29	0	0	0	0	2090
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	9	34	46	39	37	34	29	38	32	31	29	19	4	0	0	0	0	379
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	15	28	30	40	45	44	38	38	38	38	38	37	11	0	0	0	0	440
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	87
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	19	20	21	22	22	23	23	23	23	15	3	0	0	0	0	226
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	13	49	64	60	52	46	41	49	44	42	46	25	4	0	0	0	0	532
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	12	15	17	16	15	15	15	14	12	7	1	0	0	0	0	144
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
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	1	36	116	180	203	205	205	205	205	202	198	186	151	57	0	0	0	0	2149
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	15	13	11	11	11	11	11	11	11	3	13	0	0	0	0	0	0	124
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	24	61	84	90	91	92	92	90	88	82	65	36	9	0	0	0	0	905
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	23	84	86	85	63	50	45	44	36	44	41	26	7	0	0	0	0	632
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	24	74	89	95	92	90	89	86	84	87	79	60	16	0	0	0	0	964
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	11	41	51	54	52	51	49	49	48	49	45	36	9	0	0	0	0	545
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	8	13	14	13	13	12	14	15	16	16	10	1	0	0	0	0	148
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	55	106	129	136	140	142	141	138	131	122	107	78	30	0	0	0	0	1456
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	18	79	104	105	105	104	104	104	104	105	90	25	0	0	0	0	0	1047
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	50
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	6	7	6	3	2	1	0	0	0	0	65
PFV-ESPERANZA	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-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	29
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23

Periodo Desde:

08-11-2022 12-11-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 08 de noviembre 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	392	380	362	358	367	363	375	330	166	201	187	186	189	192	192	184	175	144	154	346	549	592	588	553
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	0	14	4	3	2	0	0	0	0	0	5	0	114	136	1	0	6	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>396</b>	<b>382</b>	<b>362</b>	<b>358</b>	<b>367</b>	<b>363</b>	<b>375</b>	<b>344</b>	<b>170</b>	<b>204</b>	<b>190</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>184</b>	<b>175</b>	<b>149</b>	<b>155</b>	<b>460</b>	<b>684</b>	<b>593</b>	<b>588</b>	<b>559</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	191.9	203.2	140.3	140.3	182.8	199.1	141.2	165.5	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	92.1	143.8	241.3	286.5	279.0	241.3
Pérdidas [MWh]	340	326	305	305	306	312	320	266	196	234	227	234	241	199	230	209	215	239	177	208	254	264	275	261
Consumos Propios [MWh]	260	259	258	258	258	258	242	241	243	235	235	235	235	235	235	235	235	233	233	254	284	285	285	284
Demanda Total [MWh]	8494	8174	7961	7858	7846	7919	8248	8545	8935	9272	9431	9496	9469	9449	9490	9429	9332	9106	8973	9203	9538	9558	9282	8868
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9094</b>	<b>8758</b>	<b>8524</b>	<b>8421</b>	<b>8410</b>	<b>8490</b>	<b>8827</b>	<b>9053</b>	<b>9372</b>	<b>9749</b>	<b>9893</b>	<b>9966</b>	<b>9945</b>	<b>9883</b>	<b>9955</b>	<b>9873</b>	<b>9782</b>	<b>9579</b>	<b>9383</b>	<b>9665</b>	<b>10076</b>	<b>10107</b>	<b>9842</b>	<b>9413</b>

PFV-LASTERRAZAS	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-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	18	17	17	15	13	12	13	13	7	0	0	0	0	135
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	94
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	94
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	96
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	98
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	56	109	149	177	186	183	182	157	144	92	37	5	0	0	0	1487
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	11	38	50	51	51	51	51	54	52	56	55	38	9	0	0	0	567
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	10	39	63	71	74	74	73	71	68	63	52	29	6	0	0	0	693
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-PUNTABAJASOLAR	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-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LACHAPEANA	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-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	7	8	7	7	8	7	6	5	1	0	0	0	68
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	3	3	2	2	0	0	0	0	26
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	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-LASMOLLACAS	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-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	93
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	31
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CANESA1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	16
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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	25
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	2	0	0	0	0	26
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	6	7	9	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	59



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 08 de noviembre 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	392	380	362	358	367	363	375	330	166	201	187	186	189	192	192	184	175	144	154	346	549	592	588	553
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	0	14	4	3	2	0	0	0	0	0	5	0	114	136	1	0	6	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>396</b>	<b>382</b>	<b>362</b>	<b>358</b>	<b>367</b>	<b>363</b>	<b>375</b>	<b>344</b>	<b>170</b>	<b>204</b>	<b>190</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>184</b>	<b>175</b>	<b>149</b>	<b>155</b>	<b>460</b>	<b>684</b>	<b>593</b>	<b>588</b>	<b>559</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	191.9	203.2	140.3	140.3	182.8	199.1	141.2	165.5	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	92.1	143.8	241.3	286.5	279.0	241.3
Pérdidas [MWh]	340	326	305	305	306	312	320	266	196	234	227	234	241	199	230	209	215	239	177	208	254	264	275	261
Consumos Propios [MWh]	260	259	258	258	258	258	258	242	241	243	235	235	235	235	235	235	235	233	233	254	284	285	285	284
Demanda Total [MWh]	8494	8174	7961	7858	7846	7919	8248	8545	8935	9272	9431	9496	9469	9449	9490	9429	9332	9106	8973	9203	9538	9558	9282	8868
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9094</b>	<b>8758</b>	<b>8524</b>	<b>8421</b>	<b>8410</b>	<b>8490</b>	<b>8827</b>	<b>9053</b>	<b>9372</b>	<b>9749</b>	<b>9893</b>	<b>9966</b>	<b>9945</b>	<b>9883</b>	<b>9955</b>	<b>9873</b>	<b>9782</b>	<b>9579</b>	<b>9383</b>	<b>9665</b>	<b>10076</b>	<b>10107</b>	<b>9842</b>	<b>9413</b>

PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	7	7	7	7	6	7	5	5	4	1	0	0	0	0	70
PFV-LOSLAGOS	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-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	89
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	4	5	4	1	0	0	0	0	48
PFV-SANTA_CAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-EL_ROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	37
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ARGOMEDO	0	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-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	8	9	9	9	6	4	5	4	1	0	0	0	0	72
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LAFRONTERA	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-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	4	3	3	3	1	0	0	0	0	56
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	4	4	2	2	1	0	0	0	0	48
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	5	5	4	3	3	1	0	0	0	0	54
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	0	49
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	8	6	3	4	1	0	0	0	0	84
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	7	6	4	3	2	1	0	0	0	0	74
PFV-LAACACIA	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	7	8	5	4	2	1	0	0	0	0	68
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	5	6	6	4	3	1	0	0	0	0	64
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	6	6	7	3	1	0	0	0	0	86
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	6	5	6	3	1	0	0	0	0	80
PFV-CURICURA	0	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-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	5	6	6	4	3	1	0	0	0	0	67
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	4	34	54	58	61	64	65	65	43	64	59	43	14	0	0	0	0	627



Periodo Desde:

08-11-2022 12-11-2022

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
martes 08 de noviembre 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	392	380	362	358	367	363	375	330	166	201	187	186	189	192	192	184	175	144	154	346	549	592	588	553	7,525
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	0	14	4	3	2	0	0	0	0	0	5	0	114	136	1	0	6	292	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>396</b>	<b>382</b>	<b>362</b>	<b>358</b>	<b>367</b>	<b>363</b>	<b>375</b>	<b>344</b>	<b>170</b>	<b>204</b>	<b>190</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>184</b>	<b>175</b>	<b>149</b>	<b>155</b>	<b>460</b>	<b>684</b>	<b>593</b>	<b>588</b>	<b>559</b>	<b>7,818</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	191.9	203.2	140.3	140.3	182.8	199.1	141.2	165.5	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	92.1	143.8	241.3	286.5	279.0	241.3	114.27
Pérdidas [MWh]	340	326	305	305	306	312	320	266	196	234	227	234	241	199	230	209	215	239	177	208	254	264	275	261	6,142
Consumos Propios [MWh]	260	259	258	258	258	258	258	242	241	243	235	235	235	235	235	235	235	233	233	254	284	285	285	284	6,044
Demanda Total [MWh]	8494	8174	7961	7858	7846	7919	8248	8545	8935	9272	9431	9496	9469	9449	9490	9429	9332	9106	8973	9203	9538	9558	9282	8868	213,874
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9094</b>	<b>8758</b>	<b>8524</b>	<b>8421</b>	<b>8410</b>	<b>8490</b>	<b>8827</b>	<b>9053</b>	<b>9372</b>	<b>9749</b>	<b>9893</b>	<b>9966</b>	<b>9945</b>	<b>9883</b>	<b>9955</b>	<b>9873</b>	<b>9782</b>	<b>9579</b>	<b>9383</b>	<b>9665</b>	<b>10076</b>	<b>10107</b>	<b>9842</b>	<b>9413</b>	<b>226,060</b>

PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	8	9	9	8	6	7	4	3	1	0	0	0	79
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	1
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-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	3	1	1	0	0	0	0	0	25
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	6	6	6	6	3	2	1	0	0	0	0	64
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	23
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	71
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	9	8	8	8	8	6	5	2	1	0	0	0	0	78
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	8	6	5	2	1	0	0	0	0	82
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	6	6	6	5	3	3	1	0	0	0	0	60
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	30
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
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	1	3	5	6	6	6	6	5	4	4	2	2	1	0	0	0	0	50
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	5	7	5	2	1	0	0	0	0	76
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-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
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	6	6	6	5	4	2	1	1	0	0	0	0	45
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	8	8	5	7	4	4	1	0	0	0	0	78
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	5	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	25

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
martes 08 de noviembre 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	392	380	362	358	367	363	375	330	166	201	187	186	189	192	192	184	175	144	154	346	549	592	588	553
Costos Encendido/Detención	4	2	0	0	0	0	0	14	4	3	2	0	0	0	0	0	5	0	114	136	1	0	6	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>396</b>	<b>382</b>	<b>362</b>	<b>358</b>	<b>367</b>	<b>363</b>	<b>375</b>	<b>344</b>	<b>170</b>	<b>204</b>	<b>190</b>	<b>186</b>	<b>189</b>	<b>192</b>	<b>192</b>	<b>184</b>	<b>175</b>	<b>149</b>	<b>155</b>	<b>460</b>	<b>684</b>	<b>593</b>	<b>588</b>	<b>559</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	191.9	203.2	140.3	140.3	182.8	199.1	141.2	165.5	79.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	92.1	143.8	241.3	286.5	279.0	241.3
Pérdidas [MWh]	340	326	305	305	306	312	320	266	196	234	227	234	241	199	230	209	215	239	177	208	254	264	275	261
Consumos Propios [MWh]	260	259	258	258	258	258	242	241	243	235	235	235	235	235	235	235	235	233	233	254	284	285	285	284
Demanda Total [MWh]	8494	8174	7961	7858	7846	7919	8248	8545	8935	9272	9431	9496	9469	9449	9490	9429	9332	9106	8973	9203	9538	9558	9282	8868
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9094</b>	<b>8758</b>	<b>8524</b>	<b>8421</b>	<b>8410</b>	<b>8490</b>	<b>8827</b>	<b>9053</b>	<b>9372</b>	<b>9749</b>	<b>9893</b>	<b>9966</b>	<b>9945</b>	<b>9883</b>	<b>9955</b>	<b>9873</b>	<b>9782</b>	<b>9579</b>	<b>9383</b>	<b>9665</b>	<b>10076</b>	<b>10107</b>	<b>9842</b>	<b>9413</b>

PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	5	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0	52
PFV-LAFORESTA	0	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-CORDILLERILLA	0	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-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	6	7	4	5	4	1	0	0	0	0	0	0	70
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	9	9	9	9	9	7	4	5	2	0	0	0	0	0	86
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	1	2	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-CHINCOL	0	0	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-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	7	7	7	6	8	4	3	1	0	0	0	0	0	48
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	7	3	0	0	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	24
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	0
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	9	9	9	9	8	4	4	0	0	0	0	0	64
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	9	9	9	7	4	6	2	0	0	0	0	0	49
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	45
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	7	3	3	1	0	0	0	0	0	0	77
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	6	6	6	6	4	2	3	1	0	0	0	0	0	46
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	7	5	2	3	2	0	0	0	0	0	57
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	54
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	8	7	6	6	3	2	1	0	0	0	0	0	67
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	45
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17



























ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 08 de noviembre 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	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	6.3	7.3	7.0	6.5	7.4	7.4	6.6	5.0	5.0	4.5	4.1	4.2	4.4	4.3	4.0	3.5	3.4	3.2	5.4	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	144.5	10.0	6.0
COSAPILLA	0.4	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
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	24.0	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
ALTOHOSPCIO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	22.0	0.9	0.9
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.5	0.5	0.5
RIHUASCO	1.1	1.1	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.8	0.8	0.7	0.8	19.9	1.1	0.8
PUCILARO	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.2	0.9	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	22.5	1.0	0.9
LOSMOLLES	2.7	2.5	2.6	2.5	3.0	2.4	2.8	2.7	2.9	3.1	3.0	2.9	2.8	2.9	2.9	2.8	2.9	3.0	2.8	2.9	2.7	3.1	2.7	2.5	67.0	3.1	2.8
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNIOS	25.0	26.4	25.9	25.1	24.4	23.7	23.0	22.4	21.9	21.4	20.8	20.5	17.2	6.2	4.0	4.0	3.4	3.2	26.6	29.0	29.4	29.0	28.5	28.0	489.0	29.4	20.4
JUNCALITO	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	9.1	0.6	0.4
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	15.3	21.3	20.6	20.3	19.2	17.9	17.7	18.1	18.0	17.7	17.5	17.3	14.7	5.3	4.1	3.9	4.0	4.3	13.2	22.2	23.8	23.4	23.3	23.0	386.1	23.8	16.1
BLANCO	50.8	50.3	50.0	49.4	48.9	48.4	48.9	48.4	48.9	48.4	48.9	48.4	48.9	48.4	48.9	48.4	48.9	48.4	48.9	48.4	48.9	48.4	48.9	48.4	838.6	50.9	34.9
LOSKUILOS	26.5	26.5	28.0	27.9	29.0	27.7	29.7	30.2	25.5	31.2	28.0	29.4	27.9	21.8	19.6	19.4	19.6	19.8	24.9	27.3	30.1	28.8	30.1	29.1	638.0	31.2	26.6
CHACABUQUITO	19.2	17.5	16.3	16.8	17.0	17.7	17.2	17.2	17.6	18.2	17.1	17.9	17.6	17.5	12.6	11.5	11.5	11.5	11.5	13.3	13.3	14.4	17.3	18.1	381.0	19.2	15.9
SAUCEANDES	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.2	0.5	0.5
CARENA	7.1	7.1	7.1	7.1	6.9	6.7	5.5	7.2	7.2	7.1	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	7.2	169.8	7.2	7.1
MINI_ARRAYAN	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	18.1	0.9	0.8
ALFALFAL	86.0	82.9	80.4	78.8	78.3	76.3	74.2	71.7	70.7	68.6	67.6	66.0	65.0	63.5	60.9	60.9	60.9	61.4	66.0	67.6	70.1	74.8	78.3	81.4	1712.3	86.0	71.3
ALFALFAL-2	26.7	26.7	25.2	17.8	14.9	14.9	13.9	13.7	13.7	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	13.9	13.9	18.5	24.7	24.7	24.7	304.3	26.7	12.7
LAS-LAJAS	83.3	80.1	74.8	71.1	70.1	68.6	67.3	62.4	62.0	63.2	47.7	41.1	41.1	43.4	45.7	42.1	42.1	42.1	50.7	76.3	73.1	70.1	70.1	70.1	1462.6	83.3	60.9
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.7	0.2	0.2
CALIBORO	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	23.4	1.0	1.0
MALLARAUICO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.2	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	3.0	3.1	3.3	3.1	3.2	3.3	3.3	3.3	3.3	74.7	3.3	3.1
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	54.5	82.6	102.9	99.9	106.9	105.3	110.7	108.6	105.7	84.5	84.4	84.4	80.8	64.1	59.7	58.8	57.9	55.8	66.3	83.0	106.5	111.2	109.6	107.3	2091.4	111.2	87.1
SAUZAL	65.7	65.4	65.1	63.7	64.6	67.5	64.3	63.3	66.7	61.6	56.5	67.0	76.9	73.8	70.6	61.3	53.8	54.6	53.4	54.0	62.5	64.9	64.3	63.9	1525.3	76.9	63.6
CIPRESILLOS	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.4	5.4	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	5.8	6.0	6.2	6.2	6.1	84.4	6.2	3.5
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	10.2	10.1	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	10.2	9.8	9.9	10.3	10.2	10.1	10.0	9.0	9.1	9.6	9.7	10.0	10.2	10.1	10.1	240.0	10.3	10.0
LA-COMPANIA-II	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.8	37.9	1.8	1.6
LAHIGUERA	100.9	103.0	104.6	100.1	124.1	114.6	123.0	122.5	117.8	118.8	121.0	123.9	119.5	119.7	97.8	97.7	105.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1914.3	124.1	79.8
LACONFLUENCIA	72.2	71.9	76.9	52.4	73.9	85.1	135.5	113.3	86.9	86.4	88.9	91.6	88.7	61.9	57.3	65.4	66.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1374.4	135.5	57.3
ELPASO	28.4	26.1	26.9	26.1	23.9	23.3	23.1	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	32.2	32.0	34.6	34.5	35.0	34.7	31.8	620.6	35.0	25.9
SANANDRES	18.2	14.1	14.1	13.8	12.2	12.9	12.9	14.0	13.3	13.1	13.1	13.2	13.0	12.2	12.1	12.1	12.5	13.0	20.2	19.5	20.2	20.2	20.2	20.2	360.3	20.2	15.0
CONVENTOVIJO	8.7	8.7	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	219.8	8.8	9.2
LAMONTANA-1	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.3	1.3	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	32.9	1.6	1.4
LAMONTANA-2	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.7	16.1	0.8	0.7
CUMPEO	4.9	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.1	5.1	4.0	1.2	0.4	1.3	4.6	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.1	107.9	5.2	4.5
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.9	2.9	2.9
ROBLERIA	2.9	2.9	2.9	2.8	0.0	2.6	2.3	2.8	2.2	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	53.9	2.9	2.2
LIRCAJ	17.9	17.9	18.2	18.4	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	18.2	17.9	17.0	17.0	17.0	17.0	18.1	18.2	18.2	18.2	18.2	18.1	430.5	18.4	17.9
MARIPOSAS	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.4	4.4	4.4	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	104.4	4.4	4.4
PROVIDENCIA	1.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	16.3	1.6	1.6
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
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	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	10.1	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	31.4	1.3	1.3
RIOCOLOR																											





08-11-2022

08-11-2022

	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	
PE-SARCO	22.1	13.5	8.3	1.5	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	3.7	1.5	0.0	0.1	1.6	3.0	14.1	21.2	28.4	25.3	20.0	6.1	1.5	174.2	28.4	7.3	
PE-SANJUAN	27.0	14.1	4.4	1.1	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.2	0.0	0.0	2.6	6.9	20.5	29.7	30.4	23.8	13.3	1.7	0.1	180.2	30.4	7.5	
PE-CABOLEONES	17.5	8.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	9.5	5.2	0.9	0.1	2.1	2.7	12.3	17.0	19.9	15.8	10.3	1.1	0.0	123.7	19.9	5.2	
PE-CABOLEONES-2	16.8	10.7	3.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	10.0	0.6	0.0	0.7	3.1	10.6	17.2	28.8	21.5	13.7	2.4	0.1	148.8	28.8	6.2	
PE-CABOLEONES-3	29.1	16.1	5.3	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	1.9	11.3	22.8	32.9	30.1	13.5	3.7	0.1	175.2	32.9	7.3	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	12.5	5.4	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	20.8	12.5	0.9
PE-LOSCURUROS	7.6	3.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	52.5	9.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.8	52.5	4.0
PE-TALINAYORIENTE	8.0	3.9	0.0	0.0	0.1	0.0	1.7	0.8	10.5	22.5	4.6	0.0	0.8	0.7	0.0	0.2	0.0	0.0	2.4	1.5	0.0	0.8	0.0	0.0	0.0	58.4	22.5	2.4
PE-TALINAYPONIENTE	15.3	7.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	29.6	3.1	1.0	1.9	1.3	0.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	29.6	3.2
PE-PUNTASIERRA	13.9	13.1	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.9	0.2	0.4	0.1	0.5	2.6	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.4	13.9	1.6
PE-MONTEREDONDO	3.1	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.1	4.3	3.0	0.6	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	4.3	0.7
PE-CANELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0
PE-CANELA-2	5.4	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	5.4	0.3
PE-TOTAL	3.0	0.2	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	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	3.0	0.1
PE-PUNTAPALMERAS	7.9	3.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	7.9	0.6
PE-UCUQUER	0.2	0.5	0.0	0.0	0.9	1.1	1.5	1.5	1.6	1.2	0.2	1.6	1.8	1.4	1.3	1.0	1.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	1.8	0.7
PE-UCUQUER-2	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.4	1.3	0.5	0.6	1.4	1.4	0.9	0.9	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.4	0.4
PE-LA-ESTRELLA	1.9	3.3	0.0	1.2	5.2	6.5	8.4	9.5	9.8	6.7	6.3	8.7	11.6	8.4	8.2	8.4	7.8	7.3	3.8	0.8	0.0	0.0	1.2	4.3	129.3	11.6	5.4	
PE-ELMAITEN	6.2	7.3	6.3	8.5	5.8	7.2	6.0	3.3	2.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.7	4.7	6.1	7.4	4.5	3.4	1.7	1.4	89.2	8.5	3.7	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ALENA	32.8	47.3	60.8	55.9	40.3	47.4	44.9	46.3	49.0	50.5	23.9	11.1	2.5	1.6	0.0	1.0	16.6	28.1	28.2	27.4	24.9	31.5	37.0	708.9	60.8	29.5		
PE-CUEL	13.5	10.4	12.0	11.5	13.7	12.1	15.1	10.1	9.5	2.6	1.3	0.0	0.0	0.5	3.9	4.4	4.8	9.5	12.8	16.8	13.9	8.6	5.9	4.3	197.3	16.8	8.2	
PE-LOS-OLMOS	55.4	47.7	45.9	37.8	51.2	52.4	51.6	49.1	39.9	17.4	0.5	0.0	0.0	0.3	6.2	18.8	42.5	35.0	28.6	35.4	25.7	23.2	22.8	8.5	695.9	55.4	29.0	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-NEGRETE	26.9	23.8	25.2	15.1	22.3	27.0	25.2	12.2	8.1	2.3	2.7	0.1	0.0	0.1	5.2	9.5	13.7	11.6	10.7	12.3	8.8	7.1	7.5	5.1	282.2	27.0	11.8	
PE-LOSBUENOSAIRES	15.6	12.5	14.2	14.2	14.7	15.8	16.9	9.2	7.1	1.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.1	5.1	15.6	17.7	11.9	14.1	16.5	18.8	13.8	9.7	5.9	252.7	18.8	10.5
PE-MESAMAVIDA	23.0	21.7	25.6	24.0	25.9	22.0	28.9	23.7	19.9	5.5	1.7	0.0	0.0	0.4	10.7	27.1	29.0	19.8	22.0	23.6	23.7	16.4	13.7	9.5	417.8	29.0	17.4	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LEBU-3	0.5	0.9	0.9	0.6	0.7	0.7	0.4	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.3	0.2	0.3	0.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	7.0	0.9	0.3
PE-EL-ARRBOL	4.8	7.5	5.6	3.4	7.8	3.1	0.2	0.4	0.0	0.2	0.7	0.8	3.9	5.4	3.9	4.3	3.5	2.5	1.9	1.0	0.5	0.9	0.0	0.0	0.0	65.4	7.8	2.7
PE-RAKI	2.0	3.4	4.1	4.2	3.7	2.6	2.9	3.3	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	1.9	0.7	2.0	2.2	1.4	1.6	2.9	3.2	2.1	48.5	4.2	2.0	
PE-HUAJACHE	1.3	2.9	3.1	3.0	2.5	2.1	2.1	2.2	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.2	0.6	1.7	1.8	1.4	1.3	1.9	2.4	1.4	36.2	3.1	1.5	
PE-LA-FLOR	24.3	22.2	28.6	23.1	26.5	29.3	24.6	18.1	8.2	5.1	2.3	0.3	0.0	0.1	4.9	10.5	14.9	14.1	11.9	17.4	13.6	8.5	4.9	3.2	316.7	29.3	13.2	
PE-ELNOGAL	4.1	3.5	6.2	3.8	4.7	2.6	4.0	3.3	3.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.9	3.4	4.6	2.6	4.0	3.3	3.7	2.2	2.4	1.9	65.4	6.2	2.7	
PE-TOLPAN-SUR	56.3	24.8	65.7	63.2	68.2	69.1	66.9	52.3	24.7	9.2	5.5	0.8	0.0	0.2	1.1	8.8	24.3	24.2	22.4	35.1	31.4	23.2	17.4	9.0	703.5	69.1	29.3	
PE-MALLECO-NORTE	44.6	40.6	44.7	55.6	45.7	50.5	54.1	26.8	15.2	9.8	0.5	0.0	0.0	0.0	6.9	22.5	18.6	53.2	42.2	21.7	29.7	11.9	13.0	11.0	618.7	55.6	25.8	
PE-MALLECO-SUR	63.9	68.7	61.6	77.3	67.0	73.1	87.3	53.4	34.6	18.8	1.9	0.0	0.0	0.1	0.5	8.0	14.6	15.0	31.6	17.8	24.2	7.1	13.3	7.7	747.3	87.3	31.1	
PE-SANGABRIEL	105.1	118.1	110.8	95.5	111.9	121.3	113.6	104.4	62.4	40.9	3.3	0.0	0.0	0.2	0.7	11.2	17.0	19.2	44.5	49.6	48.9	28.3	31.1	8.9	1246.7	121.3	51.9	
PE-RENAICO	24.9	40.8	50.9	47.0	57.2	61.2	52.3	47.8	33.5	27.7	7.6	0.5	0.0	0.4	6.3	24.5	40.5	37.4	34.7	31.4	34.5	23.0	12.7	0.9	697.6	61.2	29.1	
PE-RENAICO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.3	1.0	2.0	2.2	1.7	1.8	2.3	1.0	0.0	0.0	12.5	2.3	0.5	
PE-LOMAS-DE-DIQUICO	22.6	27.1	31.6	24.1	25.0	21.3	28.9	25.1	18.4	4.2	0.8	0.0	2.6	0.5	3.8	1.7	22.2	17.6	20.7	20.4	24.3	20.9	11.6	8.6	399.3	31.6	16.6	
PE-PUELICHE-SUR	34.8	27.7	49.2	46.3	20.2	10.4	23.7	19.5	11.2	6.5	0.9	1.4	3.5	0.3	1.0	3.8	17.1	37.2	44.6	36.1	44.9	43.7	21.6	20.4	525.9	49.2	21.9	
PE-AURORA	16.8	15.4	14.2	14.7	15.3	6.9	4.6	2.4	0.3	0.7	1.2	0.7	1.8	0.3	0.4	4.2	12.7	29.6	24.5	23.1	26.4	15.5	10.4	21.0	262.8	29.6	10.9	
PE-SANPEDRO	1.3	0.6	2.5	0.4	0.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	2.5	0.2
PE-SANPEDRO-2	4.3	2.3	4.3	2.4	2.7	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	4.3	0.8
PFV-ELAGUILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.8	1.5	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.0	0.7
PFV-PAMPACAMARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	5.1	5.4	5.7	5.8	4.6	3.0	3.0	3.0	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	5.8	2.0
PFV-POZOALMONTE-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.7	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	7.2	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.8	8.2	3.9
PFV-POZOALMONTE-2	0.0	0.0																										

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-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	0.6	2.5	4.2	5.8	6.8	7.7	8.3	8.3	8.1	7.4	6.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	8.3	2.7
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	28.9	41.9	44.2	44.3	48.4	46.4	44.9	44.9	44.9	44.1	32.8	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	481.5	48.4	20.1	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	8.6	12.9	13.6	13.6	15.3	14.5	13.9	14.0	14.0	13.5	9.2	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	148.0	15.3	6.2	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	52.1	78.7	86.6	86.7	96.2	93.5	90.8	90.8	90.8	98.8	72.8	14.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	973.0	98.8	40.5	
PFV-PAMPASALNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	32.9	53.2	58.3	58.3	63.4	62.2	60.3	60.3	60.3	60.3	54.5	15.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	643.2	63.4	26.8	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	52.5	142.0	176.8	198.5	200.8	197.7	188.6	179.8	179.9	172.1	180.3	141.6	24.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2035.4	200.8	84.8	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	20.4	44.7	51.7	55.5	54.9	49.0	47.6	47.9	45.2	47.9	39.6	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	518.2	55.5	21.6	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.9	50.5	61.0	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	69.9	67.2	69.9	46.5	8.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	738.9	69.9	30.8	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	10.7	45.3	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	44.0	43.0	44.0	34.1	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	450.3	45.3	18.8	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	8.2	26.4	28.3	28.0	28.0	28.0	28.0	28.9	28.1	29.5	27.6	14.5	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	279.2	29.5	11.6	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	38.4	41.0	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	30.1	29.7	30.1	30.4	5.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	366.3	41.0	15.3	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.6	1.8	1.9	1.9	1.7	1.3	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	18.5	23.7	25.0	25.0	24.9	24.4	24.6	21.2	18.3	8.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	219.9	25.0	9.2	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	3.9	9.0	9.0	9.0	8.8	8.9	8.7	8.6	8.7	4.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.7	9.0	3.4	
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	26.4	109.8	161.0	164.5	165.2	163.0	146.1	143.5	138.8	138.0	134.1	81.8	15.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1587.3	165.2	66.1	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	13.4	44.5	73.1	78.7	79.5	72.4	59.8	58.4	57.2	54.5	50.1	35.1	10.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	687.2	79.5	28.6	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	33.0	84.3	119.3	128.1	130.8	120.6	100.7	95.4	98.4	90.7	88.2	73.6	20.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1184.1	130.8	49.3	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	52.9	66.6	81.2	84.3	80.8	70.7	70.4	65.2	61.9	58.0	40.1	10.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	758.1	84.3	31.6	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	19.9	95.4	129.5	136.4	134.9	123.1	104.9	101.9	101.9	89.9	85.0	76.0	15.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1214.5	136.4	50.6	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.2	57.3	74.1	88.0	94.4	84.0	82.4	86.4	91.2	73.0	81.4	56.9	12.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	895.5	94.4	37.3	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	16.9	30.2	37.1	37.7	35.7	32.2	31.4	30.0	28.0	27.9	16.5	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	331.1	37.7	13.8	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	0.2	0.1	
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	0.1	0.2	0.2	0.4	0.4	0.6	0.5	0.6	0.6	0.4	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.9	0.6	0.2
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.3	2.3	2.6	1.7	1.0	0.8	0.4	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.6	0.5	
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.3	0.3	0.4	0.4	0.5	0.5	0.3	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.5	0.1	
PFV-LASTERRAZAS	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.2	0.0	
PFV-LOSLOROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	11.4	22.9	32.1	37.0	38.2	31.5	27.4	26.8	18.9	16.9	8.9	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	275.7	38.2	11.5	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	
PFV-PMGD-MITCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	24.9	2.1	1.0	
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.8	7.7	8.8	8.9	4.9	6.4	7.7	7.7	5.9	2.9	3.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.1	8.9	2.8	
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	7.8	8.9	8.9	8.0	7.9	7.3	7.2	7.9	5.3	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	74.9	8.9	3.1	
PFV-CACHUYUO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.2	8.7	8.8	8.5	8.3	8.0	7.9	8.5	6.7	6.7	5.8	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	86.4	8.8	3.6	
PFV-MALAQUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.8	9.0	9.0	8.7	8.4	8.2	7.9	8.6	6.6	6.9	4.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	9.0	3.7	
PFV-PMGD-ASTILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	5.4	5.6	5.6	5.6	5.6	5.5	5.6	5.4	5.5	2.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.2	5.6	2.3	
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.7	1.8	2.0	2.0	2.0	1.9	1.5	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	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	2.3	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.6	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	99.4	9.0	4.1	
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.0	2.6	2.6	2.4	2.6	2.4	2.2	1.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.9	2.6	0.9	
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	0.5	0.5	0.5	0.4	0.5	0.3	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.5	0.2	
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.3	6.3	8.2	8.0	7.7	7.9	7.2	7.3	5.2	3.0	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.4	8.2	2.8	
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	0.2	0.8	1.1	1.4	2.6	2.3	2.1	2.3	1.9	1.5	0.7	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.6	0.8	
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.7	2.2	2.4	2.5	2.3	2.1	1.3	1.0	0.4	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0</					





	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	2.3	2.6	2.6	2.5	2.4	2.1	0.6	1.6	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.6	0.9	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.9	1.8	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	0.0	4.6	1.9	0.2	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.9	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.9	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.1	0.4	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.5	2.3	1.8	2.1	1.7	1.8	1.5	1.2	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.5	2.3	1.6	0.9	0.7	1.4	1.7	1.8	1.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.8	2.5	0.7	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.4	2.2	1.6	0.9	0.7	1.5	1.6	1.9	1.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.4	0.7	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.4	2.5	2.2	1.8	2.0	1.8	1.7	1.8	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.5	2.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.5	0.4	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.8	2.5	2.8	2.3	2.6	2.1	1.6	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.7	2.8	0.9	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.7	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.1	2.5	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.2	4.7	1.4	
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	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	0.0
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.2	1.1	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.1	0.6	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	6.0	7.6	8.4	7.7	7.0	5.7	6.4	5.2	2.9	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	8.4	2.6	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	4.1	3.3	3.3	3.3	3.2	3.2	3.3	3.2	2.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.6	4.1	1.4	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.7	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	1.9	1.6	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	3.0	1.0	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.7	3.9	4.4	4.2	3.5	3.0	1.7	1.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	4.4	1.1	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.1	5.2	5.1	4.7	4.1	3.2	2.9	2.5	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	5.2	1.5	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	2.4	2.2	1.9	2.0	1.7	1.7	1.6	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	1.8	2.2	2.2	2.1	1.9	1.8	1.4	1.1	0.9	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.8	2.1	2.5	2.3	2.5	2.3	1.8	2.4	1.7	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.8	2.5	1.0	
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	4.3	8.0	6.9	7.7	7.6	7.0	6.6	4.8	5.1	5.1	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	69.4	8.0	2.9	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.1	5.2	4.5	5.1	4.9	4.5	3.9	2.6	4.3	3.6	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	5.2	1.9	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.5	2.1	2.4	2.5	2.4	2.2	2.0	1.6	1.3	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.2	1.6	1.7	1.6	1.8	1.5	1.3	1.4	1.2	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.8	0.7	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	1.9	1.7	2.0	1.9	1.6	1.8	1.6	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7	
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	0.0
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.7	1.9	1.4	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.7	2.5	2.5	2.3	2.6	2.1	1.9	1.8	1.7	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	4.6	7.6	8.9	8.8	8.9	8.6	6.4	6.8	5.6	3.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	8.9	3.1	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.8	3.9	5.5	5.2	5.1	5.5	4.7	4.1	3.6	2.6	4.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.5	5.5	2.0	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.1	2.5	2.4	2.3	2.3	1.9	1.6	1.4	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.1	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	1.7	1.3	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.6	2.7	0.9	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	1.9	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	1.8	1.5	1.2	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.5	0.9	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.0	1.7	1.9	1.4	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.2	2.5	2.6	2.5	2.4	1.9	1.3	2.2	1.7	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.6	0.9	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.4	0.5	0.6	0.8	0.5	0.2	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.8	0.2	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	2.1	2.6	2.7	2.4	2.3	1.4	1.1	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.7	0.8	
PFV-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.6	7.0	7.8	7.8	7.9	7.4	7.0	6.8	5.3	1.3	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.9	7.9	2.7	
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	0.0
PFV-PMGD-CORTUJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.4	5.2	7.7	9.0	8.8	8.8	8.1	7.3	7.0	6.0	2.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.4	9.0	3.1	
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.6	2.2	2.5	2.1	2.3	2.2	1.5	1.8	1.8	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.5	0.9	
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	0.0
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	2.2	2.3	2.5	2.8	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.8	0.5	
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.5	1.4	1.5	1.4	1.3	1.2	0.9	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.5	0.5	
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	2.1	2.5	2.4	2.4	2.2	2.3	1.8	1.1	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.5	0.8	
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.																									

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.11	0.2	0.3	0.3	0.3	0.4	0.3	0.2	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	0.4	0.1
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.1	2.6	2.3	2.3	2.1	1.4	1.6	1.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.6	0.8	
PFV-AZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.7	1.3	1.2	1.3	1.2	1.8	1.7	1.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.8	0.5	
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.1	7.3	8.4	7.6	8.1	7.8	7.7	5.7	5.8	5.7	6.1	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	77.9	8.4	3.2	
PFV-TARAMTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.1	1.0	2.0	1.8	1.9	2.1	1.5	0.8	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6	
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	0.2	0.3	0.3	0.5	0.6	0.5	0.4	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.6	0.2
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.0	4.6	4.0	4.4	4.1	3.6	2.1	0.0	2.5	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.5	4.6	1.4
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.3	0.2	0.4	0.5	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.5	0.1
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.6	2.4	3.0	2.8	2.3	2.6	2.7	2.5	0.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	3.0	1.0
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	2.4	2.2	2.3	2.3	1.9	1.9	1.4	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.4	0.8
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.2	7.3	8.4	8.0	7.6	8.4	7.9	8.4	6.0	3.3	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.6	8.4	3.1
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.1	4.8	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.3	2.0	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	4.8	1.5
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	1.9	2.4	2.6	2.3	2.5	2.0	1.9	1.8	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.2	2.4	2.5	2.3	2.2	2.0	1.1	1.4	1.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.9	2.5	0.8
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.6	0.6	0.6	1.2	1.4	1.0	0.8	0.4	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.4	0.3
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.4	0.1
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.3	2.5	2.5	2.5	2.3	1.9	1.4	2.1	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.5	0.9
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-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	0.5	1.3	0.0	0.0	0.0	1.8	1.3	0.1	
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	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	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	0.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	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	0.5	0.5	0.0	1.0	0.5	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	0.0	0.0	0.0
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
IJUNA-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	1.7	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	2.4	0.2
IJUNA-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	1.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	2.8	0.2
IJUNA-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	0.6	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	2.5	0.1
IJUNA-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	0.3	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.4	0.1
IJUNA-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
IJUNA-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	14.8	15.4	14.8	14.7	14.9	14.9	14.7	14.5	14.7	14.8	14.7	14.4	14.1	13.9	13.9	14.4	14.4	14.3	14.6	14.8	14.9	15.0	15.0	14.8	351.3	15.4	14.6	
CERROPABELLON-U2_GEO	17.1	17.2	16.5	16.6	16.1	16.2	16.9	16.9	16.2	15.6	15.6	15.4	15.4	15.2	15.2	15.7	15.5	15.6	15.8	16.1	16.1	16.4	16.2	16.3	385.9	17.2	16.1	
CERROPABELLON-U3_GEO	14.8	15.4	14.8	14.7	14.9	14.9	14.7	14.5	14.7	14.8	14.7	14.4	14.1	13.9	13.9	14.4	14.4	14.3	14.6	14.8	14.9	15.0	15.0	14.8	351.3	15.4	14.6	
NORSENER-NT01_CAR	116.																											









08-11-2022

08-11-2022

	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	
ANCALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
QUITRALMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICOLTUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BOLDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AVEL-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
PMGD-LOSSAUCES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOSSAUCES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LOSSAUCES-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
PMGD-MALLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUFKEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURACAUTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LONQUIMAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EAGON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOUISIANA-PACIFIC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOUISIANA-PACIFIC-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	0.1	3.0	3.1	3.0	0.1
LPLAUTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	3.1	3.0	0.1	0.1
PMGD-AROMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LPPANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
REY_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
SOUTHERN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
WATTS-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
SKRETTEGOSORNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-TAMBORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHIFIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-NEGROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CAMPESINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAPACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-GAMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CIRUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CALAFATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ALERCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MULTIEXPORT-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
PMGD-BLUEGATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RIO-AZUL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DIESEL-CEREZO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DON-PEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELCANELO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SKRETTEG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DANISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOMAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	14.9	2.8	0.6
SALMOFOOD-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-446.0	-336.5	-330.6	-270.1	-431.9	-437.6	-392.4	-186.3	-62.0	-85.5	-18.4	72.0	138.9	120.8	165.6	170.7	182.1	131.7	68.9	-189.4	-152.8	-151.5	-120.5	-180.1	-271.0	182.1	-114.2	
CHANGOS->CUMBRES C2	-445.9	-336.9	-161.8	-270.7	-431.6	-437.4	-392.5	-187.3	-63.4	-87.0	-20.2	69.8	136.5	118.5	163.2	168.1	179.6	129.4	66.9	-190.6	-154.1	-152.9	-122.1	-181.4	-2603.5	179.6	-108.5	
CUMBRES->CHANGOS C1	461.4	348.8	342.7	281.2	446.7	452.6	406.6	197.8	71.3	93.1	24.8	-65.7	-131.9	-113.3	-157.5	-162.5	-173.8	-124.0	-61.1	198.4	162.2	161.0	129.8	189.9	2978.6	461.4	124.1	
CUMBRES->CHANGOS C2	459.8	347.2	341.0	279.5	445.0	450.9	404.9	195.8	69.3	91.4	23.0	-67.4	-133.6	-115.0	-159.3	-164.2	-175.7	-125.9	-63.0	196.9	160.7	159.6	128.5	188.6	2937.8	459.8	122.4	
TOTAL HORA	7316.2	6758.8	6570.0	6371.2	6648.9	6785.5	7023.1	6921.7	7079.2	7466.2	7435.0	7375.7	7280.7	7245.9	7191.1	7113.9	7099.1	6843.7	6863.6	7448.6	7700.0	7739.8	7340.5	7007.5	170,626			

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
08 de noviembre de 2022

08-11-2022	Ultima Actualización	11-08-2022	00-14	CMG-Online:	249.2	Quilota_220 kv:	COLMITO_GN_A	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	BASEPOINT		
00:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	A	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-			
00:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento Evitable	-	VE	IL 202000802	ENEL GENERACION	-			
00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TGI1 GNL A	-	PMM	LC	EP	-	MM	Cambio de Combustible	-	-	SMM 2022096274	ENGIE	-	PC		
00:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 202200802	RNE	-	PC		
00:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2022001977 - IL 2022001904 - 2022001837 - IL 2022001952	ENEL GENERACION	-	PC		
00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	RNE	-	PC		
00:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
00:00	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	CARDONES	-	PC		
00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	IL 2022001895	RNE	-	PC		
00:00	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	-	DN	LC	PP	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	ENLASA	-	PC		
00:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Cambio en La Política de Precios	-	-	-	STS	-	PC		
00:07	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	PC		
00:15	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0-STV_DIESEL	PC	RO	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2022000846 - IL 2022001937	KELAR	-	PC		
00:27	-	ANGOSTURA-1	RALCO simv	MT	N	-	MT	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	MT		
00:27	-	ANGOSTURA-2	RALCO simv	MT	N	-	MT	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	MT		
00:35	-	CORONEL	CORONEL GN A	MT	N	LC	PC	-	OM	Inicio Ctx L-500 KV Polpaico-Lo Aquirre 1 SD 2022097630.	-	-	-	STS	-	MT		
00:35	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	PC		
00:35	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC		
00:35	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC		
00:35	-	COLBUN-1	COLBUN simv	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC		
00:35	-	COLBUN-2	COLBUN simv	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT		
00:35	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TV1 GNL A	MT	RO	LC	MT	-	OM		-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	MT		
00:35	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	LC	MT	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	MT		
00:42	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	ENLASA	-	PC		
00:45	-	CORONEL	CORONEL GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	STS	-	PC		
00:46	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	MT		
00:46	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	LF	-	PC	-	OM	No baja por SICF 2022098337	-	-	SICF 2022098337 - IL 2022001885 - IL 2020001130	COLBUN	-	PC		
00:46	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM		-	-	IL 2022001805	ESCUADRON	-	MT		
00:46	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
00:46	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
00:47	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Control suministro combustible.	-	-	-	CARDONES	-	PC		
00:48	-	ANGOSTURA-3	RALCO simv	0	DN	-	RE	-	RE		-	-	-	COLBUN	-	PC		
00:52	-	COLMITO	COLMITO GN A	DN	0	DLC	FS	-	OM		-	-	-	CARDONES	-	PC		
01:07	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC		
01:14	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	COLBUN	-	PC		
01:22	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
01:22	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES ANDES	-	MT		
01:22	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC		
01:22	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC		
01:22	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	MT		
01:22	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM		-	-	Ctx Lts 220 kv Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	ARAUCO	-	MT		
01:22	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	SANTA MARTA	-	MT		
01:22	-	NUEVAADELA-1	NUEVAADELA-1 BL1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	PC		
01:22	-	PANGUE-1	RALCO simv	150	N	-	RE	-	RE		-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC		
01:22	-	RALCO-1	RALCO simv	250	RO	-	CI	-	OM		-	-	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	PC		
01:29	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	MT	N	LC	PS	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC		
01:57	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	0	DN	DLC	FS	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	PC		
02:40	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM		-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC		
02:52	-	PANGUE-1	RALCO simv	150	RO	-	CI	-	RE		-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC		
03:02	-	RALCO-1	RALCO simv	MT	RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2020001131 - IL 2020001251	ENEL GENERACION	-	MT		
03:02	-	RALCO-2	RALCO simv	MT	RO	-	MT	-	OM		-	-	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-	MT		
03:02	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2 BIOGAS	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	SD2022095658	KOM	-	MT		
03:02	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ENAP BIOBIO	-	MT		
03:02	-	LICANTEN	LICANTEN BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	MT		
03:02	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1 COGEN EUCA	MT	LF	-	MT	-	PCP		-	-	IL 2022001940	ARAUCO	-	MT		
03:02	-	NUEVAADELA-3	NUEVAADELA-3 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	MT		
03:02	-	NUEVAADELA-1	NUEVAADELA-1 BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	ARAUCO	-	MT		
03:02	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES ANDES	-	MT		
03:02	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	AES ANDES	-	MT		
03:02	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM		-	-	-	SANTA FE	-	MT		
03:02	-	PE-FULCHEUR	PE-FULCHEUR	0	LF	-	FS	-	OM	Solicitada al retiro	-	-	-	ENOR CHILE	-	MT		
03:20	-	CDC	Inicio Prorrata Generalizada, costo SEN 0	-300	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	CDC	-			
03:20	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	95	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ACCIONA	-			
03:20	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
03:20	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	AES ANDES	-			
03:20	-	PE-MESAMAMVIDA	PE-MESAMAMVIDA	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	AES ANDES	-			
03:20	-	CONVENTOVEJEO	CONVENTOVEJEO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
03:20	-	LOSHERRIOS	LOSHERRIOS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	RESALCO ENERGIA	-			
03:20	-	CAPULLO	CAPULLO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-			
03:20	-	PULEFU	PULEFU	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-			
03:20	-	CHIBURGO	CHIBURGO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-			
03:20	-	LAMINA	LAMINA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-			
03:20	-	QUILLECO	QUILLECO	51	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-			
03:20	-	RUCUE	RUCUE	112	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-			
03:20	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	COLBUN	-			
03:20	-	PANGUE-1	PANGUE-1	125	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
03:20	-	PANGUE-2	PANGUE-2	124	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
03:20	-	ABANICO	ABANICO	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
03:20	-	ANTILCO	ANTILCO	144	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
03:20	-	CURILINQUE	CURILINQUE	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	ENEL GENERACION	-			
03:20																		

08-11-2022	Ultima Actualización	11-08-2022	00:14	CMG-Online:	249:2	Quilota_220 kv:	COLMITO_GN_A	Grabación OK										SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despacho Requerido (MW)	Estado	EO	Comsigna	Comsigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC	BASEPOINT		
					Operacional	Combustibles	Comg	Limitación	Condición	Comentario					Activo			
03:20	-	GUMBRES	GUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SCOTTA	-	-		
03:20	-	NALCAS	NALCAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SCOTTA	-	-		
03:20	-	PALMAR	PALMAR	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SCOTTA	-	-		
03:20	-	RIPOCOIQUEN	RIPOCOIQUEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SCOTTA	-	-		
03:20	-	RIO BONITO	RIO BONITO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SCOTTA	-	-		
03:20	-	PE-ALENA	PE-ALENA	41	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	SIEMENS	-	-		
03:20	-	PE-SANFEDRO-2	PE-SANFEDRO-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	STIS	-	-		
03:20	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-		
03:20	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	-	-		
03:20	-	PE-LAISPERRANZA	PE-LAISPERRANZA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	LICUQUER	-	-		
03:20	-	PE-LARJOL	PE-LARJOL	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada / Monto Prorrata : 300	-	-	-	LICUQUER	-	-		
03:24	-	GUACOLDA-2_CAR	GUACOLDA-2_CAR	-	DIF	-	PP	PCP	OM	Solicitado al servicio	-	-	IL 2022001192	RNE	-	-		
03:50	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	MT	N	LC	PS	-	OM	Finaliza Cx Lt 500 kv Pobalco - Ia Asuirre por farnas SD 2022097630.	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	-		
03:50	-	KELAR-TG1	KELAR-TG1 TG1+0-STV_DIESEL	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001937	KELAR	-	MT		
03:50	-	GUACOLDA-1_CAR	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001955	RNE	-	MT		
03:50	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001952	ENGE GENERACION	-	MT		
03:50	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001977 - IL 2022001904 - 2022001837	RNE	-	MT		
03:50	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001977 - IL 2022001904 - 2022001837	RNE	-	MT		
03:50	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	MT		
03:50	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	MT		
03:50	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT		
03:50	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT		
03:50	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT		
03:50	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000339	ENGE GENERACION	-	MT		
03:50	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL B	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	ENGE	-	MT		
03:50	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	MT		
03:50	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN A	MT	PDO	LC	MT	-	EP	Ensayo de Exactitud Relativa (ER) de flujo	-	-	SI 2022093508	COLBUN	-	MT		
03:50	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT		
03:50	-	CEC	Finaliza Prorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada por farnas SD 2022097630	-	-	-	CEC	-	-		
03:50	-	PE-PUECHESUR	ERNIC	-	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
03:50	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
03:50	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
03:50	-	NUEVAALDEA-1	NUEVAALDEA-1_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
03:50	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
03:50	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI_COGEN_EUCA	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
03:50	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001940	ARAUCO	-	PC		
03:50	-	ENAPIOBIO COGEN	ENAPIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC		
03:50	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	SD022095658	KOM	-	PC		
03:50	-	RALCO-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001131 - IL 2020001151	ENEL GENERACION	-	PC		
03:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001131	ENEL GENERACION	-	PC		
03:50	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	PC		
03:50	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001530 - IL 2022002009	ARAUCO	-	PC		
03:50	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC		
03:50	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
03:50	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
04:16	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
04:16	-	ANGOSTURA-2	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
04:16	-	PANGUE-1	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC		
04:16	-	PANGUE-2	RALCO_sinv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	IL 2021002293	ENEL GENERACION	-	PC		
04:16	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
04:32	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 TG2 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC		
04:34	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	PC		
04:34	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
04:34	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001805	ENEL GENERACION	-	PC		
04:34	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
04:34	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC		
04:34	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN A	PC	PDO	LC	PC	-	EP	Ensayo de Exactitud Relativa (ER) de flujo	-	-	SI 2022093508	COLBUN	-	PC		
04:34	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	PC		
04:40	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
04:40	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
04:40	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
04:40	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	PC	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000339	ENGE GENERACION	-	PC		
04:40	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	-	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT		
04:40	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	-	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
04:40	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
04:40	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
05:18	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
06:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1_GNL A	-	PMFM	LC	EP	-	MM	Cancelada SI 2022096274	-	-	SMM 2022087800	ENGE	-	MT		
06:31	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	DN	-	PP	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
06:31	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelado SD 2022097300.	-	-	IL 2022000603 - SD 2022094969	RNE	-	PC		
06:35	-	ANGOSTURA-1	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
06:35	-	ANGOSTURA-3	RALCO_sinv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
07:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2020001697	GENERADORA METROPOLITANA	-	PC		
07:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGE	-	PC		
07:25	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
07:25	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
07:25	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	MT		
07:25	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	MT	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	MT		
07:25	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	MT		
07:25	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	R 20220903	ENGE GENERACION	-	MT		
07:25	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
07:25	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
07:25	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	MT	N	-												

08-11-2022	Última Actualización	11-08-2022	00-14	CMG-Online:	249.2	Quilota_220 kv:	COLMITO_GN_A	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	BASEPOINT		
07:40	-	ANTUCCO-2	ELTORO_sinv	106	N	-	CI	-	RE	-	-	-	SI 2022097511	ENEL GENERACION	-	-	-	
07:40	-	ANTUCCO-1	ELTORO_sinv	106	N	-	PS	-	RE	-	-	-	SI 2022097511	ENEL GENERACION	-	-	-	
07:41	-	KLAR-TG1	KLAR-TG1_TG1_DIESEL	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	IL 2022000846 - IL 2022001937	KLAR	-	-	-	
07:43	-	ANTUCCO-1	ELTORO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	-	SI 2022097511	ENEL GENERACION	-	-	-	
07:56	-	CDC	Inicia Ctx Lts 220 kV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Lts 220 kV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	-	-	-	-	-	
07:56	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lts 220 kV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	STS	-	-	-	
07:56	-	NEWEN	NEWEN_GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	Ctx Lts 220 kV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	NEWEN	-	-	-	
07:56	-	ARAUCCO	ARAUCCO_COGEN	-	LF	-	PC	-	OM	-	Ctx Lts 220 kV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	IL 2022001530 - IL 2022000209	ARAUCCO	-	-	
07:56	-	ENAPBIOBIO COGEN	ENAPBIOBIO COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	Ctx Lts 220 kV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	ENAP BIOBIO	-	PC	-	
07:56	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	PC	LF	-	PC	-	OM	-	Ctx Lts 220 kV Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	IL 2022001805	ESCUADRON	-	-	
07:58	-	KLAR-TG1	KLAR-TG1_TG1_DIESEL	DRO	DLC	FS	PS	-	OM	F/S TG	-	-	IL 2022000846 - IL 2022001937	KLAR	-	-	-	
08:03	-	CDC	-	300	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea Generalizada de costo cero	-	-	-	CDC	-	-	-	
08:03	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	
08:03	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	
08:03	-	PPV-ALMAYDA	PPV-ALMAYDA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	
08:03	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	
08:03	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	
08:03	-	PPV-MALCAGARDA	PPV-MALCAGARDA	119	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ACCIONA	-	-	-	
08:03	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	39	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	
08:03	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	
08:03	-	PPV-ANDESZA	PPV-ANDESZA	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	
08:03	-	PE-MESAMAYUDA	PE-MESAMAYUDA	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	AES ANDES	-	-	-	
08:03	-	CONVENTOVELLO	CONVENTOVELLO	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	-	
08:03	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-	-	
08:03	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	CH-HORRITOS	CH-HORRITOS	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	CHIBURGO	CHIBURGO	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	JUNCAL	JUNCAL	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	LAMINA	LAMINA	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	LOSOLIVOS	LOSOLIVOS	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	MACHICURA	MACHICURA	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	QUILLECO	QUILLECO	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	RUCJE	RUCJE	72	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	SANAGRO	SANAGRO	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	COBUN	-	-	-	
08:03	-	ADANICO	ADANICO	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	ANTILCO	ANTILCO	86	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	CURILINQUE	CURILINQUE	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	ISLA	ISLA	53	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	LDMALTA	LDMALTA	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	PILMAQUIEN	PILMAQUIEN	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	PULLINQUE	PULLINQUE	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	SAUZAL	SAUZAL	62	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	SAUZALITO	SAUZALITO	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	OIOSDEAGUA	OIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	
08:03	-	PE-LOSBUENOSAIBRES	PE-LOSBUENOSAIBRES	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PE-SIERRASORDA	PE-SIERRASORDA	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	82	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PPV-DIEGOALMAGRO	PPV-DIEGOALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PPV-FINISTERRAE	PPV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PPV-LALACKAMA	PPV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PPV-LALACKAMA-2	PPV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PPV-PAMPACAMARONTE	PPV-PAMPACAMARONTE	37	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	63	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	
08:03	-	GUAYACAN	GUAYACAN	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	
08:03	-	MAMPI	MAMPI	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	
08:03	-	PEUCHEN	PEUCHEN	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	
08:03	-	PPV-SALVADOR	PPV-SALVADOR	44	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	
08:03	-	PPV-SAMANDRES	PPV-SAMANDRES	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-	-	
08:03	-	CHARQUINA	CHARQUINA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-	-	
08:03	-	PPV-PAMPACAMARONES	PPV-PAMPACAMARONES	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	
08:03	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	
08:03	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	
08:03	-	LAJA	LAJA	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	
08:03	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	
08:03	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	77	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-	-	
08:03	-	PE-CABOEDENES-2	PE-CABOEDENES-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PE-CUEL	PE-CUEL	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	54	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	46	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PPV-JAMA-1	PPV-JAMA-1	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PPV-LAHUYA-2	PPV-LAHUYA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PPV-LLANODELLAMPOS	PPV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	
08:03	-	PPV-POZOALMONTI-2	PPV-POZOALMONTI-2	5	N	-	CI											

08-11-2022	Ultima Actualización	11-08-2022	00-14	CMG-Online:	249.2	Quilota_220 kv:	COLMITO_GN_A	Grabación OK										SS.CC.
Hora Mov.	Equipo / Instalación	Central-Unidad		Despacho Requerido (MW)	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición del Embalse	Neomante	Centro de Control	SSCC Activo	BASEPOINT		
08:03	-	PFV-UZDELNORTE	PFV-UZDELNORTE	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
08:03	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
08:03	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
08:03	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
08:03	-	PE-LICUQUER-2	PE-LICUQUER-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LICUQUER	-	-		
08:03	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LICUQUER	-	-		
08:03	-	PE-LAFORON	PE-LAFORON	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada	-	-	-	LICUQUER	-	-		
08:03	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:03	-	PAM	PAM COGEN	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
08:03	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:03	-	CERROPABELLON-G1A_GEO	CERROPABELLON-G1A_GEO	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:03	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	P	MT	P	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:03	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	D	FS	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:03	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
08:03	-	PFV-COYA	PFV-COYA	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-		
08:03	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	PC	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-		
08:05	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	MT	LF	-	PS	-	MM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
08:08	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	MT	RO	LC	PS	-	OM	F/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
08:09	-	NEWEN	NEWEN_GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
08:12	-	CONSTITUCION	CECO BLAUBZ COGEN	PC	N	-	OT	-	OT	Control de tensión zona de constitución	Ctx Lts 220 kv Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	ARAUCO	-	-		
08:12	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	-	PP	-	OT	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
08:13	-	CDC	Inicia Ctx L-66 kv Linares-Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx L-66 kv Linares-Chacahuin	-	-	-	CDC	-	-		
08:13	-	CORONEL	CORONEL GN A	N	LC	-	PMT	-	OM	Sincronizada	Ctx Lts 220 kv Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	STS	-	-		
08:17	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	N	E	N	OT	-	OT	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
08:18	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GN B	MT	N	LC	PS	-	OM	F/5 TV	-	-	-	ENGIE	-	MT		
08:19	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
08:20	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GN B	PC	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	MT		
08:29	-	PANGUE-1	PANGUE-1	PC	N	-	PC	-	OM	F/5 TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:29	-	PANGUE-2	PANGUE-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
08:34	-	CDC	Finaliza Ctx Lts 220 kv Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lts 220 kv Charrúa - Concepción y Charrúa - Hualpén	-	-	-	CDC	-	-		
08:34	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
08:34	-	NEWEN	NEWEN_GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
08:34	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-		
08:34	-	ENAPBIOBI COGEN	ENAPBIOBI COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENAP BIOBI	-	PC		
08:34	-	ESCLADRON	ESCLADRON COGEN	MT	LF	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ESCLADRON	-	-		
08:40	-	NEWEN	NEWEN_GN A	DN	DLG	FS	-	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-		
08:43	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	DN	DLG	FS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	-		
08:56	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	PC	DN	-	OT	-	OT	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
09:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	MT	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	DN	-	-	FS	-	MM	Mantenimiento mayor	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:05	-	COLBUN-2	COLBUN-2	MT	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
09:16	-	CDC	-	59	N	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx línea de 220 kv Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
09:16	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:16	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:16	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:16	-	PFV-PAMPASOLNORTE	PFV-PAMPASOLNORTE	58	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:16	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx línea de 220 kv Paposo - Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:42	-	CDC	-	40	N	-	-	-	-	Inicio Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
09:42	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:42	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
09:42	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
09:42	-	PFV-SOLDDELDESERTO	PFV-SOLDDELDESERTO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:42	-	PFV-ANDEA	PFV-ANDEA	44	N	-	CI	-	OM	Prorrata Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro	-	-	-	RNE	-	-		
09:46	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLG	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
09:49	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	Sincronizada en prueba	-	-	-	COMASA	-	-		
09:49	-	CDC	-	30	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal < 184 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
09:49	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:49	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	91	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
09:49	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-		
09:49	-	PFV-SOLDDELDESERTO	PFV-SOLDDELDESERTO	216	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal	-	-	-	RNE	-	-		
09:50	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Cancela condición de Vertimiento Evitable	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:50	-	RALCO-1	RALCO-1	MT	RO	-	MT	-	OM	Mas SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:50	-	RALCO-2	RALCO-2	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
09:55	-	CDC	Inicia Ctx Lt 220 kv Lastarria - Ciuelos	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Lt 220 kv Lastarria - Ciuelos	-	-	-	CDC	-	-		
09:55	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	PC	N	-	PC	-	OM	Menos SSCC	Ctx Lt 220 kv Lastarria - Ciuelos	N	-	COLBUN	-	-		
09:55	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	DLF	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CRELL	-	-		
09:55	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DLF	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
10:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	30	LF	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
10:03	-	COLMITO	COLMITO GN A	N	-	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 kv Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	-		
10:05	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-		
10:12	-	PFV-COYA	PFV-COYA	PC	P	-	EP	-	EP	Subea PC por pruebas	-	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-		
10:12	-	PFV-CAPICORNIQ	PFV-CAPICORNIQ	MT	P	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENGLIE RENOVABLE	-	-		
10:13	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	LF	-	PMT	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 220 kv Lastarria - Ciuelos	-	-	CRELL	-	-		
10:20	-	CIPRES-2	CIPRES-2	0	DF	-	FS	-	SDCF	Reparación inmediata de serpiente cooler del transformador de poder para evitar calentamiento del aceite y probable trip	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
10:20	-	CDC	-	30	N	-	-	-	-	Ajuste Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal 220 kv < 184 MVA	-	-	-	CDC	-	-		
10:20	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal 220 kv	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:20	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	84	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal 220 kv	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
10:20	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	80	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal 220 kv	-	-	-	RNE	-	-		
10:20	-	PFV-SOLDDELDESERTO	PFV-SOLDDELDESERTO	204	N	-	CI	-	OM	Prorrata por Ctx Línea de 220 kv María Elena-Kimal 220 kv	-	-	-	RNE	-	-		
10:21	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CRELL	-	-		
10:30	-	CDC	Finaliza Prorrata Generalizada de costo cero	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada de costo cero	-	-	-	CDC	-	-		
10:50	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	-	PO	-	EP	-	SDCF	Inicia hora de prueba	-	-	-	COMASA	-	-		
10:52	-	ANTUCCO-2	ELTORO-2	138	RO	-	CI	-	RE	Proyecto limpieza bocatoma Policura con desierzo mecanizado e hidráulico.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
11:00	-	RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Vertimiento	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
11:00	-	RALCO-1	RALCO-1	MT	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		



08-11-2022	Ultima Actualización	11-08-2022	00:14	CMG-Online:	249.2	Quilota_220 kv:	COLMITO_GN_A	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	BASEPOINT		
12:28	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	193	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
12:28	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	
12:28	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	69	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	
12:28	-	CONVENTOIEJO	CONVENTOIEJO	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	
12:28	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	
12:28	-	BLANCO	BLANCO	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	17	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	17	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	CHIBURGO	CHIBURGO	18	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	JUNCAL	JUNCAL	16	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	LAMINA	LAMINA	14	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	LOSQUILLOS	LOSQUILLOS	27	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	MACHICURA	MACHICURA	39	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	QUILLECO	QUILLECO	19	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	RUCUE	RUCUE	35	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	SANIGNACIO	SANIGNACIO	12	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	172	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
12:28	-	RALCO-1	RALCO-1	323	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	RALCO-2	RALCO-2	323	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	ABANICO	ABANICO	31	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	ANTUCO	ANTUCO	131	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	61	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	ISLA	ISLA	51	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	LOMAITA	LOMAITA	25	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	PILMAQUEN	PILMAQUEN	35	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	PULLINQUE	PULLINQUE	23	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	SAUZAL	SAUZAL	74	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	SAUZAITO	SAUZAITO	10	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	PANGUE-1	PANGUE-1	188	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	PANGUE-2	PANGUE-2	208	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	
12:28	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
12:28	-	PFV-CARRERA PUNTO	PFV-CARRERA PUNTO	67	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
12:28	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	172	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
12:28	-	PFV-SOLDEILA	PFV-SOLDEILA	89	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	
12:28	-	GUAYACAN	GUAYACAN	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	
12:28	-	MAMPI	MAMPI	32	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	
12:28	-	PEUCHEN	PEUCHEN	17	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	
12:28	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	36	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENERGIA LLAMA	
12:28	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENIE	
12:28	-	PFV-PANPACAMARONES	PFV-PANPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENIE RENOVBABLE	
12:28	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENIE RENOVBABLE	
12:28	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENIE RENOVBABLE	
12:28	-	LAMA1	LAMA1	9	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENIE RENOVBABLE	
12:28	-	PFV-LOSORDS	PFV-LOSORDS	36	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENIE RENOVBABLE	
12:28	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	96	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENIE RENOVBABLE	
12:28	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	9	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	112	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	90	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	28	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	20	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-LANDELLAMPÓS	PFV-LANDELLAMPÓS	84	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	14	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-LACHUZSOLAR	PFV-LACHUZSOLAR	41	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	22	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	18	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	68	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	94	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	
12:28	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	HIDRO LIRCAY	
12:28	-	LIRCAY	LIRCAY	18	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	HIDRO MAULE	
12:28	-	CARILAUQUEN	CARILAUQUEN	16	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	LAP	
12:28	-	MALICAHUELLO	MALICAHUELLO	8	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	LAP	
12:28	-	CHACAYES	CHACAYES	79	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	
12:28	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	POTENCIA	
12:28	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	15	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	RIO COLORADO	
12:28	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	RNE	
12:28	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	RNE	
12:28	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	80	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	RNE	
12:28	-	PFV-ATACAMAQUILAR-2	PFV-ATACAMAQUILAR-2	143	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	RNE	
12:28	-	PFV-QUILAPILIN	PFV-QUILAPILIN	86	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	RNE	
12:28	-	SANANDRES	SANANDRES	12	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	SAN ANDRES	
12:28	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	97	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	SIEMENS	
12:28	-	PFV-ROSCONDIPO	PFV-ROSCONDIPO	119	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	SIEMENS	
12:28	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	114	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	SUN POWER	
12:28	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	109	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	SUN POWER	
12:28	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	84	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	
12:28	-	LAHIGUERA	LAHIGUERA	117	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	TINGURIRICA ENERGIA	
12:28	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	UCUQUER	
12:47	-	TRAPEN DIESEL	TRAPEN DIESEL	60	LF	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	-	ENLASA	
12:47	-	MAULE DIESEL	MAULE DIESEL	3	N	-	PS	-	OM	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	-	-	-	ELECTRAGEN CONSTITUCION	
12:53	-	MAULE DIESEL	MAULE DIESEL	3	N	-	PS	-	OM	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	-	-	-	ELECTRAGEN CONSTITUCION	
12:53	-	CONSTITUCION DIESEL	CONSTITUCION DIESEL	3	N	-	CI	-	OT	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	-	-	-	ELECTRAGEN CONSTITUCION	
13:09	-	CDC	CDC	500	-	-	-	-	-	Aumenta Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	CDC	
13:09	-	PFV-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
13:09	-	PFV-ALMEIDA	PFV-ALMEIDA	48	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
13:09	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	161	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
13:09	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	180	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	
13:09	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	
13:09	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	64	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	AES ANDES	
13:09	-	CONVENTOIEJO	CONVENTOIEJO	13	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	
13:09	-	LOSHIERROS	LOSHIERROS	4	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	BESALCO ENERGIA	
13:09	-	BLANCO	BLANCO	24	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
13:09	-	CHACABUQUITO	CHACABUQUITO	13	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
13:09	-	CH-HORNITOS	CH-HORNITOS	7	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
13:09	-	CHIBURGO	CHIBURGO	17	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
13:09	-	JUNCAL	JUNCAL	5	N	-	CI	-	OM	Priorrata Generalizada	-	-	-	-	-	-	COBURN	
13:09	-	LAMINA	LAMINA	12	N													

08-11-2022	Ultima Actualización	11-08-2022	00-14	CMG-Online:	249.2	Quilota_220 kv:	COLMITO_GN_A	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	BASEPOINT		
13:09	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:09	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	161	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:09	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	48	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:09	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:09	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:09	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	87	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
13:09	-	GUAYACAN	GUAYACAN	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:09	-	MAMPIL	MAMPIL	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:09	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENERGIA LLAIMA	-	-		
13:09	-	CHAPIQUINA	CHAPIQUINA	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE	-	-		
13:09	-	PFV-PAMPACAMARONES	PFV-PAMPACAMARONES	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
13:09	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
13:09	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
13:09	-	LAIAI	LAIAI	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
13:09	-	PFV-LOSORDOS	PFV-LOSORDOS	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
13:09	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	88	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENGIE RENOVBABLE	-	-		
13:09	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	102	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	83	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-LANUJA-2	PFV-LANUJA-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-LANODELLAMPÓS	PFV-LANODELLAMPÓS	73	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-LACHUZUEGAR	PFV-LACHUZUEGAR	46	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-PAMPA TIGRE	PFV-PAMPA TIGRE	61	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-CONCARBEN	PFV-CONCARBEN	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	87	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
13:09	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO LIRCAJ	-	-		
13:09	-	LIRCAJ	LIRCAJ	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	HIDRO MALIUE	-	-		
13:09	-	CARILACUEN	CARILACUEN	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
13:09	-	MALACAHUELLO	MALACAHUELLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	LAP	-	-		
13:09	-	CHACAYES	CHACAYES	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
13:09	-	RENANCO	RENANCO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	POTENCIA	-	-		
13:09	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-		
13:09	-	RIOCOLORADO	RIOCOLORADO	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RIO COLORADO	-	-		
13:09	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:09	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	134	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:09	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	72	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	RNE	-	-		
13:09	-	SANANDRES	SANANDRES	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SAN ANDES	-	-		
13:09	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	92	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
13:09	-	PFV-ANDERSONDIDO	PFV-ANDERSONDIDO	103	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SIEMENS	-	-		
13:09	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	104	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
13:09	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	94	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SUN POWER	-	-		
13:09	-	LACONFLUENCIA	LACONFLUENCIA	73	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
13:09	-	LAHUELLA	LAHUELLA	104	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	TINGUIRICA ENERGIA	-	-		
13:09	-	PE-SICHUQUE-2	PE-SICHUQUE-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada	-	-	-	SICHUQUE	-	-		
13:55	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
14:14	-	MAULU	MAULU DIESEL	DN	-	-	PC	-	OM	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
14:16	-	MAULU	MAULU DIESEL	3	N	-	CI	-	OM	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
14:30	-	ATACAMA-1TG1AB	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:30	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	-	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
14:30	-	MAULU	MAULU DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
15:07	-	PANGUE-1	RALCO silv	150	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:07	-	PANGUE-2	RALCO silv	150	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:09	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1 GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
15:23	-	CORSES-2	CORSES silv	0	DN	-	FS	-	OM	Cancela SOCF 202209887	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
16:12	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
16:17	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A DIESEL	-	N	LDC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
16:33	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	-	LF	-	PMT	PCP	OM	Sincronizada	-	-	-	RNE	-	-		
16:45	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1 GNL B	-	DN	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TG	-	-	-	ENGIE	-	-		
17:00	-	ANGOSTURA-2	RALCO silv	PC	N	-	RE	-	OM	Control Gota Angostura	-	-	-	COLBUN	-	PC		
17:05	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	20	LF	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
17:11	-	MAULU	MAULU DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	Control de tensión zona de constitución	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
17:13	-	NEHUENCO-2	TG1+TV1 GN A	MT	N	LC	PS	-	OM	Cancela 9 202009398	-	-	-	COLBUN	-	MT		
17:16	-	MAULU	MAULU DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
17:35	-	CDG	Finaliza Ctx Lt 220 kv Lastarria - Cruetos	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Lt 220 kv Lastarria - Cruetos	-	-	-	CDG	-	-		
17:35	-	CANUTILLAR-1	MT	N	-	MT	OM	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	MT		
17:35	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	LF	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
17:35	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	CRELL	-	-		
17:38	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DLE	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-		
17:45	-	COLBUN-2	RALCO silv	-	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	-		
17:52	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
17:52	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	MT		
17:53	-	PANGUE-1	RALCO silv	PC	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:53	-	PANGUE-2	RALCO silv	PC	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
17:53	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	-	RO	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
17:55	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	CRELL	-	-		
17:56	-	COLBUN-2	RALCO silv	MT	N	-	MT	-	OM	Sincronizada con SSCC	-	-	-	COLBUN	-	MT		
17:56	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-		
18:00	-	RALCO-1	RALCO silv	MT	RO	-	MT	-	OM	Deja de verter	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
18:00	-	RALCO-2	RALCO silv	MT	RO	-	MT	-	OM	Deja de verter	-	-	-	ENEL GENERACION	-	MT		
18:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM CAR	PC	LF	-	PCP	PCP	OT	Sube a PC por lenta tasa de toma de carga	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	-		
18:00	-	COCHRANE-CH1	COCHRANE-CH1 CAR	PC	RO	-	PCP	OT	OT	Sube a PC por lenta tasa de toma de carga	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2 CAR	PC	RO	-	PCP	OT	OT	Sube a PC por lenta tasa de toma de carga	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PCP	OT	OT	Sube a PC por lenta tasa de toma de carga	-	-	-	AES ANDES	-	-		
18:00	-	ANGOSTURA-1	RALCO silv	PC	N	-	PC	-	RE	Control Gota Angostura	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:05	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea por Ctx Línea de 220 kv Mañá Blanca-Kimal 220 kv < 184 MVA	-	-	-	CDG	-	-		
18:05	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea por Ctx línea de 220 kv Paposo - Diego de Almagro < 260 MVA	-	-	-	CDG	-	-		
18:05	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Transformadores 220/110 kv de Diego de Almagro < 130 MVA	-	-	-	CDG	-	-		
18:05	-	CDG	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorratea Generalizada	-	-	-	CDG	-	-		
18:08	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:09	-	CDG	Finaliza Ctx L-66 kv Linares-Chacahuin	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx L-66 kv Linares-Chacahuin	-	-	-	CDG	-	-		
18:13	-	PAM	PAM COGEN	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
18:13	-	CERROPABELLON-G1A GEO	CERROPABELLON-G1A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
18:13	-	CERROPABELLON-G2A GEO	CERROPABELLON-G2A GEO	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-		
18:13	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES				

08-11-2022	Ultima Actualización	11-08-2022	00-14	CMG-Online:	249.2	Quilota_220 kv:	COLMITO_GN_A	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	BASEPOINT		
18:13	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	PC		
18:13	-	CMPCGLAIA	CMPCGLAIA BL1+BL2 COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001907	SANTA FE	-	PC		
18:13	-	LAMAYE-1	LAMAYE-1 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:13	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:14	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:16	-	ATACAMA-1TG1A	ATACAMA-1TG1A TG1A+0 STV1 DIESEL	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada la componente TV	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:22	-	COLMITO	COLMITO GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC		
18:26	-	CDC	-	-	-	-	-	-	OM	Finaliza Prorrata por Ctx Transformador 220/110 KV Calama < 150 MVA	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CDC	-	PC		
18:33	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	MT	N	LC	MT	-	OM	Mínimo técnico estable	-	-	-	ENGIE	-	MT		
18:40	-	COLMITO	COLMITO GN A	LF	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	PC		
18:41	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	MT	N	LC	PMT	PCP	OM	Mínimo técnico estable	-	-	IL 2022001352	RNE	-	MT		
18:41	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	MT	RO	LC	MT	-	OM	Mínimo técnico estable	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	MT		
18:42	-	COLMITO	COLMITO GN A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	CARDONES	-	MT		
18:42	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001352	RNE	-	PC		
18:43	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001809	ESCUADRON	-	PC		
18:43	-	CANUTILAR-1	CANUTILAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
18:43	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1 FSTVD GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001497	ENEL GENERACION	-	PC		
18:43	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:43	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN A	PC	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
18:43	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA TG1+TV1 GNL A	PC	RO	LC	PC	-	OM	Menos SSCC	-	-	IL 2022001852	COLBUN	-	PC		
18:43	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
18:43	-	COLBUN-1	COLBUN-1	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
18:43	-	COLBUN-2	COLBUN-2	PC	N	-	PC	OM	-	-	-	N	-	COLBUN	-	PC		
18:49	-	ENAPACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	PC	N	-	PC	MTP	OM	-	-	-	IL 2022001710	ENAP	-	PC		
18:49	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000603	RNE	-	PC		
18:49	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:49	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
18:49	-	MEILLONES-1EM	MEILLONES-1EM CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC		
18:49	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1 CAR	PC	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 20220002014	ENEL GENERACION	-	PC		
18:49	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000634	AES ANDES	-	PC		
18:49	-	CELCO	CELCO BL1+BL2 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000802	RNE	-	PC		
18:49	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL1+BL2+BL3 COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
18:49	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5 CAR	PC	LF	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001904 - 2022002056	RNE	-	PC		
18:49	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01 CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	PC		
18:49	-	COLMITO	COLMITO GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Finaliza Ctx Lt 110 KV Quillota - San Pedro	-	-	-	CARDONES	-	PC		
18:49	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	PC		
18:49	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
18:49	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	PC	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002004	RNE	-	PC		
18:49	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GNL A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
18:49	-	CORONEL	CORONEL GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC		
18:49	-	NEWEN	NEWEN GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC		
18:49	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC		
18:49	-	YUNGAY-2	YUNGAY-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	PC		
18:49	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022000639	AES ANDES	-	PC		
18:49	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2 CAR	PC	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	IL 2022001546	AES ANDES	-	PC		
18:56	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC		
19:05	-	NEWEN	NEWEN GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	NEWEN	-	PC		
19:05	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	PC		
19:07	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CARDONES	-	PC		
19:10	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	STS	-	PC		
19:18	-	ANTUCO-1	ELTORO sinv	110	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:18	-	ANTUCO-2	ELTORO sinv	110	N	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:19	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:25	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001786 - SD022091183	CRELL	-	PC		
19:25	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:25	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:27	-	RAPEL-2	RAPEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:28	-	RAPEL-4	RAPEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:29	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 DIESEL	-	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	PC		
19:29	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC		
19:29	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC		
19:29	-	MAULE	MAULE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC		
19:29	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC		
19:29	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC		
19:29	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	PC		
19:29	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC		
19:29	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC		
19:29	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC		
19:29	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC		
19:29	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC		
19:29	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	DLF	-	PP	-	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	PC		
19:29	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
19:29	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	PC		
19:29	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC		
19:29	-	ARICA-MMAR	ARICA-MMAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
19:29	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	PC		
19:29	-	TENO	TENO DIESEL	-	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001465	ENLASA	-	PC		
19:29	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC		
19:29	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:29	-	CPRESES-1	CPRESES sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:29	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GNL A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
19:29	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	PC		
19:29	-	CPRESES-1	CPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	N	ENEL GENERACION	-	PC		
19:30	-	PENON	PENON DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENLASA	-	PC		
19:31	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GNL A	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	SANTA FE	-	PC		
19:31	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	-	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:32	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	PC		
19:32	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	PC		
19:32	-	RAPEL-5	RAPEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC		
19:32	-	SANGREGORIO	SANGREGORIO DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC		
19:37	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC		
19:38	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN A	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	PC		
19:40	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	PC	LF	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	-	IL 2022001786 - SD022091183	CRELL	-	PC	
19:40	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC		
19:44	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ON GROUP	-	PC		
19:44	-	TENO	TENO DIESEL	PC	N	-	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	IL 2022001465	ENLASA	-	PC		
19:45	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC		
19:49	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENOR CHILE	-	PC		
19:50	-	MAULE	MAULE DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	PC		
19:50	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	CHILQUINTA	-	PC		
19:50	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-					

08-11-2022	Última Actualización:	11-08-2022	00-14	CMG-Online:	249.2	Quilota_220 kv:	COLMITO_GN_A	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	BASEPOINT			
20:20	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:20	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-			
20:20	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:20	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	MT	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-			
20:20	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:20	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:20	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:20	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:20	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
20:20	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-			
20:20	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:20	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:20	-	MAULE	MAULE DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-			
20:20	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:20	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-			
20:20	-	CHILOE	CHILOE DIESEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CHILOE	-	-			
20:24	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	PC	N	-	PC	-	OM	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	PC			
20:24	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	D	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:25	-	ARICA-MZAR	ARICA-MZAR DIESEL	D	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:26	-	LASVEGAS	LASVEGAS DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:26	-	QUINTAY	QUINTAY DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:26	-	ELTOTORAL	ELTOTORAL DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:26	-	PLACILLA	PLACILLA DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-			
20:28	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-			
20:29	-	TENO	TENO DIESEL	O	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001465	ENLASA	-	-			
20:30	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	O	DN	-	FS	OM	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-			
20:30	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	O	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	IL 2022001813	ENLASA	-	-			
20:33	-	UIJINA-1	UIJINA-1 DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:33	-	UIJINA-3	UIJINA-3 DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:34	-	MAULE	MAULE DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELEKTRAGEN CONSTITUCION	-	-			
20:34	-	UIJINA-4	UIJINA-4 DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:36	-	UIJINA-2	UIJINA-2 DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-			
20:37	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-			
20:42	-	SANJAVIER-1	SANJAVIER-1 DIESEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-			
20:42	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	-	PMM	LC	EP	-	EP	según SI 2022096275	-	-	SMM 2022087800	ENGIE	-	-			
21:00	-	ATACAMA-ITG1AB	ATACAMA-ITG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	PC	N	LC	PC	-	OM	Acople TG1B al mínimo tecnico estable. Sube a PC.	-	-	IL 2022001953	ENEL GENERACION	-	PC			
21:15	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	PMM	LC	EP	-	EP	TV sincronizada, según SI 2022096275	-	-	SMM 2022087800	ENGIE	-	-			
21:30	-	ATACAMA-ITG1AB	ATACAMA-ITG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	230	LF	LC	PC	PCP	OM	TG1B limitada en 31 MW il 2022002022	-	-	IL 2022002022	ENEL GENERACION	-	PC			
21:53	-	RAPEL-5	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
21:55	-	RAPEL-5	RAPEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-			
22:04	-	RAPEL-4	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
22:06	-	RAPEL-4	RAPEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS			
22:08	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA GNL A	PC	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	SANTA FE	-	PC			
22:11	-	RAPEL-2	RAPEL	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	MT			
22:13	-	RAPEL-2	RAPEL	O	DN	-	FS	-	OM	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	FS			
22:14	-	CMPCCORDILERA	CMPCCORDILERA GNL A	O	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	FS			
22:15	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	CARDONES	-	PC			
22:15	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	Control suministro de gas.	-	-	-	CARDONES	-	PC			
22:30	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG On-Line	-	-	-	CDC	-	-			
22:36	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	PC	LF	LC	PC	PCP	OM	Limitada a 4.5 MW. Cancelada il. 2022001805	-	-	-	ESCUADRON	-	PC			
22:47	-	YUNGAY-1	YUNGAY-1 GN A	O	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS			
22:49	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	O	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	FS			
23:46	-	ANTUCCO-2	ELTORO sinv	O	DN	-	RE	-	OM	-	-	-	SI 2022097511	ENEL GENERACION	-	FS			
23:47	-	CIPRESES-1	CIPRESES sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
23:47	-	CIPRESES-3	CIPRESES sinv	MT	N	-	MT	-	OM	Más SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	MT			
23:47	-	KELAR-TG2	KELAR-TG2 DIESEL	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	IL 2022000846	KELAR	-	MT			
23:47	-	TRINCAO	TRINCAO DIESEL	PC	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	-	IL2022001786-SD2022091183	CRELL	-	PC			
23:53	-	ATACAMA-ITG1AB	ATACAMA-ITG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	IL 2022002022	ENEL GENERACION	-	PC			
23:53	-	NEWEN	NEWEN GNL A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	PC			
23:53	-	CORONEL	CORONEL GN A	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	STS	-	PC			
23:53	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022001352	RNE	-	MT			
23:53	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1 CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	Más SSCC	-	-	IL 2022002004	RNE	-	MT			
23:53	-	TENOGAS	TENOGAS GLP	PC	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	PC			
23:53	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE GENERACION	-	MT			
23:56	-	NEWEN	NEWEN GNL A	O	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	FS			
23:59	-	MOV_CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	CDC	-	-			
23:59	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimación del Cmg On-Line	-	-	-	-	-	-			

# INFORME DIARIO

Martes 08 de Noviembre del 2022



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-		PMG PE La Esperanza	60.7	0.0	-100.00 %	PMG
BESS Angamos	-	6.8	GNP		PMG PFV Antay	50.2	73.7	+46.80 %	PMG
BESS Arica	2.0	1.0	-47.82 %		PMG PFV Castilla	-	16.9	-	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG PFV De los Andes	84.9	89.3	+5.23 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Del Desierto	88.1	90.1	+2.27 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	792.0	820.2	+3.55 %		PMG PFV Loma Los Colorados	4.2	0.0	-100.00 %	PMG
GEO Cerro Pabellon (Ampl.)	312.0	351.3	+12.60 %	P	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Angostura	6369.4	5899.0	-7.39 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	14.7	14.3	-2.86 %	PMG
HE Antuco	4103.0	3630.2	-11.52 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.8	1.5	-13.56 %	PMG
HE Canutillar	1464.2	1441.0	-1.59 %		PMG PFV Puerto Seco	93.1	81.0	-13.00 %	PMG
HE Cipreses	43.4	67.0	+54.40 %	LF	PMG PFV SDGx01	5.7	7.1	+24.56 %	PMG
HE Colbún	6537.8	6429.0	-1.66 %		PMG PFV Sol del Norte	44.6	48.5	+8.81 %	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-	RO, MM	PMG PFV Teno Solar	-	38.4	-	PMG, P
HE Machicura	1187.0	1010.0	-14.91 %	LF	PMG Punta del Viento	71.8	71.2	-0.74 %	PMG
HE Pangué	8852.0	9577.9	+8.20 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.9	-	PMG
HE Pehuenche	10571.3	10191.4	-3.59 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	873.4	-1.64 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HE Ralco	13896.6	14078.7	+1.31 %	RO	PMG TER Celco	115.3	137.2	+19.00 %	PMG
HE Rapel	40.0	550.3	+1275.75 %		PMG TER Chiloé	7.0	7.4	+5.71 %	PMG
HP Abanico	684.6	799.6	+16.80 %		PMG TER Concón	4.0	0.0	-100.00 %	PMG
HP Alfalfal	0.0	1712.3	(*)GNP	RO	PMG TER Constitución	16.8	79.3	+372.08 %	PMG
HP Alfalfal 2	310.0	304.3	-1.84 %	RO	PMG TER El Totoral	3.2	0.5	-85.31 %	PMG, MM
HP Ancoa	406.8	394.9	-2.93 %	RO	PMG TER Las Vegas	0.0	0.2	-	PMG, LF, MM
HP Blanco	552.0	838.6	+51.92 %		PMG TER Licantén	103.2	32.6	-68.37 %	PMG, DF
HP Capullo	220.8	211.9	-4.03 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.4	-	PMG
HP Carilafquen	408.0	411.1	+0.75 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	397.8	381.0	-4.22 %		PMG TER Maule	6.4	21.4	+234.74 %	PMG
HP Chacayes	2361.5	2091.4	-11.44 %		PMG TER Placilla	4.8	0.2	-96.04 %	PMG
HP Chapiquina	124.0	144.5	+16.53 %		PMG TER Quintay	5.6	0.6	-90.18 %	PMG
HP Convento Viejo	84.0	219.8	+161.67 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.3	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	336.0	306.6	-8.75 %		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Curillinque	1641.0	1590.1	-3.10 %	RO	TER Angamos-ANG1	0.0	0.0	-	RO, MM
HP Digua	120.0	130.4	+8.65 %		TER Angamos-ANG2	4485.0	3974.9	-11.37 %	
HP El Paso	544.0	620.6	+14.08 %		TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP El Pinar	0.0	148.2	GNP	P	TER Arauco	102.0	61.9	-39.32 %	LF
HP Florida II	290.0	363.1	+25.21 %		TER Arica-GMAR	0.0	1.8	GNP	
HP Guayacán	206.4	219.8	+6.52 %		TER Arica-M1AR	0.0	0.6	GNP	
HP Hornitos	353.0	489.0	+38.53 %		TER Arica-M2AR	0.0	0.4	GNP	
HP Isla	1337.4	1314.2	-1.73 %		TER Atacama 1 Diésel	705.0	901.8	+27.91 %	
HP Itata	120.0	117.8	-1.83 %		TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Juncal	260.0	386.1	+48.50 %		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP La Confluencia	2263.0	1374.4	-39.27 %	
HP La Higuera	2902.0	1914.3	-34.04 %	
HP La Mina	702.5	502.8	-28.43 %	MM
HP Laja I	306.8	245.2	-20.07 %	
HP Las Lajas	1529.2	1462.6	-4.36 %	RO
HP Lican	218.0	219.1	+0.52 %	
HP Lircay	0.0	430.5		GNP
HP Loma Alta	698.7	676.6	-3.17 %	
HP Los Hierros	291.0	298.0	+2.40 %	
HP Los Hierros II	37.0	31.3	-15.35 %	
HP Los Molles	53.0	67.0	+26.39 %	
HP Los Quilos	663.0	638.0	-3.77 %	MM
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	196.8	192.9	-1.96 %	
HP Mampil	768.8	613.7	-20.18 %	
HP Mocho	312.0	315.0	+0.96 %	
HP PIEDRAS NEGRAS	-	14.9	-	PMG
HP Palmucho	768.0	775.1	+0.92 %	
HP Peuchen	1261.6	695.2	-44.90 %	DF
HP Providencia	48.0	37.3	-22.29 %	
HP Pullinque	582.7	541.3	-7.11 %	
HP Puntilla	349.0	340.1	-2.55 %	
HP Queltehués	321.3	372.0	+15.78 %	RO, MM
HP Quilleco	1066.5	807.0	-24.33 %	
HP Río Colorado	379.2	373.7	-1.45 %	
HP Río Picoiquén	144.0	157.2	+9.14 %	
HP Rucatayo	971.0	939.0	-3.29 %	
HP Rucue	2495.9	2151.0	-13.82 %	
HP San Andrés	475.5	360.3	-24.23 %	
HP San Ignacio	459.8	289.0	-37.14 %	
HP Sauzal	1824.0	1525.3	-16.37 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	240.0	-	
HP Volcán	0.0	0.0	-	RO, MM
PE Alena	463.8	708.9	+52.85 %	
PE Aurora	260.8	262.8	+0.76 %	
PE CAMPO LINDO	-	0.0	-	
PE Cabo Leones 1	334.4	123.7	-63.00 %	
PE Cabo Leones 2	637.6	148.8	-76.66 %	
PE Cabo Leones 3	375.4	175.2	-53.31 %	
PE Calama	1008.4	1316.5	+30.56 %	
PE Canela	19.8	0.1	-99.55 %	
PE Canela 2	51.3	7.5	-85.30 %	LF
PE Cerro Tigre	1347.4	1177.0	-12.65 %	
PE Cuel	194.6	197.3	+1.37 %	LF
PE El Arrayán	137.0	20.8	-84.82 %	
PE El Maitén	56.5	92.1	+63.04 %	
PE La Estrella	225.9	129.3	-42.75 %	
PE La Flor	294.3	316.7	+7.60 %	
PE Lebu	34.4	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	689.8	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
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	97.1	0.0	-100.00 %	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	230.5		GNP
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	RO
TER CMPC Pacífico	450.4	509.4	+13.11 %	
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	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Diésel	270.0	0.0	-100.00 %	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	389.0		GNP
TER Cardones	0.0	0.0	-	RO
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Cochrane-CCH1	4387.0	4253.9	-3.03 %	RO
TER Cochrane-CCH2	4441.1	4054.1	-8.71 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	648.0	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1110.5	+125.71 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	345.7		GNP
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	233.5		GNP
TER Degañ	2.9	0.0	-100.00 %	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	47.5		GNP
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER Escuadrón	61.2	37.1	-39.38 %	
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	2350.7	2145.6	-8.73 %	LF
TER Guacolda 2	581.6	732.2	+25.89 %	LF
TER Guacolda 3	1895.9	2044.4	+7.84 %	RO
TER Guacolda 4	1786.8	1800.7	+0.78 %	RO
TER Guacolda 5	2254.4	2098.3	-6.93 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Lomas de Duqueco	347.9	397.6	+14.30 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	193.7	252.7	+30.43 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Los Cururos	119.8	94.8	-20.87 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	LF
PE Los Olmos	714.9	695.9	-2.66 %		TER Huasco IFO	0.0	-	-	
PE Malleco Norte	866.8	638.7	-26.32 %		TER IEM	5487.4	5456.7	-0.56 %	LF
PE Malleco Sur	935.4	746.9	-20.15 %		TER Inacal	0.0	0.0	-	DF
PE Mesamavida	851.1	417.8	-50.91 %		TER Kelar Diésel	0.0	2487.8	(*)GNP	
PE Monte Redondo	55.4	17.2	-68.95 %		TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	
PE Negrete	345.7	33.8	-90.23 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	LC
PE Puelche Sur	1064.2	525.9	-50.58 %	P	TER Laja Energía Verde	195.9	101.0	-48.43 %	
PE Punta Colorada	28.6	0.0	-100.00 %		TER Lautaro I	0.0	299.1	GNP	
PE Punta Palmeras	67.9	13.8	-79.65 %	LF	TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Sierra	153.3	39.4	-74.31 %	RO	TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Renaico	510.8	697.6	+36.57 %		TER Loma Los Colorados II	228.0	216.4	-5.09 %	
PE Renaico II	29.0	12.5	-56.92 %	P	TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1197.3	1246.7	+4.12 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE San Juan	328.8	180.2	-45.19 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	12.4	5.3	-57.42 %	LF	TER Los Pinos	0.0	0.0	-	RO, MM
PE San Pedro 2	29.6	19.5	-34.26 %	LF	TER Los Vientos	0.0	0.0	-	MM
PE Sarco	387.7	174.2	-55.08 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	981.7	1142.7	+16.40 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	LF
PE Talinay Oriente	139.7	58.4	-58.21 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	128.2	75.7	-40.93 %		TER Mejillones-CTH	2806.3	2497.8	-10.99 %	
PE Taltal	687.3	721.5	+4.97 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	LF
PE Tchamma	1212.9	672.7	-44.54 %	LF	TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PE Tolpan Sur	634.6	703.5	+10.86 %		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	15.4	3.5	-77.27 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1494.7	2867.2	(*) +91.82 %	
PE Ucuquer 2	32.0	10.6	-66.79 %		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	480.2	679.9	+41.59 %	LF	TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	DF
PFV Almeyda	487.6	518.2	+6.28 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	158.3	198.1	+25.14 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II	736.3	706.6	-4.03 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1470.5	1493.8	+1.58 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	300.7	482.6	+60.50 %		TER Nehuenco I Gas Arg	6997.1	6931.0	-0.94 %	
PFV Bolero	832.6	1021.0	+22.63 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV COYA	1713.8	1139.4	-33.52 %	P	TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	123.6	0.0	-100.00 %	P	TER Nehuenco II Gas Arg	8446.5	8462.0	+0.18 %	
PFV Capricornio	200.4	344.2	+71.76 %	P	TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	632.0	687.2	+8.73 %		TER Newen GNL	0.0	73.1	GNP	
PFV Cerro Dominador	713.6	932.4	+30.66 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	226.1	279.2	+23.50 %		TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	485.8	973.0	+100.29 %		TER Norgener-NTO1	2378.7	2311.8	-2.81 %	
PFV Diego de Almagro	144.1	219.9	+52.61 %		TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	MM
PFV Diego de Almagro Sur	2148.8	1587.3	-26.13 %		TER Nueva Aldea I	270.2	54.5	-79.82 %	
PFV Domeyko	1055.8	200.7	-80.99 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	DF
PFV Doña Carmen	59.4	59.5	+0.12 %		TER Nueva Aldea III	350.0	865.2	+147.21 %	
PFV El Aguila	7.1	15.7	+121.13 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV El Pelicano	566.6	925.6	+63.37 %		TER Nueva Renca GNL	5064.8	3398.0	(*) -32.91 %	
PFV El Romero	1487.1	1457.5	-1.99 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1982.9	3127.0	(*) +57.70 %	
PFV Finis Terrae	967.9	1651.6	+70.64 %		TER Nueva Ventanas	0.0	2.1	GNP	DF



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV GUANCHOI	905.5	73.2	-91.91 %	P	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	889.5	1085.9	+22.08 %		TER PAS Mejillones	528.0	533.8	+1.09 %	
PFV Huatacondo	792.0	779.7	-1.56 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Jama	257.9	491.0	+90.40 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	378.7	450.3	+18.90 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	238.7	420.7	+76.28 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV La Huayca II	170.1	160.6	-5.59 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	692.7	702.8	+1.47 %		TER Quintero 1A Gas Arg	1479.8	1735.0	+17.24 %	
PFV La Silla	4.6	15.2	+230.43 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Lalackama	404.4	481.5	+19.07 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	78.4	148.0	+88.79 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1540.0	1741.0	+13.05 %	
PFV Llano de Llampos	545.3	758.1	+39.02 %		TER Renca	0.0	0.0	-	MM
PFV Los Loros	135.3	275.7	+103.77 %	LF	TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Los Tilos	33.8	17.6	-48.06 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	963.5	1184.1	+22.89 %	RO	TER San Isidro I Gas Arg	3604.7	4090.4	+13.47 %	
PFV Machicura	43.8	27.3	-37.73 %	PMG	TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	RO
PFV Malgarida	2090.3	2035.4	-2.63 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	387.7	550.7	+42.04 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Nuevo Quillagua	861.0	876.0	+1.74 %		TER San Javier 1	0.0	29.3	GNP	
PFV Pampa Camarones	22.2	48.1	+116.67 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	438.2	643.2	+46.80 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	798.2	705.5	-11.62 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	77.7	68.8	-11.42 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	165.1	146.3	-11.37 %		TER Santa Fe	0.0	0.0	-	DF
PFV Quilapilun	627.3	760.3	+21.20 %		TER Santa Lidia	150.0	0.0	-100.00 %	
PFV Rio Escondido	1456.1	1214.5	-16.59 %		TER Santa Marta	238.3	93.3	-60.85 %	LF
PFV Salvador	532.4	366.3	-31.19 %		TER Santa María	0.0	2195.0	(*)GNP	MM
PFV San Andres	147.8	331.1	+124.05 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	484.9	942.6	+94.38 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV Santa Isabel	0.0	0.0	-	DF	TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	188.2	600.6	+219.13 %		TER Taltal 2 Diesel	172.4	0.0	-100.00 %	
PFV Sol de Lila	1165.4	950.9	-18.40 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	-	738.9	GNP		TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	2734.2	2205.4	-19.34 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	892.0	1025.2	+14.93 %		TER Teno	0.0	25.9	GNP	
PFV Uribe Solar	434.9	0.0	-100.00 %		TER Teno Gas GLP	213.6	205.6	-3.74 %	
PFV Usya	446.1	442.0	-0.93 %		TER Termopacifico	384.0	0.0	-100.00 %	
PFV Valle Escondido	1047.1	895.5	-14.48 %		TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	0.0	0.0	-	P	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillin	-	87.9	-	PMG, P	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Alto Renaico	21.1	24.8	+17.45 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Callao	21.2	15.6	-26.24 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
PMG HP Carena	167.0	169.8	+1.68 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	274.9	0.0	-100.00 %	MM
PMG HP Chiburgo	247.0	342.0	+38.46 %	PMG, RO	TER Tocopilla-U16 GNL	723.0	1385.3	+91.61 %	MM
PMG HP Cipresillos	-	44.0	-	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Corrales	70.3	69.9	-0.60 %	PMG, P	TER Trapen	180.7	410.8	+127.29 %	LF
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG	TER Trincao	106.3	136.2	+28.13 %	LF, MM
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujjina Diésel	0.0	13.7	GNP	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujjina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG	TER Valdivia	0.0	3.7	GNP	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Juncalito	3.0	9.1	+203.33 %	PMG
PMG HP Llauquereo	36.9	39.1	+5.96 %	PMG
PMG HP MC1	129.1	117.7	-8.83 %	PMG
PMG HP MC2	26.8	25.9	-3.52 %	PMG
PMG HP Mariposas	120.0	104.4	-13.00 %	PMG
PMG HP Nalcas	71.3	65.4	-8.20 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	125.9	127.0	+0.88 %	PMG
PMG HP Palacios	46.2	54.9	+18.79 %	PMG
PMG HP Pulelfu	146.4	152.5	+4.17 %	PMG
PMG HP Renaico	82.0	120.2	+46.54 %	PMG
PMG HP Rio Huasco	22.8	19.9	-12.72 %	PMG
PMG HP San Clemente	75.0	94.2	+25.60 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	DF
TER Viñales	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	-	163.9	GNP	
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	-	171.2	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>215445.4</b>	<b>218807.5</b>	<b>+1.56 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Alicahue	20.4	18.4	-9.86 %
Allipén	61.9	51.9	-16.13 %
Almadrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	0.0	33.4	-
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	90.7	94.0	+3.66 %
Aviles	52.0	9.8	-81.14 %
BERRUECO	63.6	69.4	+9.01 %
Bellavista 1	70.7	65.9	-6.75 %
Biocruz	-	8.4	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	0.0	0.0	-
CASABERMEJA	59.9	11.0	-81.64 %
Caimi	1.2	0.0	-100.00 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	22.1	23.4	+5.81 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavanca	0.0	43.4	-
Cañete	-	0.0	-
Chacabuco	79.5	78.1	-1.74 %
Chanleufu	0.0	77.4	-
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	0.0	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	17.9	18.4	+2.60 %
Collil	13.9	8.4	-39.59 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.0	-
Copiulemu	-	0.0	-
Correntoso	84.0	75.7	-9.92 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	10.5	11.5	+9.17 %
Curacautín	-	0.0	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	0.0	3.3	-
Dagoberto	-	0.0	-
Danisco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Parque Solar San Javier	49.1	38.1	-22.40 %
PMGD PFV Parque Solar Santa Fe	54.3	43.7	-19.59 %
PMGD PFV Pastrán	-	0.0	-
PMGD PFV Picunche	-	0.0	-
PMGD PFV Playerito	25.5	17.5	-31.30 %
PMGD PFV Playero	26.0	17.8	-31.62 %
PMGD PFV Pretty Field	28.4	9.2	-67.82 %
PMGD PFV Puelche	18.2	21.4	+17.03 %
PMGD PFV Puente Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rauquet	79.3	49.6	-37.48 %
PMGD PFV Recoleta	-	0.0	-
PMGD PFV Rexner	23.9	19.5	-18.41 %
PMGD PFV Rinconada	47.7	63.9	+34.08 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	-	0.0	-
PMGD PFV SANTA MARGARITA	25.6	3.9	-84.91 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	-	0.0	-
PMGD PFV Salerno Solar	23.8	3.9	-83.85 %
PMGD PFV San Antonio	55.2	36.5	-33.84 %
PMGD PFV San Carlos	20.8	0.1	-99.62 %
PMGD PFV San Emilio Solar 1	-	0.0	-
PMGD PFV San José	-	0.0	-
PMGD PFV San Ramiro	75.8	11.6	-84.71 %
PMGD PFV Santa Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Elizabeth	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Emilia	-	0.0	-
PMGD PFV Santa Francisca	-	40.0	-
PMGD PFV Santa Rita	22.3	19.7	-11.47 %
PMGD PFV SolarPark Villa Alemana	18.8	3.4	-81.87 %
PMGD PFV TREBO	0.0	0.0	-
PMGD PFV Taranto	76.0	14.9	-80.47 %
PMGD PFV Vicente	13.8	15.2	+10.72 %
PMGD PFV Villa Alegre	66.4	50.8	-23.47 %
PMGD PFV Villa Solar	22.5	5.1	-77.14 %
PMGD TER AGGREKO	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER LOMAS COLORADAS	-	5.1	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Darlin	63.7	47.1	-26.15 %
Don Pedro	-	0.0	-
Don Walterio	0.0	76.0	-
Dongo	14.0	9.1	-34.68 %
Donguil	5.5	5.8	+5.63 %
Doña Hilda	0.0	0.0	-
Doña Javiera	-	1.1	-
Doñihue	69.7	56.3	-19.21 %
EL ROMERAL	37.4	18.8	-49.82 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.0	-
El Agrio	55.7	0.0	-100.00 %
El Campesino 1	-	0.6	-
El Canelo	59.7	60.5	+1.19 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	17.5	16.0	-8.82 %
El Condor	10.0	4.0	-60.12 %
El Diuto	62.7	66.7	+6.50 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	50.6	48.3	-4.50 %
El Llano	13.0	10.0	-22.78 %
El Manzano	20.2	68.9	+240.99 %
El Mirador	14.9	23.4	+56.84 %
El Molle	-	25.6	-
El Nogal	-	0.0	-
El Piuquen	15.8	15.6	-1.17 %
El Queltehue	-	4.7	-
El Resplandor	24.5	21.3	-13.04 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	63.8	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	0.0	0.0	-
Eólica El Arrebol	55.5	65.4	+17.77 %
Eólica Huajache	22.1	36.2	+64.12 %
Eólica Las Peñas	29.4	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	33.1	48.5	+46.47 %
Eólico El Nogal	52.0	65.4	+25.86 %
GR Pitao	85.7	48.2	-43.79 %
Galpón	27.3	31.5	+15.07 %
Gami	-	0.0	-
Granada	74.7	52.7	-29.45 %
Guanaco Solar	27.1	5.0	-81.47 %
HBS	-	3.8	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidroeléctrica Cumpeo	0.0	107.9	-
Homero	-	21.9	-
Huape	19.8	17.5	-11.72 %
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Trongol-Curanilahue	-	0.0	-
PRP Las Quemadas	-	49.8	-
Pachira	74.2	61.7	-16.83 %
Paine	98.7	99.4	+0.67 %
Palmar	93.0	94.9	+2.01 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	16.8	12.2	-27.73 %
Pichilonco	18.5	10.5	-43.48 %
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	21.5	4.9	-77.03 %
Pitotoy	25.2	19.0	-24.81 %
Puclaro	22.0	22.5	+2.08 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	9.2	10.2	+9.97 %
QUINANTU	83.8	62.3	-25.62 %
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	11.5	11.3	-1.66 %
Quillay	24.3	3.1	-87.35 %
RAULI	72.3	62.5	-13.56 %
RINCONADA NORTE	22.5	20.4	-9.53 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	5.7	-
Reca	26.8	20.4	-23.60 %
Rey	-	0.0	-
Robleria	51.4	53.9	+4.77 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	17.2	13.8	-19.67 %
SANTA CAROLINA	24.6	16.3	-33.83 %
Salmofood 1	-	0.0	-
Santa Elena	0.0	27.4	-
Santa Ester	19.2	20.7	+7.53 %
Santa Irene	-	0.0	-
Santa Isabel	12.4	12.9	+4.36 %
Santa Luisa	19.0	18.2	-4.48 %
Saturno Norte	30.2	23.7	-21.53 %
Sauce Andes	10.3	11.2	+8.75 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.0	-
Skretting Osorno	-	0.0	-
Sol de Septiembre	69.1	0.0	-100.00 %
Solar Alto	16.4	4.2	-74.66 %
Solar Altos de Til Til	13.3	11.4	-14.34 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	20.1	0.0	-100.00 %
Solar Amparo del Sol	24.1	14.3	-40.58 %
Solar Antonia	23.9	18.3	-23.45 %
Solar Ariztía	19.6	3.0	-84.52 %
Solar Bellavista	17.2	0.0	-100.00 %
Solar Cabilsol	16.6	4.7	-71.45 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
LAS TORTOLAS	25.7	22.8	-11.25 %
LLAY LLAY	86.9	66.9	-23.03 %
LUMBRERAS	30.0	5.0	-83.35 %
La Arena	52.8	0.0	-100.00 %
La Bifurcada	4.3	4.7	+8.47 %
La Compañía 2	34.6	37.9	+9.54 %
La Ligua	18.7	6.0	-67.99 %
La Montaña 1	33.6	30.7	-8.55 %
La Montaña 2	16.6	16.2	-2.55 %
La Paloma	0.6	0.0	-100.00 %
La Viña - Alto la Viña	11.8	12.2	+2.90 %
Las Cabras	23.1	3.9	-83.29 %
Las Chacras	23.0	3.5	-84.75 %
Las Flores	34.1	40.3	+18.18 %
Las Lechuzas	20.6	22.6	+9.75 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	0.0	0.0	-
Lepanto	-	0.0	-
Linares Solar	39.7	33.6	-15.36 %
Lingue Solar	20.1	3.5	-82.72 %
Lipigas Concón	-	0.0	-
Lirio del campo	22.3	3.7	-83.56 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	120.8	124.5	+3.04 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	0.0	55.4	-
Los Corrales 2	18.3	17.7	-3.46 %
Los Molinos	97.4	18.3	-81.20 %
Los Morros	33.4	30.6	-8.43 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	15.0	3.0	-80.38 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.0	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	3.1	-
MC3	-	45.1	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	0.0	21.5	-
Maisan	6.3	6.2	-0.71 %
Malinke	14.7	3.2	-78.11 %
Mallarauco	71.0	74.4	+4.83 %
María Pinto	23.8	4.0	-83.33 %
Melo	46.5	48.1	+3.35 %
Membrillo	14.5	6.1	-57.83 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	22.0	2.3	-89.39 %
Minihidro El Toro	23.5	2.5	-89.39 %
Minihidro Santa Rosa	10.8	1.2	-89.05 %
Molinera Villarrica	10.0	4.4	-56.26 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Cachiyuyo 2	98.5	86.4	-12.30 %
Solar Calama 1	99.4	100.7	+1.31 %
Solar Calle Larga	25.0	22.6	-9.74 %
Solar Canesa 1	27.0	23.4	-13.34 %
Solar Casuto	21.8	18.3	-15.95 %
Solar Catemu	17.5	13.8	-21.24 %
Solar Catán	22.8	22.8	-0.04 %
Solar Cernicalo 1	5.6	0.0	-100.00 %
Solar Cernicalo 2	5.6	10.4	+85.83 %
Solar Chalinga	26.3	20.4	-22.37 %
Solar Chancon	14.0	20.2	+44.50 %
Solar Chimbarongo	8.6	0.0	-100.00 %
Solar Chuchiñi	9.7	18.2	+88.15 %
Solar Citrino	16.7	8.8	-46.99 %
Solar Cordillerilla	6.7	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	87.1	80.8	-7.29 %
Solar Crucero	23.8	2.5	-89.48 %
Solar Cruz	27.3	11.9	-56.62 %
Solar Cuz Cuz	10.1	16.2	+61.23 %
Solar Don Eugenio	14.6	3.1	-79.02 %
Solar Don Mariano	22.9	15.9	-30.43 %
Solar Eclipse	45.3	9.0	-80.20 %
Solar El Boco	7.1	7.2	+0.70 %
Solar El Chincol	0.0	22.7	-
Solar El Chucao	21.9	20.3	-7.48 %
Solar El Divisadero	17.2	20.5	+19.48 %
Solar El Estero	14.2	2.8	-80.11 %
Solar El Laurel	49.8	19.4	-61.07 %
Solar El Picurio	12.8	13.7	+7.03 %
Solar El Pilpen	19.6	4.7	-76.22 %
Solar El Pitio	12.1	19.8	+63.22 %
Solar El Queltehue	8.0	-	-
Solar El Quemado	22.7	19.4	-14.27 %
Solar El Queule	42.8	8.3	-80.71 %
Solar El Roble	24.8	11.4	-54.11 %
Solar El Sauce	24.8	4.1	-83.43 %
Solar Encon	69.1	59.1	-14.53 %
Solar Esperanza	6.5	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	22.6	20.3	-10.02 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	44.9	36.0	-19.69 %
Solar GR Pepa	64.6	39.9	-38.20 %
Solar GR Santa Rosa	0.0	11.7	-
Solar Girasoles	20.7	4.2	-79.91 %
Solar Guadalao	29.2	4.9	-83.31 %
Solar Homero	9.0	-	-
Solar Hormiga	11.3	12.0	+6.14 %
Solar Hornitos	1.6	0.6	-63.29 %
Solar Illapel 5X	27.9	24.3	-12.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Monte Patria	-	0.0	-
Moya	76.5	73.7	-3.63 %
Muchi	6.7	4.6	-30.82 %
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	2.8	2.7	-3.47 %
Munilque 2	8.7	6.5	-24.43 %
Mutupin	85.7	16.7	-80.52 %
Nahuen	77.9	11.0	-85.86 %
OVALLE NORTE	67.6	53.3	-21.13 %
Orafti	-	0.0	-
Orion	20.5	21.7	+6.08 %
PENCAHUE ESTE	2.6	2.4	-9.70 %
PFV Alcaldesa	21.8	4.6	-79.00 %
PFV COCINILLAS	24.6	21.8	-11.29 %
PFV PITRA	10.2	3.6	-64.84 %
PFV PMGD El Flamenco	48.3	35.6	-26.37 %
PFV PMGD Pegasus Solar	19.8	21.8	+9.89 %
PFV PMGD San Camilo	24.5	18.9	-22.79 %
PFV SANTA INES	48.1	43.6	-9.47 %
PINARES	-	2.7	-
PMG PFV PARQUE	-	29.6	-
VALPARAISO	-	-	-
PMGD Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD HP Chilco	-	0.0	-
PMGD HP El Arrayán	-	18.1	-
PMGD HP El Atajo	23.1	23.5	+1.57 %
PMGD HP Los Portones	42.8	41.1	-4.10 %
PMGD HP Maria Elena	2.9	0.5	-81.64 %
PMGD PE Lebu III	19.3	7.0	-63.92 %
PMGD PE Ucuquer	21.8	17.5	-20.00 %
PMGD PFV ASTILLAS	-	55.2	-
PMGD PFV Alcon Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Alhué	43.7	9.8	-77.54 %
PMGD PFV Anakena	-	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV CARACOLES	-	0.0	-
PMGD PFV CONDOR PELVIN	0.0	0.0	-
PMGD PFV CORTIJO	77.8	75.4	-3.11 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	-	0.0	-
PMGD PFV Candelaria Solar	22.0	18.9	-14.14 %
PMGD PFV Canelillo	23.6	16.7	-29.17 %
PMGD PFV Cantera	-	0.0	-
PMGD PFV Chimbarongo Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Cipres	32.5	34.2	+5.19 %
PMGD PFV Ckilir	-	0.0	-
PMGD PFV Coinco	-	0.0	-
PMGD PFV Colchagua	-	4.0	-
PMGD PFV Condor Chepica	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Jahuel	45.6	43.4	-4.97 %
Solar Jaururo	11.0	0.5	-95.74 %
Solar José Soler Mallafré	12.1	5.5	-54.56 %
Solar Konda	22.3	17.8	-20.35 %
Solar La Acacia	19.7	18.1	-8.22 %
Solar La Blanquina	77.7	70.0	-9.90 %
Solar La Chapeana	9.4	14.7	+57.08 %
Solar La Chimba Bis	26.4	14.5	-45.07 %
Solar La Esperanza 2	42.4	11.5	-73.02 %
Solar La Estancia	23.6	12.0	-48.94 %
Solar La Frontera	22.6	6.2	-72.74 %
Solar La Lajuela	66.6	12.8	-80.73 %
Solar La Manga	16.5	3.6	-78.25 %
Solar La Quinta	14.6	22.0	+50.49 %
Solar Lagunilla	9.9	0.0	-100.00 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	20.7	22.5	+8.76 %
Solar Las Mercedes 1	23.3	18.9	-18.92 %
Solar Las Mollacas	9.4	10.4	+11.15 %
Solar Las Palomas	21.4	23.0	+7.66 %
Solar Las Perdices	17.0	17.1	+0.21 %
Solar Las Rojas	19.1	2.2	-88.52 %
Solar Las Terrazas	6.5	0.6	-90.46 %
Solar Las Torcasas	-	4.6	-
Solar Las Turcas	5.7	3.9	-32.46 %
Solar Lipangue	19.6	19.6	-0.05 %
Solar Llanos de Potroso	27.0	24.6	-9.02 %
Solar Lo Miranda	54.6	45.6	-16.51 %
Solar Lo Sierra	19.2	3.8	-80.47 %
Solar Loreto	22.4	18.1	-19.28 %
Solar Los Gorriones	11.2	21.2	+89.69 %
Solar Los Libertadores	14.6	40.1	+174.59 %
Solar Los Paltos	23.1	10.5	-54.65 %
Solar Los Patos	13.7	21.5	+56.64 %
Solar Los Puquios	23.3	0.0	-100.00 %
Solar Luce	23.5	3.6	-84.72 %
Solar Luders	13.0	18.6	+43.31 %
Solar Luna	16.8	2.7	-83.96 %
Solar Luna del Norte	14.6	19.1	+31.05 %
Solar Malaquita 2	95.7	70.4	-26.43 %
Solar Marchigue 2	42.4	13.3	-68.59 %
Solar Marchigue 7	16.4	3.6	-77.92 %
Solar Marin	25.2	23.8	-5.65 %
Solar Montt	0.0	0.0	-
Solar Norte Chico 1	18.0	16.4	-9.15 %
Solar Ocoa	19.3	14.6	-24.35 %
Solar Olivillo	65.0	12.1	-81.35 %
Solar Ovejería	58.6	66.1	+12.87 %
Solar PFV Mostazal	47.7	67.4	+41.28 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Curacavi	24.5	18.0	-26.32 %	Solar PSF Lomas Coloradas	11.5	9.0	-21.31 %
PMGD PFV Dadinco	20.2	21.5	+6.17 %	Solar Pama	0.0	10.2	-
PMGD PFV Don Enrique	-	0.0	-	Solar Panquehue 2	30.3	32.9	+8.57 %
PMGD PFV Don Jorge	30.3	4.4	-85.57 %	Solar Paraguay	56.2	44.2	-21.31 %
PMGD PFV Don Rodrigo	-	0.0	-	Solar Parque Bicentenario	20.4	20.0	-2.34 %
PMGD PFV Duqueco Solar	-	0.0	-	Solar Pedreros	24.6	18.2	-25.87 %
PMGD PFV ENCINO	-	0.0	-	Solar Peralillo	10.3	3.8	-63.11 %
PMGD PFV El Castaño	69.9	12.3	-82.36 %	Solar Piquero	70.2	15.6	-77.83 %
PMGD PFV El Huaso	-	0.0	-	Solar Pirque	22.7	21.2	-6.56 %
PMGD PFV El Monte	23.9	7.6	-68.08 %	Solar Placilla	72.3	39.8	-44.95 %
PMGD PFV El Salitral	31.4	27.8	-11.44 %	Solar Población	21.7	3.0	-86.21 %
PMGD PFV El Sharon	-	0.0	-	Solar Portezuelo	14.1	3.4	-75.68 %
PMGD PFV El Tiuque	-	0.0	-	Solar Pullalli	17.3	4.8	-72.24 %
PMGD PFV El Zorzal	21.4	19.3	-9.88 %	Solar Punta Baja	20.4	18.5	-8.91 %
PMGD PFV Erinome	22.2	18.2	-17.97 %	Solar Queltehue	24.1	18.1	-24.84 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.6	18.3	-22.67 %	Solar RLA	21.7	3.2	-85.17 %
PMGD PFV Esfena	13.8	13.3	-3.80 %	Solar Ranguil	19.5	3.3	-83.32 %
PMGD PFV FARAMALLA	-	0.0	-	Solar Rodeo	22.2	17.2	-22.28 %
PMGD PFV FARDELA NEGRA	-	3.9	-	Solar Rovián	63.7	31.2	-51.04 %
PMGD PFV Foster	-	0.0	-	Solar San Francisco	19.7	12.6	-35.99 %
PMGD PFV Fulgor	-	0.0	-	Solar San Isidro	17.3	14.3	-17.22 %
PMGD PFV GABARDO	23.2	21.1	-9.31 %	Solar San Pedro	9.5	3.6	-62.11 %
PMGD PFV GR PEUMO	89.1	0.0	-100.00 %	Solar Santa Adriana	17.4	8.4	-51.79 %
PMGD PFV GUARANA	-	4.5	-	Solar Santa Amelia	27.8	5.9	-78.78 %
PMGD PFV Guadalupe	45.3	34.6	-23.72 %	Solar Santa Cecilia	10.3	16.1	+56.31 %
PMGD PFV Guanaco	-	0.0	-	Solar Santa Clara	27.6	10.8	-60.78 %
Ampliación				Solar Santa Julia	16.6	14.1	-15.12 %
PMGD PFV Helios	0.0	0.0	-	Solar Santa Laura	15.7	9.6	-38.60 %
PMGD PFV ICB	-	0.0	-	Solar Santuario	22.8	23.7	+3.73 %
PMGD PFV Javiera Carrera	-	0.0	-	Solar Sol	14.6	19.0	+30.57 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	Solar Talca	54.2	37.8	-30.19 %
PMGD PFV LO BOZA	3.4	1.7	-49.89 %	Solar Talhuén	18.4	20.1	+9.29 %
PMGD PFV LOS MAGNOLIOS	21.2	3.8	-81.86 %	Solar Tambo Real	14.4	19.0	+31.42 %
SOLAR				Solar Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Foresta	16.3	0.0	-100.00 %	Solar Til Til	15.1	17.9	+18.28 %
PMGD PFV La Muralla	12.8	3.0	-76.73 %	Solar Trebal	18.6	17.1	-8.21 %
PMGD PFV La Palma Solar	49.1	0.2	-99.57 %	Solar Trica-Dos	21.3	14.9	-29.93 %
PMGD PFV Las Cachañas	-	0.0	-	Solar Tricahue 2	70.8	61.6	-12.97 %
PMGD PFV Las Catitas	-	0.0	-	Solar Tucúquere	27.3	19.6	-28.12 %
PMGD PFV Las Majadas	92.9	66.0	-29.00 %	Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Tencas	67.4	23.7	-64.82 %	Solar UTFSM Viña del Mar	2.4	0.1	-97.09 %
PMGD PFV Las Tortolas del Verano	-	19.3	-	Solar Valle Este 2	94.0	67.1	-28.57 %
PMGD PFV Lima	-	0.0	-	Solar Valle Oeste 2	93.6	74.9	-20.01 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	-	0.0	-	Solar Valle de la Luna 2	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Lockma	-	0.0	-	Solar Victoria	97.8	98.9	+1.07 %
PMGD PFV Loica	-	0.0	-	Solar Villa Cruz	23.3	14.9	-35.88 %
PMGD PFV Los Jotes	-	0.0	-	Solar Villa Prat	24.4	5.6	-77.28 %
PMGD PFV Los Lagos	18.0	2.9	-83.70 %	Solar Villa Seca	22.9	18.7	-18.09 %
PMGD PFV Los Tauretes	-	17.7	-	Solar Vituco 2B	24.8	4.1	-83.64 %
				Solar Ñilhue	4.9	5.0	+3.08 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Los Tordos	47.6	28.0	-41.23 %	Solar Ñiquén	17.4	9.0	-48.26 %
PMGD PFV MANAO	24.7	19.8	-19.62 %	Southern	-	0.0	-
PMGD PFV MITCHI	-	24.9	-	Tamarugo	0.0	0.0	-
PMGD PFV Mandinga	-	0.0	-	Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Marambio	19.6	2.8	-85.89 %	Tamm	-	0.0	-
PMGD PFV Meco Chillan	45.4	48.5	+6.62 %	Tapihue	-	0.0	-
PMGD PFV Meli	82.2	73.6	-10.55 %	Tirúa	-	0.0	-
PMGD PFV Mercurio Sur	20.7	15.4	-25.24 %	Tomaval	-	12.5	-
PMGD PFV Milán A	-	0.0	-	Trailelfú	26.2	17.9	-31.70 %
PMGD PFV NANCAGUA	-	0.0	-	Tranquil	69.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Nazarino del Verano Solar	24.7	11.6	-53.09 %	Trebal Mapocho	-	7.1	-
PMGD PFV Nihue	-	0.0	-	Trinidad Solar	12.7	1.9	-84.92 %
PMGD PFV PARQUE SOLAR CANTILLANA	-	0.0	-	Trueno	123.4	97.2	-21.24 %
PMGD PFV PAS1	77.0	92.8	+20.56 %	Truful Truful	17.8	17.7	-0.40 %
PMGD PFV PENAFLO	-	0.0	-	UTSFM Vitacura	0.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PICA	2.7	0.0	-100.00 %	Venturada	56.6	46.5	-17.80 %
PMGD PFV Palto Sunlight	-	0.0	-	Watts 1	-	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo	-	0.0	-	Watts 2	-	0.0	-
Aeropuerto	-	0.0	-	Yumbel	-	0.0	-
PMGD PFV Parque Curicura	0.0	0.0	-	Zapallar	-	0.0	-
PMGD PFV Parque PVP Itihue	-	0.0	-	Zofri	-	0.0	-
				equetena	91.1	90.1	-1.04 %
				<b>Total</b>	<b>10599.5</b>	<b>8363.6</b>	<b>-21.09 %</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 (\*)

HP Alfalfal	Mayor generación real por mayores afluentes.
TER Kelar Diésel	Mayor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca Gas Arg	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nueva Renca GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Santa María	Mayor generación real por costo marginal.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Revisión de estanque de sales calientes debido a altas vibraciones, según SDCF 2022091649.
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 Nueva Ventanas	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla en la partida, según IF 2022003717.
TER Ventanas II	0.0	Indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2022094731.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	98.0	C. Cipreses U-3 limitada en 31 MW, su capacidad de absorber o inyectar reactivos quedó limitada en la banda de +/- 2 MVar aproximadamente, según IL 2022001963. C. Cipreses U-2 limitada no podrá operar permanentemente en el rango de potencia comprendido entre 0 y 20 MW, debido a la elevación de temperatura en los descansos principales del generador, según IL 2022001962.
PE Tchamma	93.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Alimentador 3 y 10 del parque eólico Tchamma indisponibles, según IL 2022002011.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada en 145 MW. Causa informada: Alta diferencial de temperatura de agua de Mar, según IL 2022002004.
TER Guacolda 2	97.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima posición de la válvula gobernadora, según IL 2022001352.
TER Guacolda 5	97.0	Limitada en 142 MW. Causa informada: Control de temperatura descarga agua de mar, según IL 2022002006.
TER IEM	97.0	Limitada a 335 MW. Causa informa: Alta diferencial del filtro de mangas, según IL 2022002014.
TER Mejillones-CTM1	21.0	Limitada. Causa informada: Mantenerse en servicio hasta vaciar los silos, según IL 2022002018.
TER Mejillones-CTM2	93.0	Limitada a 140 MW. Causa informada: Para evaluar el comportamiento de la caldera (presión), según IL 2022000778.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE El Toro	100.0	U-2 con Mantenimiento Mayor.
TER Angamos-ANG1	100.0	Mantenimiento Mayor.
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Pinos	100.0	Mantenimiento Mayor
TER Los Vientos	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Norgener-NTO2	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER San Isidro II Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Puelche Sur	0.0	En periodo 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV COYA	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Domeyko	0.0	En período de puesta en servicio.
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 hoya 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 Alfalfal	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 Alfalfal 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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.
TER Guacolda 3	100.0	Limitada a participar en CPF. Causa informada: 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 informada: Problemas de ajuste en válvulas de control que provocan oscilaciones de potencia, según IL 2022000802.
TER Los Pinos	100.0	Debe mantener los SS/AA alimentados desde el sistema de 220 kV (cerrado 52J18 de la línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa) cada vez que se encuentre en virado, durante el proceso de detención. Causa informada: Generador de emergencia no cuenta con la capacidad suficiente para mantener dicho sistema en servicio (requiere 5 hrs de virado), según IL 2022001899.
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 operación 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001908.
TER San Isidro II Diésel	0.0	Limitación operación 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. Para proceder al despacho de la unidad, se requiere un documento por parte del Coordinador Eléctrico Nacional que indique la condición de emergencia y que no existe disponibilidad de generación de otras fuentes para satisfacer los requerimientos de energía del sistema, según IL 2022001909.
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. Ralco se declara en condición de vertimiento evitable con una cota de 724.97 m.s.n.m y un gasto de 680 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con la cota 104.05 m.s.n.m. y un gasto de 6 MWh.
00:00	Enel Transmisión	SDAC deshabilitado.
00:08	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Alto Jahuel - Florida 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización de conexión primaria defectuosa en lado línea de desconectador 89H5-2 en S/E Alto Jahuel, según SDCF 2022098755 y 2022098627.
00:23	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto
01:04	Pacífic Hydro	C. Chacayes U-1 en servicio, según IF 2022003960.
01:07	Transelec	S/E San Vicente 52A1 y 52A2 de líneas de 154 kV Hualpén - San Vicente 1 y 2 cerrados.
01:11	CGE	S/E Ejército 52B4 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 2 cerrado y en S/E Coronel 52B8 de línea de 66 kV Coronel - Ejército 1 cerrado.
02:54	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta para regular tensión.
03:58	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Parral interrupción forzada por protecciones, se pierden 23 MW de consumos correspondientes a SS/EE Yervas Buenas, Linares Norte, Chacahuín, Panimávida y Villa Alegre. Causa informada: Robo de conductor vano 256 - 257 fase media, según IF 2022003963.
03:58	Río Colorado	C. Embalse Ancoa sale del servicio en forma intempestiva con 16.8 MW. Causa informada: Falla en línea de 154 kV Maule - Parral, según IF 2022003967.
04:00	CGE	SS/EE Linares Norte, Villa Alegre, Chacahuín y Panimávida recuperados los consumos.
04:19	Río Colorado	C. Ancoa disponible y en servicio, según IF 2022003967.
04:34	CGE	S/E Maule interruptor A2 de la línea de 154 kV Maule - Parral cierre manual de prueba sin éxito.
04:45	CGE	S/E Maule interruptor A2 de la línea de 154 kV Maule - Parral, tramo Maule - desconectador A-2 de S/E Linares cierre manual con éxito, recuperados los consumos de S/E Yervas Buenas.
04:51	Chilquinta	S/E Yervas Buenas normalizado consumos, quedando el 100 % de los consumos normalizados.
06:02	CGE	Línea de 154 kV Concepción - Alonso de Ribera y transformadores 1 y 2 de 154/66 kV, 75 MVA en S/E Alonso de Ribera interrupción forzada por protecciones, se pierden 43 MW de consumos de SS/EE Chiguayante, Colo Colo, Penco, Lirquén, Indura y Transformador 2 de S/E Ejército. Causa informada: Ave electrocutada entre las estructuras N° 19 y 20 de la línea de 66 kV Alonso de Ribera - Colo Colo, según IF 2022003971.
06:17	Enel Transmisión	Línea de 110 kV Alto Jahuel - Florida 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2022098755 y 2022098627.
06:19	Colbún	C. Blanco sale del servicio en forma intempestiva con 48 MW, según IF 2022003970.
06:28	CGE	S/E Chiguayante normalizado consumos.
06:33	CGE	S/E Colo Colo barra de 66 kV energizada e inicia normalización de consumos desde S/E Ejército.
06:38	CGE	S/E Ejército Transformador 2 energizado y normalizado los consumos.
06:56	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para control de tensión en zona de Constitución.
07:00	Enel Transmisión	SDAC habilitado.
07:02	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta interrupción forzada por protecciones, se pierden 75 MW de consumos correspondientes a SS/EE Sur, Centro, La Portada, Uribe y Minera Salar del Carmen. Según IF 2022003982, 2022003977, 2022003976, 2022003974 y 2022003978.
07:02	Enor Chile	C. PFV Uribe indisponible. Causa informada: Falla en línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta.
07:07	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta reconexión manual sin éxito.

Hora	Centro de Control	Observación
07:08	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Parral, tramo Linares - Parral con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Normalización por robo de conductor en vano 256-257 (fase media), según SDCF 2022098810.
07:21	CGE	S/E Penco normalizado consumos.
07:22	CGE	S/E Lirquén recuperados consumos. Recuperado el 100 % de los consumos de la zona de Concepción.
07:28	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 abierta para regular tensión.
07:34	CGE	Línea de 154 kV Concepción - Alonso de Ribera cerrada.
07:43	CGE	S/E Alonso de Ribera transformadores 1 y 2 de 154/66 kV 75 MVA cerrados.
08:04	Colbún	C. Santa María inicia retiro por Mantenimiento Mayor, según SD 2022094734. Cancelada SICF 2022098337
08:04	CGE	S/E Alonso de Ribera normalizada topología.
08:16	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Esmeralda cerrada, finaliza trabajos programados, según SD 2022096198.
08:25	CGE	SS/EE Sur y La Portada energizadas y normalizados consumos, cancelados IF 2022003974 y 2022003977.
08:31	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.
08:34	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.
08:37	Colbún	C. Chacabucito U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de desviación de álabes del distribuidor de unidad generadora, según SDCF 2022098813.
08:40	CGE	S/E Centro energizada y normalizados consumos, cancelado IF 2022003976.
08:47	Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 cerrada.
08:52	Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta para regular tensión.
08:56	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 2 cerrada.
09:28	Transelec	Línea de 220 kV Puerto Patache - Cóndores 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de conductor cortado en fase superior, según SDCF 2022098590.
09:37	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
09:50	Comasa	C. Lautaro 1 sincronizada en pruebas, según SDCF 2022098395.
09:50	Enel Generación	C. Ralco cancelada condición de Vertimiento Evitable.
10:02	CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue interrupción forzada por protecciones, se pierden aproximadamente 5 MW de consumos, según IF 2022003984.
10:08	CGE	S/E Quirihue se recuperan 2 MW de consumos por red de MT.
10:09	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparar conductor cortado en Tap Off Uribe, según SDCF 2022098894.
10:18	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
10:20	Enel Generación	C. Cipreses U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación inmediata de serpentín cooler del transformador de poder para evitar calentamiento del aceite y probable trip, según SDCF 2022098837.
10:54	CGE	S/E Quirihue recupera 90% de los consumos por red de MT.
10:58	CGE	S/E Uribe normalizado consumos en forma parcial por red de MT.
11:00	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento con una cota de 724.98 m.s.n.m y un gasto de 660 MWh.
11:41	Colbún	C. Nehuenco 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Especialista de Siemens realizará un SCAN en T3000 para verificar de posibles riesgos de un eventual comportamiento no intencionado si una cierta secuencia es seguida cuando el bloque de seguridad FM458 se utiliza, según SICF 2022098859.
12:10	Comasa	C. Lautaro 1 disponible, en servicio y cancelada SDCF 2022098395.
12:40	Colbún	C. Blanco disponible y en servicio, cancelado IF 2022003970.
13:09	Transelec	Línea de 154 kV Maule - Parral, tramo Linares - Parral cerrado. Cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022098810 e IF 2022003963.
13:30	Colbún	C. Nehuenco 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2022098859.
15:09	CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue cerrada, normalizados el 100% de los consumos y normalizada la topología. Cancelado IF 2022003984.
15:19	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión a sistemas de control e hidráulico, según SDCF 2022098914.
15:34	Enor Chile	S/E Tchamma barra 2 de 33 kV con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión de barra 2 debido a bajo nivel de SF6 en 52F10 de S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Abierto 52FT1-2, 52F7, 52F8, 52F9 y 52F11 en S/E Tchamma. Según SDCF 2022099221.
15:46	CGE	Línea de 110 kV El Peñón - Ovalle 1 y 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Retiro de elemento extraño en est. N° 49 (La cual es común para ambas), según SDCF 2022099118.
16:00	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de PLC con anomalía, según SDCF 2022099136.

Hora	Centro de Control	Observación
16:03	Enor Chile	C. PE. Tchamma 52JT1 interrupción forzada por protecciones.
16:20	CGE	Línea de 110 kV El Peñón - Ovalle 1 y 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022099118.
16:32	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2022099136.
16:54	CGE	S/E Bajo Melipilla consumos del Transformador 1 de 110/13.2 kV, 25 MVA se traspasan al Transformador 3 de 110/13.2 kV, 25 MVA por punto caliente entre el 52CT1 y la barra de 13.2 kV.
17:07	Transelec	S/E San Luis paño 52J3-4 queda disponible. Se cancela IF 2022003939.
18:00	Enel Generación	C. Ralco cancelada condición de Vertimiento.
18:31	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
18:40	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.
18:54	Pacific Hydro	C. Chacayes U-1 disponible y en servicio, cancelada SDCF 2022098914.
19:33	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Capricornio - Antofagasta cerrada y cancela SDCF 2022098894.
19:36	Colbún	C. Chacabuquito U-1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SICF 2022098813.
19:43	CGE	S/E Uribe cerrado H3 y normalizado el 100 % de los consumos.
19:53	Enor Chile	C. PFV Uribe disponible.
20:07	CGE	S/E Villa Alegre 52B1 abierto.
20:25	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:28	Chilquinta	S/E San Pedro línea de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 abiertas para disminuir profundidad de falla en la zona Quinta.
20:42	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TG sincronizada en pruebas, según MM SD 2022087800.
21:00	Enor Chile	C. PE Tchamma 52JT1 cerrado.
21:15	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 TV sincronizada en pruebas, según MM SD 2022087800.
21:30	Enel Generación	C. Atacama ciclo completo limitada en 230 MW. Causa informada: TG1B limitada en 31 MW por alta diferencia de presión entre cámaras de combustión. Configuración 2TG+TV con potencia máxima de 230 MW. Según IL 2022002022.
22:36	Escuadrón	C. Escuadrón limitada a 4.5 MW. Causa informada: Por deficiencia en el vacío del condensador. Cancelada IL 2022001805.
22:49	Chilquinta	S/E San Pedro líneas de 110 kV San Pedro - Miraflores 1 y 2 cerradas.
22:49	Chilquinta	S/E Torquemada líneas de 110 kV Torquemada - Miraflores 1 y 2 cerradas.
23:58	Gen. Metropolitana	S/E Santiago Solar 52H2 de línea de 110 kV Cerro Navia - Santiago Solar cerrado.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -404.6 [MW].
06:00	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21.1 [MW/m].
08:13	CGE	CDC solicita a CGE reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín 10 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:13	Chilquinta	CDC solicita a Chilquinta reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida 2 MW por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -36.7 [MW/m].
11:00	Enel Generación	C. Ralco vierte (80 m3/s).
18:00	Enel Generación	C. Ralco deja de verter.
18:09	CGE	CDC solicita a CGE finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Chacahuín y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:09	CGE	CDC solicita a Chilquinta finalizar reducción con centrales PMGD en S/E Panimávida y finaliza control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 564 [MW].

#### 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 Llaima	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		
Siemens	C. PV Granja Solar sin datos Scada.	21/10/2022	14:30		
Colbún	C. Carena sin datos scada	25/10/2022	06:50		

## 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		
Hidro Maule	Hot line F/S.	02/11/2022	02:00		
Scotta	Hot line F/S.	05/11/2022	13:12		
Enel Green Power	Hot line F/S.	08/11/2022	16:06		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 08 de noviembre de 2022

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39  
 Filiales: 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: 116  
 Total registros Subestación: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022087214	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E LAUTARDO	1404	termd "L" otros: termds_cable	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajo de apertura de muro de sala de control existente para ingreso de bandeja porta-enchufes, tendido cables de comunicación y alambrado de pannels control (en conexión a equipos existentes), Labado de paredes en sala de control, vista técnica de instalaciones con el proyecto de remodelación de S/E subestación N° 3731-2	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaron de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fauna	Proyecto asociado al NUP 1310 y 2525 "Proyecto Ampliación S/Lautar"	No tiene consumo afectado	ninguno				08-11-22 00:00	09-11-22 08:00		
2022084835	Subestación	Ejecución Exitosa	PV SALVADOR S.A.	278	Desconexión	Origen Interno	Programada	1735	S/E CENTRAL PV SALVADOR	1808	BA S/E PV SALVADOR 110KV BP1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de extensión de sala eléctrica PVS relacionado con proyecto BESS RUP 367	Los trabajos a realizar presentan riesgo bajo ya que se realizarán con la S.E. desconectada.	Trabajos se realizaron fuera de horario de generación.	No tiene consumo afectado					08-11-22 09:30	09-11-22 06:30	08-11-22 18:15	09-11-22 06:30
2022086641	Subestación	Ejecución Exitosa	CEBRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2156	S/E CSP CEBRO DOMINADOR	1630	monte otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reset a switch de comunicaciones en media tensión, switch 4 y 5 Central CSP Cerro Dominador. Posible interferencia de comunicaciones (ver S/E CEBRO) durante la ejecución de los trabajos con central PV y CSP Cerro Dominador.	El riesgo de trabajo es bajo, sólo interferencia en las comunicaciones.	Reset a switch de comunicaciones en media tensión, switch 4 y 5 Central CSP Cerro Dominador. Posible interferencia de comunicaciones (ver S/E CEBRO) durante la ejecución de los trabajos con central PV y CSP Cerro Dominador.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 09:30	08-11-22 18:01	09-11-22 04:40	
202205086	Subestación	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES	412	Desconexión	Origen Interno	Programada	2032	S/E BOLDERO	1778 1779 2222 2223 2224 2225 2226 2227 2228 2229 2230 2231 2232	S/E BOLDERO 33 KV BP1 S/E BOLDERO 33 KV BP2 S/E BOLDERO 21 S/E BOLDERO 11 S/E BOLDERO 12 S/E BOLDERO 11 S/E BOLDERO 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación Boleros. Los trabajos consisten en realizar mediciones y respuestas a equipos según manuales de fabricantes y norma NEM 412:2017. Condiciones requeridas en S/E Bolero: Alarma 5211, 8013-1, 8013-2, 5211, 8017-1, 5217, 8017-2, cables de media tensión alertados.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación Boleros. Los trabajos consisten en realizar mediciones y respuestas a equipos según manuales de fabricantes y norma NEM 412:2017. Condiciones requeridas en S/E Bolero: Alarma 5211, 8013-1, 8013-2, 5211, 8017-1, 5217, 8017-2, cables de media tensión alertados.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 17:00	09-11-22 09:00	08-11-22 17:09	09-11-22 06:02	
2022087374	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	2008	S/E DON HECTOR	17995	S/E DON HECTOR 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Don Hector: Reflejo de gas SF6 al equipo Híbrido Pas pasillo 111, por bajo presión de gas en compartimento 5211, Test 1, Lado hacia 8011-1. - Nota: Trabajos se ejecutaron a nivel de piso, anomalía 1008264.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Actividades: Normalizar presión de SF6 en equipo PASS (Híbrido), S/E Don Hector: Reflejo de gas SF6 al equipo Híbrido Pas pasillo 111, por bajo presión de gas en compartimento 5211, Test 1, Lado hacia 8011-1. - Nota: Trabajos se ejecutaron a nivel de piso, anomalía 1008264. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo 1.250V Punta Colorado-Don Hctor, C1 a Punta Carr. Diag. 4 - D111 Don Hctor Temperatura de los riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Biosques del jefe de fauna: Subestación Don Hector, Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 17:00	08-11-22 20:00	08-11-22 18:02	08-11-22 18:52	
2022087486	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCOLLO	1778 1779 2222 2223 2224 2225 2226 2227 2228 2229 2230 2231 2232	MPR, emrre otros: grupo_urgencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mateucollo, MPR Reducido Banco de Baterías N° 2 de 215 VCC/55AA 220 KV.	Riesgo bajo, trabajos se ejecutaron de acuerdo a protocolos y procedimientos establecidos para la fauna	Actividades: MPR Banco Baterías, S/E Mateucollo, MPR Reducido Banco de Baterías N° 2 de 215 VCC/55AA 220 KV. Restricciones: No hay Nivel de Riego: Bajo Biosques del jefe de fauna: Subestación Mateucollo, Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 16:00	08-11-22 18:00			
2022089221	Subestación	Pendiente	AR TCHAMMA SPA	1847	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomoso	2268	S/E TCHAMMA	3340	BA S/E TCHAMMA 13KV BP2	Reflejo de SF6	Sin Limitaciones	Desconexión de barra 2 debido a bajo nivel de SF6 en 52712 S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Alarma 52711-2, 5277, 5278, 5279, 52711 en S/E Tchamma.	El riesgo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desconectadas.	Desconexión de barra 2 debido a bajo nivel de SF6 en 52712 S/E Tchamma. Condiciones requeridas: Alarma 52711-2, 5277, 5278, 5279 y 52711 en S/E Tchamma.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 15:34	08-11-22 20:00	08-11-22 15:34		
202208392	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCOLLO	202	BC S/E MATEUCOLLO C64 13.2KV S4 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Mateucollo: Limpieza manual de aislación a Banco CECE -2.	Bajo	Actividades: Limpieza manual de aislación con instalación desconectada, S/E Mateucollo: Limpieza manual de aislación a Banco CECE -2 Restricciones: No hay instalaciones en riesgo CR 01, 13 kV Mateucollo Temperatura de los riegos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Biosques del jefe de fauna: Subestación Mateucollo, Se instalarán barreras de bloqueo en embalsados de Bco. CECE 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 14:00	08-11-22 16:00	08-11-22 11:57	08-11-22 14:05	
2022086383	Subestación	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA LAS JUNTAS S.A. (In_Revista)	1224	Desconexión	Origen Externo	Programada	2270	S/E LAS JUNTAS (IN_REVISION)	3304	LA LAS JUNTAS 220/276V 12MVA TR1 (IN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de S/E Las Juntas a solicitud de Duqueso SPA	Desconexión de S/E Las Juntas a solicitud de Duqueso SPA para realizar los trabajos efectivos de verificación de equipos de protección de teleoperación de equipos de onda portadora OCP, correspondientes a la Línea Mampul-Buque 220KV.	Desconexión de S/E Las Juntas a solicitud de Duqueso SPA para realizar los trabajos efectivos de ordenes de teleoperación de equipos de onda portadora OCP, correspondientes a la Línea Mampul-Buque 220KV.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 14:00	08-11-22 17:00	08-11-22 14:20	08-11-22 16:30	
2022087647	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSGASION DE CHIVINDA S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Programada	228	S/E CENTRAL RUCLE	195	S/E CENTRAL RUCLE J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	a solicitud de DUQUECO, después de Paño H3 por pruebas de enfriamiento de la protección de equipos de onda portadora OCP, correspondientes a la Línea Mampul - Buque 220KV.	Riesgo definido por DUQUECO	Sin Observaciones adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 14:00	08-11-22 17:00	08-11-22 14:23	08-11-22 16:07	
2022087642	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHU	1716	BA S/E ITAPEHU 154KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itapehu: Lavado de aislación paño AT y barra de transferencia- Condiciones: Normalización suelta a coordinación- Restricciones: Con Bloqueo a la interconexión- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 1-Istapehu- Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos- Nivel de Riego: Bajo- Biosques del jefe de fauna: Subestación Itapehu, Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 14:00	08-11-22 18:00	08-11-22 15:01	08-11-22 18:20	
2022087020	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1778 1779 2222 2223 2224 2225 2226 2227 2228 2229 2230 2231 2232	MPR, emrre otros: grupo_urgencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a los Cargadores de Baterías N° 4 de 48Vcc.	Bajo	Actividades: MPB Cargadores de batería, S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a los Cargadores de Baterías N° 4 de 48Vcc. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo 55AA, C.C. D. Almagro o 55AA, C.C. D. Almagro Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Biosques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, ITE N°4 Calle 55AA 48Vcc Cargador de Batería N°4 48Vcc A disposición del jefe de fauna	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 14:00	08-11-22 18:00			
2022087641	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAPEHU	2528	S/E ITAPEHU A8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Equipos Primarios.	Bajo	Actividades: S/E Itapehu: Lavado de aislación paño AT y barra de transferencia- Condiciones: Normalización suelta a coordinación- Restricciones: Con Bloqueo a la interconexión- Instalaciones en Riesgo: Barra 154 KV, Sección 1-Istapehu- Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos- Nivel de Riego: Bajo- Biosques del jefe de fauna: Subestación Itapehu, Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 14:00	08-11-22 18:00	08-11-22 15:01	08-11-22 18:20	
2022087500	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGASION ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2750	S/E CENTINELA	1630	monte otros: grupo_urgencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En subestación Centinela, prueba de transferencia automática del grupo electrógeno (GA)	Riesgo asociado: desconexión de algún servicio de la subestación, operación inoperada, pérdida de voltaje auxiliar o desconexión de un riegos.	Medidas de control: verificar e identificar el gabinete que corresponde a la actividad, no mover ni desconectar ningún conductor, movimiento controlados dentro del gabinete.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 13:00	08-11-22 18:00	08-11-22 15:13	08-11-22 17:28	
2022088834	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGASION ELECTRICA DE QUELOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	615	S/E SAN LUIS	12645	S/E SAN LUIS 13-4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: S/E San Luis: Investigación de anomalía en circuito de cierre de interruptor 5213-4. Restricciones: Equipo interbloqueado. Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L03 de TG Chuflemo 1 o Paño Línea L04 de TG Chuflemo 1. Temperatura de los Riegos: Durante el desarrollo e término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo. Biosques del jefe de fauna: S/E San Luis: Paño de fauna delimitará las zonas de trabajo. A disposición del jefe de fauna interruptor 5213-4	Instalaciones en Riesgo: Paño Línea L03 de TG Chuflemo 1 o Paño Línea L04 de TG Chuflemo 1. Temperatura de los Riegos: Durante el desarrollo e término de los trabajos. Nivel de Riego: Bajo.	Por la interdependencia de los 5213-4 al desconectar por falta la Barra de 220 KV 1 o 2 de S/E San Luis, se debe tener en cuenta el riesgo de S/E San Luis.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 10:30	08-11-22 16:30	08-11-22 12:42	08-11-22 13:14	
2022087203	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARBÁBAS	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó verificación de fibra óptica tipo ODFW que se encuentra en LT 110 KV limitado Quintero - Las Arbas LT 64 KV Tap Nihua - Las Arbas. Durante la intervención se afectó la comunicación Seda de S/E Quintero.	Riesgo bajo, intervención para verificación de fibra óptica	Pérdida transitoria de comunicaciones Seda por verificación de enlace de fibra óptica.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 11:00	08-11-22 09:55	08-11-22 12:08	
2022087941	Subestación	Aprobado sin activación	ENEL TRANSGASION CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	718	S/E SAN CRISTOBAL	355	SAN CRISTOBAL 110/13.9KV SDMVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó Reemplazo de ventiladores en transformador N°3	No presenta riesgos para el sistema	Frente a una operación automática final solo necesitará previa coordinación con el CEE.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 20:00	08-11-22 17:00			
2022087221	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	653	S/E QUELENTRAL	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó verificación de fibra óptica tipo ODFW que se encuentra en LT 110 KV limitado Quintero - Las Arbas LT 64 KV Tap Nihua - Las Arbas. Durante la intervención se afectó la comunicación Seda de S/E Quintero.	Riesgo bajo, intervención para verificación de fibra óptica.	Pérdida transitoria de comunicaciones Seda por verificación de enlace de fibra óptica.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 11:00	08-11-22 09:55	08-11-22 12:08	
2022087224	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	652	S/E PONTIUELO	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó verificación de fibra óptica tipo ODFW que se encuentra en LT 110 KV limitado Quintero - Las Arbas LT 64 KV Tap Nihua - Las Arbas. Durante la intervención se afectó la comunicación Seda de S/E Puntuelo.	Riesgo bajo, intervención para verificación de fibra óptica.	Pérdida transitoria de comunicaciones Seda por verificación de enlace de fibra óptica.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 11:00	08-11-22 09:55	08-11-22 12:08	
2022087232	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	640	S/E LA MANGA	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó verificación de fibra óptica tipo ODFW que se encuentra en LT 110 KV limitado Quintero - Las Arbas LT 64 KV Tap Nihua - Las Arbas. Durante la intervención se afectó la comunicación Seda de S/E La Manga.	Riesgo bajo, intervención para verificación de fibra óptica.	Pérdida transitoria de comunicaciones Seda por verificación de enlace de fibra óptica.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 11:00	08-11-22 09:55	08-11-22 12:08	
2022087237	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	654	S/E REQUILAGRA MAPU	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó verificación de fibra óptica tipo ODFW que se encuentra en LT 110 KV limitado Quintero - Las Arbas LT 64 KV Tap Nihua - Las Arbas. Durante la intervención se afectó la comunicación Seda de S/E Requilagra.	Riesgo bajo, intervención para verificación de fibra óptica.	Pérdida transitoria de comunicaciones Seda por verificación de enlace de fibra óptica.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 11:00	08-11-22 09:55	08-11-22 12:08	
2022087241	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	636	S/E EL PELMO	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó verificación de fibra óptica tipo ODFW que se encuentra en LT 110 KV limitado Quintero - Las Arbas LT 64 KV Tap Nihua - Las Arbas. Durante la intervención se afectó la comunicación Seda de S/E El Pelmo.	Riesgo bajo, intervención para verificación de fibra óptica.	Pérdida transitoria de comunicaciones Seda por verificación de enlace de fibra óptica.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 11:00	08-11-22 09:55	08-11-22 12:08	
2022087229	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1050	TAP OFF NIHE	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó verificación de fibra óptica tipo ODFW que se encuentra en LT 110 KV limitado Quintero - Las Arbas LT 64 KV Tap Nihua - Las Arbas. Durante la intervención se afectó la comunicación Seda de S/E Tap Off Nihe.	Riesgo bajo, intervención para verificación de fibra óptica.	Pérdida transitoria de comunicaciones Seda por verificación de enlace de fibra óptica.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 11:00	08-11-22 09:55	08-11-22 12:08	
202208299	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	2302	S/E LAS VIOLETAS	1630	monte otros: grupo_urgencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección visual de los sistemas de control.	Bajo	Actividades: S/E Las Violetas: Inspección visual de los sistemas de control. Restricciones: No hay. Nivel de Riego: Riesgo no significativo. Biosques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	11-11-22 18:00			
2022086808	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	1778 1779 2222 2223 2224 2225 2226 2227 2228 2229 2230 2231 2232	MPR, emrre otros: grupo_urgencia enca	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento a bancos de batería de subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento a equipos de aire acondicionado de salas de control- Instalaciones en Riesgo: N/A- Nivel de Riego: No significativo- Biosques del jefe de fauna: Subestación Ancoa, ITE Aire Acondicionado Alimento A a disposición del jefe de fauna. Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:30	11-11-22 18:00			
2022082680	Ejecución Exitosa	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	479	S/E MARGA MARGA	NO	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por trabajos del proveedor de comunicaciones, relacionado con integración de red SCADA de Ancoapa y S/E de Medición en rucos de oficina Vía del Mar y Bar, eventualmente puede presentarse interferencia de comunicación SCADA con S/E MARGA MARGA MARGA, MARELLA CASAS VIEJAS, QUEIRO, ILAPUÉ, QUINQUANMO, CARLOS, COMBARBAA, CHIDMA, BARRA, FANTASIA, HOSPITAL, PANE, ALTO JAVELIN, PANE, HOSPITAL, SANTA MARÍA, MARTEL, PLANAMACÁ Andes e COT de COT Barreros y en medio de área S/E del Coordinador.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.		No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 18:00	08-11-22 09:04	08-11-22 18:59	
2022085521	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSGASION DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	518	S/E PICARTE	285	PICARTE 66/24/33.8KV 30MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Realizar Medidas Preventivas de Análisis y Protección Mecánica del Transformador T1 de S/E Picarte. Se considerará levantar alertados de T107 y alarmas asociadas a protecciones mecánicas de transformador (Alerta B1871) para realizar medidas indicadas.	El riesgo de la fauna es bajo y controlado, se realizará el bloque de T107 (B1871) asociado a protecciones mecánicas de transformador T1 de S/E Picarte quedando operativas las protecciones eléctrica PROT: B171, PT10E/60, PROT: 50/50N	Solicitud se suspendió diametralmente al finalizar la jornada laboral 09 a 18 Hrs. (PT 5917)	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 18:00	08-11-22 15:19	08-11-22 18:33	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Entera, Rechazo CDC  
 Total registros General: 116  
 Total registros Subestación: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinador	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Registro	Comentarios Adicionales	Cemento	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202209524	Subestación	Ejecución Entera	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención n	Origen Interno	Programada	518	S/É PIGARTE	286	PIGARTE 66/24/13 REV 30MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Realizar Medidas Preventivas de Anulación a Protecciones Mecánicas del Transformador T2 de 69 KV. Se mandará levantar alarmados de T2B y alarmas asociadas a protecciones eléctricas PROTE. 87T2, PROTE. 51/51N 87T2, PROTE. 51/51N 87T2.	El riesgo de la fauna es bajo a controlado, se realizará el bloqueo de Trip 08B2 asociado a protecciones mecánicas de Transformador T2 de 69 KV. Se mandará levantar alarmados de protecciones eléctricas PROTE. 87T2, PROTE. 51/51N 87T2, PROTE. 51/51N 87T2.	Solicitud de suspensión inmediata al finalizar la jornada laboral 09 a 18 hrs. (P) 5918 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	09-11-22 18:00	08-11-22 16:34	08-11-22 17:28	
2022095679	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Externo	Programada	361	S/É LA PALMA	16345	S/É LA PALMA EA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	A solicitud de CSE S.A SODIN 70022, por remplazo de parámetros e instalación de PC, considera el bloqueo de S24 Circuito Pueblo Viejo de 138 KV general y unico alimentador T2.	Riesgo controlado, fauna en redes MT.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 18:00	08-11-22 09:10	08-11-22 18:35	
202209730	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión n	Origen Externo	Programada	1636	S/É PARELLA TALAGANTE	15811	S/É PARELLA TALAGANTE C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Asociado a SODIN N° 73-2022 CMPC de CAL CMPC, por desconexión de Paño C4 en SE Papape Talagante, se realizará la apertura S24A y 89C-2.	Riesgo bajo y controlado, sólo involucra maniobras operacionales en el paño C4, coordinado con CMPC Tissue.	Según SODIN 375-2022 CMPC, asociado a revisión de Equipos de Cageneración de Central CMPC Tissue TA 12KV.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 17:00	08-11-22 10:55	08-11-22 18:27	
2022097406	Subestación	Ejecución Entera	HIDROELÉCTRICA LA CONFLUENCIA S.A.	77	Intervención n	Origen Interno	Programada	291	S/É CENTRAL LA CONFLUENCIA	14905	S/É CENTRAL LA CONFLUENCIA 120KV BP1 14902 S/É CENTRAL LA CONFLUENCIA 112 14900 S/É CENTRAL LA CONFLUENCIA 112 14906 S/É CENTRAL LA CONFLUENCIA 12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Revisión de protecciones de los paños y Bares para su conformación. (Cada paño cuenta con una protección primaria y una secundaria, por tanto, nunca quedarán sin protección).	Riesgo bajo. Se realizará un mínimo de las protecciones asociadas a los paños y Bares, en forma sucesional. (Protección primaria y luego secundaria de cada paño, por tanto nunca quedarán los paños sin protección).	Los trabajos se harán un paño a la vez y una protección a la vez por tanto se evitará la interrupción de los equipos, líneas, transformadores y Bares.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:59	08-11-22 18:08	
2022097400	Subestación	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención n	Origen Interno	Programada	1891	S/É LABERINTO	100	LABERINTO otro: tendido_cable otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Integración, Conexado y Puesta en Servicio Tablero Distribución Fuerza AC sala de control.	El riesgo es bajo y que se tomarán todas las medidas de seguridad.	S/É Laboratorio TP 1502L Breaker, abierto y Bloqueado	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 20:00			
2022097939	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	589	S/É SAN VICENTE	100	SAN VICENTE 154/113 REV 60MVA TR3 SAN VICENTE 154/113 REV 26.7MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	San Vicente No hay.	Actividades: S/É San Vicente: Reemplazo de silca gel en Transformador N°2, Transformador N°3 y Transformador Reactor TR3 N1 (Transferencia a nivel de post). Nivel de Riesgo: Ninguno no significativo. Biomasa del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 18:00				
2022092395	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención n	Origen Interno	Programada	2294	S/É PUEBLO SECO	879R, 879S, otro: grupo_emergencia	879R, 879S, otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	No hay.	Bajo	Actividades: S/É Pueblo Seco: Mantenimiento y pruebas de funcionamiento a Grupo de Emergencia. Instalaciones en Rangos: 55 AA, C.A. Pueblo Seco. Temperatura de los Rangos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biomasa del jefe de fauna: Subestación Pueblo Seco, Switch control de GE en posición de mantenimiento. Actividades: S/É Frutillar Norte: Mantenimiento del sistema SCADA. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rangos: 55 AA, C.A. Pueblo Seco. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biomasa del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 18:00			
2022096300	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	2187	S/É FRUTILLAR NORTE	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Mantenimiento del sistema SCADA.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rangos: 55 AA, C.A. Pueblo Seco. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biomasa del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 18:00			
2022097940	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1765	Intervención n	Origen Interno	Programada	2294	S/É PUEBLO SECO	879R, 879S, otro: grupo_emergencia	879R, 879S, otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	No hay.	Riesgo bajo, trabajo programado.	Se considerará el bloqueo de voltaje 1 y 2 de protecciones de paños RL, RL3 y RL4 en SE Cerros Pintos. Biomasa del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 18:00			
2022096613	Subestación	Ejecución Entera	ELETTRANS S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	563	S/É CARRERA PINTO	17200	S/É CARRERA PINTO 16 21844 S/É CARRERA PINTO 113 21842 S/É CARRERA PINTO 113 21842 S/É CARRERA PINTO 114	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Cambio de aceite y pruebas a protecciones en paños RL, RL3 y RL4 de SE Cerros Pintos según ECAP 2002/08 del 02/03/97 aprobado el 17 de marzo 2013 por el proyecto fotovoltaico Carrera Pinto del sub. NUP 1313.	Se considerará el bloqueo de voltaje 1 y 2 de protecciones de paños RL, RL3 y RL4 en SE Cerros Pintos de manera sucesional y alternada.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 09:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:33	08-11-22 11:11		
2022097907	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	2281	S/É NUEVA PUERTO MONTT (Bn. REVISIÓN)	879R, 879S, otro: grupo_emergencia	879R, 879S, otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Implementación de un canal de comunicación para la integración de la nueva PMU al PDC del sistema de monitoreo de microredes ubicado en S/É Charrina	Riesgo bajo, trabajo programado.	Actividades: S/É Times: Implementación de un canal de comunicación para la integración de la nueva PMU al PDC del sistema de monitoreo de microredes ubicado en S/É Charrina. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rangos: P.A.A. C.C. - SE Times S.A.S.C.A. - SE Times. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biomasa del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:30	09-11-22 18:30	08-11-22 11:30	08-11-22 11:51	
202208451	Subestación	Ejecución Entera	DIOSO DE ALMAGRO TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	456	Intervención n	Origen Externo	Programada	2026	S/É CUMBE	23447 S/É CUMBE 19 23448 S/É CUMBE 18 30756 S/É CUMBE 113 30752 S/É CUMBE 113	Levado de Aislación	Sin limitación nes	Levado de aislación de un conductor de 120KV en Bares principal sección 1 y 2, llegadas de un conductor 1 y 2, diagonales 1 y 2 de 48 KV, se requiere Bloqueo a la reconexión de los paños RL, RL3, RL4 en S/É Cumbe.	Riesgo a controlar por TEN.	Trabajos asociados a 2022082239 (TEN).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:14	08-11-22 11:10		
2022097248	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Externo	Programada	2076	S/É SANTA GABRIEL	21540	S/É SANTA GABRIEL 12	Roca y poder frías	Sin limitación nes	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0591, se solicita no reconectar interruptor S213 de S/É Santa Isabel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 07:33	08-11-22 18:29	
2022096619	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA SIDA.	378	Intervención n	Origen Interno	Programada	1936	S/É SUIFURLOS	helicóptero, otro: telecomunicación otro:	helicóptero, otro: telecomunicación otro:	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Carga de dispositivos S18P en relés de paños 87B, 112, 117, 117L, 117C. (Inclusión relés S18P). Generación manual de checklist de Pruebas SAT Provocación S18P. NUP 1313.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Interferencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 20:00	08-11-22 12:04	16-11-22 10:04	
2022091005	Subestación	Aprobado sin activación	AES ANDES S.A.	10	Intervención n	Origen Interno	Programada	260	S/É BUCALAMU	1032	S/É BUCALAMU CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Verificación medidor de facturación S16D2, P1:31143-03	Se considerará las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No requiere condiciones adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00			
2022094616	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	412	S/É MONTE PATRIA	baterías, otro: batería	baterías, otro: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Mantenimiento preventivo de banco de baterías	Mantenimiento preventivo de banco de baterías, riesgo bajo amonestado por procedimientos de trabajo	Mantenimiento preventivo de banco de baterías, limpieza, reaporte	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00			
2022097013	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	2112	S/É LASTARÍA	879R, 879S, otro: grupo_emergencia	879R, 879S, otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER	Riesgo a controlar por TEN.	Trabajos asociados a 2022082239 (TEN).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:14	08-11-22 11:10	
202209796	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Externo	Programada	477	S/É TENO EMPALME	1635	S/É TENO EMPALME A1	Roca y poder frías	Sin limitación nes	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 0591 se solicita no reconectar interruptor S241 en S/É Empalme Teno por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 07:33	08-11-22 18:52	
2022093836	Subestación	Ejecución Entera	EMBASE CONVIENTO VIEJO S.A.	505	Intervención n	Origen Externo	Programada	2105	S/É SECCIONADORA CONVIENTO VIEJO	24107	S/É SECCIONADORA CONVIENTO VIEJO A1	Roca y poder frías	Sin limitación nes	Roca y poder frías	El riesgo de la labor es bajo.Controlado según "No reconectar S241", Debido a no ser necesario y corte de árboles en franja selvática por parte de terceros en línea S24KV Rhuar-Tigra y línea Rhuar-Corcoran Vaya, Circuito 1. Condición segura.	Corte de árboles en varios vanos. Roca vegetal y corte de árboles en franja selvática por parte de terceros en línea S24KV Rhuar-Tigra y línea Rhuar-Corcoran Vaya, Circuito 1. Condición segura. "No reconectar S241".	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:55	08-11-22 20:24	
2022096411	Subestación	Ejecución Entera	AES ANDES S.A.	10	Desconexión n	Origen Interno	Programada	201	S/É CENTRAL QUEILTES	1389	CENTRAL QUEILTES 110/126V 3MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Instalación de elementos de detección contra incendios, Protector Wire y retiro de líneas de aire que se encuentran fuera servicio.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:28	10-11-22 17:48	
2022094313	Subestación	Ejecución Entera	BERECOLSA CARO LEONES I (Bn. Revisión)	1811	Intervención n	Origen Externo	Programada	2236	S/É CARO LEONES I	28681	S/É CENTRAL CARO LEONES I #11	Levado de Aislación	Sin limitación nes	Tendido y remates de cables conductores y OPGW LT 2 a 220 KV Nueva Matencillo-Punta Colorado estructuras N° 120 a N° 121A sobre LT 2 a 220 KV Cabo Leones- Matencillo entre las estructuras N° 108 a N° 109. Asociado NUP 781. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/É Cabo Leones 2.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Tendido y remates de cables conductores y OPGW LT 2 a 220 KV Cabo Leones- Matencillo entre las estructuras N° 108 a N° 109. Asociado NUP 781. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/É Cabo Leones 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:25	08-11-22 10:20	
2022094312	Subestación	Ejecución Entera	PARKER EDUCOL CARO LEONES I S.A.	486	Intervención n	Origen Externo	Programada	2056	S/É CENTRAL PARKER EDUCOL CARO LEONES I	21245	S/É CENTRAL PARKER EDUCOL CARO LEONES I #1	Levado de Aislación	Sin limitación nes	Tendido y remates de cables conductores y OPGW LT 1 a 220 KV Nueva Matencillo-Punta Colorado estructuras N° 120 a N° 121A sobre LT 1 a 220 KV Cabo Leones- Matencillo entre las estructuras N° 108 a N° 109. Asociado NUP 781. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/É Central Parque Educol Cabo Leones 1.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Tendido y remates de cables conductores y OPGW LT 1 a 220 KV Nueva Matencillo-Punta Colorado estructuras N° 120 a N° 121A sobre LT 1 a 220 KV Cabo Leones- Matencillo entre las estructuras N° 108 a N° 109. Asociado NUP 781. Trabajos solicitados por STN. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/É Central Parque Educol Cabo Leones 1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:24	08-11-22 10:20	
2022094421	Subestación	Ejecución Entera	AES ANDES S.A.	10	Intervención n	Origen Interno	Programada	1814	S/É ANDES (AES ANDES)	1876 1877	BA S/É ANDES (AES ANDES) 220KV BP1 BA S/É ANDES (AES ANDES) 220KV BP2	Obras Cables	Sin limitación nes	Trabajos de obras civiles y trabajos electromecánicos asociados a paño 03.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Se considerará las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 09:21	08-11-22 18:14	
2022094503	Subestación	Ejecución Entera	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA CERRADA S.A.	1524	Intervención n	Origen Externo	Programada	1706	S/É CENTRAL LA CERRADA	13640 24112	S/É CENTRAL LA CERRADA 12 S/É CENTRAL LA CERRADA 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Reemplazo de cable FO OPGW en línea y retiro de BPPAS5 a nivel de piso tramo EST N° 201 a N° 204 sector La Cerrada. Nota 1: No se miden 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 punto de entrega de energía.	El riesgo es bajo ya que se tomarán las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/É Cables: S212 y S214 señalizar y no reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 15:47	08-11-22 17:12	
2022096631	Subestación	Ejecución Entera	MINERA ESCONDIDA SIDA.	378	Intervención n	Origen Interno	Programada	1861	S/É DOMEYD	helicóptero, otro: telecomunicación otro:	helicóptero, otro: telecomunicación otro:	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	Carga de dispositivos S18P en relés de paños 87B, 112, 117, 117L, 117C, 117D, 117E, 117F, 117G, 117H, 117I, 117J, 117K, 117L, 117M, 117N, 117O, 117P, 117Q, 117R, 117S, 117T, 117U, 117V, 117W, 117X, 117Y, 117Z.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Interferencia señales en SCADA asociadas a elementos de protecciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 20:00	08-11-22 12:04	16-11-22 10:04	
2022095109	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención n	Origen Interno	Programada	582	S/É PAPOSO	1033 511	BA S/É PAPOSO 220KV BP1 S11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación nes	S/É Paposo: Levado de aislación equipos primario paño 220KV Paño 11, 12, 13, 17G1, 17G2 y marco de Bares y líneas.	Bajo	Instalaciones en Rangos: 2.205 VPA 105 CAV, C1 a 1.200V PAA 1AT PCC, C1 e Sempalco, Transformadores ITG2-Paposo o Sempalco Transformador ITG2-Paposo o Bares 220 KV, Sección 1-Paposo o Bares 220 KV, Sección 1-Paposo. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biomasa del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 11:30	
2022095228	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención n	Origen Interno	Programada	645	S/É LUJERMO	594	BA S/É LUJERMO 66KV BP1	Obras Cables	Sin limitación nes	Trabajos de obras civiles, montaje de ferretería y tendido de conductor asociado a nuevas instalaciones por Proyecto Anulación en S/É Charrina relacionada a NUP 2718. Los trabajos serán realizados consecutivos a la barra de 66KV y de MT por lo que se requiere orden de protección de no reconectar interruptor general de 66KV S181 y N° 12121 en la subestación y el bloqueo de la reconexión del interruptor 12-89R1 de SE Paratecero como medida de protección ante estas faenas.	Riesgo del Trabajo medio controlado	Medida de precaución para la ejecución de estos trabajos. No considere la afectación a consumidores de circuitos Bajas.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 10:47	08-11-22 18:46	
2022095265	Subestación	Ejecución Entera	TRANSQUINTA S.A.	1988	Desconexión n	Origen Interno	Programada	2216	S/É NUEVA PANDEHUE	28450	S/É NUEVA PANDEHUE H2	Absorbente de control	Sin limitación nes	Se realizará la revisión de circuitos de corriente en caso de reemplazo para el paño 02.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizará la revisión de circuitos de corriente en caso de reemplazo para el paño 02, modificación de circuitos antichoclos en interruptor 1210 (S21C).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 09:15	08-11-22 17:35	
2022095479	Subestación	Ejecución Entera	SOCIDAD ANIMAL DE TRANSMISIÓN TRONCAL.	1959	Intervención n	Origen Externo	Programada	2057	S/É KIMAL	23322 23323 23328 23329	S/É KIMAL P1 S/É KIMAL P2 S/É KIMAL P3 S/É KIMAL P4	Levado de Aislación	Sin limitación nes	Se requiere no reconectar interruptores S217, S218, S211A, S211B de S/É Kimal a solicitud de BPPAS5 por faenas de Levado Portal en S/É Central Focopyco 220 KV.	El riesgo es el operativo de interruptores durante el levado de aislación por parte de BPPAS5.	(SODIN 210 registro interno STS)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo					

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39  
 Filtrado: 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: 116  
 Total registros Subestación: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	Obj	Subestación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022095627	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1300	S/E PUKARA	18012 18013 22923 22924 22925 22926 22927 22928 22929 22930 22931 22932 22933 22934 22935 22936 22937 22938 22939 22940 22941 22942	S/E PUKARA 13A Y BV 8P1 S/E PUKARA 66 YV S/E PUKARA C1 S/E PUKARA C3 S/E PUKARA C5 S/E PUKARA C6 S/E PUKARA C7 S/E PUKARA C8 S/E PUKARA C9 S/E PUKARA C10 S/E PUKARA C11 S/E PUKARA C12 S/E PUKARA C13 S/E PUKARA C14 S/E PUKARA C15 S/E PUKARA C16 S/E PUKARA C17 S/E PUKARA C18 S/E PUKARA C19 S/E PUKARA C20	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará Lavado de Aislación a Palo de la S3E.  Se requiere el bloque de la reconexión automática en los siguientes interruptores: S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327 y S328	Trabajo con riesgo bajo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y Regs para cada línea asignada.	Para esta línea se solicitarán las siguientes condiciones operacionales: En S/E Pukara: Bloqueo de la Reconexión en el Palo S33 Pukara. En S/E Pukara - Subestación de No Reconexión de S331, S3311 y S3312.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:00	08-11-22 15:35	
2022095175	Subestación	Ejecución Exitosa	CONESO SOLAR	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16720	S/E SECCIONADORA FRANCISCO II	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Papios, trabajo ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo.	Lavado de aislación de equipos primarios en S/E Papios, trabajo ejecutado por Transelac. Condiciones requeridas: No reconectar S213 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:00	08-11-22 15:35	
2022095964	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARRACOTA	22860	S/E PARRACOTA B3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar S281 de línea 66 YV Parinacota Pukara, a solicitud de CGE por temas de lavado de aislación en S/E Pukara. Solicitud asociada 2022095627.	No hay mayores riesgos informados por CGE.	SODI 107 DE CGE, REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:10	08-11-22 15:35	
2022095965	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARRACOTA	22879	S/E PARRACOTA B2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se requiere no reconectar S282 de línea 66 YV Parinacota Chinchero, a solicitud de CGE por temas de lavado de aislación en S/E Chinchero. Solicitud asociada 2022095621.	No hay mayores riesgos informados por CGE.	SODI 108 DE CGE, REGISTRO INTERNO DE TRANSEMEL.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:48	08-11-22 10:08	
2022096130	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	382	S/E CABILDO	548 549 550 551 552 553 554 555 556 557 558 14438 14439 14440 14441 14442 14443 14444 25667 25668 25669	S/E CABILDO E1 S/E CABILDO E2 S/E CABILDO E3 S/E CABILDO E4 S/E CABILDO E5 S/E CABILDO E6 S/E CABILDO E7 S/E CABILDO E8 S/E CABILDO E9 S/E CABILDO E10 S/E CABILDO E11 S/E CABILDO E12 S/E CABILDO E13 S/E CABILDO E14 S/E CABILDO E15 S/E CABILDO E16 S/E CABILDO E17 S/E CABILDO E18 S/E CABILDO E19 S/E CABILDO E20 S/E CABILDO E21 S/E CABILDO E22 S/E CABILDO E23 S/E CABILDO E24 S/E CABILDO E25 S/E CABILDO E26 S/E CABILDO E27 S/E CABILDO E28 S/E CABILDO E29 S/E CABILDO E30 S/E CABILDO E31 S/E CABILDO E32 S/E CABILDO E33 S/E CABILDO E34 S/E CABILDO E35 S/E CABILDO E36 S/E CABILDO E37 S/E CABILDO E38 S/E CABILDO E39 S/E CABILDO E40 S/E CABILDO E41 S/E CABILDO E42 S/E CABILDO E43 S/E CABILDO E44 S/E CABILDO E45 S/E CABILDO E46 S/E CABILDO E47 S/E CABILDO E48 S/E CABILDO E49 S/E CABILDO E50 S/E CABILDO E51 S/E CABILDO E52 S/E CABILDO E53 S/E CABILDO E54 S/E CABILDO E55 S/E CABILDO E56 S/E CABILDO E57 S/E CABILDO E58 S/E CABILDO E59 S/E CABILDO E60 S/E CABILDO E61 S/E CABILDO E62 S/E CABILDO E63 S/E CABILDO E64 S/E CABILDO E65 S/E CABILDO E66 S/E CABILDO E67 S/E CABILDO E68 S/E CABILDO E69 S/E CABILDO E70 S/E CABILDO E71 S/E CABILDO E72 S/E CABILDO E73 S/E CABILDO E74 S/E CABILDO E75 S/E CABILDO E76 S/E CABILDO E77 S/E CABILDO E78 S/E CABILDO E79 S/E CABILDO E80 S/E CABILDO E81 S/E CABILDO E82 S/E CABILDO E83 S/E CABILDO E84 S/E CABILDO E85 S/E CABILDO E86 S/E CABILDO E87 S/E CABILDO E88 S/E CABILDO E89 S/E CABILDO E90 S/E CABILDO E91 S/E CABILDO E92 S/E CABILDO E93 S/E CABILDO E94 S/E CABILDO E95 S/E CABILDO E96 S/E CABILDO E97 S/E CABILDO E98 S/E CABILDO E99 S/E CABILDO E100	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnica de LEE. Se requiere el bloque de la reconexión automática en los siguientes interruptores: S293 de S/E Quimongo; interruptores S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297 y S298 de S/E Cabildo. Adicionalmente se requiere la presencia de no reconectar de los siguientes interruptores: S2915, S2916, S2917 y S2918 de S/E Cabildo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo medio, lavado de aislación con técnica de trabajo de LEE a distancia.	Estos trabajos se realizarán según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:02	08-11-22 10:48	
2022096321	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	401	S/E QUIMONGO	1435 1436 1437 1438 1439 1440 1441 1442 1443 1444 25667 25668 25669	S/E QUIMONGO H1 S/E QUIMONGO H2 S/E QUIMONGO H3 S/E QUIMONGO H4 S/E QUIMONGO H5 S/E QUIMONGO H6 S/E QUIMONGO H7 S/E QUIMONGO H8 S/E QUIMONGO H9 S/E QUIMONGO H10 S/E QUIMONGO H11 S/E QUIMONGO H12 S/E QUIMONGO H13 S/E QUIMONGO H14 S/E QUIMONGO H15 S/E QUIMONGO H16 S/E QUIMONGO H17 S/E QUIMONGO H18 S/E QUIMONGO H19 S/E QUIMONGO H20 S/E QUIMONGO H21 S/E QUIMONGO H22 S/E QUIMONGO H23 S/E QUIMONGO H24 S/E QUIMONGO H25 S/E QUIMONGO H26 S/E QUIMONGO H27 S/E QUIMONGO H28 S/E QUIMONGO H29 S/E QUIMONGO H30 S/E QUIMONGO H31 S/E QUIMONGO H32 S/E QUIMONGO H33 S/E QUIMONGO H34 S/E QUIMONGO H35 S/E QUIMONGO H36 S/E QUIMONGO H37 S/E QUIMONGO H38 S/E QUIMONGO H39 S/E QUIMONGO H40 S/E QUIMONGO H41 S/E QUIMONGO H42 S/E QUIMONGO H43 S/E QUIMONGO H44 S/E QUIMONGO H45 S/E QUIMONGO H46 S/E QUIMONGO H47 S/E QUIMONGO H48 S/E QUIMONGO H49 S/E QUIMONGO H50 S/E QUIMONGO H51 S/E QUIMONGO H52 S/E QUIMONGO H53 S/E QUIMONGO H54 S/E QUIMONGO H55 S/E QUIMONGO H56 S/E QUIMONGO H57 S/E QUIMONGO H58 S/E QUIMONGO H59 S/E QUIMONGO H60 S/E QUIMONGO H61 S/E QUIMONGO H62 S/E QUIMONGO H63 S/E QUIMONGO H64 S/E QUIMONGO H65 S/E QUIMONGO H66 S/E QUIMONGO H67 S/E QUIMONGO H68 S/E QUIMONGO H69 S/E QUIMONGO H70 S/E QUIMONGO H71 S/E QUIMONGO H72 S/E QUIMONGO H73 S/E QUIMONGO H74 S/E QUIMONGO H75 S/E QUIMONGO H76 S/E QUIMONGO H77 S/E QUIMONGO H78 S/E QUIMONGO H79 S/E QUIMONGO H80 S/E QUIMONGO H81 S/E QUIMONGO H82 S/E QUIMONGO H83 S/E QUIMONGO H84 S/E QUIMONGO H85 S/E QUIMONGO H86 S/E QUIMONGO H87 S/E QUIMONGO H88 S/E QUIMONGO H89 S/E QUIMONGO H90 S/E QUIMONGO H91 S/E QUIMONGO H92 S/E QUIMONGO H93 S/E QUIMONGO H94 S/E QUIMONGO H95 S/E QUIMONGO H96 S/E QUIMONGO H97 S/E QUIMONGO H98 S/E QUIMONGO H99 S/E QUIMONGO H100	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Se realizará lavado de aislación a todos los elementos de la subestación con técnica de LEE. Se requiere el bloque de la reconexión automática en los siguientes equipos: interruptores S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297 y S298 de S/E Quimongo; interruptor S2915 de S/E Matucana e interruptor S2916 de S/E Chusca. Adicionalmente se requiere la presencia de no reconectar de los siguientes interruptores: S2915 y S2916 de S/E Quimongo. El bloqueo se mantendrá sólo por el tiempo efectivo que duren los trabajos.	Riesgo medio, lavado de aislación con técnica de trabajo de LEE a distancia.	Estos trabajos se realizarán según plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:29	08-11-22 13:32	
2022096418	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	377	S/E ANACOLLO		baterias; otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo de banco de baterías	Mantenimiento preventivo banco de baterías, riegos bajo amonizados por procedimiento de trabajo	Mantenimiento preventivo de banco de baterías, limpieza, respaste	No tiene consumo afectado		ninguno				08-11-22 08:00	08-11-22 18:00		
2022096419	Subestación	Aprobado sin activación	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	356	S/E EL PEÑÓN		baterias; otros: batería	Mantenimiento banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo de banco de baterías	Mantenimiento preventivo banco de baterías, riegos bajo amonizados por procedimiento de trabajo	Mantenimiento preventivo de banco de baterías, limpieza, respaste	No tiene consumo afectado		ninguno				08-11-22 08:00	08-11-22 18:00		
2022096716	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD ALIADA DE TRANSMISION TECNICA SAN ANDRES	1959	Intervención	Origen Externo	Programada	2034	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES	21134 21134	S/E SECCIONADORA SAN ANDRES II S/E SECCIONADORA SAN ANDRES IS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	No reconectar S214 y S225 en S/E Seccionadora San Andrés a solicitud de Transelac por temas de evitar de cadenas teletipo estructuras 450 de línea 220KV Cardones - San Andrés	El riesgo de la línea es que puede haber operación inestable por protecciones inoperantes. Transelac realiza su función. (SODI 4654 de Transelac, registro interno 575).	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:56	08-11-22 10:58		
2022096607	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	240	NUEVA PAN DE AZÚCAR 500/220/34.5KV 750MVA T12 Y UC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Exento riesgo de disparo de ATR2 en subestación Nueva Pan de Azúcar, producto de los trabajos de Etapas, estos serán minimizados con los procedimientos de trabajo respectivos para esta actividad.	Exento riesgo de disparo de ATR2 en subestación Nueva Pan de Azúcar, producto de los trabajos de Etapas, estos serán minimizados con los procedimientos de trabajo respectivos para esta actividad.	Trabajos de Etapas en subestación Nueva Pan de Azúcar 220 KV. Trabajos asociados a NUP 2562. Exento riesgo de disparo de ATR2 (interrogatorio S272 por 34.5 KV, interruptores S224 y S225 por lado 220 KV y interruptores S224 y S245 por el lado de 500 KV), el riesgo será minimizado siguiendo los procedimientos indicados para los trabajadores.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:50	08-11-22 10:04	
2022096629	Subestación	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENER	2204 2205 2206 2207 2208 2209	BA S/E NORGENER 13.8KV N201 BA S/E NORGENER 13.8KV N202 BA S/E NORGENER 220V BP1 BA S/E NORGENER 220V BP2 BA S/E NORGENER 33KV BA S/E NORGENER 33KV E1 BA S/E NORGENER 33KV E2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que en trabajo preventivo anual	S/E Norgener; Sellafuzar y Reconexión J/S S213 y S212, S/E Cruz Sellafuzar y No Reconectar S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222, S223, S224, S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S402, S403, S404, S405, S406, S407, S408, S409, S410, S411, S412, S413, S414, S415, S416, S417, S418, S419, S420, S421, S422, S423, S424, S425, S426, S427, S428, S429, S430, S431, S432, S433, S434, S435, S436, S437, S438, S439, S440, S441, S442, S443, S444, S445, S446, S447, S448, S449, S450, S451, S452, S453, S454, S455, S456, S457, S458, S459, S460, S461, S462, S463, S464, S465, S466, S467, S468, S469, S470, S471, S472, S473, S474, S475, S476, S477, S478, S479, S480, S481, S482, S483, S484, S485, S486, S487, S488, S489, S490, S491, S492, S493, S494, S495, S496, S497, S498, S499, S500, S501, S502, S503, S504, S505, S506, S507, S508, S509, S510, S511, S512, S513, S514, S515, S516, S517, S518, S519, S520, S521, S522, S523, S524, S525, S526, S527, S528, S529, S530, S531, S532, S533, S534, S535, S536, S537, S538, S539, S540, S541, S542, S543, S544, S545, S546, S547, S548, S549, S550, S551, S552, S553, S554, S555, S556, S557, S558, S559, S560, S561, S562, S563, S564, S565, S566, S567, S568, S569, S570, S571, S572, S573, S574, S575, S576, S577, S578, S579, S580, S581, S582, S583, S584, S585, S586, S587, S588, S589, S590, S591, S592, S593, S594, S595, S596, S597, S598, S599, S600, S601, S602, S603, S604, S605, S606, S607, S608, S609, S610, S611, S612, S613, S614, S615, S616, S617, S618, S619, S620, S621, S622, S623, S624, S625, S626, S627, S628, S629, S630, S631, S632, S633, S634, S635, S636, S637, S638, S639, S640, S641, S642, S643, S644, S645, S646, S647, S648, S649, S650, S651, S652, S653, S654, S655, S656, S657, S658, S659, S660, S661, S662, S663, S664, S665, S666, S667, S668, S669, S670, S671, S672, S673, S674, S675, S676, S677, S678, S679, S680, S681, S682, S683, S684, S685, S686, S687, S688, S689, S690, S691, S692, S693, S694, S695, S696, S697, S698, S699, S700, S701, S702, S703, S704, S705, S706, S707, S708, S709, S710, S711, S712, S713, S714, S715, S716, S717, S718, S719, S720, S721, S722, S723, S724, S725, S726, S727, S728, S729, S730, S731, S732, S733, S734, S735, S736, S737, S738, S739, S740, S741, S742, S743, S744, S745, S746, S747, S748, S749, S750, S751, S752, S753, S754, S755, S756, S757, S758, S759, S760, S761, S762, S763, S764, S765, S766, S767, S768, S769, S770, S771, S772, S773, S774, S775, S776, S777, S778, S779, S780, S781, S782, S783, S784, S785, S786, S787, S788, S789, S790, S791, S792, S793, S794, S795, S796, S797, S798, S799, S800, S801, S802, S803, S804, S805, S806, S807, S808, S809, S810, S811, S812, S813, S814, S815, S816, S817, S818, S819, S820, S821, S822, S823, S824, S825, S826, S827, S828, S829, S830, S831, S832, S833, S834, S835, S836, S837, S838, S839, S840, S841, S842, S843, S844, S845, S846, S847, S848, S849, S850, S851, S852, S853, S854, S855, S856, S857, S858, S859, S860, S861, S862, S863, S864, S865, S866, S867, S868, S869, S870, S871, S872, S873, S874, S875, S876, S877, S878, S879, S880, S881, S882, S883, S884, S885, S886, S887, S888, S889, S890, S891, S892, S893, S894, S895, S896, S897, S898, S899, S900, S901, S902, S903, S904, S905, S906, S907, S908, S909, S910, S911, S912, S913, S914, S915, S916, S917, S918, S919, S920, S921, S922, S923, S924, S925, S926, S927, S928, S929, S930, S931, S932, S933, S934, S935, S936, S937, S938, S939, S940, S941, S942, S943, S944, S945, S946, S947, S948, S949, S950, S951, S952, S953, S954, S955, S956, S957, S958, S959, S960, S961, S962, S963, S964, S965, S966, S967, S968, S969, S970, S971, S972, S973, S974, S975, S976, S977, S978, S979, S980, S981, S982, S983, S984, S985, S986, S987, S988, S989, S990, S991, S992, S993, S994, S995, S996, S997, S998, S999, S1000	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de S/E Norgener	Riesgo bajo ya que en trabajo preventivo anual	S/E Norgener; Sellafuzar y Reconexión J/S S213 y S212, S/E Cruz Sellafuzar y No Reconectar S211, S212, S213, S214, S215, S216, S217, S218, S219, S220, S221, S222, S223, S224, S225, S226, S227, S228, S229, S230, S231, S232, S233, S234, S235, S236, S237, S238, S239, S240, S241, S242, S243, S244, S245, S246, S247, S248, S249, S250, S251, S252, S253, S254, S255, S256, S257, S258, S259, S260, S261, S262, S263, S264, S265, S266, S267, S268, S269, S270, S271, S272, S273, S274, S275, S276, S277, S278, S279, S280, S281, S282, S283, S284, S285, S286, S287, S288, S289, S290, S291, S292, S293, S294, S295, S296, S297, S298, S299, S300, S301, S302, S303, S304, S305, S306, S307, S308, S309, S310, S311, S312, S313, S314, S315, S316, S317, S318, S319, S320, S321, S322, S323, S324, S325, S326, S327, S328, S329, S330, S331, S332, S333, S334, S335, S336, S337, S338, S339, S340, S341, S342, S343, S344, S345, S346, S347, S348, S349, S350, S351, S352, S353, S354, S355, S356, S357, S358, S359, S360, S361, S362, S363, S364, S365, S366, S367, S368, S369, S370, S371, S372, S373, S374, S375, S376, S377, S378, S379, S380, S381, S382, S383, S384, S385, S386, S387, S388, S389, S390, S391, S392, S393, S394, S395, S396, S397, S398, S399, S400, S401, S					







**Reporte Descomposicion/Intervencion Subestacion**

Fecha generacion reporte: 2013-12-22 14:01:39

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 Generales: 316

Total registros Subestacion: 143

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Contrato	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	IDB	Subestación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022095423	Subestacion	Ejecución Exitosa	CIE TRANSAMISIÓN S.A.	2033	Intervención	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHINCHOCHO		13494 S/E CHINCHOCHO C0 [BN_REVISION] 13495 S/E CHINCHOCHO L1A KV 13496 S/E CHINCHOCHO L1B KV 13497 S/E CHINCHOCHO C11 13498 S/E CHINCHOCHO C1 13499 S/E CHINCHOCHO C2 13500 S/E CHINCHOCHO C3 13501 S/E CHINCHOCHO E11 13502 S/E CHINCHOCHO C4 13503 S/E CHINCHOCHO LISA 13504 S/E CHINCHOCHO B1 [BN_REVISION] 13505 S/E CHINCHOCHO B2 [BN_REVISION] 13506 S/E CHINCHOCHO C12 [BN_REVISION] 13507 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13508 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13509 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13510 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13511 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13512 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13513 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13514 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13515 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13516 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13517 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION] 13518 S/E CHINCHOCHO C1 [BN_REVISION]	Lavado de Aislación	Si	Se realizará Lavado de Aislación a Palo de la S02.	Trabajo con riesgo bajo, se controlará mediante el uso de Procedimientos y EPI para cada línea asignada.	Para esta línea se solicitará las siguientes condiciones operacionales: En S/E Polpacco: Bloqueo de la reconexión en el palo S02 Chocoma. En S/E Chinchobampo: Satisfacción de no Reconexión del S2B1.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:30	08-11-22 20:08		
2022095488	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO		503 BA S/E MATEHCILLO 110KV BP1-1 1857 BA S/E MATEHCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Si	S/E MATEHCILLO: Lavado de aislación de equipos Barra 110 KV, palos H0, H1, H2, H3, H4, H5 incluye equipos primarios, marca de barra principal y auxiliar, marco de línea, barra de transferencia. Incluye el desmantelado de palo 110 KV.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:30	08-11-22 21:32
2022095869	Subestacion	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISIÓN	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1657	S/E DON GOYO		12348 S/E DON GOYO D3 14146 S/E DON GOYO D5	Otro Tipo de Trabajo	Si	Reemplazo de crucetas y pernos escalines en estructuras circulares 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo La Cabada. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No presencia de S23, S23A y S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de torres.	Reemplazo de crucetas y pernos escalines en estructuras circulares 1 y 2 de LT 220 KV Don Goyo La Cabada. Trabajos realizados por Transmex. Condiciones requeridas: No presencia de S23, S23A y S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:17	08-11-22 15:35		
2022097829	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL		7877 S/E ALTO JAHUEL D2 7878 S/E ALTO JAHUEL D4	Otro Tipo de Trabajo	Si	Traslado realice Lavado de aislación equipos de palo de 220 kv.	Trabajo por parte de Transmex.	Frete a una operación automática Enel solo necesitará previa coordinación con el CDN.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 17:00	08-11-22 10:02	08-11-22 16:37		
2022095865	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA		1569 LAGUNA SECA 220/110 KV SOMVA 7	Otro Tipo de Trabajo	Si	Toma de muestra de aceite transformador T7 Subestación Laguna Seca.	Riesgo Bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca S27E, S28E.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:30	08-11-22 17:00	08-11-22 14:25	08-11-22 17:45		
2022095875	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA		1570 LAGUNA SECA 220/110 KV SOMVA 8	Otro Tipo de Trabajo	Si	Toma de muestra de aceite transformador T8 Subestación Laguna Seca.	Riesgo Bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca S27E, S28E.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:30	08-11-22 18:00	08-11-22 14:25	08-11-22 17:45		
2022095882	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1804	S/E 415		1694 415 69/16 KV	Otro Tipo de Trabajo	Si	Análisis Comografico de Aceite de Transformador	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de No Reconectar en Subestación 415 - S2B611	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:30	08-11-22 18:00	08-11-22 14:25	08-11-22 18:21		
2022096396	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYD		22407 S/E DOMEYD J5	Mantenimiento preventivo	Si	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía gabinete palo J5.	Riesgo Bajo. Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar: Subestación Domeyko J2.S.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:00	08-11-22 20:00	08-11-22 09:09	08-11-22 14:04		
2022095995	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1861	S/E DOMEYD		22406 S/E DOMEYD J9	Mantenimiento preventivo	Si	Limpieza, reapriete, inspección visual y termografía gabinete palo J9.	Riesgo Bajo. Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar: Subestación Domeyko J2.B.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:00	08-11-22 20:00	08-11-22 09:09	08-11-22 14:04		
2022097773	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	582	S/E PAPOSO		S/E PAPOSO 01	Otro Tipo de Trabajo	Si	Activación de ESP (S001 1155_2022) Lavado de aislación de S02 elevadora Latacamara y Tap Off Latacamara, Línea Elevadora Latacamara - Tapoff Latacamara.	Instalaciones en Riesgo: Palo LCL, PAP - San Francisco Bloqueo de jefe línea. Novel de Riesgo Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:10				
2022097435	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO		S/E DIEGO DE ALMAGRO 02	Otro Tipo de Trabajo	Si	Indicó 267 por lavado de aislación con tensión c/c0. Diego de Almagro	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: A solicitud de CGE SA- Subestación Diego de Almagro, No Reconectar: S2E2 Instalaciones en Riesgo: Palo Línea L02, D0A Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo del jefe de línea: 02, 03V	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:44	08-11-22 17:00		
2022096349	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA		15766 S/E CENTRAL JAVIERA H2	Lavado de Aislación	Si	Lavado de aislación LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera	El riesgo es bajo, ya que se tomaron todas las medidas de mitigación necesarias.	A solicitud de CGE, Retiro de reconexión automática S2H2 en la S/E Javiera	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:00	08-11-22 18:00	08-11-22 07:53	08-11-22 17:50		
2022097879	Subestacion	Ejecución Exitosa	CONEJO SOLAR	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO		16720 S/E SECCIONADORA FRANCISCO J3	Otro Tipo de Trabajo	Si	Lavado de aislación equipos primarios en S/E Tap Off Latacamara y LT 220 kv Latacamara - Tap Off Latacamara. Trabajos ejecutados por Enel. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Escobedo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de torres.	Lavado de aislación equipos primarios en S/E Tap Off Latacamara y LT 220 kv Latacamara - Tap Off Latacamara. Trabajos ejecutados por Enel. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en S/E Escobedo.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 07:00	08-11-22 19:00	08-11-22 08:14	08-11-22 02:39		
2022096989	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Decreto n	Origen Interno	Programada	682	S/E CARRASCAL		875 CARRASCAL 110/12.5KV 22.4MVA 3	Otro Tipo de Trabajo	Si	Operaciones de Replazo de 9- 110/12 KV N° 3, Barra 12 KV N° 3, para realizar ampliación y personal de de operaciones de AT	Trabajo en riesgo para el sistema	Decreto emitido en la acreditación de personal de operaciones de AT	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 09:00	08-11-22 21:00	08-11-22 07:00	08-11-22 18:35		
2022097902	Subestacion	Ejecución Exitosa	CEBRO DOMINADOR CSP S.A.	603	Intervención	Origen Interno	Programada	2056	S/E PV CEBRO DOMINADOR		NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Si	Implementación de variable "Potencia disponible" en SCADA de PV Cerro Dominador. Posible interferencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones operativas.	El riesgo del trabajo es bajo, sólo considera interferencia en las comunicaciones.	Implementación de variable "Potencia disponible" en SCADA de PV Cerro Dominador. Posible interferencia en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones operativas.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 09:00	08-11-22 20:00	08-11-22 05:05	10-11-22 20:00		
2022096210	Subestacion	Ejecución Exitosa	SUPLENIA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Decreto n	Origen Externo	Programada	1871	S/E ESMERALDA		22552 S/E ESMERALDA J1S	Otro Tipo de Trabajo	Si	Decreto de línea 220 KV Alameda Esmeralda a solicitud de Transmex, por instalación de sistema de retención (grapas de di. reducidas) en estructura 151 a 160.	Riesgo controlado por Transmex.	Firma coordinada con centros de Control Transmex, EnelChile y Enel. S000 N° 20748-S de Transmex, registro interno STS.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 04:00	08-11-22 08:00	08-11-22 03:24	08-11-22 08:13		
2022096251	Subestacion	Ejecución Exitosa	CIE TRANSAMISIÓN S.A.	2033	Intervención	Origen Externo	Programada	1987	S/E URIBE		23188 S/E URIBE H2 23189 S/E URIBE H3	Otro Tipo de Trabajo	Si	Prueba solicitada por STS. Se requiere Decreto de Línea 220 KV Alameda Esmeralda, a solicitud de Transmex, por instalación de sistema de retención (grapas de refuerzos) en estructura 151 a 160.	No hay riesgo mayores informados por STS.	En S/E Uribe, pasar a grupo de ajuste N° 3 S2H2. En S/E Uribe, pasar a grupo de ajuste N° 3 S2H3. Nota: S2H2 Esmeralda y Uribe quedarán iluminadas desde Tap Off Uribe. Sin Período de Operación.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 04:00	08-11-22 08:00	08-11-22 03:29	08-11-22 14:25		
2022097628	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPACCO (TRANSELEC)		NO APLICABLE NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Si	S/E Polpacco: Verificación de comunicación de las señales del controlador de los polos H1, H2 y SCAM PAL, posterior al cambio de la tarjeta analógica de cada controlador.	Bajo	Actividades: S/E Polpacco: Verificación de comunicación de las señales del controlador de los polos H1, H2 y SCAM PAL, posterior al cambio de la tarjeta analógica de cada controlador. Restricciones: Normalización rápida a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Polpacco: Sistema SCADA. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de línea: S/E Polpacco: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo. Nota: Pérdida de datos SCADA ENOT durante la carga de configuración hacia SCADA inferior a 5 minutos. Actividades: S/E Alto Jahuel: Normalización de conexión primaria defectuosa en lado línea de reconexión 899S-2. Restricciones: Instalación indisponeble Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 KV Sección 1 y Barra 110 KV Sección 2 Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo de jefe de línea: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización zona de trabajo. Verificación de ausencia de tensión, instalación de puesta a tierra provisionales a ambos lados del BRS-2 (JAHUEL).	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 00:01	08-11-22 07:00	08-11-22 00:11	09-11-22 02:41		
2022098795	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Decreto n	Origen Interno	Curso Foros	560	S/E ALTO JAHUEL		2306 S/E ALTO JAHUEL H5	Otro Tipo de Trabajo	Si	S/E Alto Jahuel: Normalización de conexión primaria defectuosa en lado línea de reconexión 899S-2. Trabajo coordinado con Enel Transmex, propietario de la línea.	Bajo	Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 KV Sección 1 y Barra 110 KV Sección 2 Temperatura de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueo de jefe de línea: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización zona de trabajo. Verificación de ausencia de tensión, instalación de puesta a tierra provisionales a ambos lados del BRS-2 (JAHUEL).	No tiene consumo afectado	ambos, antedecantados, anteriores		08-11-22 09:01	08-11-22 21:00	08-11-22 00:08	08-11-22 20:07		
2022097513	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	682	S/E CARRASCAL		8415 S/E CARRASCAL A1 8416 S/E CARRASCAL A2 8417 S/E CARRASCAL A8	Mantenimiento preventivo	Si	Pruebas efectivas de automatismo transferencia automática 110 KV	Sin riesgo, se respaldan copia para evitar pérdida de suministro	Revisión de esquema de control de la transferencia. Verificación de los tiempos de estado en la operación y los valores de tensión de diseño.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 00:00	08-11-22 08:00	08-11-22 03:01	08-11-22 03:57		

**Reporte Descomposición/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39

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: 116

Total registros Central Generadora: 11

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipos Situación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Tarjetas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202209268	Central Generadora	Rechazado	EMPRESA ELECTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1968	TER COCHRANE UZ	Origen Tipo de Trabajo	85	Realiza explotación de nuevo mínimo térmico, en carga + 95 MW. Apoyes de sistemas	Se comisiona los mínimos perimetrales para desarrollar los trabajos en condición segura.	Unidad en 60 MW, sin prestación de SCCC.	ninguno	PO (Puesta Operativa)		08-11-22 23:00	09-11-22 08:00					
202209772	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELECTRICA ANGIAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Programada	377	TER ANGIAMOS	1966	TER ANGIAMOS UZ	Origen Tipo de Trabajo	270	Auditoria anual CEMS MP Argenas	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	AIG desactivado y carga fija en 270 MW	ninguno	PO (Puesta Operativa)		08-11-22 23:00	09-11-22 08:00	08-11-22 23:05	09-11-22 04:46			
202209786	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE	1344	Descomposición	Origen Interno	Programada	384	PFU BARRA CAAMAONES		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajos de Afectación de equipos (pligas en canalización) 58 Chcas se requieren: Manobras requeridas: PFA: Apertura Interruptor 5281 y desconector 892. Cierre 892T. PFC: Apertura interruptor 5282 y desconector 892. Cierre 892T. Apertura interruptor 5281 y desconector 892. Apertura desconector Chcas - Viter Centro 892-1.	Riesgo bajo, cubiertos por matriz de riesgos elaborada para la actividad.	Trabajos sin pérdida de generación. Desconexiones se realizarán en horario sin disponibilidad de recurso.	ninguno	DP (Descomposición Programada)		08-11-22 19:30	08-11-22 23:30	08-11-22 20:11	09-11-22 02:13			
202209529	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HELIO ATACAMA TRES	412	Descomposición	Origen Interno	Programada	456	PFV BOLERO		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación Bolero: los trabajos consistirán en realizar mediciones y registros a equipos según manuales de fabricantes y normas NETA-ATS 2017. Condiciones requeridas: PFV Bolero fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo por que se realizará con las instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos primarios de subestación Bolero: los trabajos consistirán en realizar mediciones y registros a equipos según manuales de fabricantes y normas NETA-ATS 2017. Condiciones requeridas: PFV Bolero fuera de servicio.	ninguno	DM (Unidad desconectada con Restricción Operativa)		08-11-22 17:00	08-11-22 09:00	08-11-22 17:09	09-11-22 06:02			
2022099176	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	397	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	257	Unidad en Mínimo Térmico y forzamiento de señales de Interruptores de Nos.1	Mínimo con maniobras requeridas.		ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		08-11-22 17:00	08-11-22 17:15	08-11-22 16:56	08-11-22 17:15			
2022099136	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES SPA	652	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	538	HP CUMBRES		CENTRAL COMPLETA	Control Automático	Sin limitaciones	Descomposición de curso fomoso para realizar revisión de equipos P.C., para recuperar comunicaciones internas entre equipos P.C., Comunicaciones e P.C. Y estar salidas sobita por falta de control remoto.	Descomposición de curso fomoso para realizar revisión de equipos P.C., para recuperar comunicaciones internas entre equipos P.C., Comunicaciones e P.C. Y estar salidas sobita por falta de control remoto.	Descomposición de curso fomoso para realizar revisión de equipos P.C., para recuperar comunicaciones internas entre equipos P.C., Comunicaciones e P.C. Y estar salidas sobita por falta de control remoto.	ninguno	DF (Descomposición Programada)		08-11-22 16:00	08-11-22 16:30	08-11-22 16:00	08-11-22 16:32			
2022098914	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PADFC HYDRO CHACAYES S.A.	214	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	216	HP CHACAYES	1655	HP CHACAYES UZ	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Revisión de unidad para determinar causa raíz de falla ocurrida ayer. Se realizó revisión a sistema de control e hidráulico, solicitando eventualmente variar la carga y/o detener la unidad, con autorización del coordinador.	Bajo riesgo, realizado por personal especializado.	Revisión de unidad para determinar causa raíz de falla ocurrida ayer. Se realizó revisión a sistema de control e hidráulico, solicitando eventualmente variar la carga y/o detener la unidad, con autorización del coordinador.	ninguno	DM (Descomposición Normal)		08-11-22 15:12	08-11-22 20:00	08-11-22 15:19	08-11-22 18:54			
2022096307	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUENCO SPA	14	Descomposición	Origen Interno	Programada	264	HP MAMPI		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajos de prueba efectiva de ordenes de teleoperación del equipo de onda portadora OCP correspondiente a la Línea Mampí-Rucur 220KV según 100220296302 U1 y U2 de Mampí quedarán fuera de servicio. Unidades estarán detenidas al momento de la desconexión.	Por trabajos de prueba efectiva de ordenes de teleoperación del equipo de onda portadora OCP correspondiente a la Línea Mampí-Rucur 220KV según 100220296302 U1 y U2 de Mampí quedarán fuera de servicio. Unidades estarán detenidas al momento de la desconexión.	No hay	ninguno	DF (Descomposición Programada)		08-11-22 14:00	08-11-22 17:00	08-11-22 14:12	08-11-22 16:11			
2022096308	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUENCO SPA	14	Descomposición	Origen Interno	Programada	265	HP PELUCHEN	62	HP PELUCHEN UZ	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajos de prueba efectiva de ordenes de teleoperación del equipo de onda portadora OCP correspondiente a la Línea Mampí-Rucur 220KV según 100220296302 U3. Pruebas quedarán fuera de servicio.	Por trabajos de prueba efectiva de ordenes de teleoperación del equipo de onda portadora OCP correspondiente a la Línea Mampí-Rucur 220KV según 100220296302 U3. Pruebas quedarán fuera de servicio.	No hay	ninguno	DF (Descomposición Programada)		08-11-22 14:00	08-11-22 17:00	08-11-22 14:12	08-11-22 16:42			
2022096384	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HERSILECTICA LUYCHEBES S.A.	284	Descomposición	Origen Interno	Programada	286	HP LLAUQUIFRO		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Descomposición de la Central Luychebes a solicitud de Duqueso SPA para realizar sus pruebas efectivas de ordenes de teleoperación de equipo de onda portadora OCP, correspondientes a la Línea Mampí-Rucur 220KV.	Descomposición de la Central Luychebes a solicitud de Duqueso SPA para realizar sus pruebas efectivas de ordenes de teleoperación de equipo de onda portadora OCP, correspondientes a la Línea Mampí-Rucur 220KV.	Descomposición de la Central Luychebes a solicitud de Duqueso SPA para realizar sus pruebas efectivas de ordenes de teleoperación de equipo de onda portadora OCP, correspondientes a la Línea Mampí-Rucur 220KV.	ninguno	DF (Descomposición Programada)		08-11-22 14:00	08-11-22 17:00	08-11-22 14:20	08-11-22 16:30			
2022096245	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENLARGA GENERACIÓN CHILE S.A.	40	Intervención	Origen Interno	Programada	142	TER TENO	778	TER TENO (U1-U8)	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de Firewall Cisco ASA en Central Teno, esto implica una desconexión de unos 30 minutos del sistema de SCADA en Tenon. Durante este periodo Central podrá presentar intermitencias en sus comunicaciones con el Coordinador. Trabajo no afecta comunicaciones con CEN Estada por lo que unidad estará disponible para el 50% en todo momento. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo.	Reemplazo de Firewall Cisco ASA en Central Teno, durante este periodo Central podrá presentar intermitencias en sus comunicaciones con el Coordinador. Trabajo no afecta comunicaciones con CEN Estada por lo que unidad estará disponible para el 50% en todo momento.	ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-22 11:00	08-11-22 16:00	08-11-22 11:26	08-11-22 15:50			
2022097821	Central Generadora	Aprobado sin activación	EMPRESA EOLICA HESABAYUNO SPA (Ea_Bayunco)	1850	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	PE HESABAYUNO		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de señales SCOD	Riesgo controlado, trabajo se realiza con procedimientos y supervisión presente.	Pruebas de consignas de potencia activa	ninguno	PO (Puesta Operativa)		08-11-22 11:00	08-11-22 12:00					
2022098850	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	397	TER NEHUENCO		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	310	Especialista de Sistemas realizar un SCAM en 1000V, para verificar de posibles riesgos de un eventual comportamiento inusual en una cierta secuencia de operación, cuando el bloque de seguridad FMSB se utilice.	Según expectativas de Siemens, esta actividad no tiene riesgo por la operación normal de la unidad.	Especialista de Sistemas realizar un SCAM en 1000V, para verificar de posibles riesgos de un eventual comportamiento inusual en una cierta secuencia de operación, cuando el bloque de seguridad FMSB se utilice.	ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-22 11:00	08-11-22 12:00	08-11-22 11:41	08-11-22 13:30			
2022098837	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	119	HE CPRESSE	252	HE CPRESSE UZ	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparación inmediata de Separador Control del transformador de Poder para evitar calentamiento aceite y probable TIR.	Riesgo bajo, trabajos superados en terreno.	Sin comentarios	ninguno	DF (Descomposición Programada)		08-11-22 10:20	08-11-22 18:00	08-11-22 10:20	08-11-22 15:23			
2022097911	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACION CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Programada	116	HE ANTUCO		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitaciones	Proyecto Empresa locatoma Polcura con despiques mecánico e hidráulico. Se solicita iniciar tierra con cota en 736 mm, con generación ejecutada al estado base, para iniciar desmontaje y bajar cota a 731 mm. Una vez bajada la cota 731 mm, se deberá regular el nivel de la boquilla en un rango mínimo de 731,0 mm y máximo de 731,5 mm, para proceder a iniciar los trabajos de la locatoma.	Riesgo bajo para el 50%, en terreno toman las medidas necesarias para este tipo de trabajo.	Dragado locatoma Polcura. Se requiere cota en 736 mm para iniciar despiques, hasta cota 731 mm.	ninguno	RD (Unidad con Restricción Operativa)		08-11-22 09:30	08-11-22 23:59	08-11-22 10:52				
2022097260	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDING SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán arregos generados del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de arregos generados a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	ninguno	PO (Puesta Operativa)		08-11-22 09:00	08-11-22 10:00	08-11-22 08:58	08-11-22 10:00			
2022093508	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO N		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	380	Ensayo de Exactitud Relativa (ER) de Flujo, con la Unidad generando con combustible gas natural y en Carga Base.	Bajo	Ensayo de Exactitud Relativa (ER) de Flujo, con la Unidad generando con combustible gas natural y en Carga Base.	ninguno	UP (Unidad con limitación de maniobras)		08-11-22 09:00	08-11-22 17:00	08-11-22 09:03	08-11-22 17:33			
2022098813	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COBURN S.A.	4	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomoso	373	HP CHACABUQUITO	64	HP CHACABUQUITO UZ	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparación de desviación de alambes del distribuidor de unidad generadora.	Bajo	Reparación de desviación de alambes del distribuidor de unidad generadora.	ninguno	DM (Descomposición Normal)		08-11-22 08:28	08-11-22 20:00	08-11-22 08:37	08-11-22 19:36			
2022095321	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PUEBLE SUR SPA (Ea_Pueblon)	1813	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	PE PUEBLE SUR (Ea_Pueblon)		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo térmico, tiempo de partida y tiempo de detección. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTSyC. Condiciones requeridas: PE Pueblo Sur a disposición de señal de Paro.	El riesgo del trabajo es bajo con las respectivas medidas de seguridad.	Pruebas de comportamiento dinámico. Pruebas de potencia activa, rampa de subida, rampa de bajada, potencia máxima, mínimo térmico, tiempo de partida y tiempo de detección. Pruebas de potencia reactiva, control por factor de potencia y tensión. Pruebas en conformidad a los requerimientos de la NTSyC. Condiciones requeridas: PE Pueblo Sur a disposición de señal de Paro.	ninguno	PO (Puesta Operativa)		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:14	08-11-22 18:00			
2022096405	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR PUEBLE SUR SPA (Ea_Pueblon)	1813	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	PE PUEBLE SUR (Ea_Pueblon)		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Comisionamiento controlador PE Pueblo Sur. Se requiere no restringir la generación del parque para efectuar y validar pruebas de forma correcta.	El riesgo del trabajo es bajo con las respectivas medidas de seguridad.	Comisionamiento controlador PE Pueblo Sur. Se requiere no restringir la generación del parque para efectuar y validar pruebas de forma correcta.	ninguno	PO (Puesta Operativa)		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 09:14	08-11-22 18:00			
2022096514	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	48	Trabajos externos (Tranvías) Línea 220 KV, Punta Sur - Tap Off Monte Redondo - La Cabañeta (3) y Línea 220 KV, Punta Sur - La Cabañeta (2). A solicitud de Transulsa SODI N° 4406 Reemplazo de cables T3 y T4 EN 5756, 244 y 242, inspección estructura completa en estructura 244-253 Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	Nota 1: No existen cruces de líneas con terceros en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos.	No reanudar S201	ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:40	08-11-22 18:40			
2022096725	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AR VALLE ECONOMICO SPA	1813	Intervención	Origen Interno	Programada	1809	PFV VALLE ECONOMICO		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	98	Excavación en surco para cambio de cable DC, desenergización de bloque 3. Trabajo se realizará a nivel de 18 KV. Condiciones requeridas: A disposición de señal de Paro S201. Potencia máxima disponible del parque: 200 MW.	El riesgo del trabajo es bajo debido a que las cables de los centros de transformación en los que se debe trabajar están desenergizados.	Excavación en surco para cambio de cable DC, desenergización de bloque 3. Trabajo se realizará a nivel de 18 KV. Condiciones requeridas: A disposición de señal de Paro S201. Potencia máxima disponible del parque: 200 MW.	ninguno	LP (Unidad con limitación de maniobras)		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:53	09-11-22 19:00			
2022096390	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Adición	154,94	Se realizará lavado de alación para 17 propiedad de Central Cardones, por parte de empresa Ciba Chile.	Medios de trabajo en altura, cercano a líneas energizadas, controlado por empresa Ciba Chile, a cargo del lavado de alambes de 100 KV.	No reanudar S201, no reanudar S201, según SODI N°122.	ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 11:30	08-11-22 14:03			
2022097529	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Descomposición	Origen Interno	Programada	108	HP PULLINQUE UZ	18	HP PULLINQUE UZ	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	UL - Inspección a anillos colectores, engrase alambes y mantenimiento a unidades hidráulicas.	Riesgo bajo para el 50%, se requiere unidad desconectada.	No hay	ninguno	DF (Descomposición Programada)		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 08:05	08-11-22 19:24			
2022097465	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1742	PFV SOL DE LILA		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se necesita comprobar conexiones de encendido y apagado de Inversores por cada Cabina de Transformación desde SCADA de Planta.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de ESP	Parque no generen riesgo de control de potencia del parque.	ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-22 08:00	08-11-22 12:00	08-11-22 08:54	08-11-22 08:54			
2022097929	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Interno	Programada	292	HP LAIA 1		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	34,4	Cambio de ubicación de switch del relé comparador de ruidos de control, para estos trabajos el control de operación de las unidades, quedara de forma local (no afecta el control sobre unidades).	Riesgo bajo, análisis de matriz riesgo	Durante el momento de los trabajos presentará intermitencias en la telemetría de señales de SCADA SP7 SANTIAGO y CEN.	ninguno	N (Conectada Normal)		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 13:03	08-11-22 17:12			
2022097259	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ACCIONA ENERGIA CHILE HOLDING SPA	429	Intervención	Origen Interno	Programada	626	PE TOLPAN SUR		CENTRAL COMPLETA	Origen Tipo de Trabajo	28	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajo de bajo riesgo ya que no se realizarán maniobras de equipos de Media o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán arregos generados del parque para poder realizar la medición de ruido de fondo sin proyecto (ruido base), la cantidad de arregos generados a detener podría variar en cantidad dependiendo de la confirmación de la autoridad ambiental.	ninguno	PO (Puesta Operativa)		08-11-22 01:00	08-11-22 02:00	08-11-22 00:58	08-11-22 02:01			
2022093802	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Descomposición	Origen Interno	Programada	167	TER LOS ESPINOS	108	TER LOS ESPINOS (U1-U2) 1088	TER LOS ESPINOS (U2A-U8)	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud reingresa por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es bajo.	Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor	Pruebas eléctricas a transformador principal 237220 KV e interruptores de poder de barra. Se indicó que el riesgo es bajo.	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-11-22 00:00	09-11-22 23:59	08-11-22 08:32	09-11-22 18:27		
2022094174	Central Generadora	Aprobado	COBURN S.A.	4	Descomposición	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	116	TER SANTA MARIA UZ	Origen Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud reingresa por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Efectos.	Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Efectos.	Mantenimiento Mayor Central Santa María	ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		08-11-22 00:00	09-11-22 23:59	08-11-22 18:04				
2022096275	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	387	TER TOCOPILLA	1996	TER TOCOPILLA USG-TV	Origen Tipo de Trabajo	350	Prueba Post Mantenimiento Tipo A	Sin riesgo de Trabajo	Pruebas Post Mantenimiento con Combustible a Gas. Los bloques de carga activa serán efectuados en el programa de carga.	ninguno	PM (Prueba en Mantenimiento Mayor)		08-11-22 00:00	08-11-22 23:59	08-11-22 06:00	09-11-22 08:11			
2022097189	Central Generadora	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	1751	PE REMACO 1 (Ea_REMOCO)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	15	Ennergización y pruebas de inspección PE Remaco 2	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a estándares de la empresa	Pruebas de inyección PE Remaco 2	ninguno	P (Puesta en Servicio)		08-11-22 00:00	08-11-22 23:59	08-11-22 17:55				

**Reporte Descomposicion/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros Generales: 116

Total registros Línea: 142

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022097626	Ejecución Extensa	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Descomposición	Origen Interno	Programada	928	POLPAICO - SECCIONADORA LO AGUIRRE 500KV	1268	SECCIONADORA LO AGUIRRE - POLPAICO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Polpaico: Desmontaje de controlador del panel C2, actualización de firmware, cambio de firmware, cambio de tarjeta analógica, pruebas de medida, pruebas de sincronismo, pruebas de control y prueba experimental.	El riesgo de trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Actividades: S/E Polpaico: Desmontaje de controlador del panel C2, actualización de firmware, cambio de firmware, cambio de tarjeta analógica, pruebas de medida, pruebas de sincronismo, pruebas de control y prueba experimental. Restricciones: Instalaciones en Rango: Línea de 500 KV Lo Aguirre - Polpaico circuito 1. Temporalidad de los Rangos: Al término de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Polpaico: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: A disposición del jefe de Fauna los equipos de subestación de control. En coordinación con CNCT, se realizará una prueba de cierre y apertura de cada equipo del panel de reserva secundaria. En coordinación con CNCT, el jefe de Fauna solicitará una prueba experimental de transferencia y posterior conexión eléctrica del panel C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 23:00	08-11-22 07:00	08-11-22 23:16	08-11-22 02:41	
2022097573	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Descomposición	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Don Hector: Retiro de gas SF6 de equipo Módulo Paso panel C11, por baja presencia de gas en compartimento S2111, fase II, lado hacia B9111-1-1. Nota: Trabajos se ejecutaran a nivel de gas, anomalías 10082826.	El riesgo de trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Actividades: Normalizar presión de SF6 en equipo PAS (Inhibido), S/E Don Hector: Retiro de gas SF6 de equipo Módulo Paso panel C11, por baja presencia de gas en compartimento S2111, fase I, lado hacia B9111-1-1. Nota: Trabajos se ejecutaran a nivel de gas, anomalía 10082826. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: 220KV Punta Colorado Don Hector, C1 a Palo Cent. Diag. 4 - D11 Don Hector. Temporalidad de los Rangos: Duración de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Don Hector, Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 17:00	08-11-22 20:00	08-11-22 18:02	08-11-22 18:52	
2022095098	Línea	Ejecución Extensa	HELU ATAGAMA TRES	432	Descomposición	Origen Interno	Programada	1050	BOLNEO - LABERINTO 220KV	1946	BOLNEO - EST. M2 - 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a equipos portadores de subestación Bolneo. Los trabajos consisten en realizar mediciones y reparaciones a equipos según manual de fabricantes y norma NETA A75 2007. Condiciones requeridas en S/E Bolneo: Alarma S213, B913-1, B913-2, cerrado B913-2. Condiciones requeridas en S/E Alvarado: Alarma S214, B914-A, B914-B, Cerrado B914-1-1	El riesgo de trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento preventivo a equipos portadores de subestación Bolneo. Los trabajos consisten en realizar mediciones y reparaciones a equipos según manual de fabricantes y norma NETA A75 2007. Condiciones requeridas en S/E Bolneo: Alarma S213, B913-1, B913-2, cerrado B913-2. Condiciones requeridas en S/E Alvarado: Alarma S214, B914-A, B914-B, Cerrado B914-1-1	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 17:00	08-11-22 09:00	08-11-22 17:09	09-11-22 05:50	
2022099118	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMORIS S.A.	2003	Descomposición	Origen Interno	Curso Fomento	826	EL PERDON - OVALLE 220KV	238	EL PERDON - OVALLE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Palco de aislamiento ubicado en est. N° 49, lo cual sección para ambas de 110 KV el equipo de alta tensión se encuentra en S/E Rucur y Sala de Control Central Mamupí. Esta prueba se realizará en unidades generadoras.	Trabajo de riesgo medio, se consideraran todos los procedimientos y análisis para una buena ejecución.	Pruebas se realizarán coordinadamente con Celso Radales	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 15:45	08-11-22 17:00	08-11-22 15:46	08-11-22 16:20	
2022096302	Línea	Ejecución Extensa	DUEQUEO SPA	14	Descomposición	Origen Interno	Programada	78	CENTRAL MAMUPI - CENTRAL RUCUR 220KV	118	MAMUPI - RUCUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará pruebas efectivas de ordenes de interposición del equipo de onda portadora OCP correspondiente a Línea Mamupí-Rucur 220KV. Estas pruebas se realizarán con el equipo que se encuentra en S/E Rucur y Sala de Control Central Mamupí. Estas pruebas se realizarán en unidades generadoras.	Se realizará inventario a equipos de onda portadora OCP correspondiente a Línea Mamupí-Rucur 220KV, los cuales se encuentran en S/E Rucur y Sala de Control Central Mamupí. Ingreso a las instalaciones serán coordinados con Celso Radales y Caribón.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 14:00	08-11-22 17:00	08-11-22 14:12	08-11-22 16:11		
2022098894	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	144	Descomposición	Origen Externo	Curso Fomento	1000	CAPROINDO - EST N° 54 110KV C1	1854	CAPROINDO - EST N° 54 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Descomposición a solicitud de terreno, CE SAESA SODI 44, como condición requerida de reparación para regular condición de fallas en tap off-bus, asociados a B992	Riesgo Bajo, se consideraran todas las medidas de seguridad	Condición requerida SE Capromiso Alarma S215, B911-1, B911-2 Cerrado B911-1 SE Anelagapto Alarma S215, B911-1, B911-2 Cerrado B911-1	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 10:00	08-11-22 20:00	08-11-22 10:09	08-11-22 13:33	
2022095014	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	144	Intervención	Origen Interno	Programada	1136	CENTRAL CHAPUÑARA - ARICA 66KV	2128	EL AGUILA - ARICA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación línea 66KV.	Riesgo Bajo, trabajo considerado en matriz.	Condiciones requeridas: SE Arica no reconectar S282, CH Chapuñara no reconectar S282	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	08-11-22 16:00	08-11-22 09:01	08-11-22 12:25	
2022097497	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	210	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Alto Jahuel: Normalización de archivo PSI de lógicas en protección 11-21N Microm sistema 2.	Riesgo Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Normalización de archivo PSI de lógicas en protección 11-21N Microm sistema 2. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Rango: S/E Alto Jahuel: Barra de 110 KV sección 1 y 2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: S/E Alto Jahuel: El jefe de Fauna delimitará la zona de trabajo y bloqueará la protección 11-21N sistema 1. Nota: Alarma aprobada por el Coordinador no serán intervenciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 09:00	10-11-22 17:00	08-11-22 08:42	14-11-22 20:17	
2022094291	Línea	Ejecución Extensa	DUEQUEO SPA	14	Intervención	Origen Interno	Programada	78	CENTRAL MAMUPI - CENTRAL RUCUR 220KV	118	MAMUPI - RUCUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará inventario a equipos de onda portadora OCP correspondiente a Línea Mamupí-Rucur 220KV, los cuales se encuentran en S/E Rucur y Sala de Control Central Mamupí.	Se realizará inventario a equipos de onda portadora OCP correspondiente a Línea Mamupí-Rucur 220KV, los cuales se encuentran en S/E Rucur y Sala de Control Central Mamupí. Ingreso a las instalaciones serán coordinados con Celso Radales y Caribón.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:18	08-11-22 17:59		
2022094707	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2	1088	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO LINEA 2X220 KV GUACOLDA MATINCILLO C105 4	El riesgo de trabajo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matincillo: No reconectar interruptores S219 - S2120 SE Guacolda: No reconectar interruptores S213 - S216	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:02	08-11-22 16:20	08-11-22 08:59	08-11-22 17:04	
2022093050	Línea	Ejecución Extensa	CHILTRATA TRANSMISION S.A.	1984	Descomposición	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE SAN ANTONIO 66KV	782	TAP ALGARIBO - CASABLANCA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Pruebas de Impedancia de aislamiento en LT 66 KV Tap Algaribo - Casablanca cto N°1, considerando orden de precaución para el cto N°2.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Trabajos de Impedancia de aislamiento en LT 66 KV Tap Algaribo - Casablanca cto N°1, considerando orden de precaución para el cto N°2.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 20:00	08-11-22 07:30	08-11-22 16:06	
2022098386	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	84	CHAMRUA - CELULOSA PACIFIC 220KV	1130	TAP MARIA DOLORES - LAJA 220KV C1	Roca y poder franja verde/rojo	Sin limitaciones	Actividad de roca y poder en tanto a LT 220KV Chamrua - Celulosa Pacifico.	Riesgo Bajo, solo se realiza roca manual y mecanizado a nivel de piso.	Se solicita precaución operacional con orden de no reconectar rotor interruptor S2102- S/E Chamrua: Interruptor S211-06 Celulosa Chile, Interruptor S211-06 S/E Chamrua: Interruptor S212 - S216 y S216-A S/E Puro. Interruptor S213-06 Celulosa Pacifico.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 09:20	08-11-22 18:36	
2022094680	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MEDIOLONES	427	Descomposición	Origen Interno	Programada	1089	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV	2019	ENCUENTRO - SIERRA GORDA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento General Preventivo equipos panel 213 S/E Encuentro. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: Alarma S213, B913-1, B913-2, B913-3, Cerrado B913-1-1. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Alarma S212, B912-1, B912-3, Cerrado B912-1-1	El riesgo de trabajo es bajo ya que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Mantenimiento General Preventivo equipos panel 213 S/E Encuentro. Condiciones requeridas en S/E Encuentro: Alarma S213, B913-1, B913-2, B913-3, Cerrado B913-1-1. Condiciones requeridas en S/E Sierra Gorda: Alarma S212, B912-1, B912-3, Cerrado B912-1-1	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 20:00	08-11-22 09:49	08-11-22 15:56	
2022096627	Línea	Ejecución Extensa	GENERADORA DEL PACIFICO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	115	CARDONES - MEDILLAN 220KV	103	CARDONES - MEDILLAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Responso a la recompra de S/E Cardones del S211, debido a lavado de aislación del panel C1 en S/E Cardones, propiedad de Central Cardones.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Central Cardones.	Documento generado a solicitud de Central Cardones.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:10	08-11-22 14:07	
2022094645	Línea	Ejecución Extensa	GUACOLDA ENERGIA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2	1182	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L1 C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	LAVADO LINEA 2X220 KV GUACOLDA MATINCILLO C105 1-2	El riesgo de trabajo es bajo ya que se tomarán las medidas de mitigación correspondiente	SE Matincillo: No reconectar interruptores S215 - S216. SE Guacolda: No reconectar interruptores S211 - S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 16:35	08-11-22 08:59	08-11-22 17:04	
2022095150	Línea	Ejecución Extensa	ALFA EDUCAS SANCOS SPA	522	Intervención	Origen Interno	Programada	1335	MATINCILLO - SARCO 220KV	1042	MATINCILLO - SARCO 220KV C1	Inspección Visual	Sin limitaciones	Inspección visual de línea de transmisión 220KV Matincillo - Sarco mediante dron y helicópteros. Sin condiciones requeridas.	El riesgo de trabajo es bajo, sólo se realiza inspección visual de la línea.	Inspección visual de línea de transmisión 220KV Matincillo - Sarco mediante dron y helicópteros. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 12:50	08-11-22 13:57	
2022096786	Línea	Ejecución Extensa	ALFA TRANSAMORIS DE ENERGIA S.A.	2050	Descomposición	Origen Interno	Programada	15	CENTRAL LOS PINOS - CHARBIA 220KV	165	CENTRAL LOS PINOS - CHARBIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará Mantenimiento preventivo a equipos del panel 21 de Subestación Los Pinos. Condiciones S211, B913-1, B913-2, TIG Panel D. Además se realizarán revisiones de aislación en barra del panel D. Considera mantenimiento al sistema de control y protección de cada equipo, además de prueba de protección diferencial de línea (comando de apertura e interruptores S2118 Charbia y S211 SE Los Pinos).	Sin riesgos para el sistema	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 20:00	08-11-22 09:12	08-11-22 17:14	
2022092814	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VEOX 154 KV	1128	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Riesgo Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de verde/rojo. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingiririca, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingiririca, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 21:50	
2022092815	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGIRIRICA 154KV	1285	ITAHUE - TAP OFF TENO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Riesgo Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de verde/rojo. Instalaciones en Rango: Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingiririca, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Bahue-Convento Viejo, C1 o Línea 154 KV Bahue-Tingiririca, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 21:50	
2022092816	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Riesgo Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de verde/rojo. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Ancoa-Bahue, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Bahue, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 21:28	
2022092817	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1296	ANCOA - ITAHUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Riesgo Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de verde/rojo. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ancoa-Bahue, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Bahue, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Bahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 18:52	
2022092852	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	1325	ANCOA - SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Riesgo Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de verde/rojo. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ancoa-Bahue, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Bahue, C2. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Bahue, C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 18:52	
2022092869	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Riesgo Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de verde/rojo. Instalaciones en Rango: Línea 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel, C1.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 18:52	
2022092985	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	1657	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTAL - TAP OFF TALTAL 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	RETIRO CADENA TESTEO ESTR. D.	Riesgo Bajo	Actividades: Retiro de cadena de tensión de equipo de subestación Tap Taltal, S211 con Bloques a la reconexión. Subestación Parque Eólico Taltal, S211 con Bloques a la reconexión. Instalaciones en Rango: 220KV Parque Taltal Tap Taltal, C1. Temporalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: Subestación Tap Taltal, S211 con Bloques a la reconexión. Subestación Parque Eólico Taltal, S211 con Bloques a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 15:00	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39

Estados: 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: 116

Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Id Substancia	Origen	Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022093277	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSGEN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1321	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 120KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de montaje de postes y tendido de conductor LT 120 KV Santa Marta-Padre Hurtado.	Riesgo medio, controlado de según procedimientos.	Se requiere la desconexión de la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado para realizar trabajos de montaje de postes y tendido de conductor de la línea. Considerar que al desconectar la línea 110 KV Santa Marta - Padre Hurtado el transformador N° 1 y barra A 23kV de S/E Padre Hurtado quedarán desconectados durante la desconexión de la línea. No tiene consumo afectado	ninguno				08-11-22 08:00	08-11-22 18:30	08-11-22 07:32	08-11-22 20:30	
2022095624	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA CONTRACTUAL MINERA CANDELABRA	104	Intervención	Origen Interno	Programada	679	CARDONES - MINERA LA CANDELABRA 220KV	18	CARDONES - MINERA LA CANDELABRA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	A solicitud de Central Cardones: Lavado de aislación en patio 17 propiedad de Central Cardones en S/E Cardones	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	No tiene consumo afectado	ninguno					08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:08	08-11-22 14:05
2022096794	Línea	Ejecución Extensa	EMELDA	60	Intervención	Origen Externo	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Requiso a la recomenación no los S2H1 y S2H2 S/E Central Emelda y S2H3 S/E Chago de Almagro a solicitud de Transmex por actividades de lavado de aislación en instalaciones programadas en S/O Zona de Almagro.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos particulares de Transmex.	No tiene consumo afectado	ninguno					08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:23	08-11-22 16:43
2022094082	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑIA DOÑA ROSA DE COLLAHUASI SOM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702 3703 3704 3705 3706 3707 3708 3709 3710 3711 3712 3713 3714 3715 3716 3717 3718 3719 3720 3721 3722 3723 3724 3725 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 4624 4625 4626 4627 4628 4629 4630 4631 4632 4633 4634 4635 4636 4637 4638 4639 4640 4641 4642 4643 4644 4645 4646 4647 4648 4649 4650 4651 4652 4653 4654 4655 4656 4657 4658 4659 4660 4661 4662 4663 4664 4665 4666 4667 4668 4669 4670 4671 4672 4673 4674 4675 4676 4677 4678 4679 4680 4681 4682 4683 4684 4685 4686 4687 4688 4689 4690 4691 4692 4693 4694 4695 4696 4697 4698 4699 4700 4701 4702 4703 4704 4705 4706 4707 4708 4709 4710 4711 4712 4713 4714 4715 4716 4717 4718 4719 4720 4721 4722 4723 4724 4725 4726 4727 4728 4729 4730 4731 4732 4733 4734 4735 4736 4737 4738 4739 4740 4741 4742 4743 4744 4745 4746 4747 4748 4749 4750 4751 4752 4753 4754 4755 4756 4757 4758 4759 4760 4761 4762 4763 4764 4765 4766 4767 4768 4769 4770 4771 4772 4773 4774 4775 4776 4777 4778 4779 4780 4781 4782 4783 4784 4785 4786 4787 4788 4789 4790 4791 4792 4793 4794 4795 4796 4797 4798 4799 4800 4801 4802 4803 4804 4805 4806 4807 4808 4809 4810 4811 4812 4813 4814 4815 4816 4817 4818 4819 4820 4821 4822 4823 4824 4825 4826 4827 4828 4829 4830 4831 4832 4833 4834 4835 4836 4837 4838 4839 4840 4841 4842 4843 4844 4845 4846 4847 4848 4849 4850 4851 4852 4853 4854 4855 4856 4857 4858 4859 4860 4861 4862 4863 4864 4865 4866 4867 4868 4869 4870 4871 4872 4873 4874 4875 4876 4877 4878 4879 4880 4881 4882 4883 4884 4885 4886 4887 4888 4889 4890 4891 4892 4893 4894 4895 4896 4897 4898 4899 4900 4901 4902 4903 4904 4905 4906 4907 4908 4909 4910 4911 4912 4913 4914 4915 4916 4917 4918 4919 4920 4921 4922 4923 4924 4925 4926 4927 4928 4929 4930 4931 4932 4933 4934 4935 4936 4937 4938 4939 4940 4941 4942 4943 4944 4945 4946 4947 4948 4949 4950 4951 4952 4953 4954 4955 4956 4957 4958 4959 4960 4961 4962 4963 4964 4965 4966 4967 4968 4969 4970 4971 4972 4973 4974 4975 4976 4977 4978 4979 4980 4981 4982 4983 4984 4985 4986 4987 4988 4989 4990 4991 4992 4993 4994 4995 4996 4997 4998 4999 5000 5001 5002 5003 5004 5005 5006 5007 5008 5009 5010 5011 5012 5013 5014 5015 5016 5017 5018 5019 5020 5021 5022 5023 5024 5025 5026 5027 5028 5029 5030 5031 5032 5033 5034 5035 5036 5037 5038 5039 5040 5041 5042 5043 5044 5045 5046 5047 5048 5049 5050 5051 5052 5053 5054 5055 5056 5057 5058 5059 5060 5061 5062 5063 5064 5065 5066 5067 5068 5069 5070 5071 5072 5073 5074 5075 5076 5077 5078 5079 5080 5081 5082 5083 5084 5085 5086 5087 5088 5089 5090 5091 5092 5093 5094 5095 5096 5097 5098 5099 5100 5101 5102 5103 5104 5105 5106 5107 5108 5109 5110 5111 5112 5113 5114 5115 5116 5117 5118 5119 5120 5121 5122 5123 5124 5125 5126 5127 5128 5129 5130 5131 5132 5133 5134 5135 5136 5137 5138 5139 5140 5141 5142 5143 5144 5145 5146 5147 5148 5149 5150 5151 5152 5153 5154 5155 5156 5157 5158 5159 5160 5161 5162 5163 5164 5165 5166 5167 5168 5169 5170 5171 5172 5173 5174 5175 5176 5177 5178 5179 5180 5181 5182 5183 5184 5185 5186 5187 5188 5189 5190 5191 5192 5193 5194 5195 5196 5197 5198 5199 5200 5201 5202 5203 5204 5205 5206 5207 5208 5209 5210 5211 5212 5213 5214 5215 5216 5217 5218 5219 5220 5221 5222 5223 5224 5225 5226 5227 5228 5229 5230 5231 5232 5233 5234 5235 5236 5237 5238 5239 5240 5241 5242 5243 5244 5245 5246 5247 5248 5249 5250 5251 5252 5253 5254 5255 5256 5257 5258 5259 5260 5261 5262 5263 5264 5265 5266 5267 5268 5269 5270 5271 5272 5273 5274 5275 5276 5277 5278 5279 5280 5281 5282 5283 5284 5285 5286 5287 5288 5289 5290 5291 5292 5293 5294 5295 5296 5297 5298 5299 5300 5301 5302 5303 5304 5305 5306 5307 5308 5309 5310 5311 5312 5313 5314 5315 5316 5317 5318 5319 5320 5321 5322 5323 5324 5325 5326 5327 5328 5329 5330 5331 5332 5333 5334 5335 5336 5337 5338 5339 5340 5341 5342 5343 5344 5345 5346 5347 5348 5349 5350 5351 5352 5353 5354 5355 5356 5357 5358 5359 5360 5361 5362 5363 5364 5365 5366 5367 5368 5369 5370 5371 5372 5373 5374 5375 5376 5377 5378 5379 5380 5381 5382 5383 5384 5385 5386 5387 5388 5389 5390 5391 5392 5393 5394 5395 5396 5397 5398 5399 5400 5401 5402 5403 5404 5405 5406 5407 5408 5409 5410 5411 5412 5413 5414 5415 5416 5417 5418 5419 5420 5421 5422 5423 5424 5425 5426 5427 5428 5429 5430 5431 5432 5433 5434 5435 5436 5437 5438 5439 5440 5441 5442 5443 5444 5445 5446 5447 5448 5449 5450 5451 5452 5453 5454 5455 5456 5457 5458 5459 5460 5461 5462 5463 5464 5465 5466 5467 5468 5469 5470 5471 5472 5473 5474 5475 5476 5477 5478 5479 5480 5481 5482 5483 5484 5485 5486 5487 5488 5489 5490 5491 5492 5493 5494 5495 5496 5497 5498 5499 5500 5501 5502 5503 5504 5505 5506 5507 5508 5509 5510 5511 5512 5513 5514 5515 5516 5517 5518 5519 5520 5521 5522 5523 5524 5525 5526 5527 5528 5529 5530 5531 5532 5533 5534 5535 5536 5537 5538 5539 5540 5541 5542 5543 5544 5545 5546 5547 5548 5549 5550 5551 5552 5553 5554 5555 5556 5557 5558 5559 5560 5561 5562 5563 5564 5565 5566 5567 5568 5569 5570 5571 5572 5573 5574 5575 5576 5577 5578 5579 5580 5581 5582 5583 5584 5585 5586 5587 5588 5589 5590 5591 5592 5593 5594 5595 5596 5597 5598 5599 5600 5601 5602 5603 5604 5605 5606 5607 5608 5609 5610 5611 5612 5613 5614 5615 5616 5617 5618 5619 5620 5621 5622 5623 5624 5625 5626 5627 5628 5629 5630 5631 5632 5633 5634 5635 5636 5637 5638 5639 5640 5641 5642 5643 5644 5645 5646 5647 5648 5649 5650 5651 5652 5653 5654 5655 5656 5657 5658 5659 5660 5661 5662 5663 5664 5665 5666 5667 5668 5669 5670 5671 5672 5673 5674 5675 5676 5677 5678 5679 5680 5681 5682 5683 5684 5685 5686 5687 5688 5689 5690 5691 5692 5693 5694 5695 5696 5697 5698 5699 5700 5701 5702 5703 5704 5705 5706 5707 5708 5709 5710 5711 5712 5713 5714 5715 5716 5717 5718 5719 5720 5721 5722 5723 5724 5725 5726 5727 5728 5729 5730 5731 5732 5733 5734 5735 5736 5737 5738 5739 5740 5741 5742 5743 5744 5745 5746 5747 5748 5749 5750 5751 5752 5753 5754 5755 5756 5757 5758 5759 5760 5761 5762 5763 5764 5765 5766 5767 5768 5769 5770 5771 5772 5773 5774 5775 5776 5777 5778 5779 5780 5781 5782 5783 5784 5785 5786 5787 5788 5789 5790 5791 5792 5793 5794 5795 5796 5797 57															

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39

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 General: 116  
Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin			
2022095723	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	200	SAUZAL - ALTO JAHUEL 120KV	1269	SAUZAL - ALTO JAHUEL 120KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo programado para roca y poste de bobinas cerámicas al conductor, con instalación energizada. Coordinado con Central Sauzal.	Bajo	Actividades: Trabajo programado para roca y poste de bobinas cerámicas al conductor, con instalación energizada. Restricciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea de 110 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 120 KV Sauzal - Alto Jahuel 1 y 2. Temporalidad de los riesgos: Durante ejecución de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de fauna: Satisfacción y delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 18:00			
2022095741	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3537	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Ninguno no significativo. Bisposes del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00					
2022095742	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1506	POLPAICO - NUEVA LAMPA 220KV	3542	POLPAICO - TAP LAMPA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre. Restricciones: Sin restricciones. Nivel de Riesgo: Ninguno no significativo. Bisposes del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				08-11-22 08:00	08-11-22 18:00				
2022095828	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLGPOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3603	GEOLGPOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acceso a camponero 1 de CMDC (travesa bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a camponero 1 de CMDC (travesa bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geogiflos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2 Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 21:50			
2022095829	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOLGPOS - LAGUNAS 220KV [EN_REVISION]	3602	GEOLGPOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de acceso a camponero 2 de CMDC (travesa bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115.	Bajo	Actividades: Construcción de acceso a camponero 2 de CMDC (travesa bajo LAT Geogiflos-Lagunas 220 KV), entre las estructuras E114 a E115. Restricciones: Lagunas, S215, S216 No reconectar Geogiflos, S212, S213, S215, S216 No reconectar instalaciones en riesgo: L 220KV Geogiflos-Lagunas, C1 y L 220KV Geogiflos-Lagunas, C2 Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 21:50			
2022097082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	MATINCILLO - ALGARROBO 120KV	3479	ALGARROBO - MATINCILLO 120KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 446 a 445 (Tramo: Algarrobo-Inchausti).	Bajo	Instalación con riesgo: Tramo Línea: Matencillo-Las Compañías 120KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras en Tramo Línea Algarrobo-Inchausti 120KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:28	08-11-22 17:00			
2022095919	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	200	Intervención	Origen Interno	Programada	218	SANTA MARIA - CHARRIA 220KV	840	SANTA MARIA - CHARRIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cortar arbolado bajo conductor con proyección de cada hacia los líneas en Circuito 220 KV	Bajo	Riesgo de operación al momento de realizar la poda en cercanía al circuito indicado.	Contra a una operación automática el operador informará al CPM para normalización del circuito.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 09:26	08-11-22 17:21		
2022095952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PANGUPULU - LOS LAGOS 66KV	1237	PANGUPULU - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con STS.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Línea 66 KV Pública - Los Lagos, C1. Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:19	08-11-22 18:20			
2022095969	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aven en áreas estructurales-Instalaciones en riesgo: Línea 500KV AncoA-Alto Jahuel, C1 - Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisposes del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500KV AncoA - Alto Jahuel 1 - Delimitar zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 11:44			
2022095986	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAGORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1349	RIO TOLTEN - CUNCO 120KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 120KV C1	Roca y poste franja	Sin limitaciones	Roca, poste, lámina menor y chipao en Franja de arbolado.	Bajo	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Rio Toltén: S216 posee reconexión automática deshabilitada, S/E Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S214 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:32	08-11-22 18:28		
2022096071	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAGORA MELPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1349	CUNCO - MELPEUCO 120KV	3048	CUNCO - MELPEUCO 120KV C1	Roca y poste franja	Sin limitaciones	Poda, roca, talá menor en franja de arbolado.	Bajo	Bajo, los trabajos serán realizados por personal especializado bajo normas de seguridad.	S/E Melpeuco: Interruptor S211 cuenta con reconexión automática deshabilitada, S/E Curco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S201 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:32	08-11-22 18:28		
2022096081	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1099	LABRINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV L1	2042	LABRINTO - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislaciones Línea 220 KV Labrinto - Nueva Zaldivar.	Bajo	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Labrinto S210S; S/E Nueva Zaldivar S210S.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 22:00	08-11-22 07:50	08-11-22 14:04		
2022096205	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	302	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV	331	ESTRUCTURA 103 - FATIMA 66KV C1	Roca y poste franja	Sin limitaciones	Se realizará labores de poda y roca en LT 66KV Fatima - Butin.	Bajo	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV S286 de S/E Fatima. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:56	08-11-22 17:42		
2022096312	Línea	Ejecución Exitosa	INDUSTRIA ELÉCTRICA CAÑAS S.A.	314	Intervención	Origen Interno	Programada	859	MELPEUCO - CAREN 33KV 23KV	1666	MELPEUCO - CAREN 33KV C1	Roca y poste franja	Sin limitaciones	Roca, poste, lámina menor y chipao en Franja de arbolado.	Bajo	Bajo pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	Se coordinará con Transmisora Melpeuco la no reconexión del interruptor S213 33KV S/E Melpeuco. S/E Caren Bajo: Interruptor S213 no posee reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:32	08-11-22 18:16		
2022096435	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1567	ALGARROBAL - MATINCILLO 220KV	3659	EST 141C - MATINCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 17	Bajo	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 17	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 10:55			
2022096438	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	811	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 431 a 437. Nota: No se realizarán trabajos simultáneos en una misma estructura	Bajo	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 390 a 430 y 431 a 437. Nota: No se realizarán trabajos simultáneos en una misma estructura	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 15:30			
2022096445	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996	LA CEBADA - TAP MONTE REDONDO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas (Frenado y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (bloque circuito).	Medio	Reemplazo de crucetas (Frenado y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (bloque circuito). Reemplazo de crucetas (Frenado y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (bloque circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 Y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 256. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No realizar cruces de líneas con travesa en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 18:52			
2022096446	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2997	LA CEBADA - EST 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas (Frenado y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (bloque circuito).	Medio	Reemplazo de crucetas (Frenado y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (bloque circuito). REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCUITO N° 1 Y 2 EN ESTR. 244 a 272. INSPECCIÓN ESTRUCTURA COMPLETA EN ESTR. 244 a 256. (No considera crucetas ni escalines). Nota 1: No realizar cruces de líneas con travesa en los tramos a intervenir. Nota 2: Existe inspección permanente para estos trabajos	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 18:52			

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 29/11/2022 14:01:39

Estados: Pendiente, Aprobado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazo, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 116

Total registros Línea: 142

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202209467	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1331 DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 DON GOYO - TAP TALMAY 220KV C2 3112 TAP TALMAY - LA CEBADA 220KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas (Fuerza y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fuerza y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 212 a 219 - 220 a 226... (2) Tramo EB8E-EB22. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines. (3) Tramo EB8E-EB32. Inspección de estructura completa. Nota 1: No se miden crucetas de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Está en inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talmay, S24, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Tap Talmay - D Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 15:30		
202209468	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1331 DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116 DON GOYO - LA CEBADA 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de crucetas (Fuerza y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito)	Medio	Actividades: Reemplazo de crucetas (Fuerza y Aislación) y pernos escalines, próximos a líneas energizadas (doble circuito), A) REEMPLAZO DE CRUCETAS CIRCITOS N° 1 EN ESTRUCTURAS 221 a 229 - 230 a 236... (2) Tramo EB8E-EB22. Inspección de estructura completa, menos crucetas y escalines. (3) Tramo EB8E-EB32. Inspección de estructura completa. Nota 1: No se miden crucetas de líneas con terreno en los tramos a intervenir. Nota 2: Está en inspección permanente para estos trabajos. Nota 3: No se realizarán trabajos distintos en una misma estructura de manera simultánea. Restricciones: Subestación La Cebada, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Talmay, S24, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada-Tap Talmay - D Goyo C2 o L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 15:30		
202209477	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190 NIGUALS - LOS VILLOS 220KV	3547 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILLOS 220KV C1 3548 NIGUALS - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación entre estructuras N°244 a 310.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación entre estructuras N°244 a 310. Restricciones: Subestación Negales, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negales, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negales, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negales, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Negales-Los Villos, C1 o L 220KV Negales-Los Villos, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 17:14		
202209478	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190 NIGUALS - LOS VILLOS 220KV	3168 NIGUALS - LOS VILLOS 220KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación entre estructuras N°244 a 310.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), Lavado de aislación entre estructuras N°244 a 310. Restricciones: Subestación Negales, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negales, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negales, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Negales, S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Doña Carmen, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Negales-Los Villos, C1 o L 220KV Negales-Los Villos, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 17:14		
202209521	Línea	Ejecución Extensa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	1080 EL COBRE - ESPERANZA 220KV	2003 EL COBRE - ESPERANZA 220KV C1 2004 EL COBRE - ESPERANZA 220KV C2			Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación de la Línea El Cobre - Esperanza C1 y C2 de 220 kv. Tramo 00-231.	Riesgo bajo, se tomarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	En S/E El Cobre: No reconectar S44 y S25 en S/E Esperanza. No reconectar S411 y S211.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-12 08:00	08-11-12 19:00	08-11-12 09:58	08-11-12 21:52	
202209585	Línea	Ejecución Extensa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	826 EL PEÑÓN - CIVALLE 110KV C1	248 EL PEÑÓN - CIVALLE 110KV C2 233 EL PEÑÓN - CIVALLE 110KV C2			Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloques de reconexión de interruptor S2H1 en S/E El Peñón y generación en interruptores S2H1 de S/E El Peñón, S2H2 y S2H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma padativa y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, fumes planificados y controlados en terreno.	Lavado de aislación con instalación en servicio. Considera bloques de reconexión de interruptor S2H1 en S/E El Peñón y generación en interruptores S2H1 de S/E El Peñón, S2H2 y S2H3 de S/E Ovalle. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma padativa y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 09:03	08-11-22 18:50	
202209630	Línea	Ejecución Extensa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104 NORGENER - CRUCERO 220KV	2051 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 2054 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 2057 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 2058 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 2059 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 2060 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2			Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación Línea Norgener - Crucero C1a y C1a 2 (Protección de Salud).	Se consideren las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E NorgenerMuller y Reconexión F75 S215 y S212, S/E Crucero Salazar y Reconexión F75 S212 y S215, S/E La CruzSalazar y N8 S211 - S212 - S213 - S214, S/E Barrios Salazar y N8 S211 - S212 - S213.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:18	08-11-22 18:33	
202209633	Línea	Ejecución Extensa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1054 COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1865 COCHRANE - EST. N° 7 220KV C1 1866 EST. N°3 - EST. N°70 220KV C1 1867 EST. N°2 - EST. N°3 220KV C1 1868 EST. N°3 - EST. N°70 220KV C2 1869 EST. N°70 - ENCUENTRO 220KV C1 1910 COCHRANE - EST. N° 220KV C2 1971 EST. N°23 - EST. N°70 220KV C2 1972 EST. N°3 - EST. N°70 220KV C2 1973 EST. N°23 - ENCUENTRO 220KV C2			Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación LT Cochran Encuentro	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Lavado exhaustivo preventivo, S/E Cochran. No reconectar S211, S24, S/E Encuentro: No Reconectar S214, S215	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:36	08-11-22 14:03	
202209658	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1649 ALSGARROBAL - MATINCULLA 220KV	3658 ALSGARROBAL - EST 140C 220KV C1			Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación CL, estructuras 1 a 17, ubicada por Transmisor norte según SOO 4456.	Riesgo bajo, se tomarán las medidas de seguridad necesarias.	S/E Algarrobal: No reconectar S322 y S211.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:52	08-11-22 10:54	
202209698	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185 LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV	1932 LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°001 A 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 A 197A. Restricciones: Subestación Los Villos, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Villos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Villos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 15:30		
202209699	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185 LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV	1408 LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV C2			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°001 A 197A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 A 197A. Restricciones: Subestación Los Villos, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Villos, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, S24 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Los Villos-Las Palmas, C1 o L 220KV Los Villos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 15:30		
202209697	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170 HUALPEN - LASUNILLAS 154KV	1330 TAP FPC - LASUNILLAS 154KV C1 1331 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 1332 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reconectar bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Lagunillas, C1 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00			
2022096971	Línea	Rechazado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	717 HUALPEN - LASUNILLAS 220KV	1440 HUALPEN - LASUNILLAS 220KV C1			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reconectar bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Lagunillas, C1 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bibliografía del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00			
202209702	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680 LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4038 LASTARRIA - EST. 25A 220 KV C2 4039 EST. 25A - EST. 310 220 KV C2 4044 EST. 25A - EST. 310 220 KV C2 BN_REVISION			Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER	Medio	Actividades: S/E Lastarria: Integración de los equipos de telecomunicaciones MIMO a la red de supervisión de Transmis. Puede haber remio de equipo Teleoperación por MIMO no mayor a 10 minutos, por ello se utilizará método de teleoperación MIMO, bloqueado. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Toltán - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Lastarria - Cruceles, C1 o Línea 220 KV Lastarria - Cruceles, C1 o Línea 220 KV Rio Toltán - Lastarria, C2. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bibliografía del jefe de faena: No hay Observaciones: Se requieren los techos de teleoperación vía micro-onadas bloqueadas de las líneas 2x220 KV Rio Toltán - Lastarria y 2x220 KV Lastarria - Cruceles.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	10-11-22 18:00	08-11-22 10:04	10-11-22 16:10		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39

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 General: 116

Total registros: Linea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2022097029	Línea	Ejecución Exitosa	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	Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTR. 450	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, RETIRO CADENA TESTIGO ESTR. 450 Restricciones: Subestación Cardones, S23 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación San Andrés, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Cardones-San Andrés, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:02	08-11-22 11:00
2022097046	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Externo	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos de tramés en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación a equipos primarios, barra 120kV, incluye mano de obra y línea.	El riesgo de bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E Diego de Almagro: No reconectar S276; SE Manto verde: No reconectar S276.	No tiene consumo afectado		ninguno			08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:25	08-11-22 16:37
2022097059	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEA - LASTARRIA 220KV	4031 4866 4023 3622 4031 4032 4022	TAP RIO TOLTEA - EST. 2544 220KV C1 [IN_REVISION] EST. 2544 - LASTARRIA 220KV C1 [IN_REVISION] EST. 301 - TAP RIO TOLTEA 220KV C1 EST. 2544 - LASTARRIA 220 KV C1 [IN_REVISION] EST. 301 - TAP RIO TOLTEA 220KV C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Lastaria: Integración de los equipos de telecomunicaciones MMOD a la red de supervisión de Trámite: Puede haber riesgo de equipos Integración por MMOD no mayor a 10 minutos, por ello se solicitará servicio de telecomunicaciones MMOD bloqueados durante la faena	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Tolteá - Lastaria, C1 o línea 220 KV Lastaria - Ciudadela, C2 o línea 220 KV Lastaria - Ciudadela, C1 o línea 220 KV Rio Tolteá - Lastaria, C2 Trabajos coordinados con empresa LATAM AMERICA POWER	Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: Se requieren los cables de integración de microcontroladores bloqueados. No tiene consumo de las Líneas 24220 KV Rio Tolteá - Lastaria, C1 y 24220 KV Lastaria - Ciudadela. Trabajos coordinados con empresa LATAM AMERICA POWER	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	10-11-22 18:00	08-11-22 10:04	10-11-22 16:10	
2022097085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1811	ALGARROBO - DOS AMIGOS 110KV	1952	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 446 a 462 (Tramo: Algarrobo-Incahuasi)	Instalación con riesgo: Tramo Línea: Matencillo-San Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras en Tramo Línea Algarrobo-Incahuasi 110KV C1.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-San Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-San Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:26	08-11-22 17:00	
2022097090	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1813	DOS AMIGOS - TAP PAONALES 110KV	1253 1256	INCACHUASI - TAP PAONALES 110KV C1 TAP PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 446 a 462 (Tramo: Algarrobo-Incahuasi)	Instalación con riesgo: Tramo Línea: Matencillo-San Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras en Tramo Línea Algarrobo-Incahuasi 110KV C1.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-San Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-San Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:28	08-11-22 17:00	
2022097093	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCACHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCACHUASI 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a estructuras, desde la 446 a 462 (Tramo: Algarrobo-Incahuasi)	Instalación con riesgo: Tramo Línea: Matencillo-San Compañías 110KV C1, durante los trabajos de lavado de aislación a estructuras en Tramo Línea Algarrobo-Incahuasi 110KV C1.	Condiciones: restricción a la reconexión. - Nivel de riesgo: bajo - Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores de Tramo Línea Matencillo-San Compañías 110KV C1. - Instalación con riesgo: Tramo Línea Matencillo-San Compañías 110KV C1.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:26	08-11-22 17:00	
2022097116	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSDON 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 Laberinto - Nueva Zaldivar circuito N°2	Riesgo bajo porque cliente toma todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	S/E Laberinto: Señalizar y No Reconectar S21-02// S/E Nueva Zaldivar: Señalizar y No Reconectar S21-06.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 07:37	08-11-22 14:07	
2022097196	Línea	Ejecución Exitosa	EGE TRANSDON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	99	SANTA ROSA (EGE) - ALHUIA 66KV C1	95	SANTA ROSA (EGE)-ALHUIA 66KV C1	Riesgo y poder frías	Sin limitaciones	Realizarse poder de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respete distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Bloqueo de Reconexión de interruptor S281 de SA Santa Rosa	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:24	08-11-22 19:19	
2022097205	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCH 220KV	1381 1382 1383	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 174 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de ENGE DSD 1161, obra de atraveso de líneas de AT instalación de malla protectora.	Instalaciones en riesgo: L220 KV Crucero-Conchí, C1. Temperatura de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Subestación Crucero, S238 No reconectar. Tramés, S Conchí: S212 No reconectar. Bloques del jefe de faena: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 13:03	08-11-22 18:07	
2022097393	Línea	Ejecución Exitosa	EDDLEO OBLE - DIVISION ZONIFICADISTA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	995	K1 - 10 100KV	1831	K1 - 10 100KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación sin tensión	S/E C1: Albetos S2H23, BPH23-1, BPH23-2 y BPH23-3. Cerrado BPH23-3T S/E S2: Albetos S2H23, BPH23-1, BPH23-2 y BPH23-3. Cerrado BPH23-1T	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 17:00	08-11-22 08:16	07-11-22 16:06		
2022097483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	1427	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 1858 MNR Reemplazo de protección de distancia en paño H2 de S/E Matencillo, S/E Matencillo: Bloqueo de protección sistema N° 2 del paño H2.	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Matencillo: Bloqueo de protección sistema N° 2 del paño H2 para dar condición de bloqueo en AT 93394 (PMTD 40406), según NUP 1858 MNR Reemplazo de protección de distancia en paño H2 de S/E Matencillo, al cual especifica el reemplazo de protección Siemens DSAC31 por protección Siemens 7SA67. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 3-Matencillo Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Bando 2 Sala C&P 110KV Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Matencillo, Protección sistema N° 2 paño H2. Bloqueo de trip SOBF sobre BPH2.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 09:00	08-11-22 21:50	
2022097484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	1427	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 3354 MNR Reemplazo de la Protección del paño H2 de S/E Huasco 110 KV. S/E Huasco: Bloqueo de protección sistema N° 2 del paño H2.	Bajo	Actividades: Bloqueo de Protecciones, S/E Huasco: Bloqueo de protección sistema N° 2 del paño H2 para dar condición de bloqueo en AT 93366 (PMTD 40390), según NUP 3354 MNR Reemplazo de la Protección del paño H2 de S/E Huasco 110 KV, al cual especifica el reemplazo a protección existente marca Siemens, modelo 7SA511, por una nueva protección marca Siemens, modelo 7SA67. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV, Sección 3-Huasco y Barra 110 KV, Sección 2-Huasco Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Huasco, Bando 2 Sala C&P 110KV Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Huasco, Protección sistema N° 2 paño H2. Bloqueo de trip SOBF sobre B68	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 07:51	08-11-22 21:50	
2022092922	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 17:00	
2022097543	Línea	Ejecución Exitosa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV	2839 2940	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1 CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos de Trámite en S/E Cardones: A Solicitud de Central Cardones, Lavado de aislación de paños F7 propiedad de Central Cardones en S/E Cardones.	Riesgo de disparo interruptores de línea.	Trámite: A Solicitud de Central Cardones, se requieren las siguientes condiciones: Es S/E Cardones. Reconexión automática deshabilitada en interruptores S214 y S215. Es S/E Nueva Cardones. Reconexión automática deshabilitada en interruptores S222, S223, S225 y S226.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:57	08-11-22 14:05	
2022097608	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2	1427	HUASCO - MATENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Huasco, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H2. (Trabajos previos NUP 3354 MNR) Canalización, montaje y tendido de cables.	Bajo	Actividades: Canalización, montaje y tendido de cables, SE Huasco, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H2. (Trabajos previos NUP 3354 MNR) - 1) Tendido de cable causal entre bando N° 2 (Paño H1 y H2) y bando N° 3 (Paño H1 y H2) donde se ubica el GPS. - 2) Tendido de jumper de fibra óptica (F.O) entre bando N° 2 (Paño H1 y H2) y bando N° 3 (Paño H1 y H2) donde se ubica switch de comunicación para integración de nueva protección a sude. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 o L 110KV Huasco-Matencillo, C2 o Barra 110 KV, Sección 3-Matencillo Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Huasco, Bando 2 Sala 550G 110KV Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Huasco, Bando 3 Sala 550G 110KV Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir.	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	11-11-22 18:00	08-11-22 08:54	11-11-22 21:35	
2022097610	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATENCILLO 110KV L1 [IN_REVISION]	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATENCILLO 110KV L1 C1 [IN_REVISION] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Matencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H2. (Trabajos previos NUP 3354 MNR) Desactivación de protecciones con SOBF a protección SOBF, con instalación fuera de servicio.	Bajo	Actividades: Desactivación de protecciones con SOBF a protección SOBF, con instalación fuera de servicio, SE Matencillo, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H2. (NUP 3354 MNR) - 1) Desactivación protección sistema 1 Siemens 7SA511 del paño H2 para desmontar e reemplazar, según minuta de desdoblamiento. - 2) Desactivación de protección electrónica SON S1N Siemens 7SA88 del paño H2 para desmontar e reemplazar, según minuta de desdoblamiento. - 3) Desactivación de protección electrónica 67E Siemens 7SP8 del paño H2 para desmontar e reemplazar, según minuta de desdoblamiento. - 4) Pruebas eléctricas de protección sistema 2 (Accum R444 del paño H2 en conjunto con S2H2 y S2H4, * simulación a nivel de control la apertura eléctrica de los S2H2 y S2H4 dando protección sistema 2. - Corriente eléctrica de los S2H2 y S2H4 desde protección sistema 2. - Operación de alarma local efectiva del paño H2. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco-Matencillo, C1 o Barra 110 KV, Sección 3-Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2-Matencillo Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Bando 2 Sala 550G 110KV Señalizada zona de trabajo y/o elementos a intervenir. Subestación Matencillo, Paño H2 Protección sistema 2 Bloquear Orden de Trip hacia 87B 110KV sección 3 - AT 9338B (Tramés)	No tiene consumo afectado		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 07:35	08-11-22 21:11	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros Generale 116

Total registros Línea: 142

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Prioridad	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2022097611	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATTENCILLO 110KV L2	1427	1427	HUASCO - MATTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Matericón, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H02. (NUP 1638 518V MNH) Desconexión de protecciones con SOBP e protección SOBP, con instalación fuera de servicio.	Actividades: Desconexión de protecciones con SOBP e protección SOBP, con instalación fuera de servicio. SE Huasco, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H02. (NUP 1638 518V MNH) -- 1) Desconexión protección sistema 1 Sistema 7AS11 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 2) Desconexión de protección electrónica 50N 518V Sistema 7S08 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 3) Desconexión de protección electrónica 67N Sistema 7P88 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 4) Pruebas efectivas de protección sistema 2 Microm P44 del paño H2 en conjunto con 52H2 + 52H1. Simulación a nivel de control la apertura efectiva de los 52H2 y 52H1 desde protección sistema 2. Cierre efectivo de los 52H2 y 52H1 desde protección sistema 2. Operación de alarma local efectiva del paño H2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: 1 110KV Huasco-Matericón, C1 e Barra 110 KV, Sección 1-Huasco a Barra 110 KV, Sección 2-Matericón Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Matericón, Bando 2 Sala 550G 110KV Señalizada zona de trabajo y/o elemento a intervenir. Subestación Matericón, Paño H2 Protección sistema 2 Bloquear Orden de Trip hacia B7B 110KV sección 2 AT 93868 (Transalca)	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 07:35	08-11-22 21:11			
2022097613	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATTENCILLO 110KV L2	1427	1427	HUASCO - MATTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Huasco, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H02. (Trabajo previo NUP 1354 MNH). Desconexión de protecciones con SOBP e protección SOBP, con instalación fuera de servicio.	Actividades: Desconexión de protecciones con SOBP e protección SOBP, con instalación fuera de servicio. SE Huasco, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H02. (Trabajo previo NUP 1354 MNH) -- 1) Desconexión protección sistema 1 Sistema 7AS11 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 2) Desconexión de protección electrónica 50N 518V Sistema 7S08 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 3) Desconexión de protección electrónica 67N Sistema 7P88 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 4) Pruebas efectivas de protección sistema 2 Microm P44 del paño H2 en conjunto con 52H2 + 52H1. Simulación a nivel de control la apertura efectiva del 52H2 desde protección sistema 2. Cierre efectivo del 52H2 desde protección sistema 2. Operación de alarma local efectiva del paño H2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: 1 110KV Huasco-Matericón, C1 y Barra 110 KV, Sección 1-Huasco y Barra 110 KV, Sección 2-Huasco Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Huasco, Bando 2 Sala CBP 110KV Señalizada zona de trabajo y/o elemento a intervenir. Subestación Huasco, Paño H2 Protección sistema 2 Bloquear Orden de Trip hacia B6B AT 93867 (Transalca)	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 07:51	08-11-22 21:50			
2022097614	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATTENCILLO 110KV L1	1423	1424	ESTRUCTURA 9 - MATTENCILLO 110KV L1 C1 [IN_REVISION] HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1 [IN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Huasco, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H02. (Trabajo previo NUP 1354 MNH). Desconexión de protecciones con SOBP e protección SOBP, con instalación fuera de servicio.	Actividades: Desconexión de protecciones con SOBP e protección SOBP, con instalación fuera de servicio. SE Huasco, proyecto REPRO de reemplazo protección sistema 1 del paño H02. (Trabajo previo NUP 1354 MNH) -- 1) Desconexión protección sistema 1 Sistema 7AS11 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 2) Desconexión de protección electrónica 50N 518V Sistema 7S08 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 3) Desconexión de protección electrónica 67N Sistema 7P88 del paño H2 para desmontar y reemplazar, según minuta de desahucio. -- 4) Pruebas efectivas de protección sistema 2 Microm P44 del paño H2 en conjunto con 52H2 + 52H1. Simulación a nivel de control la apertura efectiva del 52H2 desde protección sistema 2. Cierre efectivo del 52H2 desde protección sistema 2. Operación de alarma local efectiva del paño H2. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: 1 110KV Huasco-Matericón, C1 y Barra 110 KV, Sección 1-Huasco y Barra 110 KV, Sección 2-Huasco Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Huasco, Bando 2 Sala CBP 110KV Señalizada zona de trabajo y/o elemento a intervenir. Subestación Huasco, Paño H2 Protección sistema 2 Bloquear Orden de Trip hacia B6B AT 93867 (Transalca)	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 07:51	08-11-22 21:50			
2022097611	Línea	Aprobado	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	841	TAP OFF LALACAKAMA - CENTRAL LALACAKAMA	1640	1640	TAP OFF LALACAKAMA - CENTRAL LALACAKAMA 220KV C1 ZONE	Lavado de Atalón	Sin limitaciones	Lavado de atalón de SE elevadora Lalacama, TapOff Lalacama y línea SE elevadora Lalacama - TapOff Lalacama.	Rango bajo, trabajo se realizará con la máxima precaución que permite esta actividad.	Lavado de atalón de SE elevadora Lalacama, TapOff Lalacama y línea SE elevadora Lalacama - TapOff Lalacama.	No tiene consumo afectado	ninguno			08-11-22 08:00	11-11-22 18:00	08-11-22 09:07		
2022097612	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATTENCILLO 110KV L2	1427	1427	HUASCO - MATTENCILLO 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de Atalón (Desconectado, Simple Circuito), Reemplazo de atalón de línea por atalón ubicada en estructuras 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, y las determinadas por el inspector en terreno. Nota: El ingreso a las estructuras será según indique inspector en terreno. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: 1 110KV Huasco-Matericón, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Matericón, Indicación de Bloques en estructuras 80, 80, 81 y 84, según la zona de trabajo, cuidadosamente atornillado, se deben respetar las 5 reglas de oro A disposición de jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 19:00	08-11-22 08:51	08-11-22 21:11				
2022097671	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRCA 154KV	1437	1437	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de Atalón (Desconectado, Simple Circuito), Reemplazo de atalón de línea por atalón ubicada en estructuras 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, y las determinadas por el inspector en terreno. Nota: El ingreso a las estructuras será según indique inspector en terreno. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: 1 110KV Huasco-Matericón, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Matericón, Indicación de Bloques en estructuras 80, 80, 81 y 84, según la zona de trabajo, cuidadosamente atornillado, se deben respetar las 5 reglas de oro A disposición de jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	09-11-22 18:00	08-11-22 11:41	10-11-22 12:52				
2022097675	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	132	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRCA 154KV	1437	1437	ALTO JAHUEL - RANCAGUA - TINGURIRCA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de Atalón (Desconectado, Simple Circuito), Reemplazo de atalón de línea por atalón ubicada en estructuras 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, y las determinadas por el inspector en terreno. Nota: El ingreso a las estructuras será según indique inspector en terreno. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: 1 110KV Huasco-Matericón, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Matericón, Indicación de Bloques en estructuras 80, 80, 81 y 84, según la zona de trabajo, cuidadosamente atornillado, se deben respetar las 5 reglas de oro A disposición de jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	09-11-22 18:00	08-11-22 11:50	10-11-22 12:52				
2022097601	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CRUROS 220KV	4038	4038	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER.	Actividades: RPT Lomcho y RE Lastaria: Reparación de la guía de onda dañada en el repetidor punto Lomcho del enlace de MMCO entre la SE Lastaria y la RE Lastaria. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Río Tohá - Lastaria, C1 Línea 220 KV Río Tohá - Lastaria, C2 a línea 220 KV Lastaria - Cruros, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Cruros, C2. Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: Se requiere desconectar los switch de mantenimiento de las Líneas 24220 KV Río Tohá - Lastaria y Línea 24220 KV Lastaria - Cruros.	No tiene consumo afectado	ninguno		08-11-22 08:00	10-11-22 18:00	08-11-22 09:51	08-11-22 22:50			



**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 116

Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202209720	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEA - LASTARBA 220 KV	4031 TAP RIO TOLTEA - EST 2544 220KV C1 4036 TAP RIO TOLTEA - EST 2544 220KV C2 [EN_REVISION] 4043 EST 2544 - LASTARBA 220KV C2 [EN_REVISION] 3622 EST 301 - TAP RIO TOLTEA 220KV C1 4021 EST 2544 - LASTARBA 220KV C1 4622 EST 301 - TAP RIO TOLTEA 220KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	RPT Loncoche y RE Lastarba. Reparación de la guía de onda dañada en el repartidor pasivo Loncoche del enlace de MMCO entre la S/E Lastarba y la RE Lastarba.	Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Río Toltén - Lastarba, C1 o Línea 220 KV Toltén - Lastarba, C2 o Línea 220 KV Lastarba - Ciroles, C1 o Línea 220 KV Lastarba - Ciroles, C2. Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos.	Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: Se requiere desconectar los switch de mantenimiento de las Líneas 24220 KV Río Toltén - Lastarba y Líneas 24220 KV Lastarba - Ciroles. Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER.		ninguno		08-11-22 08:00	10-11-22 18:00	08-11-22 09:51	08-11-22 20:50		
202209727	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PLANTA DE CORTES 154KV	3458 ALTO JAHUEL - VILLARRICA 154KV C2 [EN_REVISION] 3462 VILLARRICA - TAP FATIMA 154KV C2 [EN_REVISION] 3464 TAP FATIMA - TAP TIRUPAN 154KV C2 [EN_REVISION] 3465 TAP TIRUPAN - TAP TIRUPAN 154KV C2 [EN_REVISION] 3466 TAP TIRUPAN - TAP TIRUPAN 154KV C2 [EN_REVISION] 3467 TAP TIRUPAN - TAP TIRUPAN 154KV C2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos previos en protecciones de la línea, asociados a Obra. Seccionamiento de Línea de 154 KV Alto Jahuel - Tanguaya - Trigüenaca a S/E Punta de Grietas - Proyecto NRP 897.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Trabajos previos de carga de ajustes y protocolización de protecciónes 1 y 2 de forma alternada (Paño A2), según CAP 18-2021, V2. Pruebas dinámicas Controladas con la herramienta RelayGuard (RG) en las protecciónes sistema 1 y sistema 2 de forma alternada. Nota: los ajustes quedarán preparados para su posterior habilitación durante la puesta en servicio. Restricciones: Normalización según a conformidad. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Trigüenaca-Tanguaya a Jahuel circ-2 Temporalidad de los Rings: Durante el desarrollo de los trabajos Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. S/E Alto Jahuel, delimitación y señalización zona de trabajo. SW de mantenimiento teleoperaciones (PMAD-101, PMAD-105, PMAD-106, "TELECONEXION" y a disposición del jefe de faena. Bloqueo protección 2-21N 68.1 y 2 en forma alternada.		ninguno		08-11-22 08:00	09-11-22 18:00	08-11-22 10:56	10-11-22 18:00		
202209758	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSARON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	297	VILLARRICA - PUCON 66KV	550 VILLARRICA - PUCON 66KV C1 551 VILLARRICA - PUCON 66KV C1		Lavado de Adición	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión 5282 de SE Villarrica como medida de precaución por faenas de lavado de adición en patos AT y MT de SE Pucón.	Riesgo medio. Faenas con técnica de líneas energizadas	Riesgo medio. Faenas con técnica de líneas energizadas		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 10:32	08-11-22 19:00		
202209760	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSARON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	343	LONDOCHE - VILLARRICA 12 66KV	533 LONDOCHE - VILLARRICA 12 66KV C1		Lavado de Adición	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión de LT 66 KV Loncoche - Villarrica 1 por faenas de lavado de adición en patos AT y MT de SE Villarrica	Riesgo medio. Trabajos con técnica de líneas energizadas	Riesgo medio. Trabajos con técnica de líneas energizadas		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:10	08-11-22 16:42		
202209762	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSARON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	809	LONDOCHE - VILLARRICA 12 66KV	1277 LONDOCHE - VILLARRICA 12 66KV C1		Lavado de Adición	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión de LT 66 KV Loncoche - Villarrica 2 por faenas de lavado de adición en patos AT y MT de SE Villarrica	Riesgo medio. Trabajos con técnica de líneas energizadas	Riesgo medio. Trabajos con técnica de líneas energizadas		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 11:10	08-11-22 16:42		
202209828	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Corte Pasivo	1633	LAGUNILLAS - HUACUPE 220KV	3880 LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 246 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	* Trabajos relacionados a la atención de la falla en la línea 220 KV Huacupe-Lagunillas, ocurrida el día 09-10-2022. No reconectar interruptores asociados al Circuito de 15 KV Santa Juana.	Bajo	Actividades: Retiro de conductor control, instalación de cable plomo y levado de nuevo conductor. Restricciones: Circuito de 15 KV Santa Juana, de CSE con bloqueo a la reconexión ininterrumpida. Condiciones: Línea Huacupe-Culpeva con protección de EFE, independiente. Línea 220 KV Huacupe-Lagunillas, C1, independiente. Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Huacupe-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Rings: Al término de los trabajos Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. Termina el bloqueo ya instalado en estructura N°187 y 177 de Línea 220 KV Huacupe-Lagunillas, C1. Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Huacupe-Panque Charvia, C1. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.		ninguno		08-11-22 08:00	11-11-22 18:00	08-11-22 07:51	11-11-22 22:35		
202209294	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	140	ANTUCO - CHAMARCA 220KV	1312 ANTUCO - TAP TRUPAN 220KV C1 1313 TAP TRUPAN - CHAMARCA 220KV C1 1314 TAP TRUPAN - TRUPAN 220KV C1 1315 PANGUE - SANTA BARBARA 220KV C1 1316 SANTA BARBARA - TRUPAN 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar interruptores asociados a la instalación en rings.	Bajo	Actividades: Roca en Franja de servidumbre. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Huacupe-Panque Charvia, C1. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay.		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 21:50		
202209426	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	2027	MUELLE - GUAYADES 110KV	1885 MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 1886 TAP OFF ENLACE ANTUCO - GUAYADES 110KV C1 1887 TAP OFF LEANCABUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOYA 110KV C1 1888 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF LEANCABUR 110KV C1		Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de adición a línea de transmisión	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad.	Señalar no reconectar 5294 SE Hualla		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:31	08-11-22 16:16		
202209373	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL COPENHAG - ITAHE 154KV	1384 CENTRAL COPENHAG - EST 92 154KV C2 1385 EST 92A (EL COLORADO) - ITAHE 154KV C2 1386 EST 92 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 1387 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 142A (EL COLORADO) 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 o Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 a Circuito 2. Bloques del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 a Circuito 2.		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 16:20		
202209770	Línea	Rechazado	CSE TRANSSARON S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 1732 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA B 110KV C1 1733 ESTRUCTURA B 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1		Lavado de Adición	Sin limitaciones	A solicitud de requerimiento de tenores con responsabilidad de CSE Transarón	Solicitud a requerimiento de tenores con responsabilidad de CSE Transarón		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00					
202209701	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARBA - CIRULOS 220 KV	4037 LASTARBA - EST 2544 220 KV C1 4040 EST 2544 - CIRULOS 220 KV C2 4043 EST 2544 - EST 308 220 KV C1 [EN_REVISION] 4051 EST 308 - CIRULOS 220 KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER		Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: Se requiere desconectar los switch de mantenimiento de las líneas 24220 KV Río Toltén - Lastarba y 24220 KV Lastarba - Ciroles.		ninguno		08-11-22 08:00	10-11-22 18:00	08-11-22 10:04	10-11-22 16:10		
202209763	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEA - LASTARBA 220 KV	4034 EST 301 - EST 2544 220 KV C2 4035 EST 2544 - LASTARBA 220 KV C2 4042 EST 301 - EST 2544 220KV C2 [EN_REVISION] 4627 EST 2544 - LASTARBA 220KV C2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Lastarba: Integración de los equipos de telecomunicaciones MMCO a la red de supervisión de Transarón. Puede haber retiros de equipos Teleoperación por MMCO no mayor a 30 minutos, por ello se solicitan switch de teleoperaciones MMCO bloqueados.	Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Río Toltén - Lastarba, C1 o Línea 220 KV Lastarba - Ciroles, C1 o Línea 220 KV Lastarba - Ciroles, C2 o Línea 220 KV Río Toltén - Lastarba, C2. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: Se requieren los switch de teleoperaciones vía micro-conductos bloqueados de las líneas 24220 KV Río Toltén - Lastarba y 24220 KV Lastarba - Ciroles. Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER		ninguno		08-11-22 08:00	10-11-22 18:00	08-11-22 10:04	10-11-22 16:10			
202209798	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSSARON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	GALLEGUILLOS - CALDERA 110KV	1731 TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1 1732 GALLEGUILLOS - ESTRUCTURA B 110KV C1 1733 ESTRUCTURA B 110KV - TAP IMPULSION 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mejoramiento de acceso y camino a estructura LT 110KV Galleguillos - Caldera. Trabajo se ejecutar con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Mejoramiento de acceso a estructuras		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:46	08-11-22 16:48			
2022097620	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MATRICELLO 110KV LI	1427 HUASCO - MATRICELLO 110KV C1 1487 HUSCO - MATRICELLA 9 110KV LI C2 [EN_REVISION] 1488 HUSCO - MATRICELLA 9 110KV LI C2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matricello: 1) Montaje y alambreado previo de nueva protección Siemens 7FA87 del paño H2 en bacheo N°2 sala de CAP 9000 110KV. Nota: preparación y presentación de cables sin armar a circuitos de control en servicio. - 2) Instalación señales de Transmisión y Recepción ISA para prueba ENO ENO mediante arcos controlados Relaysimul durante pruebas SAT. - 3) Nota: Se coloca a intervenir y en rings 1 110KV Huasco - Matricello C2 porque en el mismo bacheo N°2 se encuentra protección sistema 1 del paño H1. (Otra REPRO sistema 1 Paño H2)	Instalación con rings: 1 110KV Huasco-Matricello, C1 a L 110KV Huasco-Matricello, C2 durante los trabajos de montaje y alambreado de nueva protección, por proximidad desde la zona de trabajo a circuito de control.	Condiciones: sin restricciones. -- Nivel de riesgo: bajo. -- Bloques del jefe de Faena: señalización de la zona de trabajo. -- Instalación con rings: Línea Huasco-Matricello 110KV C1 a C2. -- Observación: Obra REPRO sistema 1 Paño H2 en S/E Matricello.		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:42	08-11-22 16:15		
202209722	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEA - LASTARBA 220 KV	4034 EST 301 - EST 2544 220 KV C2 4035 EST 2544 - LASTARBA 220 KV C2 4040 EST 301 - EST 2544 220KV C2 [EN_REVISION] 4627 EST 2544 - LASTARBA 220KV C2 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	RPT Loncoche y RE Lastarba. Reparación de la guía de onda dañada en el repartidor pasivo Loncoche del enlace de MMCO entre la S/E Lastarba y la RE Lastarba.	Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Río Toltén - Lastarba, C1 o Línea 220 KV Río Toltén - Lastarba, C2 o Línea 220 KV Lastarba - Ciroles, C1 o Línea 220 KV Lastarba - Ciroles, C2. Temporalidad de los Rings: Durante de los trabajos.	Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: Se requiere desconectar los switch de mantenimiento de las Líneas 24220 KV Río Toltén - Lastarba y Líneas 24220 KV Lastarba - Ciroles. Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER.		ninguno		08-11-22 08:00	10-11-22 18:00	08-11-22 09:51	09-11-22 20:50		
202209296	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL COPENHAG - ITAHE 154KV	1299 CENTRAL COPENHAG - CENTRAL CIRULINQUE 154KV C1 1300 CENTRAL CIRULINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 1301 EL COLORADO - ITAHE 154KV C1 1302 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 o Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 a Circuito 2. Bloques del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 a Circuito 2.		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 17:51		
202209287	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL COPENHAG - ITAHE 154KV	1384 CENTRAL COPENHAG - EST 92 154KV C2 1385 EST 92A (EL COLORADO) - ITAHE 154KV C2 1386 EST 92 - EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 1387 EST 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 142A (EL COLORADO) 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 o Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 a Circuito 2. Bloques del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 a Circuito 2.		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 17:51		
202209732	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL COPENHAG - ITAHE 154KV	1299 CENTRAL COPENHAG - CENTRAL CIRULINQUE 154KV C1 1300 CENTRAL CIRULINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 1301 EL COLORADO - ITAHE 154KV C1 1302 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en Franja de servidumbre. Instalaciones en Rings: Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 o Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 a Circuito 2. Bloques del jefe de faena. No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copé-Rañu, Circuito 1 a Circuito 2.		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 06:00	08-11-22 16:20		
202209719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATRICELLO 110KV LI	1425 ESTRUCTURA A - MATRICELLO 110KV LI C1 [EN_REVISION] 1426 HUASCO - ESTRUCTURA A 110KV LI C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matricello: 1) Montaje y alambreado previo de nueva protección Siemens 7FA87 del paño H2 en bacheo N°2 sala de CAP 9000 110KV. Nota: preparación y presentación de cables sin armar a circuitos de control en servicio. - 2) Instalación señales de Transmisión y Recepción ISA para prueba ENO ENO mediante arcos controlados Relaysimul durante pruebas SAT. - 3) Nota: Se coloca a intervenir y en rings 1 110KV Huasco - Matricello C2 porque en el mismo bacheo N°2 se encuentra protección sistema 1 del paño H1. (Otra REPRO sistema 1 Paño H2)	Instalación con rings: 1 110KV Huasco-Matricello, C1 a L 110KV Huasco-Matricello, C2 durante los trabajos de montaje y alambreado de nueva protección, por proximidad desde la zona de trabajo a circuito de control.	Condiciones: sin restricciones. -- Nivel de riesgo: bajo. -- Bloques del jefe de Faena: señalización de la zona de trabajo. -- Instalación con rings: Línea Huasco-Matricello 110KV C1 a C2. -- Observación: Obra REPRO sistema 1 Paño H2 en S/E Matricello.		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:42	08-11-22 16:15		
202209704	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARBA - CIRULOS 220 KV	4037 LASTARBA - EST 2544 220 KV C1 4040 EST 2544 - CIRULOS 220 KV C2 4043 EST 2544 - EST 308 220 KV C1 [EN_REVISION] 4051 EST 308 - CIRULOS 220 KV C1 [EN_REVISION]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER.		Nivel de Ring: Bajo. Bloques del jefe de faena. No hay. Observación: Se requiere desconectar los switch de mantenimiento de las líneas 24220 KV Río Toltén - Lastarba y 24220 KV Lastarba - Ciroles. Trabajos coordinados con empresa LATIN AMERICA POWER.		ninguno		08-11-22 08:00	10-11-22 18:00	08-11-22 09:51	09-11-22 20:50		
2022092621	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSARON SA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	1534	FUNDCION CHAGRES - NUEVA PANQUEHUE 110KV	3128 FUNDCION CHAGRES - EST 200 110KV C1 3129 FUNDCION CHAGRES - EST 1999 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Chiquita, desconexión del Circuito 110 KV Nueva Panquehue - Chagres, por trabajo en una instalación.	Riesgo declarado por Chiquita.	relacionada con trabajos de ID: 202209265		ninguno		08-11-22 08:00	08-11-22 13:00	08-11-22 09:45	08-11-22 14:00		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 29-11-2022 14:01:39

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 116

Total registros Línea: 142

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202209850	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1560	Puerto Patache - Condorez 220KV [EN_REVISION]	5633	PUERTO PATACHE - CONDOREZ 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reparación de conductor cortado en fase superior línea 220 KV Puerto Patache - Condorez C1, vano entre estructuras 25-26. Instalación de tierra de bloqueo provisional entre estructura N° 24 y N° 28. Instalación de retenidas de conductor fase superior a	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 08:28	09-11-22 15:00	
202209767	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MANTENCION 110KV L1 C1 [EN_REVISION]	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MANTENCION 110KV L1 C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Huasco, proyecto REPO de reemplazo protección sistema 1 del paño H2D. (Trabajos previos NUP 3354 MMN) Canalización, montaje y tendido de cables.	Rango Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 08:00	11-11-22 18:00	08-11-22 08:54	11-11-22 21:35	
202209757	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1539	CHAMBRIA - LICUDO 66KV	1539	CHAMBRIA - LICUDO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sol# 781, por trabajos en sus instalaciones de montaje de equipos futuro paño AT12. SE Charca, requiere bloqueo de reconexión del 5286 de SE Charca y 5285 de SE Luque, una última coordinado con SE.	Rango controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 08:00	08-11-22 18:00	08-11-22 09:15	08-11-22 18:02	
202209387	Línea	Ejecución Extensa	CONSEJO CHILE DIVISION MINISTRO PAIS	357	Intervención	Origen Interno	Programada	1085	ENCUENTRO - MMH 220KV	2013 2014	ENCUENTRO - PATO DE MUÑAS 220 KV SE ENCUENTRO - MMH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo bajo línea 220 KV Encuentro - MMH. Se realizarán arrendamientos de conductor AT FUS (ELBNA MMH) bajo las líneas de ENGE TRANSELEC/CONSEJO CHILE, ABA.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 08:00	08-11-22 20:00	08-11-22 09:49	08-11-22 19:27	
202209852	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1079	DOMERO - SVC DOMERO 220KV	2001	DOMERO - SVC DOMERO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Domyko - SVC Domyko	Rango Bajo. Trabajo programado en malilla con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domyko 5210. SE ESCONDIDA 5209.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 07:30	08-11-22 18:00	08-11-22 07:49	08-11-22 14:04
202209854	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1079	DOMERO - SVC DOMERO 220KV	1995	DOMERO - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Domyko - Escondida	Rango Bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domyko 5205. SE ESCONDIDA 5209.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 07:30	08-11-22 18:00	08-11-22 07:50	08-11-22 17:45	
202209855	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV	2065	NUOVA ZALDIVAR - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Nuova Zaldivar - Sulfuros	Rango Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Nuova Zaldivar 5205. SE Sulfuros 5202.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 07:30	08-11-22 18:00	08-11-22 07:50	08-11-22 14:04
202209857	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1079	DOMERO - SULFUROS 220KV	2000	DOMERO - SULFUROS 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV Domyko - Sulfuros	Rango Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: SE Domyko 5208. SE Sulfuros 5202.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 07:30	08-11-22 18:00	08-11-22 07:50	08-11-22 14:04
2022094578	Línea	Ejecución Extensa	DISEO DE ALAMAGRO TRANSGENERA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	130	ELAPA - CLUMBRE 220KV	2985 2986	ELAPA - CLUMBRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación con método de Píton en mano, en las torres de transmisión.	Rango de operación del Circuito que se encuentra en lavado. (un circuito a la vez)	Se realiza el lavado en un circuito a la vez. Frente a una operación automática, CESD informado al CDN para normalización del circuito.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 07:00	08-11-22 17:00	08-11-22 07:44	08-11-22 15:10	
2022093291	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	1323	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV	3016	SANTA MARTA - PADRE HURTADO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de construcción de la Mesarina, locales técnicos y andenes de la futura estación ciudad satélite en instalaciones de propiedad de EFE.	Trabajos en instalaciones de propiedad de EFE.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 07:00	08-11-22 19:00	08-11-22 07:32	08-11-22 03:31	
202209399	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	623	DISEO DE ALAMAGRO PIV JAVIERA 110KV	1077	DISEO DE ALAMAGRO - PIV JAVIERA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en LT 110 KV Diego de Almagro - Javiera	Rango controlado según procedimiento de CEdE	Retiro de reconexión automática del 5205 en SE Diego de Almagro Retiro de reconexión automática del 5202 EN SE Javiera	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 07:00	08-11-22 17:06	08-11-22 07:28	08-11-22 17:50	
202209520	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	TAP OFF NYNEX - LAS AMARAS 66KV	3027	TAP OFF NYNEX - LAS AMARAS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Aguante de obras, modificaciones de LTT conexión cambres de la fruta comens de San Pedro.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	08-11-22 07:00	08-11-22 20:00	08-11-22 07:09	08-11-22 20:08	
2022097365	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1127	ANDALCAN - HORCONES 66KV	3027 3029 3030 3031 3032 3033 3034 3035 3036 3037 3038 3039 3040 3041 3042 3043 3044 3045 3046 3047 3048 3049 3050 3051 3052 3053 3054 3055 3056 3057 3058 3059 3060 3061 3062 3063 3064 3065 3066 3067 3068 3069 3070 3071 3072 3073 3074 3075 3076 3077 3078 3079 3080 3081 3082 3083 3084 3085 3086 3087 3088 3089 3090 3091 3092 3093 3094 3095 3096 3097 3098 3099 3100 3101 3102 3103 3104 3105 3106 3107 3108 3109 3110 3111 3112 3113 3114 3115 3116 3117 3118 3119 3120 3121 3122 3123 3124 3125 3126 3127 3128 3129 3130 3131 3132 3133 3134 3135 3136 3137 3138 3139 3140 3141 3142 3143 3144 3145 3146 3147 3148 3149 3150 3151 3152 3153 3154 3155 3156 3157 3158 3159 3160 3161 3162 3163 3164 3165 3166 3167 3168 3169 3170 3171 3172 3173 3174 3175 3176 3177 3178 3179 3180 3181 3182 3183 3184 3185 3186 3187 3188 3189 3190 3191 3192 3193 3194 3195 3196 3197 3198 3199 3200 3201 3202 3203 3204 3205 3206 3207 3208 3209 3210 3211 3212 3213 3214 3215 3216 3217 3218 3219 3220 3221 3222 3223 3224 3225 3226 3227 3228 3229 3230 3231 3232 3233 3234 3235 3236 3237 3238 3239 3240 3241 3242 3243 3244 3245 3246 3247 3248 3249 3250 3251 3252 3253 3254 3255 3256 3257 3258 3259 3260 3261 3262 3263 3264 3265 3266 3267 3268 3269 3270 3271 3272 3273 3274 3275 3276 3277 3278 3279 3280 3281 3282 3283 3284 3285 3286 3287 3288 3289 3290 3291 3292 3293 3294 3295 3296 3297 3298 3299 3300 3301 3302 3303 3304 3305 3306 3307 3308 3309 3310 3311 3312 3313 3314 3315 3316 3317 3318 3319 3320 3321 3322 3323 3324 3325 3326 3327 3328 3329 3330 3331 3332 3333 3334 3335 3336 3337 3338 3339 3340 3341 3342 3343 3344 3345 3346 3347 3348 3349 3350 3351 3352 3353 3354 3355 3356 3357 3358 3359 3360 3361 3362 3363 3364 3365 3366 3367 3368 3369 3370 3371 3372 3373 3374 3375 3376 3377 3378 3379 3380 3381 3382 3383 3384 3385 3386 3387 3388 3389 3390 3391 3392 3393 3394 3395 3396 3397 3398 3399 3400 3401 3402 3403 3404 3405 3406 3407 3408 3409 3410 3411 3412 3413 3414 3415 3416 3417 3418 3419 3420 3421 3422 3423 3424 3425 3426 3427 3428 3429 3430 3431 3432 3433 3434 3435 3436 3437 3438 3439 3440 3441 3442 3443 3444 3445 3446 3447 3448 3449 3450 3451 3452 3453 3454 3455 3456 3457 3458 3459 3460 3461 3462 3463 3464 3465 3466 3467 3468 3469 3470 3471 3472 3473 3474 3475 3476 3477 3478 3479 3480 3481 3482 3483 3484 3485 3486 3487 3488 3489 3490 3491 3492 3493 3494 3495 3496 3497 3498 3499 3500 3501 3502 3503 3504 3505 3506 3507 3508 3509 3510 3511 3512 3513 3514 3515 3516 3517 3518 3519 3520 3521 3522 3523 3524 3525 3526 3527 3528 3529 3530 3531 3532 3533 3534 3535 3536 3537 3538 3539 3540 3541 3542 3543 3544 3545 3546 3547 3548 3549 3550 3551 3552 3553 3554 3555 3556 3557 3558 3559 3560 3561 3562 3563 3564 3565 3566 3567 3568 3569 3570 3571 3572 3573 3574 3575 3576 3577 3578 3579 3580 3581 3582 3583 3584 3585 3586 3587 3588 3589 3590 3591 3592 3593 3594 3595 3596 3597 3598 3599 3600 3601 3602 3603 3604 3605 3606 3607 3608 3609 3610 3611 3612 3613 3614 3615 3616 3617 3618 3619 3620 3621 3622 3623 3624 3625 3626 3627 3628 3629 3630 3631 3632 3633 3634 3635 3636 3637 3638 3639 3640 3641 3642 3643 3644 3645 3646 3647 3648 3649 3650 3651 3652 3653 3654 3655 3656 3657 3658 3659 3660 3661 3662 3663 3664 3665 3666 3667 3668 3669 3670 3671 3672 3673 3674 3675 3676 3677 3678 3679 3680 3681 3682 3683 3684 3685 3686 3687 3688 3689 3690 3691 3692 3693 3694 3695 3696 3697 3698 3699 3700 3701 3702 3703 3704 3705 3706 3707 3708 3709 3710 3711 3712 3713 3714 3715 3716 3717 3718 3719 3720 3721 3722 3723 3724 3725 3726 3727 3728 3729 3730 3731 3732 3733 3734 3735 3736 3737 3738 3739 3740 3741 3742 3743 3744 3745 3746 3747 3748 3749 3750 3751 3752 3753 3754 3755 3756 3757 3758 3759 3760 3761 3762 3763 3764 3765 3766 3767 3768 3769 3770 3771 3772 3773 3774 3775 3776 3777 3778 3779 3780 3781 3782 3783 3784 3785 3786 3787 3788 3789 3790 3791 3792 3793 3794 3795 3796 3797 3798 3799 3800 3801 3802 3803 3804 3805 3806 3807 3808 3809 3810 3811 3812 3813 3814 3815 3816 3817 3818 3819 3820 3821 3822 3823 3824 3825 3826 3827 3828 3829 3830 3831 3832 3833 3834 3835 3836 3837 3838 3839 3840 3841 3842 3843 3844 3845 3846 3847 3848 3849 3850 3851 3852 3853 3854 3855 3856 3857 3858 3859 3860 3861 3862 3863 3864 3865 3866 3867 3868 3869 3870 3871 3872 3873 3874 3875 3876 3877 3878 3879 3880 3881 3882 3883 3884 3885 3886 3887 3888 3889 3890 3891 3892 3893 3894 3895 3896 3897 3898 3899 3900 3901 3902 3903 3904 3905 3906 3907 3908 3909 3910 3911 3912 3913 3914 3915 3916 3917 3918 3919 3920 3921 3922 3923 3924 3925 3926 3927 3928 3929 3930 3931 3932 3933 3934 3935 3936 3937 3938 3939 3940 3941 3942 3943 3944 3945 3946 3947 3948 3949 3950 3951 3952 3953 3954 3955 3956 3957 3958 3959 3960 3961 3962 3963 3964 3965 3966 3967 3968 3969 3970 3971 3972 3973 3974 3975 3976 3977 3978 3979 3980 3981 3982 3983 3984 3985 3986 3987 3988 3989 3990 3991 3992 3993 3994 3995 3996 3997 3998 3999 4000 4001 4002 4003 4004 4005 4006 4007 4008 4009 4010 4011 4012 4013 4014 4015 4016 4017 4018 4019 4020 4021 4022 4023 4024 4025 4026 4027 4028 4029 4030 4031 4032 4033 4034 4035 4036 4037 4038 4039 4040 4041 4042 4043 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4																



## ANEXO N° 5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la(s) empresa(s) CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 08-11-2022 08:30

Finalizado

**Número:**

2022003971

**Solicitante:**

Roberto Francisco Matus Aravena

**Empresa:**

CGE TRANSMISIÓN S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**Línea:**

CONCEPCION - ALONSO DE RIBERA 154KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - CONCEPCION - ALONSO DE RIBERA 154KV C1

Nombre : CONCEPCION - ALONSO DE RIBERA 154KV C1

Fecha Perturbacion : 08-11-2022 06:02

Fecha Normaliza : 08-11-2022 07:34

Protección : .

Interruptor : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera.

Consumo : 43

Comentario : Desconexión forzada.

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Concepción

Chiguayante

Florida

Hualqui

Penco

Santa Juana

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga.

**Causas****-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.**-Elemento:** Conductores

**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

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

#### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera, y también los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, asociados a los generales de 154 kV del T1 y T2 de Alonso de Ribera, afectó a los consumos de las SS/EE Chiguayante, Penco, Lirquén, Colo Colo y el T2 de S/E Ejército, con una potencia interrumpida de 43 MW y 96365 clientes afectados de CGED.

**-Elemento:** Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera, y también los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, asociados a los generales de 154 kV del T1 y T2 de Alonso de Ribera, afectó a los consumos de las SS/EE Chiguayante, Penco, Lirquén, Colo Colo y el T2 de S/E Ejército, con una potencia interrumpida de 43 MW y 96365 clientes afectados de CGED.

**-Fenómeno Eléctrico:** .

**-Operación de los interruptores:** .

#### Observaciones:

**-Observaciones:** Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera, y también los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, asociados a los generales de 154 kV del T1 y T2 de Alonso de Ribera, afectó a los consumos de las SS/EE Chiguayante, Penco, Lirquén, Colo Colo y el T2 de S/E Ejército, con una potencia interrumpida de 43 MW y 96365 clientes afectados de CGED.

**-Acciones Inmediatas:** Revisión de protecciones y recorrido pedestre de la línea AT, recuperación de los consumos según procedimientos de CGED, y en coordinación con los Despachos del CEN, TRANSELEC, y Zonal de Concepción.

**-Hechos Sucuididos:** Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera, y también los interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera, asociados a los generales de 154 kV del T1 y T2 de Alonso de Ribera, afectó a los consumos de las SS/EE Chiguayante, Penco, Lirquén, Colo Colo y el T2 de S/E Ejército, con una potencia interrumpida de 43 MW y 96365 clientes afectados de CGED.

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

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

#### Afecta SSCC:

#### Afecta Medidores:

No

#### Afecta Protecciones:

No

#### Consumo:

Consumo Regulado

#### Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 43 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 96365

#### Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

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

08-11-2022 06:02

#### Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-11-2022 07:34

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

08-11-2022 07:34

 **Archivos Subidos**

<b>Archivo</b>	<b>Fecha Subida</b>
 IF 2022003971 08-11-2022 LT 66kV A. de Ribera-ColoColo V1.pdf (/informe_fallas/download_file/636a3bdcad651f2a0e86fb6d/IF 2022003971 08-11-2022 LT 66kV A. de Ribera-ColoColo V1.pdf)	22/11/2022 16:31:17
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/636a3bdcad651f2a0e86fb6d/Anexos.rar)	22/11/2022 16:36:34

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-11-2022 10:52

Pendiente

**Número:**

2022004019

**Solicitante:**

DANIEL DURAN TORRES

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E CHIGUAYANTE

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-11-2022 06:02

Fecha Normaliza : 08-11-2022 06:34

Protección : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera

Interruptor : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera

Consumo : 10

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Chiguayante

Hualqui

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**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:** CGE no se pronuncia en fallas externas”

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

#### Observaciones:

**-Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas”

**-Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas”

**-Hechos Sucuidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas”

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas”

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas”

#### Afecta SSCC:

#### Afecta Medidores:

No

#### Afecta Protecciones:

No

#### Consumo:

Consumo Regulado

#### Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 37094

#### Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

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

08-11-2022 06:02

#### Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-11-2022 06:34

### Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Chiguayante.xlsx (/informe_fallas/download_file/636beb3ead651f5c0009d7b7/Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Chiguayante.xlsx)	11/11/2022 12:58:45

Archivo	Fecha Subida
 IF quinto dia 2022004019.docx (/informe_fallas/download_file/636beb3ead651f5c0009d7b7/IF quinto dia 2022004019.docx)	11/11/2022 12:58:45
 Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Chiguayante.xlsx (/informe_fallas/download_file/636beb3ead651f5c0009d7b7/Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Chiguayante.xlsx)	11/11/2022 12:58:45

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-11-2022 11:16

Pendiente

**Número:**

2022004023

**Solicitante:**

DANIEL DURAN TORRES

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E COLO COLO

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-11-2022 06:02

Fecha Normaliza : 08-11-2022 06:46

Protección : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera.

Interruptor : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera.

Consumo : 10.9 MW

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Concepción

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**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:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Hechos Sucuidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

**Afecta Protecciones:**

**Consumo:**

**Distribuidoras Afectadas**

**Retorno Automatico:**

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

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**


## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Colo Colo.xlsx (/informe_fallas/download_file/636bed64ad651f5c0009d7b8/Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Colo Colo.xlsx)	11/11/2022 13:28:23

Archivo	Fecha Subida
 IF quinto dia 2022004023.docx (/informe_fallas/download_file/636bed64ad651f5c0009d7b8/IF quinto dia 2022004023.docx)	11/11/2022 13:28:23
 Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Colo Colo.xlsx (/informe_fallas/download_file/636bed64ad651f5c0009d7b8/Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Colo Colo.xlsx)	11/11/2022 13:28:23

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-11-2022 11:09

Pendiente

**Número:**

2022004021

**Solicitante:**

DANIEL DURAN TORRES

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E LIRQUEN

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-11-2022 06:02

Fecha Normaliza : 08-11-2022 07:22

Protección : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera

Interruptor : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera

Consumo : 5.3 MW

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Penco

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**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:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Hechos Sucuidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

**Afecta Protecciones:**

**Consumo:**

**Distribuidoras Afectadas**

**Retorno Automatico:**

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

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**


## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Lirquen.xlsx (/informe_fallas/download_file/636beed5ad651f7cf900624f/Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Lirquen.xlsx)	11/11/2022 13:24:19

Archivo	Fecha Subida
 IF quinto dia 2022004021.docx (/informe_fallas/download_file/636beed5ad651f7cf900624f/IF quinto dia 2022004021.docx)	11/11/2022 13:24:19
 Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Lirquen.xlsx (/informe_fallas/download_file/636beed5ad651f7cf900624f/Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Lirquen.xlsx)	11/11/2022 13:24:19



 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-11-2022 11:04

Pendiente

**Número:**

2022004020

**Solicitante:**

DANIEL DURAN TORRES

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E PENCO

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-11-2022 06:02

Fecha Normaliza : 08-11-2022 07:22

Protección : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera

Interruptor : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera

Consumo : 0.7

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Concepción

Florida

Penco

Tomé

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**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:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

**Observaciones:**

- Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Hechos Sucedidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

**Afecta Protecciones:**

**Consumo:**

**Distribuidoras Afectadas**

**Retorno Automatico:**

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

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Penco.xlsx (/informe_fallas/download_file/636bf024ad651f7cf9006250/Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Penco.xlsx)	11/11/2022 13:17:47

Archivo	Fecha Subida
 IF quinto dia 2022004020.docx (/informe_fallas/download_file/636bf024ad651f7cf9006250/IF quinto dia 2022004020.docx)	11/11/2022 13:17:47
 Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Penco.xlsx (/informe_fallas/download_file/636bf024ad651f7cf9006250/Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Penco.xlsx)	11/11/2022 13:17:47

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 11-11-2022 11:12

Pendiente

**Número:**

2022004022

**Solicitante:**

DANIEL DURAN TORRES

**Empresa:**

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E EJERCITO

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 08-11-2022 06:02

Fecha Normaliza : 08-11-2022 06:40

Protección : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera.

Interruptor : 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera.

Consumo : 8.9 MW

Comentario : Desconexión forzada del interruptor 52A7 de S/E Concepción, asociado a la LT 154 kV Concepción-Alonso de Ribera

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Biobío

**Comuna**

Concepción

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

Falla aguas arriba del sistema de distribución

**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:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**-Fenómeno Eléctrico:**

**-Operación de los interruptores:**

#### Observaciones:

**-Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**-Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**-Hechos Sucuidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

#### Afecta SSCC:

#### Afecta Medidores:

No

#### Afecta Protecciones:

No

#### Consumo:

Consumo Regulado

#### Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 8.9 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 17650

#### Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

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

08-11-2022 06:02

#### Fecha / Hora Estimada Retorno:

08-11-2022 06:40

### Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Ejercito.xlsx (/informe_fallas/download_file/636bf0d5ad651f7cf9006252/Formato bloques Dx DF 52A7 SE Concepción IF 2022003971 Ejercito.xlsx)	11/11/2022 13:25:02

Archivo	Fecha Subida
 IF quinto dia 2022004022.docx (/informe_fallas/download_file/636bf0d5ad651f7cf9006252/IF quinto dia 2022004022.docx)	11/11/2022 13:25:02
 Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Ejercito.xlsx (/informe_fallas/download_file/636bf0d5ad651f7cf9006252/Incidencias Anexo IF5D New 20221108 Ejercito.xlsx)	11/11/2022 13:25:02

## ANEXO N° 6

Otros antecedentes aportados por la(s) empresa(s) CGE Transmisión S.A. y CGE S.A.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

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

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

Fecha	08 de noviembre 2022
Hora	06:02

**1.2. Localización de la falla:**

- 1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.**  
449 – LT66kV Alonso de Ribera – Colo Colo.
- 1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.**  
Tz - Transmisión Zonal.
- 1.2.3. Elemento o equipo fallado.**  
LT 66kV Alonso de Ribera – Colo Colo.

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

Ave (gaviota) choca con los conductores de la línea LT66kV Alonso de Ribera – Colo Colo, entre las estructuras N° E19 y E20, produciendo una descarga eléctrica entre las fases A, B y C, a una distancia de 1,4 km desde S/E Alonso de Ribera

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

III.- Fuerza Mayor o caso fortuito.



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**1.5. Código de falla.**

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ANI1	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21	Protección de distancia.
Modo	13	Opera según lo esperado.

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

Código	Comuna:
8101	Concepción

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

Código	Comuna:
8101	Concepción
8103	Chiguayante
8107	Penco
8111	Tome

**1.8. Reiteración.**

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

0 fallas.

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

0 fallas.

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

0 fallas.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**1.9. Datos de la Empresa.**

**Nombre Empresa:** CGE Transmisión S.A  
**RUT:** 77.465.741-K.  
**Representante Legal:** Iván 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
Chiguayante	T1	Barra 15KV N°1	06:02	06:31
	T2	Barra 15KV N°2	06:02	06:34
Penco	T1	Barra 15KV	06:02	07:22
Lirquen	T2	Barra 15KV	06:02	07:22
Ejercito	T2	Barra 15KV	06:02	06:40
Colocolo	T1	Barra 15KV N°1	06:02	06:44
	T2	Barra 15KV N°2	06:02	06:46

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.**

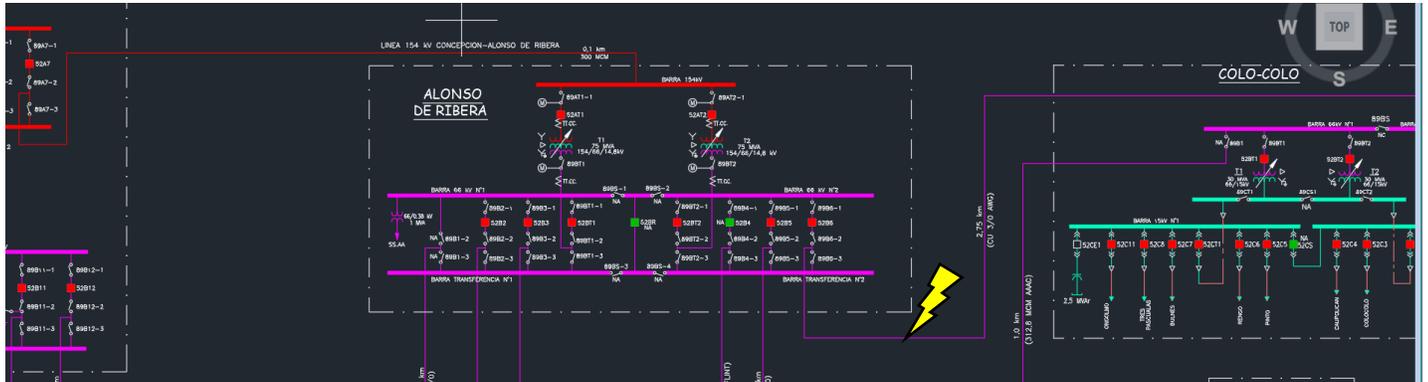


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

**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 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

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

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Chiguayante	T1	Cto. Manuel Rodriguez	52C2	3,3	6:02	6:30	1	Recuperado el 100%
		Cto. Biobio	52C3	2,1	6:02	6:31	1	Recuperado el 100%
	T2	Cto. Hualqui	52C4	3,2	6:02	6:33	1	Recuperado el 100%
		Cto. Villuco	52C5	1,2	6:02	6:34	1	Recuperado el 100%
		Cto. Las Violetas	C2C6	0,2	6:02	6:34	1	Recuperado el 100%
Penco	T1	Cto. Infante	52C1	0,6	6:02	7:22	1	Recuperado el 100%
		Cto. D. Guzmán	52C4	0,1	6:02	7:22	1	Recuperado el 100%
Lirquén	T2	Cto. Indura Penco	52C2	1,6	6:02	7:22	1	Recuperado el 100%
		Cto. El Mirador	52C3	0,3	6:02	7:22	1	Recuperado el 100%
		Cto. Vipla 2	52C4	2,3	6:02	7:22	1	Recuperado el 100%
		Cto. Vipla 1	52C6	1,1	6:02	7:22	1	Recuperado el 100%
Ejército	T2	Cto. Prat	52C4	1,7	6:02	6:37	1	Recuperado el 100%
		Cto. Argentina	52C5	1,5	6:02	6:40	1	Recuperado el 100%
		Cto. Paicavi	52C6	2,7	6:02	6:38	1	Recuperado el 100%
		Cto. Pencopolitano	52C7	3	6:02	6:39	1	Recuperado el 100%
Colo Colo	T1	Cto. Tucapel	52C1	1	6:02	6:44	1	Recuperado el 100%
		Cto. Castellón	52C2	0,5	6:02	6:41	1	Recuperado el 100%
		Cto. Colo Colo	52C3	0,4	6:02	6:35	1	Recuperado el 100%
		Cto. Caupolicán	52C4	1	6:02	6:35	1	Recuperado el 100%
	T2	Cto. Pinto	52C5	0,4	6:02	6:46	1	Recuperado el 100%
		Cto. Rengo	52C6	1,2	6:02	6:45	1	Recuperado el 100%
		Cto. Bulnes	52C7	1,9	6:02	6:34	1	Recuperado el 100%
		Cto. Tres Pascualas	52C8	2,5	6:02	6:33	1	Recuperado el 100%
		Cto. Ongolmo	52C11	2	6:02	6:46	1	Recuperado el 100%
<b>Total</b>				<b>35,8</b>				

**ENS: 25,08 MWH.**

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia,

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

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

SUBESTACIÓN	EVENTO (14-07-2022)	FECHA y HORARIO
Concepción	Apertura por protecciones del 52A7.	06:02
Alonso de Ribera	Apertura por protecciones del 52AT1 y 52AT2.	06:02
Alonso de Ribera	Apertura manual interruptor 52BT1.	06:10
Alonso de Ribera	Apertura manual interruptor 52BT2.	06:10
Alonso de Ribera	Apertura manual interruptor 52BR.	06:13
Alonso de Ribera	Apertura manual interruptor 52B5.	06:17
Alonso de Ribera	Apertura manual interruptor 52B6.	06:17
Alonso de Ribera	Apertura manual interruptor 52B3.	06:20
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52B4, energizada en vacío Barra 66kV S/E Alonso de Ribera. (Normalmente abierto).	06:22
Chiguayante	Apertura manual interruptor 52C2 Cto. Manuel Rodriguez.	06:25
Chiguayante	Apertura manual interruptor 52C3 Cto. Biobío.	06:25
Chiguayante	Apertura manual interruptor 52C4 Cto. Hualqui.	06:25
Chiguayante	Apertura manual interruptor 52C5 Cto. Villuco.	06:25
Chiguayante	Apertura manual interruptor 52C6 Cto. Las Violetas.	06:25
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52BR, se recupera barra 66 KV S/E Chiguayante.	06:27
Colocolo	Apertura manual interruptor 52C7 Cto. Bulnes.	06:30
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Manuel Rodriguez.	06:30
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C3 Cto. Biobío	06:31
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C4 Cto. Hualqui.	06:33
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C5 Cto. Villuco.	06:34
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C6 Cto. Las Violetas.	06:34
Colocolo	Apertura manual interruptor 52C11 Cto. Ongolmo.	06:30
Colocolo	Apertura manual interruptor 52C6 Cto. Rengo.	06:30
Colocolo	Apertura manual interruptor 52C5 Cto. Pinto.	06:30
Colocolo	Apertura manual interruptor 52C4 Cto. Caupolicán.	06:30
Colocolo	Apertura manual interruptor 52C3 Cto. Colocolo.	06:30
Colocolo	Apertura manual interruptor 52C2 Cto. Castellón.	06:30
Colocolo	Apertura manual interruptor 52C1 Cto. Tucapel.	06:30
Ejército	Apertura manual interruptor 52CT2.	06:31
Ejército	Cerrado interruptor 52BS, energizado en vacío T2 S/E Ejército.	06:32
Colocolo	Cerrado interruptor 52B1 S/E Colocolo, recuperada Barra N°1 y N°2 (vacío), y recuperado 52C8 Cto. Tres Pascualas. Desde S/E Concepción.	06:33

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

Colocolo	Cerrado interruptor 52C7 Cto. Bulnes.	06:34
Colocolo	Cerrado interruptor 52C4 Cto. Caupolicán.	06:35
Colocolo	Cerrado interruptor 52C3 Cto. Colocolo.	06:35
Ejército	Apertura manual interruptor 52C7 Cto. Pencopolitano.	06:37
Ejército	Apertura manual interruptor 52C5 Cto. Argentina.	06:37
Ejército	Apertura manual interruptor 52C6 Cto. Paicaví.	06:37
Ejército	Cerrado interruptor 52CT2, energizada Barra N°2 y recuperado 52C4 Cto. Prat.	06:37
Ejército	Cerrado interruptor 52C6 Paicaví.	06:38
Ejército	Cerrado interruptor 52C7 Pencopolitano.	06:39
Ejército	Cerrado interruptor 52C5 Argentina	06:40
Colocolo	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Castellón.	06:41
Colocolo	Cerrado interruptor 52C1 Cto. Tucapel.	06:44
Colocolo	Cerrado interruptor 52C6 Cto. Rengo.	06:45
Colocolo	Cerrado interruptor 52C11 Cto. Ongolmo.	06:46
Colocolo	Cerrado interruptor 52C5 Cto. Pinto.	06:46
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52B3. Se recuperan SSE/E Penco y Lirquén.	07:22
Concepción	Cerrado interruptor 52A7.	07:34
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52AT1.	07:37
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52AT2.	07:40
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52BT1.	07:42
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52BT2.	07:43
Alonso de Ribera	Abierto interruptor 52B4.	07:46
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52B5.	08:02
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52B6.	08:02
Colocolo	Apertura manual interruptor 52B1.	08:03
Ejército	Apertura manual interruptor 52BS.	08:04

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**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
SLY81A 13D	9:01:12	Concepción	A7	Distancia	0,32	Primera Zona
SLY81A 13D	09:01:12.719	Alonso de Ribera	AT1	--	0,32	Opera vía relé auxiliar
SLY81A 13D	09:01:12.704	Alonso de Ribera	AT2	--	0,32	Opera vía relé auxiliar

(\*) Se utilizo como referencia hora del relé 387 diferencial de línea entre el paño A7 y los paños AT1 y AT2 de SE Alonso de ribera. Cabe indicar que la protección del paño A7 de S/E Concepción da orden de trip sobre los paños A7 de Concepción, AT1 y AT2 de Alonso de Ribera.

**7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.**  
**SE concepción – Paño A7.**

**SISTEMA 1 PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE LÍNEA 154 KV**

Relé	SEL 387	
TTCC 154 kV (52A7)	600/5	S/E Concepción
I operación (A)	562.8	
Tap 154 kV	4.69	
TTCC 154 kV (52AT1)	400/5	S/E Alonso de Ribera
I operación (A)	562.4	
Tap 154 kV	7.03	
TTCC 154 kV (52AT2)	400/5	S/E Alonso de Ribera
I operación (A)	562.4	
Tap 154 kV	7.03	
Sensibilidad	40%	
TRIP	87R + 87U	
Grupo de ajustes	Grupo N°1	

**SISTEMA 2 PROTECCIÓN DE DISTANCIA DE FASES LÍNEA 154 KV:**

TT.CC : 600/5	TT.PP :	$\frac{161000/\sqrt{3}}{115/\sqrt{3}}$
Relé Primera Zona	:	12SLY 81A 13D
Alcance Básico	:	0.4 (Ωm) fase
Alcance de la Primera Zona	:	2.48 Ω a 60 °

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

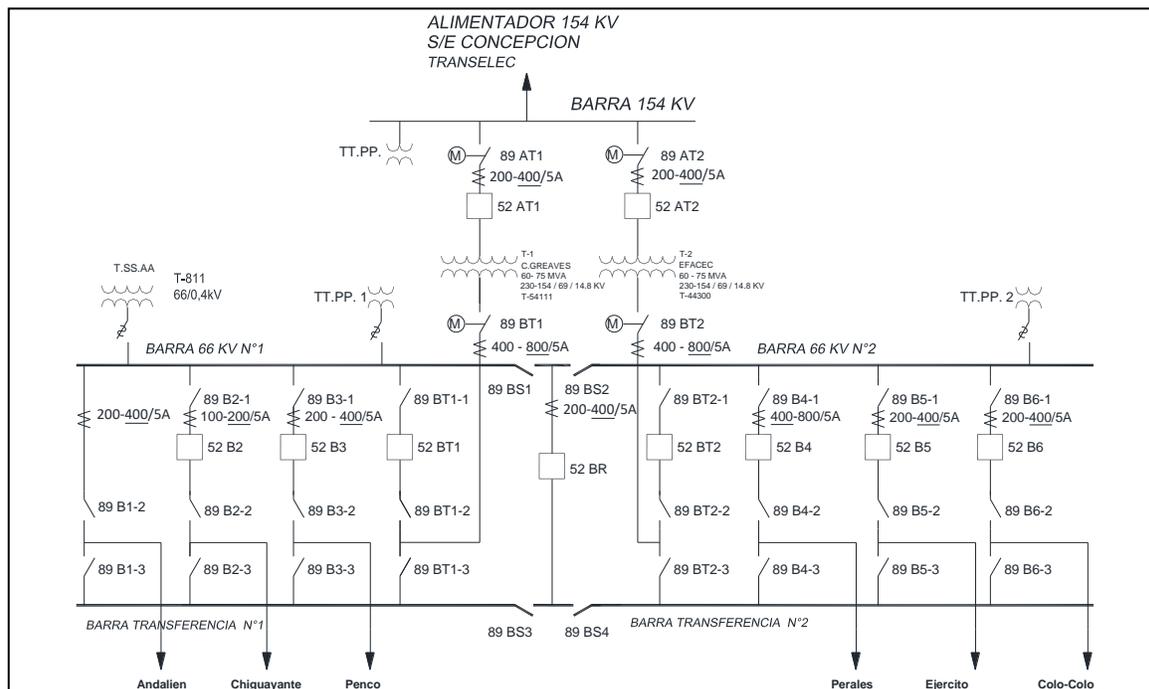
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

Retención	:	16,1 %
Relé Unidad de Tiempo	:	12SAM 16A 12A
Tiempo Primera Zona	:	0.2 seg.
Relé Segunda Zona	:	12SLY 81A 14D
Alcance Básico	:	3.0 ( $\Omega$ m) fase
Alcance de la Primera Zona	:	3.79 $\Omega$ a 75 °
Retención	:	79 %
Relé unidad de Tiempo	:	12SAM 16A 12A
Tiempo Segunda Zona	:	3 seg.

**(\*) Se encontró diferencia entre los ajustes en terreno y los propuestos por el EAP 5/2012, que acortaba el alcance de la protección de 1,8 a 0,4  $\Omega$  secundarios.**

**7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección Sistema 2, 12SLY 81A 13D.**  
**7.3.1. SE concepción – Paño A7.**  
**7.3.1.1. Consideraciones**

La SE Alonso de Ribera es alimentada en 154kV desde el paño A7 de SE concepción (Contigua a Alonso de Ribera) por una línea 154 kV de no más de 100 metros. Este paño posee protecciones de distancia electromecánicas de fase, de primera y segunda zona.



**Diagrama Unilineal Simplificado SE Alonso de Ribera.**



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

La falla se presentó aguas abajo del paño B6, línea Colocolo en SE Alonso de ribera. La condición operacional consideraba los Transformadores T1 y T2 operando en paralelo.

**7.3.1.2. Relé SLY81A**

**Elemento protegido (Dir. Adelante): LT 154KV concepción-Alonso de Ribera.**

- **Reporte de Evento 06:01:12**



**Reporte de evento Relé SLY81A del Paño 52A7 SE concepción.**

Se observa banderola de operación del relé de distancia de primera zona. La operación de este relé se encuentra temporizada por un relé 12SAM en 0,2 segundos.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

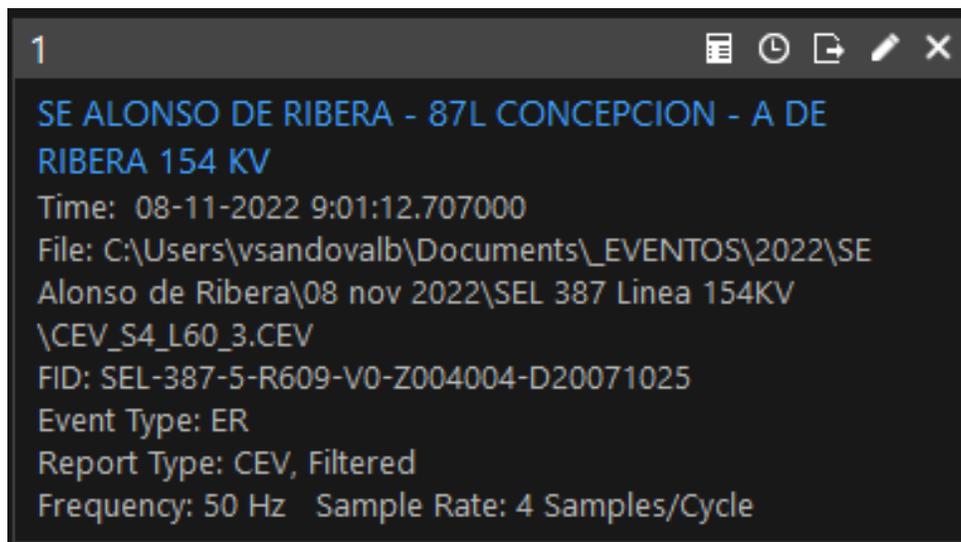
- **Registro oscilográfico de evento.**

El relé electromecánico SLY81A del Paño 52A7 de SE concepción no cuenta con registros oscilográfico. Para mayor comprensión de la falla con origen aguas abajo del paño B6 de S/E Alonso de Ribera asociado a LT66kV Alonso de Ribera-ColoColo, se presentan los siguientes registros oscilográfico y secuenciales:

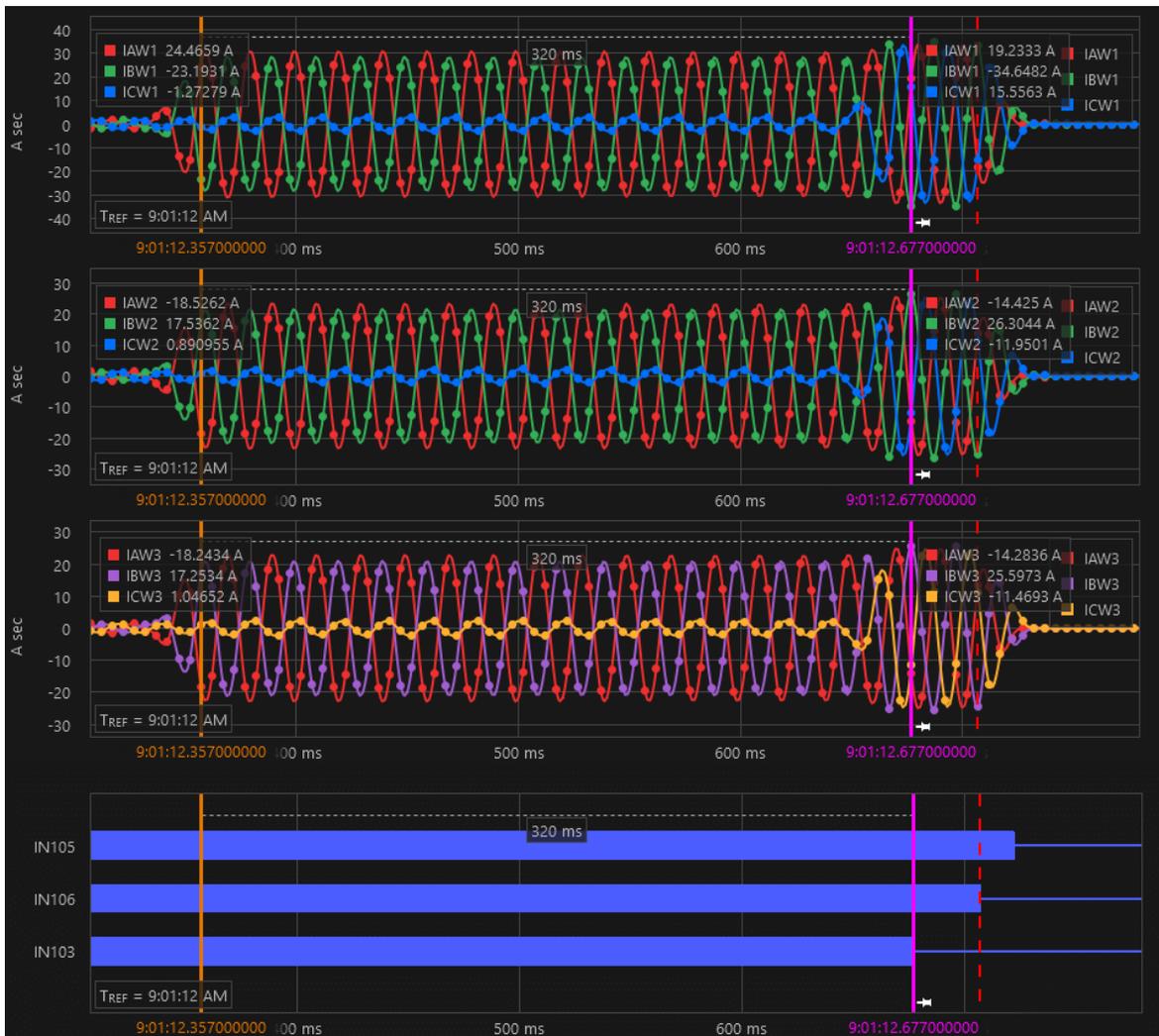
- Relé diferencial de línea entre Paño A7 y AT1 y AT2 de alonso de ribera
- Relés de paños BT1, BT2 de SE Alonso de Ribera

**7.3.1.3. Relé SEL 387 diferencial de línea**

**Elemento protegido (Dir. Adelante): LT 154KV Concepción-Alonso de Ribera.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

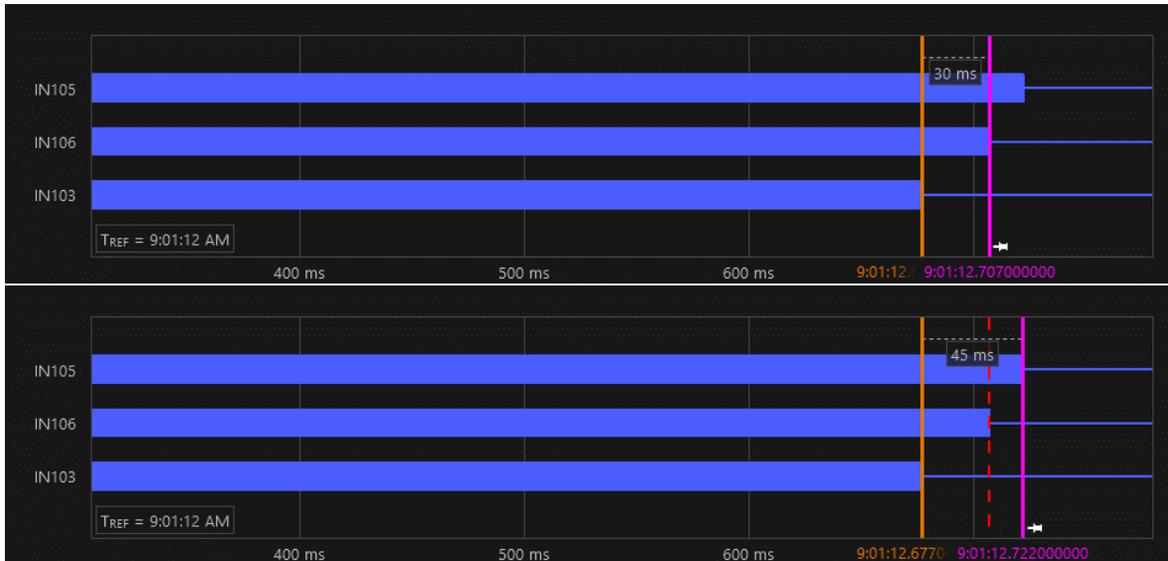


**Registro oscilográfico Relé SEL 387 entre el Paño A7 de concepción y paños AT1-AT2 de SE Alonso de Ribera.**

En el registro oscilográfico se observa la apertura del interruptor 52AT1 de SE Alonso de Ribera indicada por la entrada IN105 y la apertura del interruptor 52AT2 de SE Alonso de Ribera, indicada por la entrada IN106 (la protección del paño A7 de Concepción envía orden de trip sobre los paños A7 de Concepción, AT1-AT2 de Alonso de Ribera). Se observa además la desactivación de la entrada IN103 que indica la operación de la protección de respaldo del paño A7, es decir de la protección de distancia SLY81A, en un tiempo aproximado de operación de 320ms.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	



El tiempo propio de apertura de los interruptores de 154kV fue de 45 ms para el AT1 y de 30 ms para el AT2.

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
8	11/08/22	09:01:12.674	IN103	Deasserted
7	11/08/22	09:01:12.674	IN104	Deasserted
6	11/08/22	09:01:12.689	IN104	Asserted
5	11/08/22	09:01:12.704	IN106	Deasserted
4	11/08/22	09:01:12.719	IN105	Deasserted
3	11/08/22	09:44:50.200	IN103	Asserted

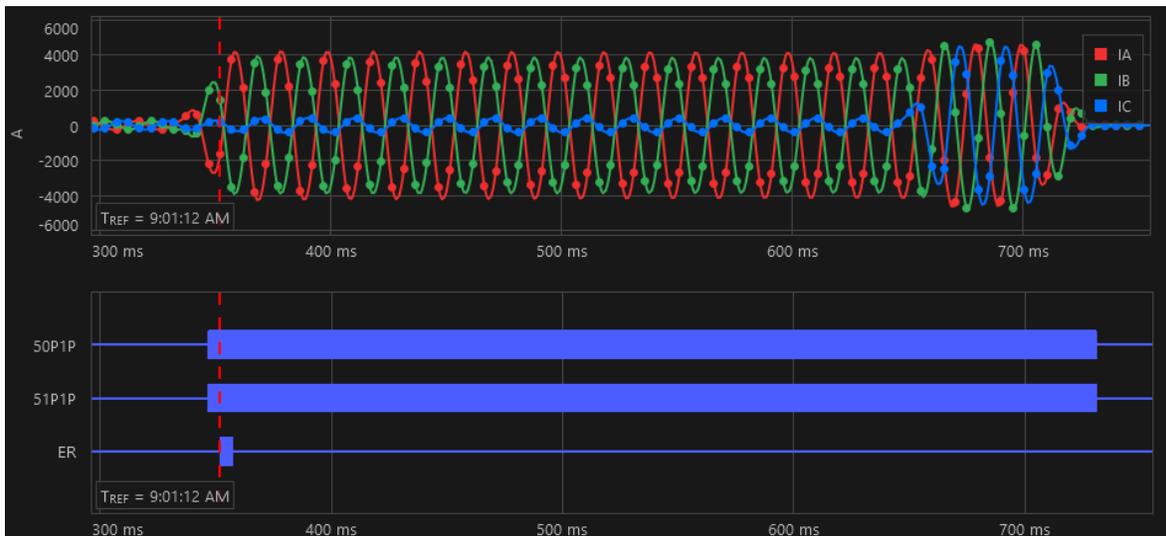
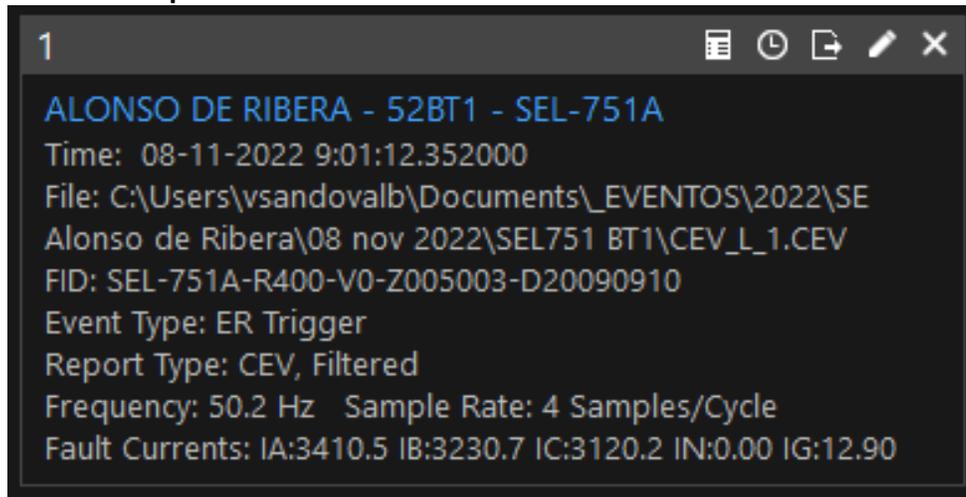
**Registro Secuencial de eventos Relé SEL 387 entre el Paño A7 de SE Concepción y paños AT1-AT2 de SE Alonso de Ribera.**

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación de las entradas digitales descritas en el punto anterior.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**7.3.1.4. Relé SEL 751 Paño BT1**  
Elemento protegido (Dir. Adelante): **General de T1 en 66kV**

- Reporte de Evento**



**Registro oscilográfico Relé 751A de Paño 52BT1 de SE Alonso de Ribera.**

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente 51p1p que detecta una sobrecorriente debido al aporte a una falla aguas abajo del paño B6 Línea Colocolo.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
8	08/11/2022	09:01:12.347	50P1P	Asserted
7	08/11/2022	09:01:12.347	51P1P	Asserted
6	08/11/2022	09:01:12.731	50P1P	Deasserted
5	08/11/2022	09:01:12.731	51P1P	Deasserted

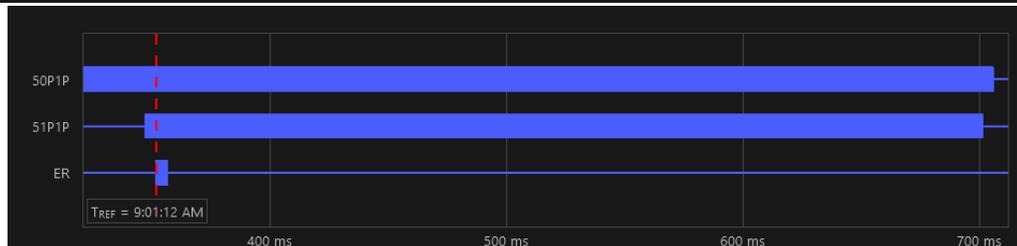
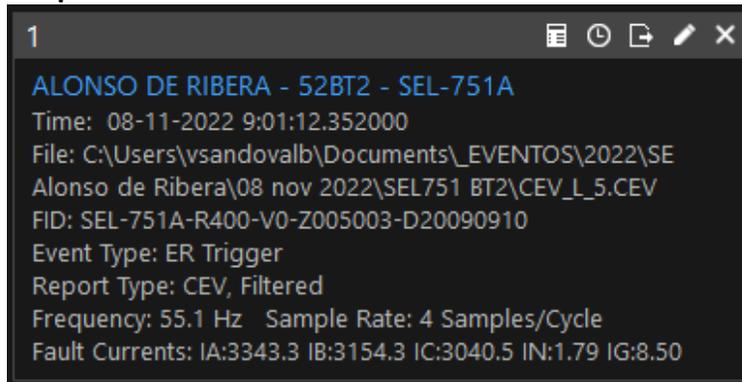
**Registro Secuencial de eventos Relé 751A de Paño 52BT1 de SE Alonso de Ribera.**

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de sobrecorriente 51p1p que detecta una sobrecorriente debido a la falla en el paño B6, con característica evolutiva de bifásica a trifásica. El tiempo en que estuvo activado este elemento fue de 384ms, tiempo durante el cual su aporte máximo a la falla fue de 3410 A.

**7.3.1.5. Relé SEL 751 Paño BT2**

**Elemento protegido (Dir. Adelante): General de T2 en 66kV**

- **Reporte de Evento**



**Registro oscilográfico Relé 751A de Paño 52BT2 de SE Alonso de Ribera.**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

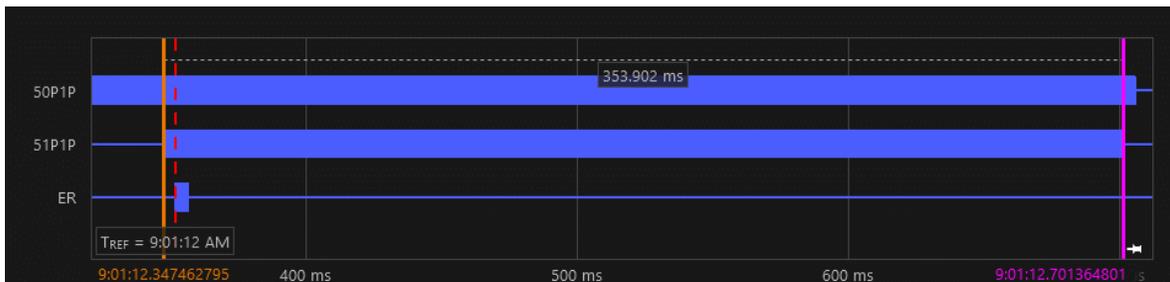
En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de sobrecorriente 51p1p que detecta una sobrecorriente debido al aporte a una falla aguas abajo del paño B6 Línea Colocolo.

- **Registro Secuencial de Eventos SER**

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
13	08/11/2022	08:43:43.045	50P1P	Asserted
12	08/11/2022	09:01:12.736	50P1P	Deasserted

***Registro Secuencial de eventos Relé 751A de Paño 52BT2 de SE Alonso de Ribera.***

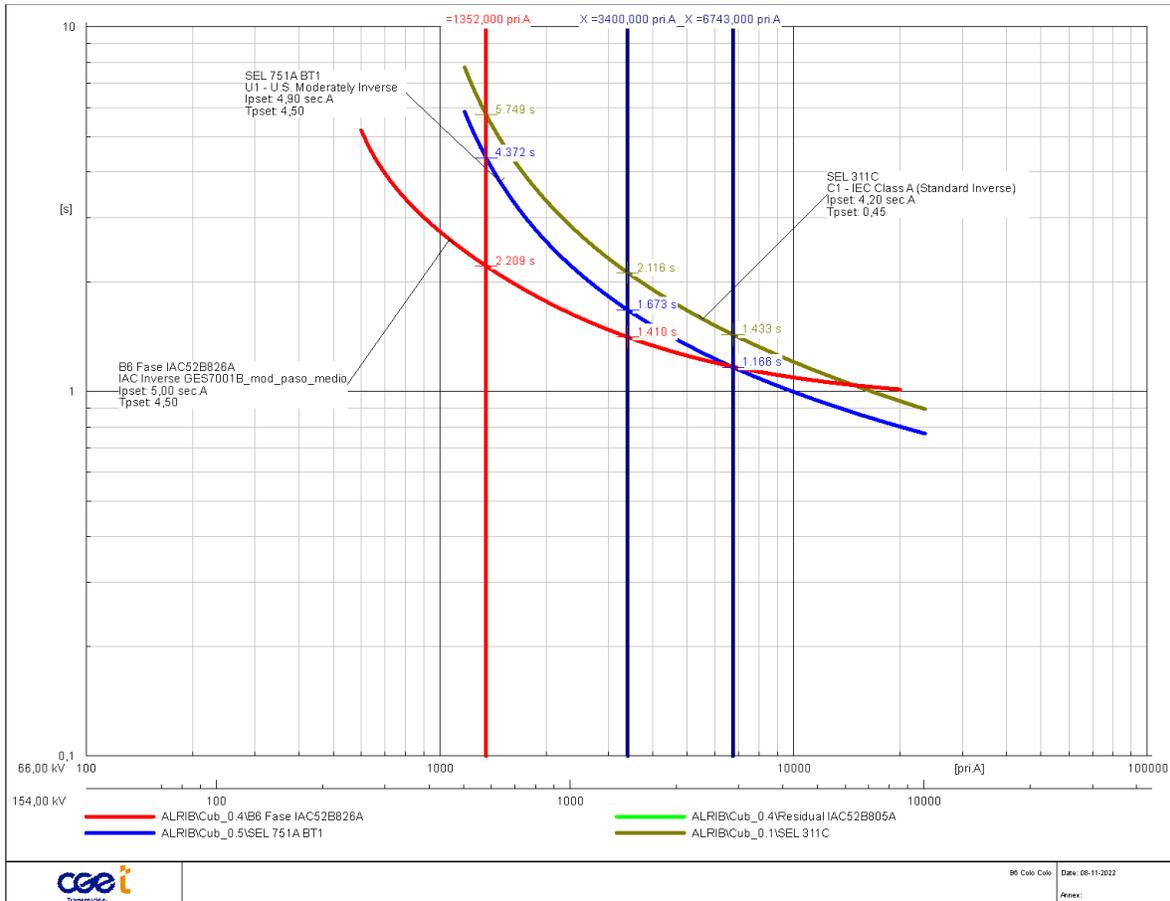
En el registro secuencial de eventos SER no quedo registrado el elemento 51p1p, por lo que no aporta información relevante de la falla. Sin embargo, permitió que se obtuviera una Oscilografía donde se observa una sobrecorriente debido a la falla en el paño B6, con característica evolutiva de bifásica a trifásica.



El tiempo en que estuvo activado este elemento fue de 353ms, tiempo durante el cual su aporte máximo a la falla fue de 3343 A.

De esta forma los aportes sumados del paño BT1 y BT2 a la falla aguas abajo del paño B6 LT66kV Alonso de Ribera-ColoColo suman 6753A. Para este nivel de corriente el tiempo de operación de la protección sobrecorriente de fase de LT66kV Alonso de Ribera-ColoColo es de 1,166 segundos. Lo que es consistente con la operación en primer lugar de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D del paño A7 de S/E Concepción con una temporización de 0.2 segundos, y la no operación del paño B6 de la LT66kV Alonso de Ribera-ColoColo.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	



Curvas Tiempo Corriente de Paños AT1, BT1 y B6 de SE Alonso de Ribera.

## 8. ACCIONES CORRECTIVAS.

### 8.1 Medidas a Corto:

- Inhabilitar la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de SE Concepción, para realizar pruebas y evaluar su desempeño. Considerando que existe un segundo sistema de protección que consiste en una diferencial de línea entre los interruptores A7 de SE Concepción y los interruptores AT1 y AT2 de SE Alonso de Ribera, implementadas en un relé digital SEL 387.
- Instalación de desviadores de vuelo en la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo entre las estructuras E19 y E20.

### 8.2 Medidas mediano y largo plazo:



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

- Reemplazo de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) en paño A7 de SE Concepción por una protección de distancia digital.

## 9. CONCLUSIONES.

Se concluye un correcta, aunque indeseada operación de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D (sistema 2) del paño A7 de SE Concepción, debido a una mala parametrización del valor de restricción en la misma, sumado a la condición de paralelo de los transformadores T1 y T2 de SE Alonso de Ribera, lo que genero un sobre alcance de esta protección, para la falla ocurrida en el sistema de 66 kV, específicamente aguas abajo del paño B6, asociado a LT66kV Alonso de Ribera-ColoColo.

Finalmente, la condición poco común de paralelo de los transformadores T1 y T2 de SE Alonso de Ribera, que aumenta el nivel de cortocircuito en barra de 66kV, sumado a la baja tasa de falla y alta confiabilidad de la LT66kV Alonso de Ribera-ColoColo, evitó que se evidenciara antes esta condición anómala.

## 10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 06:02 horas del día 08-11-2022 se produce la desconexión del 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera provocando el desprendimiento de 35,8 MW que afecto a la subestación Chiguayante, Colocolo, Penco, Lirquen y el T2 de S/E Ejercito.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del interruptor 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera. Por lo cual se procede a la recuperación de los consumos, a las 06:34 horas se recupera el 100% de los consumos afectados en las subestación Chiguayante. A las 06:40 horas se recupera el 100% de los consumos afectados del T2 de la subestación Ejercito. A las 06:46 horas se recupera el 100% de los consumos afectados de la subestación Colocolo. A las 07:22 horas se recupera el 100% de los consumos afectados de las subestaciones Penco y Lirquen.

De la revisión de las protecciones se encuentra la operación indeseada de la protección de distancia electromecánica en paño A7 de SE Concepción, debido a una mala parametrización del valor de restricción en la misma, lo que genero un sobre alcance en 66kV para una falla aguas abajo del paño B6 en SE Alonso de Ribera (LT 66KV A. de Ribera-Colocolo).

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

De la revisión de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo se encontraron descargas en la tres fases de la línea entre las estructuras E19 y E20 producto del choque de una gaviota con los conductores de la línea ya mencionada.

**11. ANEXOS.**

- I. **ANEXOS I.           SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT).**
- II. **ANEXO II.         INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO**
- III. **ANEXO III.       PROBATORIOS**
- IV. **ANEXO IV.       DECLARACIÓN JURADA**
- V. **ANEXO V.          ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA.**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**1. Ajustes de Protección en Formato Nativo (Print Out)**

**1.1. SE Concepción – Paño 52A7**

**Sistema 2:**

**Relé Marca SLY81A**



**Foto 1:** Relé SLY81A. Se observa la derivación de alcance básico en 0,4.

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	



**Foto 2:** Relé SLY81A. Se observa valor de restricción en 1,61



**Foto 3:** Relé de tiempo SAM. Se observa temporización en 0,2 seg.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**Sistema 1:**  
**Relé Marca SEL387**

**Relé SEL387 diferencial de línea Concepción-Alonso de Ribera**

Group 1 Settings

RID =87L CONCEPCION - A DE RIBERA 154 KV			
TID =SE ALONSO DE RIBERA			
E87W1 = Y	E87W2 = Y	E87W3 = Y	E87W4 = N
EOC1 = Y	EOC2 = Y	EOC3 = Y	EOC4 = N
EOCC = N			
E49A = N	E49B = N		
ESLS1 = N	ESLS2 = N	ESLS3 = N	
W1CT = Y	W2CT = Y	W3CT = Y	W4CT = Y
CTR1 = 120	CTR2 = 80	CTR3 = 80	CTR4 = 100
MVA = OFF	ICOM = Y		
W1CTC = 12	W2CTC = 12	W3CTC = 12	
TAP1 = 4.69	TAP2 = 7.03	TAP3 = 7.03	
O87P = 0.50	SLP1 = 40	SLP2 = 50	IRS1 = 3.0
U87P = 15.0	PCT2 = OFF	PCT5 = OFF	
TH5P = OFF	IHBL = N		
E32I = 0			
50P11P = OFF	50P12P = OFF		
50P13P = 0.25	50P14P = OFF		
51P1P = OFF			
50Q11P = OFF	50Q12P = OFF		
51Q1P = OFF			
50N11P = OFF	50N12P = OFF		
51N1P = OFF			
DATC1 = 15	PDEM1P = 5.00	QDEM1P = 0.50	NDEM1P =
0.50			
50P21P = OFF	50P22P = OFF		
50P23P = 0.25	50P24P = OFF		

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

51P2P = OFF  
 50Q21P = OFF      50Q22P = OFF  
 51Q2P = OFF  
 50N21P = OFF      50N22P = OFF  
 51N2P = OFF  
 DATC2 = 15      PDEM2P = 5.00      QDEM2P = 0.50      NDEM2P =  
 0.50

50P31P = OFF      50P32P = OFF  
 50P33P = 0.25      50P34P = OFF  
 51P3P = OFF  
 50Q31P = OFF      50Q32P = OFF  
 51Q3P = OFF  
 50N31P = OFF      50N32P = OFF  
 51N3P = OFF  
 DATC3 = 15      PDEM3P = 5.00      QDEM3P = 0.50      NDEM3P =  
 0.50

TDURD = 9.000      CFD = 60.000

TR1 = 87R + 87U  
 TR2 = 0  
 TR3 = 0  
 TR4 = 0  
 TR5 = 0  
 ULTR1 = !(50P13 + 50P23 + 50P33)  
 ULTR2 = 0  
 ULTR3 = 0  
 ULTR4 = 0  
 ULTR5 = 0  
 52A1 = 0  
 52A2 = IN105  
 52A3 = IN106  
 52A4 = 0  
 CL1 = 0  
 CL2 = 0  
 CL3 = 0  
 CL4 = 0  
 ULCL1 = 0  
 ULCL2 = 0

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

ULCL3 =0  
ULCL4 =0  
ER =/87BL + /IN105 + /IN106 + \IN106 + \IN105  
OUT101 =TRIP1  
OUT102 =0  
OUT103 =0  
OUT104 =0  
OUT105 =0  
OUT106 =0  
OUT107 =TRIP1

OUT201 =0  
OUT202 =0  
OUT203 =0  
OUT204 =0  
OUT205 =0  
OUT206 =0  
OUT207 =0  
OUT208 =0  
OUT209 =0  
OUT210 =0  
OUT211 =0  
OUT212 =0

", "C838"

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**1.2. SE Alonso de Ribera – Paño 52BT1**  
**Sistema 1**  
**Relé Marca SEL 751**

**Rele SEL 751 Paño BT1**

```

PHROT := ABC      FNOM := 50      DATE_F := DMY
FAULT := 50N1P OR 50P1P OR 51P1P OR 51N1P OR TRIP
EMP := N          TGR := 0
SS1 := 1
SS2 := 0
SS3 := 0

EPMU := N
52ABF := N        BFD := 0.50     BFI := NA

IN101D := 10      IN102D := 10
IN301D := 10      IN302D := 10      IN303D := 10      IN304D := 10
EBMON := N

RSTTRGT := 0
RSTENRGY:= 0
RSTMXMN := 0
RSTDEM := 0
RSTPKDEM:= 0

DSABLSET:= 0

Group Settings

RID := 52BT1 - SEL-751A
TID := ALONSO DE RIBERA
CTR := 160      CTRN := 160      PTR := 600.00     DELTA_Y := WYE
VNOM := 115.00  SINGLEV := N

50P1P := 4.90   50P1D := 0.00   50P1TC := 1
50P2P := OFF    50P3P := OFF    50P4P := OFF      50N1P := 0.61
50N1D := 0.00   50N1TC := 1
50N2P := OFF    50N3P := OFF    50N4P := OFF      50G1P := OFF

```



**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

```

50G2P := OFF      50G3P := OFF      50G4P := OFF      50Q1P := OFF
50Q2P := OFF      50Q3P := OFF      50Q4P := OFF

51AP := OFF

51BP := OFF
51CP := OFF      51P1P := 4.90      51P1C := U1      51P1TD := 4.50
51P1RS := N
51P1CT := 0.00    51P1MR := 0.00    51P1TC := 1

51P2P := OFF      51QP := OFF      51N1P := 0.61    51N1C := U3
51N1TD := 11.70  51N1RS := N
51N1CT := 0.00    51N1MR := 0.00    51N1TC := 1

51N2P := OFF      51G1P := OFF

51G2P := OFF

27P1P := OFF      27P2P := OFF
59P1P := OFF      59P2P := OFF

55LGTP := OFF      55LDTP := OFF      55LGAP := OFF      55LDAP := OFF
81D1TP := OFF      81D2TP := OFF
81D3TP := OFF
81D4TP := OFF
81D5TP := OFF
81D6TP := OFF

TDURD := 0.2      CFD := 1.0
TR := 51P1T OR 51N1T
REMTRIP := 0
ULTRIP := NOT (51P1P OR 51N1P)
52A := IN101
CL := 0
ULCL := 0
E79 := OFF

```

Report Settings

ESERDEL := N

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022003971</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 08 de Noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo</b>	

SER1 := IN101 IN102 51P1T 51N1T 50P1P 50N1P 51N1T PB01 PB02 PB03 PB04  
 SER2 := CLOSE 52A CC 51P1P 51N1P  
 SER3 := OUT101 OUT102 OUT103 OUT301 OUT302 OUT303 OUT304  
 SER4 := SALARM HALARM SV02 SV02T

EALIAS := 4

ALIAS1 :=PB01 FP\_AUX1 PICKUP DROPOUT  
 ALIAS2 :=PB02 FP\_LOCK PICKUP DROPOUT  
 ALIAS3 :=PB03 FP\_CLOSE PICKUP DROPOUT  
 ALIAS4 :=PB04 FP\_TRIP PICKUP DROPOUT

ER := R\_TRIG 51P1P OR R\_TRIG 51N1P OR R\_TRIG 50P1P OR R\_TRIG 50N1P  
 LER := 64 PRE := 40

LDLIST := IA\_MAG IB\_MAG IC\_MAG IN\_MAG 3I2

LDAR := 15

#### Logic Settings

ELAT := N      ESV := 2      ESC := N      EMV := N

SV01PU := 0.00      SV01D0 := 0.00  
 SV01 := NA  
 SV02PU := 0.20      SV02D0 := 0.18  
 SV02 := 52A AND (SV02 OR TRIP) AND (50P1P OR 50N1P)

OUT101FS:= N      OUT101 := TRIP  
 OUT102FS:= N      OUT102 := SV02T  
 OUT103FS:= N      OUT103 := 0  
 OUT301FS:= N      OUT301 := 0  
 OUT302FS:= N      OUT302 := TRIP  
 OUT303FS:= N      OUT303 := SV02T  
 OUT304FS:= N      OUT304 := HALARM OR SALARM OR AFALARM  
 ", "6AF3"

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

**1.3. SE Alonso de Ribera – Paño 52BT2**

**Sistema 1**

**Relé Marca SEL 751**

**Relé SEL 751 Paño BT1**

```

PHROT := ABC      FNOM := 50      DATE_F := DMY
FAULT := 50G1P OR 50P1P OR 51P1P OR 51G1P OR TRIP
EMP := N          TGR := 10
SS1 := 1
SS2 := 0
SS3 := 0

EPMU := N
52ABF := N        BFD := 0.50     BFI := NA

IN101D := 10      IN102D := 10
IN301D := 10      IN302D := 10      IN303D := 10      IN304D := 10
EBMON := N

RSTTRGT := 0
RSTENRGY:= 0
RSTMXMN := 0
RSTDDEM := 0
RSTPKDEM:= 0

DSABLSET:= 0

Group Settings

RID := 52BT2 - SEL-751A
TID := ALONSO DE RIBERA
CTR := 160      CTRN := 160      PTR := 600.00     DELTA_Y := WYE
VNOM := 115.00  SINGLEV := N

50P1P := 1.00    50P1D := 0.00    50P1TC := 1
50P2P := OFF     50P3P := OFF     50P4P := OFF     50N1P := OFF
50N2P := OFF     50N3P := OFF     50N4P := OFF     50G1P := 0.50
50G1D := 0.00    50G1TC := 1
50G2P := OFF     50G3P := OFF     50G4P := OFF     50Q1P := OFF
50Q2P := OFF     50Q3P := OFF     50Q4P := OFF

```

**ANEXO I**  
**INFORME DE FALLA**  
**AJUSTES DE PROTECCIONES**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022003971</b>	FECHA DE FALLA: 08 de Noviembre de 2022
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo	

```

51AP      := OFF

51BP      := OFF
51CP      := OFF      51P1P      := 5.00      51P1C      := U1      51P1TD     := 4.50
51P1RS    := N
51P1CT    := 0.00      51P1MR     := 0.00      51P1TC     := 1

51P2P    := OFF      51QP      := OFF      51N1P     := OFF      51N2P     := OFF
51G1P    := 0.60      51G1C     := U3      51G1TD    := 11.70    51G1RS    := N
51G1CT   := 0.00      51G1MR    := 0.00      51G1TC    := 1

51G2P    := OFF

27P1P    := OFF      27P2P     := OFF
59P1P    := OFF      59P2P     := OFF

55LGTP   := OFF      55LDTP    := OFF      55LGAP    := OFF      55LDAP    := OFF
81D1TP   := OFF      81D2TP    := OFF
81D3TP   := OFF
81D4TP   := OFF
81D5TP   := OFF
81D6TP   := OFF

TDURD    := 0.2      CFD       := 1.0
TR        := 51P1T OR 51G1T
REMTRIP   := 0
ULTRIP   := NOT (51P1P OR 51G1P OR 52A)
52A      := IN101
CL        := 0
ULCL     := 0
E79      := OFF

```

Report Settings

```

ESERDEL  := N

SER1     := IN101 IN102 51P1T 51G1T 50P1P 50N1T 51N1T PB01 PB02 PB03 PB04
SER2     := CLOSE 52A CC
SER3     := 81D1T 81D2T
SER4     := SALARM

```

<b>INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2022003971</b>	<b>FECHA DE FALLA:</b> 08 de Noviembre de 2022
<b>INSTALACIÓN (ES) LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo</b>	

EALIAS := 4

ALIAS1 :=PB01 FP\_AUX1 PICKUP DROPOUT  
 ALIAS2 :=PB02 FP\_LOCK PICKUP DROPOUT  
 ALIAS3 :=PB03 FP\_CLOSE PICKUP DROPOUT  
 ALIAS4 :=PB04 FP\_TRIP PICKUP DROPOUT

ER := R\_TRIG 51P1P OR R\_TRIG 51G1P OR R\_TRIG 50P1P OR R\_TRIG 50G1P  
 LER := 64 PRE := 20

LDLIST := IA\_MAG IB\_MAG IC\_MAG IG\_MAG 3I2

LDAR := 15

Logic Settings

ELAT := N      ESV := 7      ESC := N      EMV := N  
 SV01PU := 0.00      SV01DO := 0.00  
 SV01 := NA  
 SV02PU := 0.00      SV02DO := 0.00  
 SV02 := NA  
 SV03PU := 0.00      SV03DO := 0.00  
 SV03 := NA  
 SV04PU := 0.00      SV04DO := 0.00  
 SV04 := NA  
 SV05PU := 0.00      SV05DO := 0.00  
 SV05 := NA  
 SV06PU := 0.00      SV06DO := 0.20  
 SV06 := TRIP  
 SV07PU := 0.20      SV07DO := 0.20  
 SV07 := 52A AND (SV07 OR TRIP) AND (50P1P OR 50G1P)

OUT101FS:= N      OUT101 := TRIP  
 OUT102FS:= N      OUT102 := SV06T  
 OUT103FS:= N      OUT103 := 0  
 OUT301FS:= N      OUT301 := SV07T  
 OUT302FS:= N      OUT302 := TRIP  
 OUT303FS:= N      OUT303 := 0  
 OUT304FS:= N      OUT304 := HALARM OR SALARM OR AFALARM  
 ", "9063"

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE  
SUMINISTRO  
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 08-11-2022  
EMPRESA: CGE Transmisión

**1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN**

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	(con número y texto)
INSTALACION_ID	449
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 66KV Alonso de Ribera-Colocolo.
PUNTO DE FALLA N°	LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo entre las estructuras N° E19 y E20.
DISPOSITIVO OPERADO	5005
COMUNAS AFECTADAS	8101 Concepción, 8103 Chiguayante, 8107 Penco y 8111 Tome.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	96.403
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	08-11-2022 06:02
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	08-11-2022 07:22

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

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

A las 06:02 horas del día 08-11-2022 se produce la desconexión del 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera provocando el desprendimiento de 35,8 MW que afecto a la subestación Chiguayante, Colocolo, Penco, Lirquén y el T2 de S/E Ejercito.

Inmediatamente Centro de Control de CGE Transmisión (COT) y Turno Zonal, coordinan la revisión de protecciones e inspección del interruptor 52A7 de S/E Concepción y 52AT1 y 52AT2 de S/E Alonso de Ribera. Por lo cual se procede a la recuperación de los consumos, a las 06:34 horas se recupera el 100% de los consumos afectados de subestación Chiguayante. A las 06:40 horas se recupera el 100% de los consumos afectados del T2 de subestación Ejercito. A las 06:46 horas se recupera el 100% de los consumos afectados de la subestación Colocolo. A las 07:22 horas se recupera el 100% de los consumos afectados de las subestaciones Penco y Lirquén.

De la revisión de las protecciones se encuentra la operación indeseada de la protección de distancia electromecánica SLY81A 13D en paño A7 de SE Concepción, debido a una mala parametrización del valor de restricción en la misma, lo que genero un sobre alcance en 66kV para una falla aguas abajo del paño B6 en SE Alonso de Ribera (LT 66KV A. de Ribera-Colocolo).

De la revisión de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo se encontraron descargas en las tres fases de la línea entre las estructuras E19 y E20 producto del choque de una gaviota con los conductores de la línea ya mencionada.

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

La falla fue producto del choque de ave entre los conductores de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo, lo cual torna imprevisible la ocurrencia de la falla descrita.

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

El choque del ave entre los conductores de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo se produce en forma natural debido a su condición de ave. Se adjunta fotografías.

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

La falla fue producto del choque de ave entre los conductores de la línea LT 66KV Alonso de Ribera-Colocolo, por lo cual CGE Transmisión no puede controlar por lo tanto se puede catalogar como interno.

# ROBATORIOS

## PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



**Fotografía N° 1:** Ave (gaviota) choca con los conductores de la línea LT66kV Alonso de Ribera – Colocolo entre las estructuras E19 y E20, produciendo una descarga eléctrica entre las fases A, B y C.

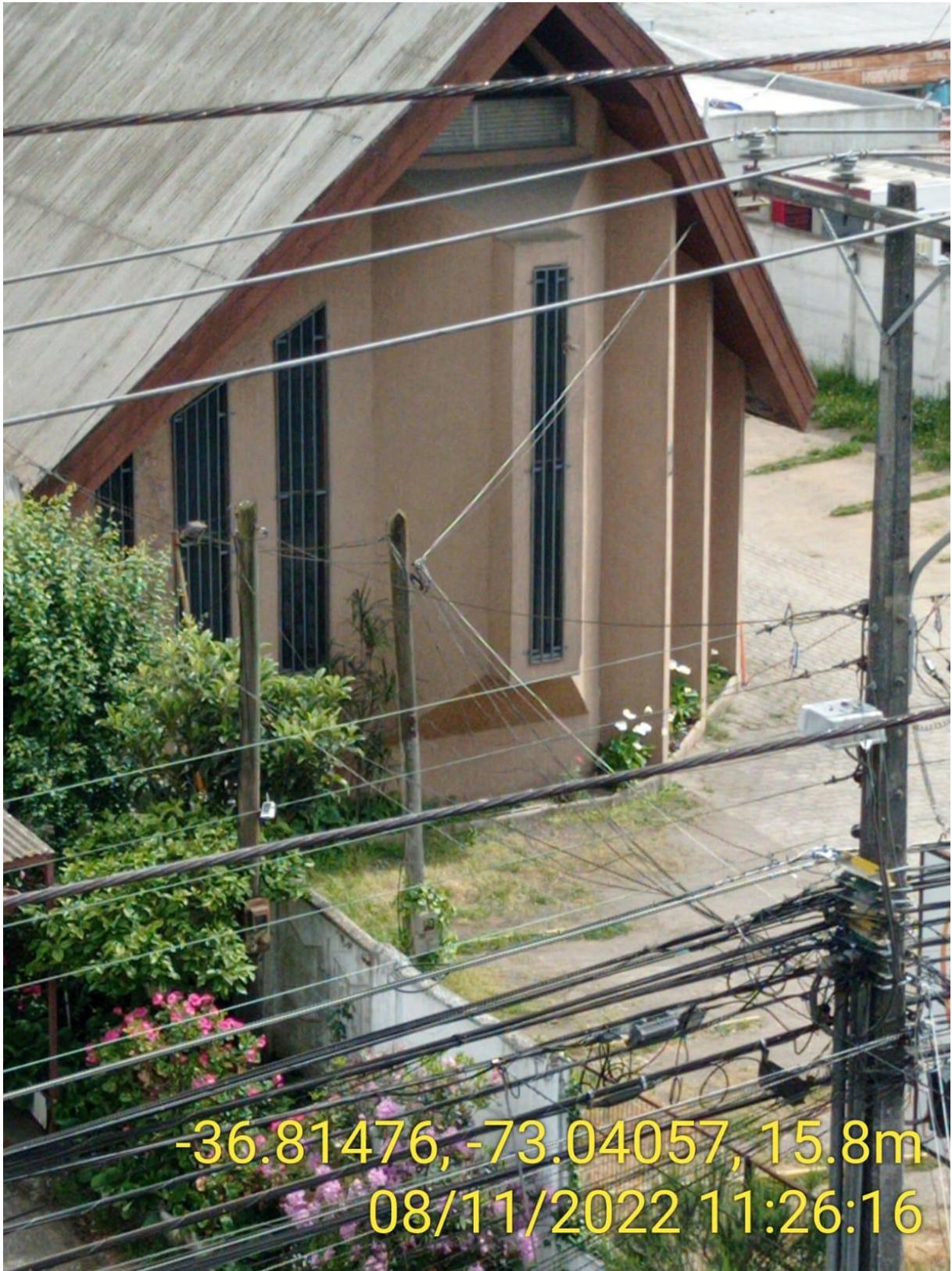


**Fotografía N° 2:** Marcas de las descarga eléctrica entre las fases A, B y C, de la línea LT66kV Alonso de Ribera – Colocolo entre las estructuras E19 y E20, producto que Ave (gaviota) choca con los conductores de la línea ya mencionada.





**Fotografía N° 3:** Marcas de las descargas eléctricas entre las fases A, B y C, de la línea LT66kV Alonso de Ribera – Colocolo entre las estructuras E19 y E20, producto que Ave (gaviota) choca con los conductores de la línea ya mencionada.



**Fotografía N° 4:** Marcas de las descarga eléctrica entre las fases A, B y C, de la línea LT66kV Alonso de Ribera – Colocolo entre las estructuras E19 y E20, producto que Ave (gaviota) choca con los conductores de la línea ya mencionada.

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

Se programará la instalación de desviadores de vuelo de aves entre las estructuras E19 y E20 de la línea LT66kV Alonso de Ribera – Colocolo en el mes de diciembre del 2022.

3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)  
No aplica.
  
4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa).  
No aplica.
  
5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)  
No aplica.
  
6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)  
No aplica.
  
7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.  
No aplica.
  
8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.  
No aplica.

**ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**

Fecha	Hora	Estado		
08-11-2022	9:01:31	AR_ALM_RELE_AUX_ENDESA	Activa	ARibera_ALM_ReléAuxiliarProtENDESA_OPER
08-11-2022	9:01:31	AR_ALM_RELE_DISTANCIA_Z_1_2	Activa	ARibera_ALM_ReléDistancia_1_2ENDESA_OP
08-11-2022	9:01:31	AR_ESTADO_ABIERTO_52AT1	Abierto	ARibera_154_ST_Abierto_52AT1
08-11-2022	9:01:31	AR_ESTADO_ABIERTO_52AT2	Abierto	ARibera_154_ST_Abierto_52AT2
08-11-2022	9:09:44	AR_ESTADO_ABIERTO_52BT1	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52BT1
08-11-2022	9:09:59	AR_ORDEN_ABRIR_52BT2	1	ARibera_66_CM_Abrir_52BT2
08-11-2022	9:10:10	AR_ESTADO_ABIERTO_52BT2	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52BT2
08-11-2022	9:13:01	AR_ORDEN_ABRIR_52BR	1	ARibera_66_CM_Abrir_52BR
08-11-2022	9:13:09	AR_ESTADO_ABIERTO_52BR	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52BR
08-11-2022	9:13:48	AR_ORDEN_ABRIR_52B5	1	ARibera_66_CM_Abrir_52B5
08-11-2022	9:13:56	AR_ORDEN_ABRIR_52B6	1	ARibera_66_CM_Abrir_52B6
08-11-2022	9:13:58	AR_ESTADO_ABIERTO_52B5	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B5
08-11-2022	9:14:04	AR_ESTADO_ABIERTO_52B6	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B6
08-11-2022	9:14:07	AR_ESTADO_CERRADO_52B5	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B5
08-11-2022	9:14:15	AR_ESTADO_CERRADO_52B6	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B6
08-11-2022	9:14:26	AR_ORDEN_ABRIR_52B5	1	ARibera_66_CM_Abrir_52B5
08-11-2022	9:14:33	AR_ORDEN_ABRIR_52B6	1	ARibera_66_CM_Abrir_52B6
08-11-2022	9:14:36	AR_ESTADO_ABIERTO_52B5	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B5
08-11-2022	9:14:41	AR_ESTADO_ABIERTO_52B6	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B6
08-11-2022	9:14:44	AR_ESTADO_CERRADO_52B5	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B5
08-11-2022	9:14:53	AR_ESTADO_CERRADO_52B6	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B6
08-11-2022	9:17:25	AR_ORDEN_ABRIR_52B5	1	ARibera_66_CM_Abrir_52B5
08-11-2022	9:17:30	AR_ORDEN_ABRIR_52B6	1	ARibera_66_CM_Abrir_52B6
08-11-2022	9:17:36	AR_ESTADO_ABIERTO_52B5	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B5
08-11-2022	9:17:40	AR_ESTADO_ABIERTO_52B6	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B6
08-11-2022	9:19:48	AR_ORDEN_ABRIR_52B3	1	ARibera_66_CM_Abrir_52B3
08-11-2022	9:19:54	AR_ESTADO_ABIERTO_52B3	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B3
08-11-2022	9:21:46	AR_ORDEN_CERRAR_52B4	1	ARibera_66_CM_Cerrar_52B4
08-11-2022	9:21:55	AR_ESTADO_CERRADO_52B4	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B4
08-11-2022	9:22:20	CG_ORDEN_ABRIR_52C1	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C1
08-11-2022	9:24:34	CG_ORDEN_ABRIR_52C1	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C1
08-11-2022	9:24:38	CG_ORDEN_ABRIR_52C2	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C2
08-11-2022	9:24:40	CG_ESTADO_ABIERTO_52C1	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C1
08-11-2022	9:24:41	CG_ORDEN_ABRIR_52C3	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C3
08-11-2022	9:24:42	CG_ESTADO_ABIERTO_52C2	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C2
08-11-2022	9:24:46	CG_ORDEN_ABRIR_52C4	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C4
08-11-2022	9:24:47	CG_ESTADO_ABIERTO_52C3	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C3
08-11-2022	9:24:50	CG_ORDEN_ABRIR_52C5	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C5

08-11-2022	9:24:53	CG_ESTADO_ABIERTO_52C4	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C4
08-11-2022	9:24:55	CG_ORDEN_ABRIR_52C6	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C6
08-11-2022	9:24:58	CG_ESTADO_ABIERTO_52C6	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C6
08-11-2022	9:25:50	CG_ORDEN_ABRIR_52CT1	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52CT1
08-11-2022	9:25:54	CG_ORDEN_ABRIR_52CT2	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52CT2
08-11-2022	9:25:56	CG_ESTADO_ABIERTO_52CT1	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52CT1
08-11-2022	9:26:16	CG_ORDEN_ABRIR_52CT2	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52CT2
08-11-2022	9:26:21	CG_ESTADO_ABIERTO_52CT2	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52CT2
08-11-2022	9:26:47	AR_ORDEN_CERRAR_52BR	1	ARibera_66_CM_Cerrar_52BR
08-11-2022	9:26:56	AR_ESTADO_CERRADO_52BR	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52BR
08-11-2022	9:27:22	CG_ORDEN_ABRIR_52C5	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C5
08-11-2022	9:27:28	CG_ESTADO_ABIERTO_52C5	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C5
08-11-2022	9:27:46	CG_ORDEN_CERRAR_52CT1	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52CT1
08-11-2022	9:27:50	CG_ESTADO_CERRADO_52CT1	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52CT1
08-11-2022	9:28:04	CG_ORDEN_CERRAR_52CT2	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52CT2
08-11-2022	9:28:08	CG_ORDEN_CERRAR_52CT2	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52CT2
08-11-2022	9:28:11	CG_ESTADO_CERRADO_52CT2	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52CT2
08-11-2022	9:28:56	CG_ORDEN_CERRAR_52C1	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52C1
08-11-2022	9:29:01	CG_ESTADO_CERRADO_52C1	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C1
08-11-2022	9:29:57	CC_ORDEN_ABRIR_52C11	1	Colocolo_15_CM_Abrir_52C11
08-11-2022	9:29:57	CG_ORDEN_CERRAR_52C2	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52C2
08-11-2022	9:30:03	CG_ESTADO_CERRADO_52C2	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C2
08-11-2022	9:30:05	CC_ORDEN_ABRIR_52C7	1	ColoColo_15_CM_Abrir_52C7
08-11-2022	9:30:14	CC_ORDEN_ABRIR_52C6	1	ColoColo_15_CM_Abrir_52C6
08-11-2022	9:30:13	CC_ESTADO_ABIERTO_52C7	Abierto	ColoColo_15_ST_Abierto_52C7
08-11-2022	9:30:13	CC_ESTADO_ABIERTO_52C11	Abierto	Colocolo_15_ST_Abierto_52C11
08-11-2022	9:30:20	CG_ORDEN_ABRIR_52C1	1	Chiguaya_15_CM_Abrir_52C1
08-11-2022	9:30:23	CC_ORDEN_ABRIR_52C5	1	ColoColo_15_CM_Abrir_52C5
08-11-2022	9:30:25	CC_ESTADO_ABIERTO_52C6	Abierto	ColoColo_15_ST_Abierto_52C6
08-11-2022	9:30:25	CG_ESTADO_ABIERTO_52C1	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C1
08-11-2022	9:30:28	CC_ORDEN_ABRIR_52C4	1	ColoColo_15_CM_Abrir_52C4
08-11-2022	9:30:31	CC_ESTADO_ABIERTO_52C5	Abierto	ColoColo_15_ST_Abierto_52C5
08-11-2022	9:30:35	CC_ORDEN_ABRIR_52C3	1	ColoColo_15_CM_Abrir_52C3
08-11-2022	9:30:38	CC_ESTADO_ABIERTO_52C4	Abierto	ColoColo_15_ST_Abierto_52C4
08-11-2022	9:30:40	CG_ORDEN_CERRAR_52C3	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52C3
08-11-2022	9:30:44	CC_ORDEN_ABRIR_52C2	1	ColoColo_15_CM_Abrir_52C2
08-11-2022	9:30:43	CC_ESTADO_ABIERTO_52C3	Abierto	ColoColo_15_ST_Abierto_52C3
08-11-2022	9:30:46	CG_ESTADO_CERRADO_52C3	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C3
08-11-2022	9:30:54	CC_ORDEN_ABRIR_52C1	1	ColoColo_15_CM_Abrir_52C1
08-11-2022	9:30:55	CC_ESTADO_ABIERTO_52C2	Abierto	ColoColo_15_ST_Abierto_52C2
08-11-2022	9:31:02	CC_ESTADO_ABIERTO_52C1	Abierto	ColoColo_15_ST_Abierto_52C1

08-11-2022	9:31:20	EJ_ORDEN_ABRIR_52CT2	1	Ejército_15_CM_Abrir_52CT2
08-11-2022	9:31:25	EJ_ESTADO_ABIERTO_52CT2	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52CT2
08-11-2022	9:32:14	EJER_BS_52BS_OR_CERRAR	1	52BS CERRAR
08-11-2022	9:32:02	EJER_BS_52BS_ST_CER	CERRADO	52BS ESTADO CERRADO
08-11-2022	9:32:31	CG_ORDEN_CERRAR_52C4	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52C4
08-11-2022	9:32:40	CG_ESTADO_CERRADO_52C4	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C4
08-11-2022	9:32:44	CC_ORDEN_CERRAR_52B1	1	ColoColo_66_CM_Cerrar_52B1
08-11-2022	9:32:49	CC_ESTADO_CERRADO_52B1	Activa	ColoColo_66_ST_Cerrado_52B1
08-11-2022	9:33:42	CG_ORDEN_CERRAR_52C5	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52C5
08-11-2022	9:33:48	CG_ESTADO_CERRADO_52C5	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C5
08-11-2022	9:34:16	CG_ORDEN_CERRAR_52C6	1	Chiguaya_15_CM_Cerrar_52C6
08-11-2022	9:34:20	CC_ORDEN_CERRAR_52C7	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52C7
08-11-2022	9:34:21	CG_ESTADO_CERRADO_52C6	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C6
08-11-2022	9:34:24	CC_ESTADO_CERRADO_52C7	Cerrado	ColoColo_15_ST_Cerrado_52C7
08-11-2022	9:34:48	CC_ORDEN_CERRAR_52C4	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52C4
08-11-2022	9:34:53	CC_ESTADO_CERRADO_52C4	Cerrado	ColoColo_15_ST_Cerrado_52C4
08-11-2022	9:35:18	CC_ORDEN_CERRAR_52C3	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52C3
08-11-2022	9:35:29	CC_ESTADO_CERRADO_52C3	Cerrado	ColoColo_15_ST_Cerrado_52C3
08-11-2022	9:37:02	EJ_ORDEN_ABRIR_52C7_SW	1	Ejército_15_CM_Abrir_52C7_SW
08-11-2022	9:37:11	EJ_ORDEN_ABRIR_52C5	1	Ejército_15_CM_Abrir_52C5
08-11-2022	9:37:10	EJ_ESTADO_ABIERTO_52C7_SW	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52C7_SW
08-11-2022	9:37:15	EJ_ESTADO_ABIERTO_52C5	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52C5
08-11-2022	9:37:19	EJ_ORDEN_ABRIR_52C6	1	Ejército_15_CM_Abrir_52C6
08-11-2022	9:37:26	EJ_ESTADO_ABIERTO_52C6	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52C6
08-11-2022	9:37:38	EJ_ORDEN_CERRAR_52CT2	1	Ejército_15_CM_Cerrar_52CT2
08-11-2022	9:37:45	EJ_ESTADO_CERRADO_52CT2	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52CT2
08-11-2022	9:38:22	EJ_ORDEN_CERRAR_52C6	1	Ejército_15_CM_Cerrar_52C6
08-11-2022	9:38:26	EJ_ESTADO_CERRADO_52C6	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52C6
08-11-2022	9:39:22	EJ_ORDEN_CERRAR_52C7_SW	1	Ejército_15_CM_Cerrar_52C7_SW
08-11-2022	9:39:35	EJ_ESTADO_CERRADO_52C7_SW	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52C7_SW
08-11-2022	9:40:03	EJ_ORDEN_CERRAR_52C5	1	Ejército_15_CM_Cerrar_52C5
08-11-2022	9:40:08	EJ_ESTADO_CERRADO_52C5	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52C5
08-11-2022	9:41:31	CC_ORDEN_CERRAR_52C2	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52C2
08-11-2022	9:41:38	CC_ESTADO_CERRADO_52C2	Cerrado	ColoColo_15_ST_Cerrado_52C2
08-11-2022	9:44:22	CC_ORDEN_CERRAR_52C1	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52C1
08-11-2022	9:44:30	CC_ESTADO_CERRADO_52C1	Cerrado	ColoColo_15_ST_Cerrado_52C1
08-11-2022	9:44:56	CC_ORDEN_CERRAR_52C6	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52C6
08-11-2022	9:45:02	CC_ESTADO_CERRADO_52C6	Cerrado	ColoColo_15_ST_Cerrado_52C6
08-11-2022	9:45:29	CC_ORDEN_CERRAR_52C11	1	Colocolo_15_CM_Cerrar_52C11
08-11-2022	9:45:40	CC_ESTADO_CERRADO_52C11	Cerrado	Colocolo_15_ST_Cerrado_52C11
08-11-2022	9:46:08	CC_ORDEN_CERRAR_52C5	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52C5

08-11-2022	9:46:14	CC_ESTADO_CERRADO_52C5	Cerrado	ColoColo_15_ST_Cerrado_52C5
08-11-2022	10:14:14	CO_ORDEN_CERRAR_52A7	1	Concepc_154_CM_cerrar_52A7
08-11-2022	10:21:03	PN_ORDEN_ABRIR_52B2	1	Penco_66_CM_Abrir_52B2
08-11-2022	10:21:07	PN_ESTADO_ABIERTO_52B2	Abierto	Penco_66_ST_Abierto_52B2
08-11-2022	10:21:44	AR_ORDEN_CERRAR_52B3	1	ARibera_66_CM_Cerrar_52B3
08-11-2022	10:21:53	AR_ESTADO_CERRADO_52B3	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B3
08-11-2022	10:22:27	PN_ORDEN_CERRAR_52B2	1	Penco_66_CM_Cerrar_52B2
08-11-2022	10:22:32	PN_ESTADO_CERRADO_52B2	Cerrado	Penco_66_ST_Cerrado_52B2
<b>Recuperado el 100% de lo consumos, se inician las maniobra de normalización de la topología del sistema.</b>				
08-11-2022	10:28:22	CO_ORDEN_CERRAR_52A7	1	Concepc_154_CM_cerrar_52A7
08-11-2022	10:33:01	CO_ESTADO_ABIERTO_52A7	Abierto	Concepc_154_ST_Abierto_52A7
08-11-2022	10:33:21	LI_ORDEN_CERRAR_52C8	1	Lirquén_15_CM_Cerrar_52CCE
08-11-2022	10:33:26	LI_ESTADO_CERRADO_52C7	Cerrado	Lirquén_15_ST_Cerrado_52CCE
08-11-2022	10:33:38	CO_ORDEN_CERRAR_52A7	1	Concepc_154_CM_cerrar_52A7
08-11-2022	10:33:42	CO_ESTADO_CERRADO_52A7	Cerrado	Concepc_154_ST_Cerrado_52A7
08-11-2022	10:37:24	AR_ORDEN_CERRAR_52AT1	1	ARibera_154_CM_Cerrar_52AT1
08-11-2022	10:37:35	AR_ESTADO_CERRADO_52AT1	Cerrado	ARibera_154_ST_Cerrado_52AT1
08-11-2022	10:40:06	AR_ORDEN_CERRAR_52AT2	1	ARibera_154_CM_Cerrar_52AT2
08-11-2022	10:40:18	AR_ESTADO_CERRADO_52AT2	Cerrado	ARibera_154_ST_Cerrado_52AT2
08-11-2022	10:42:27	AR_ORDEN_CERRAR_52BT1	1	ARibera_66_CM_Cerrar_52BT1
08-11-2022	10:42:41	AR_ESTADO_CERRADO_52BT1	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52BT1
08-11-2022	10:43:03	AR_ORDEN_CERRAR_52BT2	1	ARibera_66_CM_Cerrar_52BT2
08-11-2022	10:43:17	AR_ESTADO_CERRADO_52BT2	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52BT2
08-11-2022	10:46:30	AR_ORDEN_ABRIR_52B4	1	ARibera_66_CM_Abrir_52B4
08-11-2022	10:46:39	AR_ESTADO_ABIERTO_52B4	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B4
08-11-2022	10:48:42	AR_ORDEN_CERRAR_52B6	1	ARibera_66_CM_Cerrar_52B6
08-11-2022	10:48:52	AR_ESTADO_CERRADO_52B6	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B6
08-11-2022	10:49:06	AR_ESTADO_ABIERTO_52B6	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B6
08-11-2022	10:54:01	CC_ORDEN_CERRAR_52C9	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52CE1
08-11-2022	10:54:08	CC_ESTADO_CERRADO_52C9	Cerrado	ColoColo_15_ST_Cerrado_52CE1
08-11-2022	10:55:05	CC_ORDEN_CERRAR_52C10	1	ColoColo_15_CM_Cerrar_52CE2
08-11-2022	10:58:54	AR_ORDEN_CERRAR_52B6	1	ARibera_66_CM_Cerrar_52B6
08-11-2022	10:59:03	AR_ESTADO_CERRADO_52B6	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B6
08-11-2022	10:59:36	AR_ESTADO_ABIERTO_52B6	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B6
08-11-2022	11:02:01	AR_ESTADO_CERRADO_52B5	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B5
08-11-2022	11:02:06	AR_ESTADO_CERRADO_52B6	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B6
08-11-2022	11:03:00	CC_ORDEN_ABRIR_52B1	1	ColoColo_66_CM_Abrir_52B1
08-11-2022	11:03:06	CC_ESTADO_ABIERTO_52B1	Activa	ColoColo_66_ST_Abierto_52B1
08-11-2022	11:04:15	EJER_BS_52BS_OR_ABRIR	1	52BS ABRIR
08-11-2022	11:04:03	EJER_BS_52BS_ST_ABI	ABIERTO	52BS ESTADO ABIERTO

**Obs.: Se debe considera restar 3 horas al horario señalado.**

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004019</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE CHIGUAYANTE	

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

<b>Fecha</b>	08 de noviembre 2022
<b>Hora</b>	06:02

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

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**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 2022004019</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE CHIGUAYANTE	

**2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nem a		Desconexión	Normalización			(potencia instalada Dx)					
Chiguayante	T1	Cto. Manuel Rodríguez	52C2	3,3	6:02	6:30	1	11517	15667,5	CGE	Chiguayante		3022791507	Recuperado el 100%
		Cto. Biobio	52C3	2,1	6:02	6:31	1	8864	12215	CGE	Chiguayante		3022791507	Recuperado el 100%
	T2	Cto. Hualqui	52C4	3,2	6:02	6:33	1	12403	14922,5	CGE	Chiguayante, Hualqui		3022791507	Recuperado el 100%
		Cto. Villuco	52C5	1,2	6:02	6:34	1	3536	11877,5	CGE	Chiguayante, Concepción		3022791507	Recuperado el 100%
		Cto. Las Violetas	C2C6	0,2	6:02	6:34	1	774	2045	CGE	Chiguayante		3022791507	Recuperado el 100%
<b>Total</b>				10				37094						

**ENS: 1.969 MWH.**  
**N° de clientes afectados CGE: 37094**



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004019</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE CHIGUAYANTE	

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	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004020</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE PENCO	

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

<b>Fecha</b>	08 de noviembre 2022
<b>Hora</b>	06:02

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

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**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 2022004020</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE PENCO	

**2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
<b>Penco</b>	T1	Cto. Infante	52C1	0,6	6:02	7:22	1	1964	4655	CGE	Penco, Tomé, Florida, Concepción		30227915 18	Recuperado el 100%
		Cto. D. Guzmán	52C4	0,1	6:02	7:22	1	6824	19449,5	CGE	Penco		30227915 18	Recuperado el 100%
<b>Total</b>				0,7										

ENS: **2.878 MWH.**  
N° de clientes afectados CGE: **8788**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004020</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE PENCO	

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	
Bioenergía Los Pinos Spa	Penco	Desiderio Guzman	52C4	2.4

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004021</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE LIRQUEN	

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

<b>Fecha</b>	08 de noviembre 2022
<b>Hora</b>	06:02

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

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**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 2022004021</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE LIRQUEN	

**2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Lirquén	T2	Cto. Indura Penco	52C2	1,6	6:02	7:22	1	2550	17269,5	CGE	Penco		3022791519	Recuperado el 100%
		Cto. El Mirador	52C3	0,3	6:02	7:22	1	2015	1787,5	CGE	Penco		3022791519	Recuperado el 100%
		Cto. Vipla 2	52C4	2,3	6:02	7:22	1	2296	5497,5	CGE	Penco		3022791519	Recuperado el 100%
		Cto. Vipla 1	52C6	1,1	6:02	7:22	1	1	13400	CGE	Penco		3022791519	Recuperado el 100%
<b>Total</b>				5,3										

**ENS: 1.356 MWH.**

**N° de clientes afectados CGE: 6862**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004021</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE LIRQUEN	

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	



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004022</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO	

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

<b>Fecha</b>	08 de noviembre 2022
<b>Hora</b>	06:02

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

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**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 2022004022</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO	

**2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centralidad	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
<b>Ejército</b>	T2	Cto. Prat	52C4	1,7	6:02	6:37	1	4132	13445	CGE	Concepción, Chiguayante		3022791553	Recuperado el 100%
		Cto. Argentina	52C5	1,5	6:02	6:40	1	5977	12202,5	CGE	Concepción		3022791553	Recuperado el 100%
		Cto. Paicaví	52C6	2,7	6:02	6:38	1	3778	20842,5	CGE	Concepción		3022791553	Recuperado el 100%
		Cto. Pencopolitana	52C7	3	6:02	6:39	1	3763	21290	CGE	Concepción		3022791553	Recuperado el 100%
<b>Total</b>				8,9										

**ENS: 5.758 MWH.**  
**N° de clientes afectados CGE: 17650**

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004022</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE EJERCITO	

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	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004023</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE COLO COLO	

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

<b>Fecha</b>	08 de noviembre 2022
<b>Hora</b>	06:02

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

**Nombre Empresa:** Compañía General de Electricidad S.A  
**RUT:** 76.411.321-7  
**Representante Legal:** (Gerente General vigente a la fecha de envío).  
**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 2022004023</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE COLO COLO	

**2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.**

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
<b>Colo Colo</b>	T1	Cto. Tucapel	52C1	1	6:02	6:44	1	3284	9937,5	CGE	Concepción		3022791514	Recuperado el 100%
		Cto Castellón	52C2	0,5	6:02	6:41	1	1128	9287,5	CGE	Concepción		3022791514	Recuperado el 100%
		Cto. Colo Colo	52C3	0,4	6:02	6:35	1	1241	7312,5	CGE	Concepción		3022791514	Recuperado el 100%
		Cto. Caupolicán	52C4	1	6:02	6:35	1	2242	12695	CGE	Concepción		3022791514	Recuperado el 100%
	T2	Cto. Pinto	52C5	0,4	6:02	6:46	1	1216	3975	CGE	Concepción		3022791514	Recuperado el 100%
		Cto. Rengo	52C6	1,2	6:02	6:45	1	1398	10090	CGE	Concepción		3022791514	Recuperado el 100%
		Cto. Bulnes	52C7	1,9	6:02	6:34	1	5816	19150	CGE	Concepción		3022791514	Recuperado el 100%
		Cto. Tres Pascualas	52C8	2,5	6:02	6:33	1	5312	19590	CGE	Concepción		3022791514	Recuperado el 100%



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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: <b>IF 2022004023</b>	FECHA DE FALLA: 08 de noviembre 2022
INSTALACIÓN (ES) SE COLO COLO	

		Cto. Ongolmo	52C1 1	2	6:02	6:46	1	4373	14692,5	CGE	Concepción	30227915 14	Recupera do el 100%
<b>Total</b>				10,9									

**ENS: 12.144 MWH.**  
**N° de clientes afectados CGE: 26010**

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	