

## Estudio para análisis de falla EAF 500/2023

“Desconexión forzada del transformador 220/23 kV de S/E Mariquina”

Fecha de Emisión: 07-12-2023

### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

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

Fecha	16/11/2023
Hora	17:00
Consumos desconectados (MW)	12.47
Demanda previa del sistema (MW)	9945.0
Porcentaje de desconexión	0.125 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Mariquina / SE035T003
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	220/23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Transformador N°1 220/23 kV S/E Mariquina / ET58T0003SE035T0003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Alliende
Dirección	Manuel Bulnes 441, Osorno

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

Descarga eléctrica a tierra ocurrida en S/E Mariquina, específicamente en el conductor y grampa de anclaje del aislador de suspensión de la fase A del lado de 220 kV del transformador N°1 220/23 kV de dicha S/E, producto de deposición de ave (bandurria).

### d.2 Fenómeno Físico:

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

### d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación ha sido afectada una vez por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 272-2023).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 8 fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 119_2022	Falla en línea 66 kV Remehue - Los Tambores	07-04-2022	STS S.A. indica que programará para el primer semestre del presente año el reemplazo de la cadena de aislación en la estructura N°201 del tramo de línea 66 kV Remehue - Los Tambores.	No se indican.
EAF 161_2022	Falla en la línea 66 kV Valdivia - Picarte	26-04-2022	La empresa STS S.A. indica como acción inmediata eliminar de la ecuación de disparo por cierre contra falla el elemento 50P2, quedando como criterio para ello solo la incursión en zona 2 de fases y residual de distancia. Esto se ejecutó bajo autorización del Coordinador con documento N°2022037436 y permiso de trabajo STS N°2022-02034 con fecha miércoles 27 de abril de 2022.	La empresa STS S.A. no indica acciones correctivas a largo plazo.
EAF 224_2022	Desconexión forzada del transformador 66/23 kV de S/E Pichil	11-06-2022	STS S.A. con fecha 11-06-2022 en jornada diurna y bajo permiso de trabajo interno de curso forzoso STS N°2022-02990, realiza sanitización de sala de control de S/E Pichil. Dicha actividad forma parte del protocolo de sanitización de emergencia adicional definido para estos casos en particular. Con fecha 15-06-2022 y bajo permiso de trabajo STS N°2022-03032 y solicitud NEOMANTE N°2022054107, se procedió a reemplazar componentes del controlador N°1 paño T1, específicamente tarjeta CPU y fuente de poder, lo que permitió recuperar las variables digitales de estados y alarmas de los equipos 89BT1, 52BT1, 52ET1, 89ET1-2 y Transformador N°1, junto con el telecontrol sobre los equipos 89BT1, 52BT1 y 52ET1.	STS S.A. no señala acciones correctivas a largo plazo.
EAF 322_2022	Falla en línea 2x66 kV Río Negro - Purranque	10-08-2022	STS S.A. realizó la mejora del criterio de arranque de la reconexión de los sistemas de protección de los paños B3 y B4 de S/E Río Negro el 19 de agosto de 2022, de acuerdo con la solicitud Neomante N°2022072664. Indica que mantendrá en investigación el comportamiento de ambos sistemas de protección del paño B4 de S/E Río Negro, ya que presentaron comportamientos disímiles ante este evento.	No se indican.
EAF 349_2022	Falla en línea 2x66 kV Remehue - La Unión N°1	11-09-2022	La empresa STS S.A. indica que "no aplican" acciones correctivas de corto plazo.	La empresa STS S.A. indica que "no aplican" acciones correctivas de largo plazo.
EAF 423_2022	Desconexión forzada del transformador 220/110 kV de S/E Antillanca	15-11-2022	La empresa STS S.A. indica que "no aplican" acciones correctivas de corto plazo.	La empresa STS S.A. indica que "no aplican" acciones correctivas de largo plazo.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS_CP	ACCIONES_CORRECTIVAS_LP
EAF 268_2023	Desconexión forzada del transformador 220/23 kV N°1 de S/E Puerto Montt	19-06-2023	La empresa STS S.A. señala: "Sistema de Transmisión de Sur S.A. corrigió la conexión de T/C de Neutro 23kV del transformador T1 de S/E Puerto Montt a valor de razón 2500/5. Lo anterior se realiza con fecha 23 de junio de 2023 de acuerdo con la solicitud de intervención SI 2023055207 (Ver Anexo N°1)."	No se indican.
EAF 272_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Mariquina	22-06-2023	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se ha producido 1 falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 272-2023).

#### d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

El elemento donde se produjo la falla que originó la desconexión forzada corresponde al conductor y grampa de anclaje del aislador de suspensión de la fase A del lado de 220 kV del transformador N°1 220/23 kV, 22.5/30 MVA, ONAN/ONAF de S/E Mariquina, cuya entrada en operación fue en el año 2012, según lo informado por el propietario en el Sistema Infotécnica del Coordinador.

La empresa Sistema de Transmisión del Sur S.A. remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

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

Sociedad Austral de Electricidad S.A. informa densidades D1 Muy Baja y D2 Baja para sus alimentadores afectados.

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

Caso Fortuito o Fuerza Mayor.

Sistema de Transmisión del Sur S.A. remite en respaldo a la proposición del origen de la falla lo siguiente:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa.
- Declaración jurada señalando los hechos ocurridos.
- Informe de interrupción.

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

14106: San José de la Mariquina.

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

Coordinado	Informe de 48 horas (18/11/2023)	Informe de 5 días (23/11/2023)
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	16/11/2023	23/11/2023
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	17/11/2023	17/11/2023

## 2. Descripción del equipamiento afectado

### a. Sistema de Generación

### b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Ciruelos - Mariquina 220 kV	ST Zonal	Ciruelos - Mariquina	17:00	17:09
S/E Mariquina	ST Zonal	Transformador N°1 220/23 kV	17:00	17:09

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por Sistema de Transmisión del Sur S.A.

### c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Mariquina	52E2 Los Coihues	Mariquina	0.20	0.002	1(*)	17:00	17:09	17:04
S/E Mariquina	52E2 Los Coihues	Mariquina	6.83	0.069	1225	17:00	17:09	17:06
S/E Mariquina	52E1 San José	Valdivia	0.004	0.000	7	17:00	17:09	17:08
S/E Mariquina	52E1 San José	Mariquina	4.88	0.049	6305	17:00	17:09	17:09
S/E Mariquina	52E2 Los Coihues	Lanco	0.01	0.000	5	17:00	17:09	17:09
S/E Mariquina	52E2 Los Coihues	Loncoche	0.01	0.000	15	17:00	17:09	17:09
S/E Mariquina	52E1 San José	Toltén	0.54	0.005	947	17:00	17:09	17:16
<b>Total:</b>			<b>12.47 MW</b>	<b>0.125 %</b>	<b>8505</b>			

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por Sociedad Austral de Electricidad S.A.

(\*): Corresponde a cliente libre de Saesa S.A. abastecido desde sus redes de distribución.

## 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)
S/E Mariquina	52E2 Los Coihues	SAESA	Regulado	0.20(*)	0.15	0.07	0.0
S/E Mariquina	52E2 Los Coihues	SAESA	Regulado	6.83	0.15	0.10	0.7
S/E Mariquina	52E1 San José	SAESA	Regulado	0.004	0.15	0.13	0.0
S/E Mariquina	52E1 San José	SAESA	Regulado	4.88	0.15	0.15	0.7
S/E Mariquina	52E2 Los Coihues	SAESA	Regulado	0.01	0.15	0.15	0.0
S/E Mariquina	52E2 Los Coihues	SAESA	Regulado	0.01	0.15	0.15	0.0
S/E Mariquina	52E1 San José	SAESA	Regulado	0.54	0.15	0.27	0.1

**Clientes Regulados : 1.5 MWh**

**Clientes Libres : MWh**

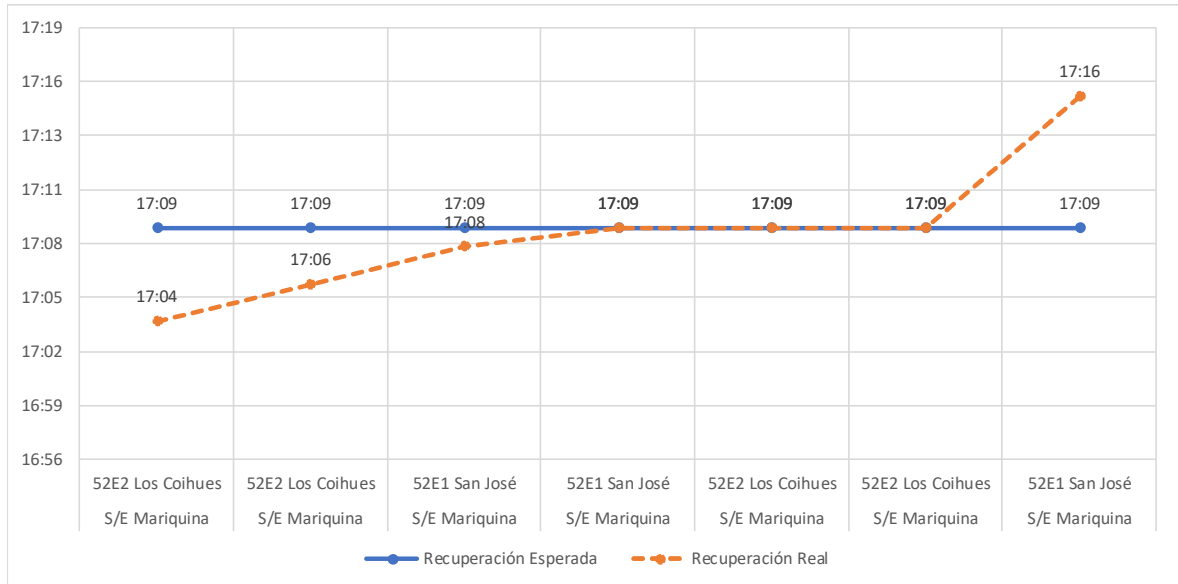
**Total : 1.5 MWh**

- Horas y montos señalados corresponden a lo informado por Sociedad Austral de Electricidad S.A.

(\*): Corresponde a cliente libre de Saesa S.A. abastecido desde sus redes de distribución.



- 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 para recuperar los consumos afectados, habiéndose recuperado alrededor del 96% de los consumos mediante redes de media tensión del sector en un tiempo menor o igual al de la disponibilidad de la barra primaria de S/E Mariquina.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	9.98	0.15	66.53
Último 20 %	2.49	0.27	9.36
100 % Total	12.47	0.27	46.78

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9945.0 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Ralco (U1), Ralco (U2), Angostura (U2), Mejillones (IEM), Pehuenche (U1) y Pehuenche (U2).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 16 de noviembre de 2023.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 16 de noviembre de 2023.

## **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 16 de noviembre de 2023.

## **Mantenimientos**

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de noviembre de 2023.

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

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

## **Otros antecedentes relevantes**

Según lo informado por Sistema de Transmisión del Sur S.A.:

*"El jueves 16 de noviembre del 2023 a las 17:00 horas opera Transformador T1 de S/E Mariquina afectado a los alimentadores en 23 kV (E1 y E2), dicho evento deja sin suministro de energía eléctrica a clientes de las comunas de Valdivia, Mariquina, Toltén, Lanco, Máfil, y Loncoche.*

*A las 17:09 se energiza transformador de poder T1 quedando energizada la barra de media tensión."*

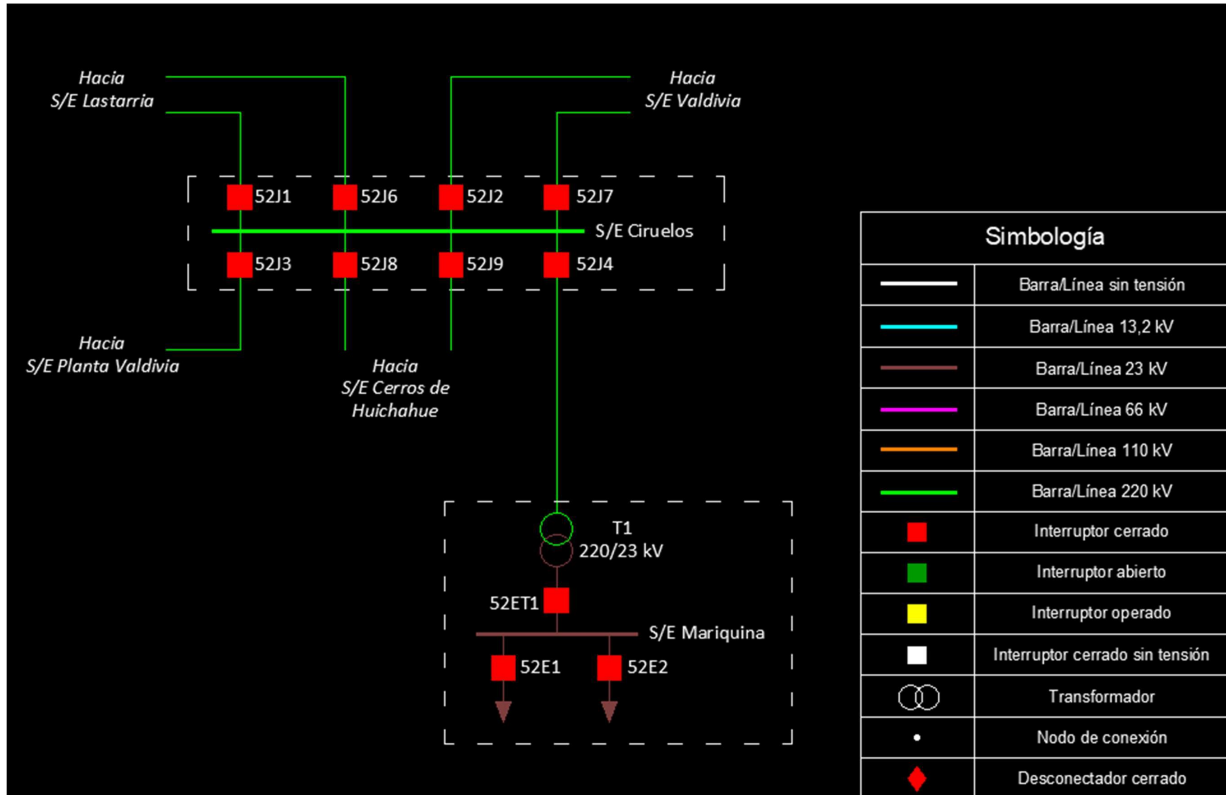
*"Transcurrido el evento, se avisa a personal de mantenimiento quienes acuden de forma inmediata a la instalación, al llegar a la subestación se inspecciona los equipos y elementos del patío de alta tensión para encontrar el origen de la falla.*

*Se realiza inspección visual encontrando signos de descarga en conductor y grampa de anclaje de aislador de suspensión (Fase 1) producto a deposición de ave (Bandurria)."*

## **Acciones preventivas y/o correctivas**

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso. No obstante, esta instalación se encuentra dentro del alcance de la auditoría instruida por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Oficio Ord. N°20134/ ACC N°2396122/ DOC 2067381, de fecha 02 de octubre de 2019, para el caso de fallas ocurridas en instalaciones de distribución que puedan afectar a SS/EE primarias de Sistema de Transmisión del Sur S.A.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:  
Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "no hay".
- c) Acciones correctivas a largo plazo:  
Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "no hay".

## 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
17:00	STS	Apertura del interruptor 52J4 de S/E Ciruelos de la línea 220 kV Ciruelos - Mariquina, por operación de protección de distancia 21T del transformador N°1 220/23 kV de S/E Mariquina
17:00	STS	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Mariquina de su transformador N°1 220/23 kV, por operación de protección de distancia 21T

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por Sistema de Transmisión del Sur S.A.

## 6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/11/2023	STS	17:01	Se da aviso al CDC, a personal de Mantenimiento, y a personal de Saesa. Saesa solicita la apertura de los alimentadores de S/E Mariquina
16/11/2023	STS	17:01	Se realiza apertura de los interruptores 52E1 (alimentador San José) y 52E2 (alimentador Los Coihues) de S/E Mariquina para recuperar consumos mediante redes de media tensión
16/11/2023	SAESA	17:04	Se recuperan los consumos de 1 cliente de S/E Mariquina asociados al alimentador Los Coihues, mediante redes de media tensión
16/11/2023	SAESA	17:06	Se recuperan los consumos de 1225 clientes de S/E Mariquina asociados al alimentador Los Coihues, mediante redes de media tensión

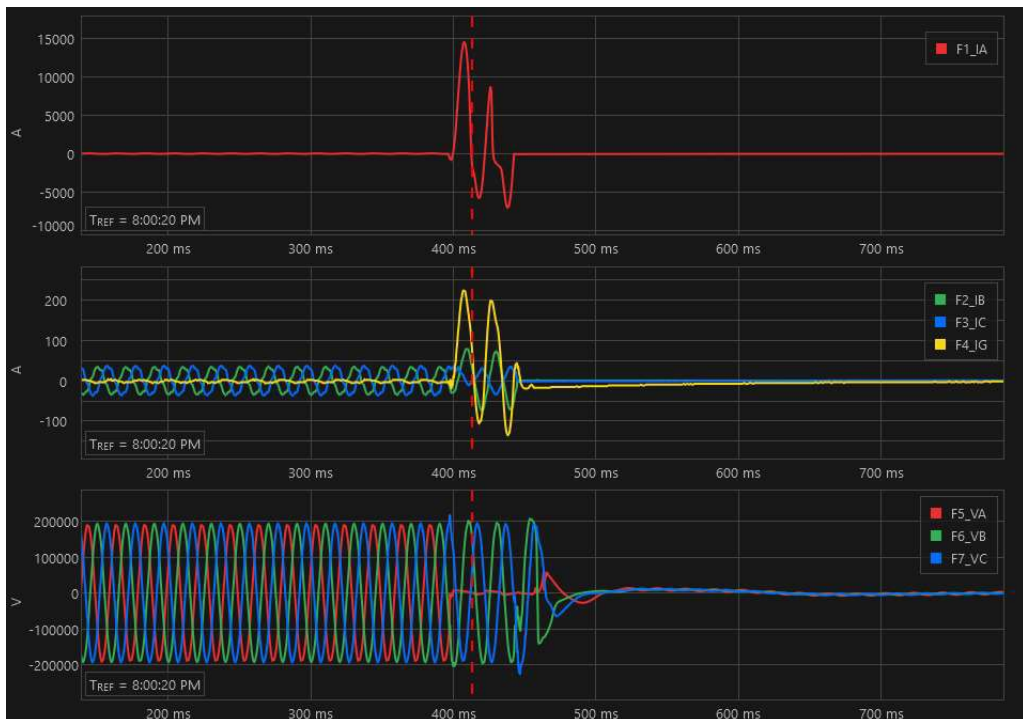
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
16/11/2023	STS	17:08	Se solicita autorización al CDC para realizar intento de energización del transformador N°1 de S/E Mariquina. CDC autoriza la realización de la prueba
16/11/2023	SAESA	17:08	Se recuperan los consumos de 7 clientes de S/E Mariquina asociados al alimentador San José, mediante redes de media tensión
16/11/2023	STS	17:09	Se realiza cierre del interruptor 52J4 de S/E Ciruelos y del interruptor 52ET1 de S/E Mariquina, normalizando las instalaciones afectadas de transmisión
16/11/2023	SAESA	17:09	Se recuperan los consumos de 6305 clientes de S/E Mariquina asociados al alimentador San José, mediante redes de media tensión
16/11/2023	SAESA	17:09	Se recuperan los consumos de 5 clientes de S/E Mariquina asociados al alimentador Los Coihues, mediante redes de media tensión
16/11/2023	SAESA	17:09	Se recuperan los consumos de 15 clientes de S/E Mariquina asociados al alimentador Los Coihues, mediante redes de media tensión
16/11/2023	SAESA	17:16	Se recuperan los consumos de 947 clientes de S/E Mariquina asociados al alimentador San José, mediante redes de media tensión
16/11/2023	STS	17:19	Se realiza cierre del interruptor 52E2 de S/E Mariquina
16/11/2023	STS	18:34	Se realiza cierre del interruptor 52E1 de S/E Mariquina

- Horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A.

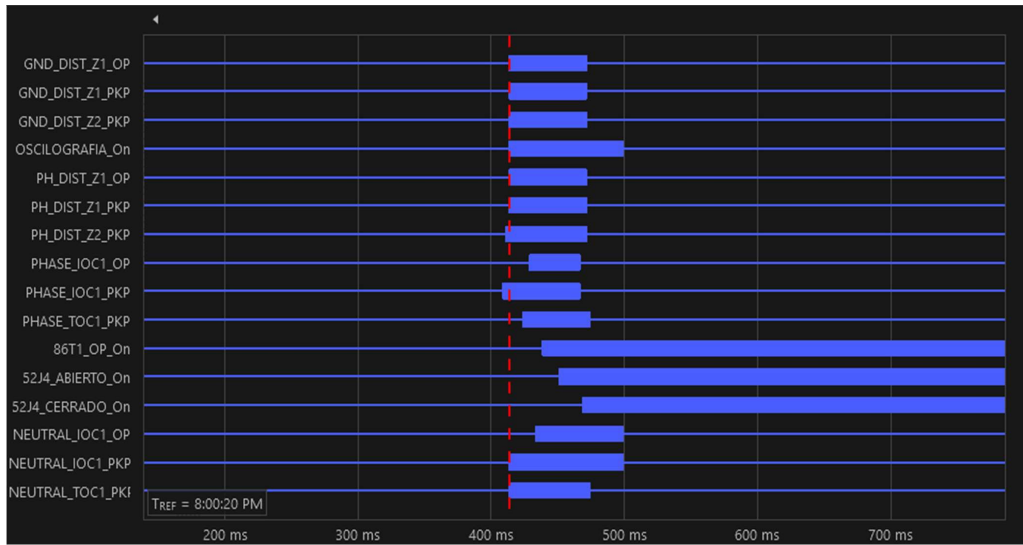
## 7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Alrededor de las 17:00 horas del día 16 de noviembre de 2023, se registra la apertura del interruptor 52J4 de S/E Ciruelos, asociado a la línea 220 kV Ciruelos - Mariquina, y del interruptor 52ET1 de S/E Mariquina, asociado a su transformador N°1 220/23 kV. La apertura de los mencionados interruptores se origina por la operación de protecciones ante una descarga eléctrica a tierra ocurrida en S/E Mariquina, específicamente en el conductor y grampa de anclaje del aislador de suspensión de la fase A del lado de 220 kV del transformador N°1 220/23 kV, producto de deposición de ave (bandurria). En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico de las instalaciones afectadas.

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



**Registro oscilográfico del relé del transformador N°1 220/23 kV de S/E Mariquina**



**Registro de señales digitales del relé del transformador N°1 220/23 kV de S/E Mariquina**

Event Record // MARIQUINA: Prot\_ 21T 220 kV: Actual Values: Records  
 File Name: C:\Users\Public\Documents\IGE Power Management\URPC\Data\Device Files\Prot\_ 21T 220 kV\20111230\_ Date / Time of Last Clear: Friday, December 30, 2011 08:15:09  
 Events Since Last Clear: 44052  
 Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
44052	Nov 16 2023 20:09:47.671185	52J4 ABIERTO Off	
44051	Nov 16 2023 20:09:13.688348	52J4 CERRADO Off	
44050	Nov 16 2023 20:07:39.554382	86T1 OP Off	
44049	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP2 52J4-C Off	
44048	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP2 52J4-B Off	
44047	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP2 52J4-A Off	
44046	Nov 16 2023 20:00:20.498817	AL.OP. PROT. Off	
44045	Nov 16 2023 20:00:20.498817	P. BF PS2-J4 Off	
44044	Nov 16 2023 20:00:20.498817	P. BF PS1-J4 Off	
44043	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP 2 52J4 Off	
44042	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP 1 52J4 Off	
44041	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP 86T1 Off	
44040	Nov 16 2023 20:00:20.498817	OSCILOGRAFIA Off	
44039	Nov 16 2023 20:00:20.498817	NEUTRAL IOC1 DPO	
44038	Nov 16 2023 20:00:20.498817	SRC1 VT FF VOL LOSS	
44037	Nov 16 2023 20:00:20.473806	PHASE TOC1 DPO A	
44036	Nov 16 2023 20:00:20.473806	NEUTRAL TOC1 DPO	
44035	Nov 16 2023 20:00:20.471303	GND DIST Z2 DPO A	
44034	Nov 16 2023 20:00:20.471303	GND DIST Z1 DPO A	
44033	Nov 16 2023 20:00:20.471303	PH DIST Z2 DPO AB	
44032	Nov 16 2023 20:00:20.471303	PH DIST Z1 DPO AB	
44031	Nov 16 2023 20:00:20.466297	52J4 CERRADO On	
44030	Nov 16 2023 20:00:20.466297	PHASE IOC1 DPO A	
44029	Nov 16 2023 20:00:20.451288	PH DIST Z2 DPO CA	
44028	Nov 16 2023 20:00:20.451288	PH DIST Z1 DPO CA	
44027	Nov 16 2023 20:00:20.448768	52J4 ABIERTO On	
44026	Nov 16 2023 20:00:20.436278	86T1 OP On	
44025	Nov 16 2023 20:00:20.433775	NEUTRAL IOC1 OP	
44024	Nov 16 2023 20:00:20.433775	PH DIST Z1 OP CA	
44023	Nov 16 2023 20:00:20.433775	PH DIST Z1 PKP CA	
44022	Nov 16 2023 20:00:20.431275	PH DIST Z2 PKP CA	
44021	Nov 16 2023 20:00:20.428777	PHASE IOC1 OP A	
44020	Nov 16 2023 20:00:20.423778	PHASE TOC1 PKP A	
44019	Nov 16 2023 20:00:20.416281	FAULT RPT TRIG	
44018	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP2 52J4-C On	
44017	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP2 52J4-B On	
44016	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP2 52J4-A On	
44015	Nov 16 2023 20:00:20.413782	AL.OP. PROT. On	
44014	Nov 16 2023 20:00:20.413782	P. BF PS2-J4 On	
44013	Nov 16 2023 20:00:20.413782	P. BF PS1-J4 On	
44012	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP 2 52J4 On	
44011	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP 1 52J4 On	
44010	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP 86T1 On	
44009	Nov 16 2023 20:00:20.413782	OSCILOGRAPHY TRIG'D	
44008	Nov 16 2023 20:00:20.413782	OSCILOGRAFIA On	
44007	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIPBUS 1 OP	
44006	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIPBUS 1 PKP	
44005	Nov 16 2023 20:00:20.413782	NEUTRAL TOC1 PKP	
44004	Nov 16 2023 20:00:20.413782	NEUTRAL IOC1 PKP	
44003	Nov 16 2023 20:00:20.413782	GND DIST Z2 PKP A	
44002	Nov 16 2023 20:00:20.413782	GND DIST Z1 OP A	
44001	Nov 16 2023 20:00:20.413782	GND DIST Z1 PKP A	
44000	Nov 16 2023 20:00:20.413782	PH DIST Z1 OP AB	
43999	Nov 16 2023 20:00:20.413782	PH DIST Z1 PKP AB	
43998	Nov 16 2023 20:00:20.411278	PH DIST Z2 PKP AB	
43997	Nov 16 2023 20:00:20.408760	PHASE IOC1 PKP A	
43996	Nov 16 2023 16:37:04.464853	PHASE TOC1 DPO B	
43995	Nov 16 2023 16:37:04.464853	PHASE TOC1 DPO A	
43994	Nov 16 2023 16:37:04.464853	GROUND TOC1 DPO	
43993	Nov 16 2023 16:37:04.454869	PHASE TOC1 DPO C	
43992	Nov 16 2023 16:37:04.305037	PHASE TOC1 PKP C	
43991	Nov 16 2023 16:37:04.305037	PHASE TOC1 PKP A	
43990	Nov 16 2023 16:37:04.295051	PHASE TOC1 PKP B	
43989	Nov 16 2023 16:37:04.185239	GROUND TOC1 PKP	
43988	Nov 11 2023 17:43:02.914810	GROUND TOC1 DPO	
43987	Nov 11 2023 17:43:02.257212	GROUND TOC1 PKP	
43986	Nov 11 2023 17:42:57.064049	GROUND TOC1 DPO	

**Registros de eventos del relé 21T del transformador N°1 220/23 kV de S/E Mariquina**

Event Record // MARIQUINA: Prot\_ 52ET1: Actual Values: Records  
 File Name: C:\Users\Public\Documents\IGE Power Management\URPC\Data\Device Files\Prot\_ 52ET1\20111230\_0453  
 Date / Time of Last Clear: Friday, December 30, 2011 03:53:37  
 Events Since Last Clear: 14524  
 Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
14524	Nov 16 2023 20:09:13.694804	52ET1 CERRAD On	
14523	Nov 16 2023 20:09:13.687302	52ET1 ABIERT Off	
14522	Nov 16 2023 20:00:20.469470	BLK IOC/P/EX Off	
14521	Nov 16 2023 20:00:20.465611	52ET1 ABIERT On	
14520	Nov 16 2023 20:00:20.458104	52ET1 CERRAD Off	
14519	Nov 16 2023 20:00:20.438471	BLK IOC/P/EX On	
14518	Nov 16 2023 16:37:04.471048	BLK IOC/P/EX Off	
14517	Nov 16 2023 16:37:04.466705	PHASE TOC1 DPO C	
14516	Nov 16 2023 16:37:04.466705	PHASE TOC1 DPO B	
14515	Nov 16 2023 16:37:04.466705	GROUND TOC1 DPO	
14514	Nov 16 2023 16:37:04.296861	PHASE TOC1 PKP B	
14513	Nov 16 2023 16:37:04.197003	PHASE TOC1 PKP C	
14512	Nov 16 2023 16:37:04.187019	GROUND TOC1 PKP	
14511	Nov 16 2023 16:37:04.180029	BLK IOC/P/EX On	
14510	Nov 11 2023 17:43:02.930520	BLK IOC/P/EX Off	
14509	Nov 11 2023 17:43:02.916544	GROUND TOC1 DPO	

**Registros de eventos del relé de sobrecorriente del paño ET1 de S/E Mariquina**

En la oscilografía anterior se aprecia la presencia de una falla monofásica (fase A) en el sistema de 220 kV de la zona, con corriente de falla de magnitud entre 15000 [A] y 5000 [A] aproximadamente (valores máximos). Esta falla es detectada por elementos de protección de sobrecorriente (residual y fase) y de distancia (residual y fase), según se observa en los registros de señales digitales y eventos, teniéndose que la orden de trip es enviada por la zona 1 de las protecciones de distancia residual y de fase (eventos 44000 y 44002 del relé 21T) sobre el relé maestro 86T1 del transformador N°1 220/23 kV de S/E Mariquina (evento 44010 relé 21T), el que a su vez emite las órdenes de desenganche sobre los interruptores 52J4 de S/E Ciruelos (evento 44011 y 44012 del relé 21T) y 52ET1 de S/E Mariquina (eventos 14520 y 14521 relé paño ET1).

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

Detalle de la generación programada para el día 16 de noviembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 16 de noviembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 16 de noviembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 16 de noviembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Anexo N°6).

## **9. Análisis de las actuaciones de protecciones**

### **9.1 Incumplimiento Normativo**

A la fecha, no se han detectado incumplimientos normativos en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados.

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

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

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

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

- Se concluye correcta operación de la protección de distancia residual (21T) en zona 1 del transformador N°1 220/23 kV de S/E Mariquina.  
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52J4 de S/E Ciruelos.  
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52ET1 de S/E Mariquina.

#### **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) Descarga eléctrica a tierra ocurrida en S/E Mariquina, específicamente en el conductor y grampa de anclaje del aislador de suspensión de la fase A del lado de 220 kV del transformador N°1 220/23 kV de dicha S/E, producto de deposición de ave (bandurria).

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de las protecciones del transformador N°1 220/23 kV de S/E Mariquina, que aislaron la descarga eléctrica ocurrida.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- 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 16 de noviembre de 2023.

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

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.
  - Por el momento, no se solicitan.
- b) Solicitudes de ampliación de información.
  - Por el momento, no se solicitan.



ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 16 de noviembre de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
Costos Totales [kUSD]	225	199	200	191	188	193	240	172	116	55	48	48	48	48	48	48	48	48	48	67	289	190	193	204	188	3,294
Costo Marginal Quillota 220 kv	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
Generación Total [MWh]	9281	8949	8778	8678	8648	8733	9001	9297	9585	9814	9926	9952	9938	9910	9969	9919	9805	9611	9525	9865	10348	10447	10165	9722	229,865	

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	954	943	918	913	912	909	919	895	800	760	739	714	676	647	643	646	640	664	776	890	969	1024	1027	1011	19,987
CHAPIQUINA	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	8	8	8	126
COSAPILLA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	19
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
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	7
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	54
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
LOSMOLLES	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	41
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	10	8	8	8	8	15	15	17	18	17	17	17	17	15	15	15	17	18	22	20	22	15	10	10	355
JUNCAL	6	6	6	6	6	8	8	8	8	8	7	7	7	6	6	6	8	9	9	12	12	12	7	7	185
JUNCALITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	8
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
BLANCO	50	45	45	44	42	40	40	40	40	40	40	40	40	38	38	42	48	49	55	57	57	57	57	57	1102
LOSQUILOS	28	28	19	19	29	29	29	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	338
CHACABUQUITO	19	19	19	19	19	15	15	18	18	18	18	18	18	16	16	16	16	18	18	18	18	18	19	19	423
SAUCEANDES	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
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	1	1	1	3	3	3	3	3	3	54
ALFALFAL	80	75	73	72	71	71	70	70	69	68	68	68	68	68	68	68	68	68	70	71	74	75	75	77	1703
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUÉS	32	32	32	32	32	32	32	32	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32	32	32	32	32	32	448
VOLCAN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	262
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	8	8	8	8	165
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	10	10	10	10	10	10	9	9	8	8	9	9	8	7	7	6	6	6	6	6	7	7	9	9	194
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	49
PUNTILLA	15	15	15	15	16	15	14	14	14	14	13	13	13	13	13	13	13	14	15	15	16	16	15	15	340
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
ELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	125
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	52
SAUZAL	79	79	79	79	79	79	79	79	79	74	68	66	66	64	64	64	63	65	66	79	79	79	79	79	1766
SAUZALITO	0	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	85	85	85	85	85	85	76	76	64	64	64	64	63	60	60	61	60	62	68	93	93	93	93	93	1819
SANANDRES	17	17	17	11	11	11	14	17	11	7	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	11	18	18	17	209
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	15	4	4	4	4	3	3	3	3	4	4	4	4	15	15	15	217
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELPASO	10	11	10	10	10	10	37	13	11	10	10	10	10	8	8	7	8	9	12	15	15	37	39	19	340





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
jueves 16 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kv	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44	
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>	

PE-PUNTASIERRA	56	58	55	52	50	45	42	32	26	24	23	25	26	23	23	25	26	29	34	41	56	51	44	37	901
PE-LOSCURUROS	45	42	39	38	36	33	30	21	15	17	23	29	33	32	34	37	39	43	45	50	65	60	45	32	883
PE-MONTEREDONDO	15	13	13	12	11	10	9	7	6	6	6	8	9	8	8	8	8	9	8	10	12	11	9	8	223
PE-PUNTA PALMERAS	31	30	30	31	31	31	30	22	15	13	13	12	12	10	10	11	11	13	15	17	22	23	20	17	468
PE-CANELA	7	6	6	6	5	5	5	4	3	3	4	4	4	3	4	4	4	5	5	4	5	5	4	3	106
PE-CANELA-2	31	30	28	26	24	22	21	16	14	14	14	14	14	13	14	16	17	20	21	21	25	24	20	17	475
PE-TOTAL	27	24	21	21	20	16	12	0	0	0	0	0	0	10	9	10	10	10	13	15	20	22	22	15	297
PE-UCUQUER-2	3	3	3	4	4	4	3	3	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	0	39
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	9
PE-LAESTRELLA	9	10	11	16	15	15	12	9	7	3	2	1	1	1	2	3	4	6	7	10	12	6	3	1	165
PE-LASPENAS	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	3	3	3	5	5	4	4	45
PE-CAMPO-LINDO	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	2	3	5	6	9	11	11	13	15	18	27	31	34	35	233
PE-ELMAITEN	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	5	5	6	6	47
PE-NEGRETE	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	8	9	11	12	15	22	24	26	26	174	
PE-MESAMAVIDA	4	3	2	1	1	1	0	1	1	2	3	5	7	8	10	11	13	16	21	31	32	33	35	247	
PE-ALENA	6	5	4	2	2	1	1	1	1	3	5	7	10	11	13	16	17	20	25	32	48	51	54	55	391
PE-CUEL	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	2	3	6	7	8	9	9	11	11	13	20	20	21	23	182
PE-LOMASDEDUQUECO	4	3	2	2	1	2	2	1	2	2	4	7	9	13	15	17	20	24	31	47	51	54	55	367	
PE-LOSOLMOS	4	3	2	2	2	2	2	2	2	4	7	11	13	16	20	22	29	34	42	65	73	74	71	504	
PE-RENAICO	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	12	17	21	24	26	30	0	0	0	0	0	0	145
PE-RENAICO-2	3	2	1	1	1	1	1	1	1	2	3	5	9	9	11	13	12	17	20	25	34	36	31	24	260
PE-MALLECONORTE	4	3	3	3	3	4	4	4	4	5	7	12	18	21	26	31	37	50	72	102	107	103	96	777	
PE-MALLECOSUR	3	2	2	2	2	2	3	4	4	5	7	12	18	21	27	33	39	53	63	75	105	109	105	96	790
PE-SANGABRIEL	8	5	4	1	1	1	0	0	1	6	11	20	23	27	32	35	45	54	67	97	103	103	95	739	
PE-LAFLOR	2	1	1	1	0	0	0	0	0	1	3	4	7	6	7	8	9	10	12	15	21	21	22	21	171
PE-LACABANA	6	5	4	4	3	3	3	3	3	4	6	9	15	17	21	24	27	33	38	47	74	83	84	82	599
PE-TOLPANSUR	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	11	15	17	20	22	28	35	42	61	65	64	59	450
PE-ELNOGAL	3	4	4	3	4	4	5	2	4	1	2	2	1	0	0	0	1	1	3	5	6	4	4	0	60
PE-LOSBUENOSAIRES	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	10	11	11	13	17	19	20	21	157
PE-LAESPERANZA	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	4	5	5	6	6	6	48
PE-LEBU-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	3	29
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	3	3	4	4	5	6	6	46
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	3	3	41
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	4	4	4	6	6	5	5	63
PE-ELARREBOL	0	0	7	6	5	5	6	4	1	2	2	1	2	3	3	4	5	5	6	7	9	9	9	0	99
PE-AURORA	29	43	51	57	60	62	63	54	50	50	50	52	52	50	50	51	48	48	46	50	64	66	65	72	1279
PE-PUELCHESUR	36	49	60	64	68	72	74	64	58	60	59	58	60	54	53	52	51	54	53	56	71	78	84	75	1462
PE-SANPEDRO	17	20	21	20	21	22	23	20	18	17	17	18	15	15	15	16	15	16	19	24	24	23	22	457	
PE-SANPEDRO-2	26	31	33	32	33	39	39	34	35	35	35	35	35	33	33	33	33	34	35	35	35	35	35	35	817

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>28</b>	<b>984</b>	<b>3020</b>	<b>4328</b>	<b>4586</b>	<b>4763</b>	<b>4785</b>	<b>4660</b>	<b>4538</b>	<b>4392</b>	<b>4094</b>	<b>3874</b>	<b>3065</b>	<b>898</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>48,015</b>
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	47
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	34
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	49
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	2	13	38	44	74	23	89	24	0	6	84	46	4	0	0	0	0	447
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	6	7	8	8	8	8	7	6	1	0	0	0	0	0	82
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LOSPUQUIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	12	14	15	16	13	12	10	9	5	1	0	0	0	0	122
PFV-SANTASABEL	0	0	0	0	0	0	0	26	100	137	141	144	143	137	135	131	121	106	68	6	0	0	0	0	1393
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	11	35	41	43	43	40	35	35	36	34	32	30	10	0	0	0	0	425

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>	

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	17	21	32	25	21	21	21	21	22	17	4	0	0	0	0	237
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	0	5	5	5	6	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	54
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	55	40	42	42	44	70	50	65	58	85	66	12	0	0	0	0	640
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	6	21	24	24	24	23	20	20	20	17	20	24	5	0	0	0	0	246
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	22	61	66	66	67	56	53	53	54	47	50	47	13	0	0	0	0	653
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	10	20	28	33	34	34	33	32	26	18	10	2	0	0	0	0	281
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	7	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	0	70
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	22	30	29	27	26	26	24	23	21	24	20	3	0	0	0	0	282
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	9	9	9	9	9	9	9	7	7	0	0	0	0	0	86
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	10	8	8	8	8	0	0	0	0	0	0	84
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	5	6	7	6	6	7	6	6	6	6	0	0	0	0	0	0	61
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	93
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	19	59	64	64	65	67	59	62	77	60	66	50	17	0	0	0	0	730
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	13	12	13	9	9	12	9	11	8	3	0	0	0	0	121
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	9	10	10	9	10	8	8	8	8	10	10	3	0	0	0	0	104
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	9	30	45	48	51	47	40	42	48	36	40	35	13	0	0	0	0	483
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	38	131	147	154	156	157	149	143	132	102	114	115	29	0	0	0	0	1566
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	1	12	26	32	33	34	34	24	24	24	19	21	13	3	0	0	0	0	299
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	5	15	16	17	17	16	15	14	13	13	13	15	3	0	0	0	0	173
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	7	1	0	0	0	0	0	98
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	3	24	34	36	38	41	44	42	38	36	35	35	36	28	0	0	0	0	469
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	9	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	9	31	35	35	31	32	29	29	26	20	22	23	7	0	0	0	0	328
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	6	5	2	1	0	0	0	0	60
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	8	33	44	28	24	26	30	23	19	13	15	16	4	0	0	0	0	282
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	5	24	30	26	25	34	30	26	22	19	19	14	4	0	0	0	0	276
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	14	10	7	8	9	8	5	4	4	5	3	1	0	0	0	0	81
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	44
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	91
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	82	99	100	100	100	95	94	92	90	82	45	3	0	0	0	0	996
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	15	61	70	62	63	62	57	57	56	54	57	39	7	0	0	0	0	660
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	7	5	5	5	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	62
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	8	26	35	25	22	22	20	20	20	17	17	15	4	0	0	0	0	250
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	4	42	110	112	112	112	112	41	74	36	112	20	97	30	0	0	0	0	1013
PFV-SOLDELILILA	0	0	0	0	0	0	0	19	63	79	54	43	42	35	32	29	27	30	29	8	0	0	0	0	493
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	45
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	3	5	5	5	4	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	41
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	0	0	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	21
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	4	15	19	16	16	15	15	14	13	11	11	3	0	0	0	0	0	162
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	7	7	7	6	5	1	0	0	0	0	0	74
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	3	20	24	30	31	27	25	25	25	22	27	24	7	0	0	0	0	289
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	7	22	31	34	30	27	25	25	22	19	19	18	5	0	0	0	0	285
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	21	29	33	35	36	35	35	35	34	34	28	8	0	0	0	0	366
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	6	104	160	166	168	166	164	157	152	140	137	110	26	0	0	0	0	1656
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	4	10	12	12	12	12	10	10	10	10	11	9	2	0	0	0	0	123
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	11	31	44	47	48	46	43	43	42	42	42	6	0	0	0	0	0	467
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	86
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	14	15	16	16	15	16	14	13	16	4	0	0	0	0	0	163
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	38	38	37	37	0	0	0	0	0	0	0	0	0	218
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	10	12	14	15	14	14	13	12	10	7	2	0	0	0	0	128

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44	
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>	

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	82
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	34	57	60	62	52	48	51	49	48	53	36	11	0	0	0	0	574
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	39	93	111	102	97	117	103	97	88	89	73	76	34	0	0	0	0	1118
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	5	86	205	264	288	304	311	305	304	299	274	241	166	53	0	0	0	0	0	3104
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	9	28	31	30	31	30	28	28	27	27	29	28	9	0	0	0	0	0	333
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	27	36	35	37	37	36	36	36	37	36	26	7	0	0	0	0	0	393
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	12	32	38	37	40	44	43	44	39	30	30	30	12	0	0	0	0	0	431
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-TRAVESIA	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-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	10	18	18	20	21	21	20	19	16	18	12	3	0	0	0	0	0	198
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	36	75	94	100	104	113	108	96	108	106	104	75	28	0	0	0	0	0	1150
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	10	30	34	33	34	44	46	39	48	35	45	39	11	0	0	0	0	0	450
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	7	5	3	1	0	0	0	0	0	73
PFV-TIERRA	0	0	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-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	97
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	5	6	6	5	4	2	3	4	1	0	0	0	0	0	50
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	0	93
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSLOSOS	0	0	0	0	0	0	0	1	11	21	28	34	37	40	36	33	28	21	9	2	0	0	0	0	0	302
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	8	8	7	7	7	5	0	0	0	0	0	0	74
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	6	7	8	8	8	8	7	6	4	0	0	0	0	0	0	68
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	0	95
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	8	8	9	9	9	8	8	7	2	0	0	0	0	0	89
PFV-MARANON	0	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	10	40	77	85	98	124	128	134	128	116	91	44	9	0	0	0	0	0	1084
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	18	46	64	68	64	60	63	64	55	47	51	53	18	0	0	0	0	0	669
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	16	48	55	56	64	73	75	74	73	75	54	16	0	0	0	0	0	0	751
PFV-NORTHWEST	0	0	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-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	91
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	3	2	0	0	0	0	0	0	47
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	83
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	0	97
PFV-LASTAGUAS	0	0	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	7	6	3	2	1	0	0	0	0	0	76
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	0	0	100
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	0	9	3	0	0	0	0	0	87

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	<b>3,044</b>
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	<b>251</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>117.9</b>	<b>68.0</b>	<b>68.5</b>	<b>66.6</b>	<b>66.8</b>	<b>68.3</b>	<b>62.1</b>	<b>68.2</b>	<b>60.5</b>	<b>7.8</b>	<b>7.7</b>	<b>7.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>4.9</b>	<b>64.6</b>	<b>314.8</b>	<b>320.5</b>	<b>77.4</b>	<b>70.3</b>	<b>63.44</b>
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	201	201	228	321	382	380	376	381	<b>6,961</b>
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	<b>5,284</b>
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	<b>217,622</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>

PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	8	8	8	8	9	8	3	0	0	0	0	<b>91</b>
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	9	3	0	0	0	<b>88</b>
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
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	0	<b>7</b>
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	<b>36</b>
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	2	0	0	0	0	<b>73</b>
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>17</b>
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	<b>0</b>
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>18</b>
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	8	7	8	8	8	3	0	0	0	0	<b>87</b>
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	<b>87</b>
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	<b>52</b>
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>19</b>
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>17</b>
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	<b>16</b>
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>18</b>
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	0	<b>19</b>
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	8	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	<b>89</b>
PFV-CARACAS-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	<b>0</b>
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-SANTA JULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	4	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	0	<b>91</b>
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	4	10	17	22	26	28	27	26	24	20	16	9	4	0	0	0	0	<b>233</b>
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251	
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>	
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44	
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961	
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284	
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622	
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>	

PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	58
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	75
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALLEMANA	0	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-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	26
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	88
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	2	0	0	0	0	0	70
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-ABASTIBLECONCON	0	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	8	8	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	78
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	83
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	7	6	7	5	4	4	3	1	0	0	0	0	72
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	8	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	79
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	43
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	7	7	6	5	4	1	0	0	0	0	72
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	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-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	60
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	81
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	6	3	3	3	3	8	2	0	0	0	0	0	61
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	2	0	0	0	0	0	93
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	62
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	7	7	7	6	5	4	2	1	0	0	0	0	58
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	5	5	4	3	2	1	0	0	0	0	48
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27

Periodo Desde:

16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>

PFV-LIMA	0	0	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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	96
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	0	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	37
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	30	52	70	79	85	85	83	72	58	44	26	2	0	0	0	0	0	0	687
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	9	9	9	9	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	0	0	81
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	28
PFV-LOGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	0	0	93
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	0	0	59
PFV-CAIMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	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-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	6	7	6	8	9	9	9	8	6	5	2	0	0	0	0	0	0	77
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	81
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-UTFSM-VALPARAISO-VALDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-QUEMADOS	0	0	0	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-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	5	5	3	2	3	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	0	43
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	0	0	71
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	0	54
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	0	0	0	90
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	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-ESTERO	0	0	0	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-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	0	86
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	3	3	3	3	3	7	7	7	7	8	3	0	0	0	0	0	0	62
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	0	0	61
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	26
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	3	3	8	7	5	2	0	0	0	0	0	0	62
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	6	6	6	6	6	6	5	5	4	1	0	0	0	0	0	0	58
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	9	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	0	73
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	0	53



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	<b>3,044</b>
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	<b>251</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>117.9</b>	<b>68.0</b>	<b>68.5</b>	<b>66.6</b>	<b>66.8</b>	<b>68.3</b>	<b>62.1</b>	<b>68.2</b>	<b>60.5</b>	<b>7.8</b>	<b>7.7</b>	<b>7.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>4.9</b>	<b>64.6</b>	<b>314.8</b>	<b>320.5</b>	<b>77.4</b>	<b>70.3</b>	<b>63.44</b>
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	<b>6,961</b>
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	<b>5,284</b>
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	<b>217,622</b>
Generación Total [MWh]	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>

PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	27	85	127	135	136	135	131	128	124	119	112	80	29	0	0	0	0	<b>1367</b>
PFV-UTFSMVICACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
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	<b>1</b>
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>27</b>
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>25</b>
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	<b>96</b>
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>12</b>
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>9</b>
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	7	8	9	9	9	8	7	6	4	2	0	0	0	0	<b>79</b>
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	9	9	8	7	4	1	0	0	0	0	<b>73</b>
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	7	9	9	9	6	2	0	0	0	0	<b>76</b>
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	<b>95</b>
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	9	9	9	9	8	7	6	4	1	0	0	0	0	<b>80</b>
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	5	1	0	0	0	0	<b>88</b>
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	1	1	1	1	1	1	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>16</b>
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>31</b>
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>30</b>
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>20</b>
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	<b>67</b>
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>24</b>
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	7	7	8	9	9	9	5	2	0	0	0	0	<b>84</b>
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	<b>18</b>
PFV-PENAFLO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	<b>91</b>
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	8	9	9	9	9	9	7	5	2	1	0	0	0	0	<b>76</b>
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>32</b>
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>22</b>
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	<b>15</b>
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	<b>0</b>
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	7	7	5	3	2	0	0	0	0	<b>63</b>
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	<b>94</b>
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	<b>36</b>
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	<b>26</b>
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	<b>21</b>
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	<b>23</b>
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	<b>61</b>
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	<b>29</b>
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	<b>28</b>
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	<b>13</b>
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	<b>26</b>

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>

PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	8	8	9	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	83
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	94
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	50
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	47
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONAIAGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	4	4	7	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	80
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	4	2	0	0	0	0	0	54
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CONDORCHEPICA	0	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	97
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	2	3	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	93
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	7	7	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	62
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	7	7	6	4	3	1	0	0	0	0	64
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	1	4	8	7	9	7	3	0	0	0	0	82
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-LASCODORNICES	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-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	2	1	0	0	0	0	13
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LASLECHUZAS	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-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	1	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	30
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	3,044
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	251
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.9	68.0	68.5	66.6	66.8	68.3	62.1	68.2	60.5	7.8	7.7	7.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	64.6	314.8	320.5	77.4	70.3	63.44
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	6,961
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	5,284
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	217,622
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>

PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	0	0	0	0	0	66
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	97
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	27
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	27
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	35
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	0	0	0	0	89
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	29
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	9	9	9	9	9	9	8	7	2	0	0	0	0	92
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	104
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	3	5	5	5	2	3	2	5	3	1	0	0	0	0	42
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	6	5	5	4	4	2	2	2	1	1	0	0	0	0	48
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	91
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	2	0	0	0	0	91
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	2	0	0	0	0	54
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	8	6	7	3	0	0	0	0	95
PFV-MECOCHILLAN	0	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-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	0	0	0	0	0	0	95
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	8	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	74
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	0	0	56
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	3	2	1	0	0	0	0	71
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	28
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	0	52
PFV-LASPERDICES	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-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	0	54
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	7	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	0	74
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	3	3	3	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	36
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	2	3	1	3	3	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	40
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30



























Periodo Desde: 16-11-2023 22-11-2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Jueves 16 de noviembre de 2023	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	216	199	192	187	188	193	215	172	92	49	48	48	48	48	48	48	48	48	52	153	187	193	184	188	<b>3,044</b>
Costos Encendido/Detención	9	0	8	4	0	0	25	0	24	6	0	0	0	0	0	0	0	0	15	136	3	0	20	0	<b>251</b>
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>225</b>	<b>199</b>	<b>200</b>	<b>191</b>	<b>188</b>	<b>193</b>	<b>240</b>	<b>172</b>	<b>116</b>	<b>55</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>67</b>	<b>289</b>	<b>190</b>	<b>193</b>	<b>204</b>	<b>188</b>	<b>3,294</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	<b>117.9</b>	<b>68.0</b>	<b>68.5</b>	<b>66.6</b>	<b>66.8</b>	<b>68.3</b>	<b>62.1</b>	<b>68.2</b>	<b>60.5</b>	<b>7.8</b>	<b>7.7</b>	<b>7.7</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>0.0</b>	<b>4.9</b>	<b>64.6</b>	<b>314.8</b>	<b>320.5</b>	<b>77.4</b>	<b>70.3</b>	<b>63.44</b>
Pérdidas [MWh]	353	368	363	376	372	363	275	264	240	230	222	205	205	206	216	218	216	201	228	321	382	380	376	381	<b>6,961</b>
Consumos Propios [MWh]	241	241	238	235	235	235	241	241	219	201	201	201	201	201	201	201	201	201	209	223	231	231	231	231	<b>5,284</b>
Demanda Total [MWh]	8686	8341	8177	8068	8041	8135	8484	8793	9127	9384	9503	9547	9533	9504	9553	9501	9389	9209	9088	9321	9736	9837	9558	9110	<b>217,622</b>
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9281</b>	<b>8949</b>	<b>8778</b>	<b>8678</b>	<b>8648</b>	<b>8733</b>	<b>9001</b>	<b>9297</b>	<b>9585</b>	<b>9814</b>	<b>9926</b>	<b>9952</b>	<b>9938</b>	<b>9910</b>	<b>9969</b>	<b>9919</b>	<b>9805</b>	<b>9611</b>	<b>9525</b>	<b>9865</b>	<b>10348</b>	<b>10447</b>	<b>10165</b>	<b>9722</b>	<b>229,865</b>

ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ELTORO-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	<b>0</b>
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
ABANICO	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	39	36	36	36	35	38	40	40	40	40	40	40	<b>932</b>
ANTUCO-1	129	121	121	115	121	121	108	121	114	108	121	114	114	114	114	72	114	114	114	114	127	144	114	114	<b>2788</b>
ANTUCO-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	<b>1920</b>
RUCUE	178	178	178	173	178	178	167	178	173	167	178	173	173	173	173	139	173	173	173	173	178	178	173	173	<b>4147</b>
QUILLECO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	<b>840</b>
LAJA1	22	21	21	21	21	21	20	21	21	20	21	21	21	21	21	17	21	21	21	21	22	23	21	21	<b>501</b>
RALCO-1	304	311	312	311	310	311	230	305	287	252	252	252	252	252	252	252	199	252	263	301	303	300	300	<b>6615</b>	
RALCO-2	304	311	312	311	310	311	345	305	300	300	252	252	252	252	252	252	136	252	300	301	303	300	269	<b>6732</b>	
PALMUCHO	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	31	31	31	31	32	32	32	32	32	32	32	32	<b>764</b>
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	225	218	218	50	50	100	150	150	150	200	225	225	225	225	224	<b>4660</b>	
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	188	82	50	50	100	150	150	150	175	225	225	225	225	225	<b>4370</b>	
ANGOSTURA-1	140	140	140	140	140	140	140	140	140	74	140	140	74	74	74	74	74	140	116	140	135	140	133	<b>2862</b>	
ANGOSTURA-2	140	140	140	140	140	140	140	134	138	140	140	79	79	79	86	99	79	133	109	140	140	140	109	<b>2944</b>	
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	40	47	44	46	40	40	40	47	47	47	47	40	47	47	40	<b>1082</b>	
CANUTILLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	60	50	70	70	70	60	50	45	0	0	0	0	0	<b>575</b>	
CANUTILLAR-2	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	<b>1920</b>

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 16 de noviembre de 2023



## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-11-2023

16-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PALMAR	3.8	4.0	4.0	4.3	4.9	5.0	5.6	7.0	7.8	7.7	7.6	7.5	7.6	7.4	7.6	7.5	7.5	7.5	7.5	6.9	7.1	7.0	0.0	7.1	149.7	7.8	6.2	
PUELFU	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.4	9.3	9.3	9.3	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.2	9.1	9.1	9.0	8.3	8.2	221.6	9.4	9.2	
MARIAELENA	0.3	0.3	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	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.3	4.8	0.3	0.2	
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CAPULLO	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.3	11.4	11.4	11.6	10.9	272.3	11.6	11.3	
NALCAS	4.2	4.3	4.3	5.0	5.6	5.8	6.5	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.8	6.3	
CALLAO	1.8	1.8	1.8	2.0	2.2	2.4	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.2	2.0	2.0	2.0	2.0	58.7	2.9	2.4	
HIDROBONITO-MC1	6.6	6.6	6.6	6.7	6.9	7.3	7.7	8.2	8.8	8.8	8.8	8.9	8.9	9.0	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.8	8.3	6.8	6.0	193.0	9.0	8.0	
HIDROBONITO-MC2	1.7	1.7	1.7	1.7	1.8	1.9	2.1	2.6	3.2	3.2	3.2	3.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	3.1	3.2	3.2	3.2	64.8	3.2	2.7	
HIDROBONITO-MC3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	2.1	2.0	54.4	2.3	2.3	
RUCATAYO	38.5	37.9	37.7	32.8	32.8	32.9	35.4	36.9	36.5	35.7	30.7	28.3	24.7	24.5	25.8	26.5	26.7	26.9	27.0	28.1	27.8	28.3	28.1	28.1	738.3	38.5	30.8	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ENSENADA	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.1	0.4	
LAARENA	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.5	5.7	6.0	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	6.2	143.2	6.2	6.0	
ELCOLORADO	1.3	1.2	1.2	1.2	1.3	1.4	1.6	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	2.2	2.2	2.2	46.2	2.2	1.9	
DONGO	4.5	4.5	4.4	4.3	4.2	4.3	4.5	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.6	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.7	4.8	4.9	5.0	5.0	110.6	5.0	4.6	
COLLIL	5.2	5.1	5.1	5.0	4.8	4.8	4.9	5.8	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5	6.4	6.6	146.8	6.7	6.1	
QUELTHEUES	29.1	29.1	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.0	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	698.0	29.1	29.1	
VOLCAN	10.7	11.0	11.3	11.3	11.2	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.3	11.4	11.4	11.4	11.4	11.4	10.8	271.2	11.4	11.3
GUAYACAN	8.9	8.9	8.9	9.0	8.8	8.5	8.5	8.9	8.2	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	6.4	6.0	6.5	6.2	8.4	8.2	8.6	8.8	8.7	156.1	9.0	6.5	
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
FLORIDA-2	9.4	9.4	9.7	9.9	9.9	9.9	9.9	10.0	10.0	10.0	9.6	9.6	10.0	10.0	11.3	11.3	10.5	10.9	11.1	11.0	10.9	11.8	12.5	12.7	251.3	12.7	10.5	
FLORIDA-3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	52.8	2.2	2.2	
PUNTILLA	13.5	12.7	11.1	11.8	14.2	11.3	11.3	11.7	12.9	15.0	15.2	15.7	15.6	15.8	15.2	14.5	15.3	14.5	14.2	14.8	15.1	14.5	14.4	13.7	334.0	15.8	13.9	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
LASVERTIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.4	0.4	0.3	0.6	0.8	0.3	0.3	0.6	0.6	5.9	0.8	0.2	
ELLLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.0	1.0	1.0	0.6	0.2	0.9	1.0	6.2	1.0	0.3	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.2	0.3	0.3	
LOSMORROS	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	2.1	2.6	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	2.9	2.7	2.3	1.8	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	50.2	3.0	2.1	
LOSBAJOS	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.1	5.3	5.3	5.1	5.1	4.5	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	127.0	5.4	5.3	
AUXDELMAIPO	3.6	3.6	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	83.3	3.6	3.5	
PULLINQUE	20.6	20.6	20.7	20.6	20.5	20.5	20.4	25.8	13.9	28.7	28.0	22.8	20.8	20.6	20.7	20.7	20.7	20.9	20.9	20.9	22.3	29.9	30.1	30.2	541.6	30.2	22.6	
RECA	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	37.2	1.7	1.6	
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
DONAHILDA	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	13.7	0.6	0.6	
MUCHI	0.1	0.2	0.5	0.5	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	12.0	0.8	0.5	
LASFLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PEHUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MOCHO	12.1	12.0	12.0	12.3	12.6	12.8	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	328.7	15.0	13.7	
LICAN	16.5	16.5	16.3	16.1	16.2	16.4	16.2	16.1	16.0	16.4	16.5	16.3	13.3	8.9	8.0	7.2	5.7	5.8	5.9	13.1	16.8	17.6	17.3	16.9	331.6	17.6	13.8	
CUMBRES	10.1	10.2	10.2	10.3	10.5	10.6	11.0	11.0	12.2	12.9	14.0	15.0	16.2	16.8	17.1	17.1	18.3	17.9	18.1	18.3	18.3	18.3	18.3	18.3	358.2	18.3	14.9	
SANTAISABEL	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.5	0.5	0.5	0.3	0.2	15.8	0.8	0.7	
LOSCORRALES-1	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	1.9	1.6	1.4	1.2	1.3	2.7	2.7	1.3	0.8	57.1	2.8	2.4	
LOSCORRALES-2	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	0.6	0.4	0.3	0.2	0.1	0.9	1.0	0.4	0.0	18.6	1.0	0.8	
MSA-1	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	65.2	3.0	2.7	
PICHILONCO	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.7	0.7	1.2	0.7	0.8	1.1	1.2	1.1	1.1	1.2	1.1	1.0	1.1	1.0	0.9	1.1	25.8	1.2	1.1	
DONWALTERIO	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.1	3.1	3.2	3.2	3.1	3.1	3.1	75.7	3.2	3.2	
DIGUA	13.9	14.0	14.0	13.9	13.9	14.0	14.0	13.9	14.0	14.0	13.9	13.9	14.0	13.9	13.9	13.9	14.0	14.0	14.0	14.0	13.9	14.0	13.9	13.9	334.7	14.0	13.9	
MELO	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1								

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-11-2023

16-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	10.1	90.9	104.1	87.2	97.1	105.1	105.1	125.2	128.2	103.7	46.9	11.3	1020.6	128.2	42.5	
PE-CALAMA	1.0	0.1	0.0	3.5	4.1	1.1	4.2	4.1	5.5	2.4	0.0	6.4	10.0	48.6	51.9	38.9	29.0	28.1	45.7	123.9	138.0	90.9	53.9	20.1	711.4	138.0	29.6	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	15.1	105.6	119.1	103.4	41.2	53.1	100.1	105.3	110.9	90.3	29.6	4.3	878.7	119.1	36.6	
PE-TALTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SARCO	147.9	148.1	131.0	119.5	125.1	110.5	87.9	72.5	55.9	46.2	35.2	29.0	20.1	17.2	17.2	51.3	32.9	26.3	33.1	164.4	166.1	164.6	157.0	127.3	2086.4	166.1	86.9	
PE-SANJUAN	155.8	137.7	110.8	103.8	98.9	90.3	64.4	73.1	78.7	69.7	60.5	67.8	62.6	108.8	116.6	102.2	90.0	90.0	90.0	153.6	182.3	164.5	150.8	107.5	2530.4	182.3	105.4	
PE-CABOELONES	132.1	97.6	71.0	66.4	65.1	58.2	39.0	26.9	33.2	28.0	19.1	28.1	49.8	38.8	30.9	51.8	79.8	79.8	115.1	148.7	136.7	125.8	96.1	1697.8	148.7	70.7		
PE-CABOELONES-2	113.9	75.9	49.4	45.6	47.3	39.9	25.3	14.3	15.1	11.9	8.0	24.0	47.5	61.0	60.2	56.1	87.9	98.3	98.3	129.6	155.3	124.8	124.2	91.8	1605.8	155.3	66.9	
PE-CABOELONES-3	137.3	108.3	86.2	88.0	84.7	77.8	55.3	51.9	48.9	47.2	47.0	67.7	81.9	87.0	85.3	77.2	101.7	113.4	113.4	131.0	147.5	122.2	114.9	84.8	2160.5	147.5	90.9	
PE-ATACAMA	110.5	83.1	63.5	64.6	63.2	54.3	42.3	41.5	55.0	51.6	35.0	40.0	33.3	26.4	45.2	31.8	43.1	71.6	85.1	102.7	121.1	95.0	99.1	74.4	1533.5	121.1	63.9	
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	
PE-ELARRAYAN	102.6	100.7	88.8	81.4	87.9	91.3	95.5	98.6	95.9	80.8	64.5	60.6	47.4	50.4	50.0	43.5	47.7	53.0	53.0	53.0	81.1	70.1	55.7	55.5	1709.1	102.6	71.2	
PE-LOSURURAYAN	99.3	72.2	37.5	34.8	30.0	27.4	31.2	53.6	53.1	35.1	26.6	44.8	50.8	66.1	66.1	57.7	51.1	51.1	61.6	103.9	98.3	54.0	35.7	64.8	1306.8	103.9	54.5	
PE-TALINAYORIENTE	30.9	21.6	13.1	15.9	20.4	14.0	25.3	30.6	35.0	28.7	18.4	12.8	10.9	20.0	20.9	30.8	27.3	26.9	27.0	87.4	87.0	66.0	29.0	34.9	734.8	87.4	30.6	
PE-TALINAYORIENTE	50.9	45.9	40.1	39.8	43.8	41.8	45.1	47.6	25.0	40.0	36.8	23.9	12.5	11.8	12.0	18.0	16.4	16.1	16.1	54.5	55.1	50.3	42.6	44.4	830.0	55.1	34.6	
PE-PUNTASIERRA	50.1	52.8	59.8	68.9	61.5	74.1	73.3	73.8	71.5	66.1	63.2	53.6	31.9	22.5	22.6	22.5	22.5	22.6	33.4	79.0	77.1	58.3	42.4	61.0	1264.5	79.0	52.7	
PE-MONTEREDONDO	31.0	20.9	13.8	16.0	14.2	18.3	17.7	23.6	21.2	18.9	15.5	12.7	10.9	14.1	14.9	12.3	10.0	9.9	12.8	34.9	31.6	12.7	8.6	15.0	411.5	34.9	17.1	
PE-CANELA	6.0	4.0	7.8	2.3	3.6	4.6	5.3	3.7	5.7	7.7	10.9	12.0	11.0	10.8	10.0	10.1	9.2	10.5	9.9	7.7	4.5	3.1	3.6	4.9	168.8	12.0	7.0	
PE-CANELA-2	39.7	21.8	11.8	12.6	17.3	22.3	23.1	20.4	16.7	11.4	7.4	9.6	14.5	14.9	15.0	14.9	15.0	14.9	14.9	40.1	31.6	25.0	23.1	30.1	468.1	40.1	19.5	
PE-TOTORAL	33.1	20.1	18.3	15.5	23.4	25.3	28.0	22.9	19.6	20.0	21.1	18.5	15.1	9.3	8.0	6.4	5.1	5.1	5.1	20.1	23.3	20.9	22.1	25.3	431.6	33.1	18.0	
PE-PUNTAPALMERAS	43.4	34.1	27.8	30.3	32.4	42.5	42.9	39.8	32.0	32.2	31.0	22.5	19.9	20.0	20.0	14.2	19.0	19.0	22.8	42.6	35.8	25.9	23.1	27.7	700.7	43.4	29.2	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-UCUQUER-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	
PE-LA-ESTRELLA	8.3	3.2	10.1	5.3	3.1	3.0	5.9	5.3	2.7	1.4	0.2	0.2	0.3	0.1	0.5	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	12.4	18.8	13.9	9.9	7.6	116.1	18.8	4.8
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELMAITEN	0.5	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.4	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	2.0	1.7	2.4	2.5	2.3	19.1	2.5	0.8	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.2	2.7	3.1	4.2	3.3	3.9	4.7	5.6	6.7	7.9	7.8	54.9	7.9	2.3	
PE-ALENA	3.5	1.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.5	4.3	6.6	7.1	7.3	6.6	7.0	34.6	60.8	65.3	210.3	65.3	8.8	
PE-CUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.1	5.2	4.8	4.8	3.7	2.6	2.6	3.8	15.5	17.8	21.2	22.9	24.9	133.4	24.9	5.6		
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LOS-OLMOS	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.2	10.0	14.0	14.4	15.1	15.7	15.4	21.1	67.5	59.8	59.8	57.6	421.8	67.5	17.6	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	5.0	5.0	5.0	3.0	3.0	3.0	3.0	4.0	36.0	5.0	1.5	
PE-NEGRETE	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.2	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	14.3	23.2	26.2	28.0	30.5	155.3	30.5	6.5	
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.6	5.0	9.9	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.1	18.0	19.4	22.0	21.7	22.1	172.2	22.1	7.2	
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	9.6	31.1	35.2	39.8	40.2	39.1	235.9	40.2	9.8	
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	5.0	5.8	5.8	5.8	10.2	13.7	13.7	13.5	28.5	30.7	30.7	43.7	49.6	258.5	49.6	10.8	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.8	0.8	1.0	1.0	1.3	1.4	1.6	1.7	1.6	1.0	1.0	1.4	11.1	1.7	0.6
PE-LEBU-3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.5	1.0	1.1	1.4	1.4	1.4	1.7	1.8	1.9	2.0	2.1	2.5	2.3	20.4	2.5	0.8	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	7.2	5.6	5.1	5.0	5.5	4.4	1.6	2.5	2.1	0.6	2.5	4.8	3.9	6.3	7.9	7.9	8.8	8.9	8.9	8.8	8.8	0.0	117.1	8.9	4.9	
PE-RAKI	0.0	0.1	0.1	0.5	0.5	1.0	1.7	2.4	4.3	4.9	6.0	5.2	5.3	5.5	6.4	8.2	7.9	8.4	7.6	4.4	4.7	5.6	5.7	5.3	101.7	8.4	4.2	
PE-HUAJACHE	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	0.5	0.6	1.3	1.6	4.1	3.3	4.3	3.7	4.3	4.4	4.9	5.6	5.8	5.8	5.8	56.8	5.8	2.4	
PE-LA-FLOR	21.0	10.0	10.0	13.0	8.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.0	4.5	4.5	7.0	12.0	12.0	4.0	1.0	1.0	1.0	6.0	4.0	1.0	5.0	5.0	132.0	21.0	5.5	
PE-ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	3.4	5.3	5.3	4.5	4.5	5.8	4.4	5.4	5.7	6.6	6.7	60.8	6.7	2.5	
PE-TOLPAN-SUR	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.6	7.5	2.1	2.2	5.8	22.0	29.7	33.4	57.0	53.0	53.0	53.0	52.8	380.4	57.0	15.8	
PE-MALLECO-NORTE	0.0	0.3	0.0	0.0	0.4	2.8	0.0	0.0	0.1	6.7	15.5	15.9	18.4	20.0	24.2	27.0	27.0	74.4	101.9	102.0	106.0	91.6	66.1	106.0	91.6	66.1	106.0	
PE-MALLECO-SUR	0.0	2.7	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0	0.0	0.0	1.2	10.7	16.0	15.9	25.5	31.0	35.6	39.0	39.0	39.0	80.5	107.0	107.0	110.9	93.0	754.7	110.9	31.4	
PE-SANGABRIEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.3	2.8	12.4	12.0	6.7												



16-11-2023

16-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.		
																									MWh	MWh/h	MWh/h		
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.1	8.6	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	8.3	5.9	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.6	9.0	4.0	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.7	2.2	2.6	2.8	2.7	2.6	2.3	1.8	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.8	0.9	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.8	2.4	2.7	2.7	2.8	2.7	2.7	2.4	1.8	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.8	1.0	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.4	1.1	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	8.3	9.0	9.0	6.7	6.2	7.1	8.0	7.5	7.9	8.2	7.5	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	9.0	3.8	
PFV-QUELTHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	1.3	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.8	1.1	
PFV-EL-QUELTHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.4	2.4	2.5	2.4	2.3	2.4	2.5	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.5	1.1	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.3	1.6	1.6	1.7	1.6	1.6	1.5	1.4	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	1.7	0.7	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.9	2.8	2.8	2.7	2.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3	
PFV-MARCHIGUE-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
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.3	4.8	4.9	4.8	4.9	4.8	4.8	4.9	4.8	4.7	3.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	51.7	4.9	2.2	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.4	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.5	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	2.7	1.2	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.3	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	2.2	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.6	1.1	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.3	1.5	1.9	2.1	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.7	1.3	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.1	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	2.5	1.1	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.7	1.2	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.8	2.7	2.6	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.8	1.2	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	2.9	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	3.0	1.4	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	3.8	4.1	4.1	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	3.7	2.4	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.2	4.2	1.8	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.2	1.0	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.5	6.3	5.0	3.4	3.4	4.9	6.6	6.6	6.5	6.2	4.3	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.3	6.6	2.5	
PFV-PMGD-ICB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.9	2.4	1.0	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.4	2.5	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.6	1.2	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.5	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.7	8.6	7.9	5.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	90.7	9.0	3.8	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.6	5.2	6.1	6.3	6.0	6.6	6.6	6.9	6.9	5.3	3.5	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	6.9	2.7	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	6.4	7.5	7.5	7.5	7.4	7.4	7.3	7.3	6.9	5.2	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.3	7.5	3.1	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.0	0.9	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	0.8	0.4	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	7.0	8.7	9.0	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	6.5	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	98.4	9.0	4.1	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	0.3	0.1	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.6	2.6	1.2	0.6	2.1	0.1	0.0	0.0	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.6	0.6	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.6	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.8	2.5	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3	
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	6.7	8.2	8.5	8.5	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	7.7	6.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	8.5	3.8	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	5.7	7.3	7.6	7.7	7.7	7.6	7.5	7.5	7.3	6.7	4.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.1	7.7	3.4	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.6	5.6	5.8	5.8	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.0	5.8	2.6	
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	7.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	9.0	8.9	6.9	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	100.7	9.0	4.2	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.4	19.3	56.4	107.8	122.3	133.3	134.0	112.4	113.0	104.0	50.3	6.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1105.8	134.0	46.1	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.1	23.0	14.8	10.1	30.3	14.9	22.0	26.0	43.5	24.1	21.0	41.9	21.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	309.8	43.5	12.9	
PFV-LA-HUELLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	17.3	43.3	71.6	61.3	54.0	56.9	56.9	47.3	39.9	39.9	40.2	16.2	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-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.9	2.4	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.5	2.4	1.9	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	2.9	1.3	
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	3.6	4.3	4.7	4.6	4.3	3.5	2.2	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.5	4.7	1.6	
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	7.1	8.4	9.0	9.0	9.0	8.8	8.9	8.3	6.7	3.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	9.0	3.4	
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.2	6.4	7.8	8.1	8.5	8.8	8.9	9.0	8.1	6.6	5.6	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	83.5	9.0	3.5	
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.5	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.6	2.0	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.9	1.2	
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	2.8	1.3	
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.1	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2	
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	6.4	8.5	8.9	8.9	8.8	8.7	8.2	8.5	6.3	4.3	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	8.9	3.6	
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.7	2.2	1.0	
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.4	5.4	5.4	5.4	5.5	5.4	5.3	5.2	4.2	2.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.7	5.5	2.3	
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	1.7	1.5	2.3	2.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.8	2.8	1.0	
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	5.1	7.6	5.3	7.4	7.3	7.3	7.2	7.1	6.6	5.7	3.6	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.5	7.6	3.0	
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.1	5.2	5.1	5.2	5.0	5.0	4.8	4.2	4.4	3.7	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	5.2	2.1	
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	4.5	4.9	4.8	4.5	4.3	4.5	4.1	3.6	3.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.6	4.9	1.9	
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.5	2.6	2.7	2.6	2.6	2.6	2.4	2.2	2.0	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1	
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	4.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.4	5.3	4.1	4.8	3.8	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	5.4	2.3	
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.8	4.6	5.1	5.1	5.1	5.1	5.1	5.0	5.0	4.0	4.3	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.3	5.1	2.3	
PMGD-PFV-PIDUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.7	2.8	2.9	2.8	2.8	2.8	2.7	2.4	2.3	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.9	1.2	
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.8	0.9	1.0	1.1	1.1	1.0	1.0	0.8	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.6	1.1	0.4	
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.5	2.5	1.1	
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.4	2.7	2.5	2.7	2.7	2.6	2.3	2.2	2.2	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1	
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.7	8.5	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.9	7.9	6.7	4.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	9.0	3.8	
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	4.0	4.5	4.4	4.4	4.4	4.4	4.4	4.3	4.0	3.6	2.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.0	4.5	2.0	
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.4	2.5	2.5	2.3	2.5	2.3	1.2	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0	
PFV-QUILAPILUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	14.1	21.5	19.8	15.2	33.7	20.8	88.4	90.7	91.4	90.3	88.3	82.1	58.2	19.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	491.7	72.0	20.5
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	17.5	59.9	86.8	88.8	88.4	88.4	90.7	91.4	90.3	88.3	82.1	58.2	19.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	951.0	91.4	39.6
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	5.7	7.0	7.6	7.5	5.9	6.0	6.0	6.3	6.2	5.8	4.8	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.6	7.6	3.1
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.7	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	98.7	9.0	4.1	
PMGD-PFV-ORQUIDEA-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-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.9	5.5	5.7	5.6	5.6	5.7	5.8	5.8	5.7	5.4	4.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	5.8	2.6
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.4	2.7	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.1	2.9	1.3
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	2.5	1.1
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	19.2	72.3	134.1	143.1	141.2	125.4	125.5	120.1	99.6	99.6	99.6	91.7	32.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1304.1	143.1	54.3	
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4	
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	3.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.2	5.5	2.8
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.5	8.6	9.1	9.0	8.4	7.4	5.9	9.1	9.0	8.5	6.3	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.2	9.1	3.8
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.5	1.1
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.3	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.6	1.1
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.5	0.9	1.1	1.4	1.9	1.8	1.4	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.9	0.5
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	3.3	5.2	7.4	8.1	8.5	8.8	8.8	8.8	8.3	7.0	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	80.7	8.8	3.4
PFV-FOTOVOLTAIC-SOLAR-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-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	6.7	8.4	8.5	8.4	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	8.5	6.3	2.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.9	8.5	3.9
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	66.7	6.0	2.8
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.																							

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

16-11-2023

16-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.6	0.0	0.0	0.0	2.6	2.6	2.1	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.6	0.6	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.3	3.0	3.0	3.0	2.7	2.7	2.9	1.8	1.8	1.2	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	3.0	1.1	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.6	5.3	4.9	4.6	4.4	5.6	5.9	5.6	3.7	1.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	5.9	2.0	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.5	1.5	1.2	1.5	1.4	1.5	1.4	1.0	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.0	1.5	0.5	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	1.4	1.2	1.4	1.3	1.4	1.3	0.9	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.4	0.5	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	2.6	2.0	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.7	3.0	3.0	2.8	3.0	2.8	2.6	2.5	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	3.0	1.1	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.7	2.9	2.9	2.8	3.0	2.7	2.6	2.5	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.0	3.0	1.1	
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.8	2.7	2.6	1.0	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.0	1.1	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	2.6	2.6	2.7	2.6	2.3	2.4	2.3	1.8	1.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	2.7	1.0	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.6	2.9	2.9	2.8	2.8	1.8	2.7	2.0	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	2.8	2.8	2.9	2.6	2.8	1.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.9	0.9	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.0	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.5	3.1	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	4.0	1.7	
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	0.0	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.7	1.1	
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.7	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	3.2	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	37.6	3.5	1.6	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.4	0.6	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	7.0	8.8	8.9	8.9	8.9	8.8	8.6	7.8	7.6	6.2	3.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	88.7	8.9	3.7	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	3.6	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.5	3.4	2.7	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.4	3.6	1.7	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.5	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.9	1.2	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.3	0.2	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	7.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	8.1	7.5	5.9	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	78.9	9.0	3.3	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.0	0.9	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	4.2	7.6	8.4	8.5	8.8	8.5	8.0	8.3	7.1	4.9	3.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.6	8.8	3.3	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.7	2.6	2.7	2.6	2.3	2.2	2.1	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.7	0.8	
PFV-COCHARGAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.5	2.6	2.4	2.4	2.2	2.2	1.7	1.4	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.6	0.9	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	1.9	1.7	1.4	1.6	1.6	1.4	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.9	0.6	
PFV-BERRUECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	7.2	8.9	8.6	7.8	8.8	8.2	7.8	6.4	4.1	2.1	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	72.1	8.9	3.0	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.7	8.4	8.4	7.5	8.6	8.1	7.2	5.7	3.7	1.9	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	69.0	8.6	2.9	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	2.6	2.5	2.7	2.7	2.4	1.1	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.8	0.8	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.6	2.7	2.8	3.0	2.6	2.7	2.2	1.2	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.6	3.0	1.0	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.5	2.5	2.2	2.6	2.5	2.3	2.2	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.6	0.9	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.7	3.1	3.1	2.9	2.8	2.7	3.0	2.5	1.5	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	3.1	1.1	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.6	2.8	2.6	2.3	2.7	2.6	1.5	1.2	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.0	2.8	0.9	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.4	2.8	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.3	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.4	2.8	1.0	
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.1	1.9	2.1	2.1	2.0	1.3	0.8	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.1	0.7	
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	5.6	8.0	8.5	7.8	8.8	8.1	7.1	6.4	3.6	2.0	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	8.8	2.9	
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	4.9	7.3	7.9	7.3	8.2	8.5	8.0	5.6	3.4	2.5	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	8.5	2.7	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.4	6.0	6.7	7.9	7.7	7.2	6.9	6.2	3.5	1.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	7.9	2.4	
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.6	7.2	7.2	7.9	5.3	6.9	7.4	5.0	2.4	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.3	7.9	2.5	
PFV-MECO-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.0	7.3	8.1	7.8	8.4	8.6	7.8	6.6	3.5	1.5	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	8.6	2.9	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.7	2.8	2.8	2.5	2.4	2.8	1.6	1.3	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.8	1.0	
PFV-LASLECHUZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	3.0	2.9	2.9	2.8	2.5	2.6	1.6	1.7	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	3.0	1.0	
PFV-PMGD-DADINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.6	2.9	2.9	2.5	2.7	2.6	2.3	2.1	1.3	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.9	1.0	
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.7	2.8	2.6	2.5	2.7	2.6	1.6	1.1	0.8	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.8	0.9	
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.7	2.7	2.8	2.6	2.7	2.2	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.8	0.9	
PFV-SOL-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	1.9	2.2	2.4	1.8	1.2	1.7	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.4	0.6	
PFV-LUCESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.2	2.3	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.4	1.1	
PFV-PITOTOY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	2.8	2.7	2.4	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA MWh	DMAX MWh/h	DMED. MWh/h	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.6	7.9	8.4	8.5	8.5	8.4	8.4	8.3	8.1	7.6	4.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	85.5	8.5	3.6	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.4	8.3	8.6	8.6	8.7	8.7	8.6	8.6	8.5	8.1	5.9	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	93.0	8.7	3.9	
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.6	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.3	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	96.3	9.0	4.0	
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.5	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.8	2.7	2.6	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	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	2.8	2.6	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	2.8	0.4	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.1	0.9	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.7	7.3	7.9	8.2	8.5	8.6	8.5	8.5	8.2	7.3	5.6	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	87.6	8.6	3.6	
PFV-UTFSM-VALPO-VALDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.0	
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.5	1.2	1.8	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.2	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.7	0.9	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.7	5.6	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.4	3.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	6.0	2.6	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	2.6	2.4	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	2.6	0.4	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.7	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	6.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.0	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.7	1.2	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.4	2.2	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.2	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.7	1.1	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.2	2.4	2.5	2.5	2.6	2.5	2.4	2.3	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	25.6	2.6	1.1	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.2	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.6	2.5	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.9	1.2	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.0	1.4	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.3	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	1.5	0.7	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.6	5.5	6.0	6.2	6.3	6.3	6.3	6.2	6.0	5.6	4.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	6.3	2.7	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.2	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.8	2.8	2.5	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.8	1.2	
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	4.9	4.8	3.3	2.4	2.4	3.0	4.6	4.8	4.2	3.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	42.9	4.9	1.8	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	4.8	6.3	6.8	7.0	7.0	7.0	7.0	6.9	6.8	6.3	4.5	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	73.7	7.0	3.1	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.6	1.1	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.8	2.7	2.5	2.1	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.9	1.2	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.1	0.9	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.7	2.1	2.2	2.3	2.4	2.4	2.3	1.8	0.7	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.4	0.9	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.8	3.0	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.3	2.5	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	30.3	3.0	1.3	
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	0.7	0.4	
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.5	2.6	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	2.7	1.1	
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	6.0	7.4	8.0	8.3	8.5	8.5	8.4	8.3	8.1	7.5	5.9	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	88.8	8.5	3.7	
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.2	6.5	7.6	8.5	6.3	4.4	6.1	2.9	1.8	0.8	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.4	8.5	2.2	
PFV-MARAMBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.6	1.1	
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	2.1	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.7	1.1	
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.2	2.3	2.1	1.8	1.3	1.0	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.3	0.6	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	3.9	4.2	4.3	4.2	3.8	2.9	2.2	1.7	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.5	4.3	1.3	
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.2	2.5	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.3	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	28.3	2.8	1.2	
PFV-LA-PALMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.4	8.4	9.0	8.9	7.6	8.9	8.8	7.9	8.0	5.2	2.4	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.9	9.0	3.3	
PFV-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	5.7	8.4	8.5	8.6	8.6	8.6	8.7	8.8	8.8	8.7	6.1	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	93.6	8.8	3.9	
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.6	1.2	
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	2.6	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2	
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	3.8	5.6	4.6	4.7	4.4	4.9	5.3	5.3	5.4	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	5.6	2.3	
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.6	5.0	6.9	8.3	9.1	9.2	9.0	8.2	6.8											





16-11-2023

16-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PMGD-TER-AGREKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CMPTISSUE_COGEN	0.5	0.9	1.1	1.2	1.1	1.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	9.9	1.5	0.4	
PMGD-CAMPING-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	
CANDELARIA-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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.0	8.0	0.3	
CANDELARIA-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	
CANDELARIA-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CANDELARIA-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	
CANDELARIA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
EPACIFICO_COGEN	13.7	13.5	13.9	13.9	14.1	15.0	15.5	13.2	15.4	15.2	14.8	14.8	15.3	15.0	15.0	12.1	13.9	15.4	15.4	15.4	15.3	15.3	15.4	15.4	15.4	351.7	15.5	14.7
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COLIHUES_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	
ESPERANZA-DS1_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	
ESPERANZA-DS2_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	
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TENO_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	
TENO_GAS_50	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CEMENTOSBIOBIO_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	
LICANTEN_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
VINALES_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	4.1	4.1	3.3	4.7	4.7	2.0	0.9	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	4.7	1.2	
CONSTITUCION-1-ELEK	2.9	2.7	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.8	8.3	8.4	8.3	8.3	8.3	8.3	8.2	8.3	5.0	0.0	0.0	0.0	0.7	5.5	5.6	100.0	8.4	4.2	
CONSTITUCION-2-ELEK	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CELCO_COGEN	3.9	5.1	4.9	5.1	4.1	3.7	5.9	5.3	5.1	5.5	5.8	4.4	4.5	6.0	8.5	9.4	8.2	7.6	8.1	6.5	4.3	4.2	5.5	3.3	134.8	9.4	5.6	
SAN-JAVIER-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	
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
RASOPOWER_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	1.8	0.0	0.0	1.7	1.8	0.0	2.3	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	2.3	0.4	
LINARES_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	
SANGREGORIO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-CHILLAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.9	1.0	0.8	0.8	0.9	0.9	0.8	0.8	0.9	0.8	0.2	0.1	0.8	0.8	0.8	18.9	1.0	0.8	
NUEVAALDEA-1_COGEN	1.0	1.4	1.6	1.5	1.8	1.8	1.6	3.9	2.9	1.0	0.9	0.9	1.4	1.7	1.3	1.1	0.7	0.9	3.0	3.5	3.1	2.9	3.2	2.8	45.5	3.9	1.9	
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
NUEVAALDEA-3_COGEN	37.8	38.5	39.2	41.1	43.5	30.7	30.8	41.4	43.3	40.9	39.0	36.5	37.7	36.7	35.9	36.2	36.2	37.3	36.3	36.3	36.1	36.2	36.9	38.0	902.7	43.5	37.6	
LAJAVEE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
MASISA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
YUNGAY-4_DIESEL	8.3	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	8.3	0.4	
SANTALDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
SANTAFE_COGEN	43.0	42.7	49.5	46.2	44.6	51.2	50.0	44.5	46.2	50.6	45.0	46.1	43.8	39.4	39.9	38.9	42.3	37.9	42.9	43.3	42.5	44.1	41.9	44.1	1060.6	51.2	44.2	

	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/h	MWh/h	
PUNTAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.0	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.4	54.0	2.4	2.3	
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOMAVAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.6	0.1	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-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
CASABLANCA-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
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	1.5	1.6	1.8	1.0	0.1	0.1	0.0	1.3	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	0.9	1.1	0.9	1.2	1.3	1.3	1.4	0.6	20.3	1.8	0.8	0.0
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	7.5	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.2	3.5	0.1	0.0	0.0	0.0	102.6	9.0	4.3	0.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ELCAMPESINO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ORAFI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.1	2.1	2.3	2.0	2.0	2.2	2.2	1.8	2.2	1.9	2.0	1.8	2.2	2.0	2.0	2.4	2.8	2.2	2.3	2.2	2.4	2.1	2.0	2.1	51.3	2.8	2.1	0.0
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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
TIRUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CONTULMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSALAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HBS_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
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																									



16-11-2023

16-11-2023

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWhh	MWhh	
SKRETTING	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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
PMGD-TER-EL-JARDIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.8	2.8	2.6	2.0	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	2.2	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	56.2	2.8	2.3
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	-573.7	-587.4	-604.1	-583.1	-528.4	-542.4	-401.8	-281.6	-197.5	-296.8	-254.7	-191.5	-228.7	-224.1	-204.0	-144.7	-212.4	-206.5	-222.7	-333.9	-325.8	-281.0	-331.4	-445.1	-8203.4	-144.7	-341.8	
CHANGOS->CUMBRES C2	-581.6	-595.5	-308.3	-591.1	-535.8	-549.9	-408.0	-287.2	-200.2	-299.9	-257.7	-194.7	-232.9	-228.3	-208.0	-148.4	-216.5	-210.5	-226.8	-338.4	-330.2	-285.2	-336.2	-451.6	-8022.8	-148.4	-334.3	
CUMBRES->CHANGOS C1	593.2	607.4	625.0	603.5	546.8	561.2	416.4	294.2	208.7	308.5	265.3	203.4	243.8	239.1	218.2	156.9	227.0	221.2	238.7	354.5	347.7	301.6	348.0	462.1	8592.3	625.0	358.0	
CUMBRES->CHANGOS C2	600.9	615.4	633.3	611.4	553.7	568.3	421.3	297.7	208.5	309.0	265.4	203.5	245.3	240.5	219.3	157.5	228.3	222.5	240.1	357.2	350.1	303.6	350.9	467.4	8670.7	633.3	361.3	
<b>TOTAL HORA.</b>	<b>7452.0</b>	<b>7079.2</b>	<b>6998.8</b>	<b>6826.1</b>	<b>6633.3</b>	<b>6764.3</b>	<b>6835.0</b>	<b>6977.0</b>	<b>7184.3</b>	<b>7723.3</b>	<b>7813.1</b>	<b>7733.4</b>	<b>7852.0</b>	<b>7932.2</b>	<b>7919.6</b>	<b>7731.0</b>	<b>7839.7</b>	<b>7678.5</b>	<b>7548.1</b>	<b>7841.8</b>	<b>8178.0</b>	<b>8237.8</b>	<b>8076.2</b>	<b>7910.3</b>	<b>180,765</b>			
<b>TOTAL HORA. SING</b>	<b>1609</b>	<b>1532</b>	<b>1508</b>	<b>1548</b>	<b>1648</b>	<b>1611</b>	<b>1917</b>	<b>2119</b>	<b>2250</b>	<b>2036</b>	<b>2020</b>	<b>2142</b>	<b>2090</b>	<b>2127</b>	<b>2186</b>	<b>2377</b>	<b>2227</b>	<b>2267</b>	<b>2234</b>	<b>2043</b>	<b>2120</b>	<b>2282</b>	<b>2158</b>	<b>1918</b>	<b>47,970</b>			
<b>TOTAL SEN</b>	<b>9061</b>	<b>8611</b>	<b>8507</b>	<b>8374</b>	<b>8282</b>	<b>8375</b>	<b>8752</b>	<b>9096</b>	<b>9435</b>	<b>9759</b>	<b>9833</b>	<b>9876</b>	<b>9942</b>	<b>10059</b>	<b>10106</b>	<b>10108</b>	<b>10067</b>	<b>9945</b>	<b>9782</b>	<b>9885</b>	<b>10298</b>	<b>10520</b>	<b>10235</b>	<b>9828</b>	<b>228,735</b>			
<b>CONS. PROPIOS</b>	<b>113</b>	<b>113</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>116</b>	<b>106</b>	<b>100</b>	<b>96</b>	<b>96</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>113</b>	<b>117</b>	<b>113</b>	<b>116</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>2,631</b>		
<b>CONS. PROPIOS SING</b>	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>106</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>102</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>112</b>	<b>2,528</b>		
<b>FLUJO CHANGOS-&gt;CUMBRES</b>	<b>-1175</b>	<b>-1203</b>	<b>-1085</b>	<b>-1195</b>	<b>-1082</b>	<b>-1111</b>	<b>-824</b>	<b>-580</b>	<b>-407</b>	<b>-607</b>	<b>-522</b>	<b>-397</b>	<b>-475</b>	<b>-466</b>	<b>-425</b>	<b>-304</b>	<b>-442</b>	<b>-430</b>	<b>-464</b>	<b>-692</b>	<b>-677</b>	<b>-586</b>	<b>-683</b>	<b>-913</b>	<b>(16,745)</b>			
<b>PERDIDAS APROX.</b>	<b>174</b>	<b>154</b>	<b>155</b>	<b>141</b>	<b>138</b>	<b>142</b>	<b>160</b>	<b>181</b>	<b>202</b>	<b>223</b>	<b>234</b>	<b>237</b>	<b>240</b>	<b>245</b>	<b>247</b>	<b>242</b>	<b>240</b>	<b>231</b>	<b>220</b>	<b>225</b>	<b>247</b>	<b>256</b>	<b>240</b>	<b>215</b>	<b>4,991</b>			
<b>PERDIDAS APROX. SING</b>	<b>118</b>	<b>110</b>	<b>89</b>	<b>111</b>	<b>109</b>	<b>108</b>	<b>112</b>	<b>105</b>	<b>99</b>	<b>97</b>	<b>82</b>	<b>82</b>	<b>85</b>	<b>89</b>	<b>92</b>	<b>102</b>	<b>101</b>	<b>105</b>	<b>104</b>	<b>109</b>	<b>119</b>	<b>131</b>	<b>126</b>	<b>125</b>	<b>2,511</b>			
<b>DEMANDA APROX.</b>	<b>5990</b>	<b>5610</b>	<b>5646</b>	<b>5378</b>	<b>5302</b>	<b>5399</b>	<b>5739</b>	<b>6104</b>	<b>6459</b>	<b>6787</b>	<b>6957</b>	<b>7003</b>	<b>7041</b>	<b>7121</b>	<b>7148</b>	<b>7072</b>	<b>7041</b>	<b>6904</b>	<b>6748</b>	<b>6813</b>	<b>7142</b>	<b>7284</b>	<b>7041</b>	<b>6670</b>	<b>156,398</b>			
<b>DEMANDA APROX. SING</b>	<b>2560</b>	<b>2518</b>	<b>2399</b>	<b>2525</b>	<b>2515</b>	<b>2507</b>	<b>2527</b>	<b>2493</b>	<b>2457</b>	<b>2445</b>	<b>2358</b>	<b>2356</b>	<b>2378</b>	<b>2402</b>	<b>2417</b>	<b>2477</b>	<b>2467</b>	<b>2491</b>	<b>2483</b>	<b>2514</b>	<b>2566</b>	<b>2625</b>	<b>2603</b>	<b>2595</b>	<b>59,677</b>			
<b>HORA</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>14</b>	<b>15</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>18</b>	<b>19</b>	<b>20</b>	<b>21</b>	<b>22</b>	<b>23</b>	<b>24</b>	<b>DMAX</b>	<b>8237.8</b>	<b>8238</b>	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
16 de noviembre de 2023

16-11-2023												SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central/Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TERMOFACIFCO	TERMOFACIFCO_DIESEL							Cancelado SI 202300102607	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	DN	RO	LC	PC	-	Cambio de combustible de GN A a GNL B	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-
00:00:00	-		NORGENER-NT02_CAR		-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	-	MT	-	Cambio en la política de precios.	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-										-	-	L12023001725- L12023001724- L12023001723- L12023001722- L12023001721- L12023001701	RNE	-	-
00:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	-	MT	-	Cambio en la política de precios.	-	-	-	-	-	-
00:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	N	-	-	PS	-	Cambio en la política de precios.	-	-	-	CARDONES	-	-
00:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	50	N	-	-	PC	-	Cambio en la política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	N	-	-	LC	-	Finaliza SSCC	-	-	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	27	RO	-	-	MT	CF	Cambio en la política de precios.	-	-	L12023001308	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
00:08:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A		DN	RO	LC	PC	-	Cambio en la política de precios.	-	-	-	CARDONES	-	-
00:12:00	-	TERMOFACIFCO	TERMOFACIFCO_DIESEL	9	PDO	LC	EP	-	-	SI 2023102592	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
00:12:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	201	RO	LC	PC	-	-	-	-	-	L12020001462 L12020001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:12:00	-		NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_A							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:12:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	-
00:16:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	0	DN	RO	LC	PC	-	-	-	-	L12023001479	AES GENER	-	-
00:23:00	-	SANISDR0-1	SANISDR0-1_TG1+TV1_GNL_A	250	RO	LC	CI	-	-	-	-	-	L12023001061- L12023001157	EDEL GENERACION	-	-
00:23:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI_COGEN	0	N	-	-	MT	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
00:23:00	-										-	-	L12023001701- L12023001721- L12023001722- L12023001723- L12023001724- L12023001725	RNE	-	-
00:23:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-
00:23:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12020001462 L12020001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:23:00	-		SANISDR0-1_TG1+TV1_GNL_A							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:23:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	13	N	-	-	PC	-	-	-	-	-	COMASA	-	-
00:23:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	120	N	-	-	MT	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
00:31:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D		PMM	LC	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas de Mantenimiento Mayor.	-	-	MM20023058708	ENGIE	-	-
00:38:00	-		SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:38:00	-	SANISDR0-1	SANISDR0-1_TG1+TV1_GNL_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001061- L12023001157	EDEL GENERACION	-	-
00:38:00	-		SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A							-	-	-	L12023001061- L12023001157	EDEL GENERACION	-	-
00:38:00	-		SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A							-	-	-	2023001061 LI 2023001157	EDEL GENERACION	-	-
01:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	N	-	-	PC	-	Con SSCC	-	N	-	COBUN	-	-
01:14:00	-	YUNGAH-4	YUNGAH-4_DIESEL		DN	RO	DLC	FS	-	F/S en pruebas SI 2023103318	-	-	-	CARDONES	-	-
01:24:00	-	TERMOFACIFCO	TERMOFACIFCO_DIESEL		DN	RO	DLC	FS	-	SI 2023102550	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
01:30:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	DRO	RO	DLC	PP	-	-	-	-	L12023001495- L12023001402- L12023001953	EDEL GENERACION	-	-
02:26:00	-		ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C							TG1B sincronizada	-	-	-	-	-	-
02:45:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	PMM	LC	EP	-	EP	TV sincronizada en pruebas de mantenimiento mayor.	-	-	-	ENGIE	-	-
02:50:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	DN	RO	DLC	FS	-	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRANG MAULE	-	-
02:50:00	-									Finaliza Cx Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
02:50:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	-	PC	-	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	COBUN	-	-
03:51:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	43	N	-	-	MT	-	Con SSCC	-	N	-	COBUN	-	-
04:07:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B-05TV1_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	TV1C sincronizada	-	-	L12023001495- L12023001402- L12023001953	EDEL GENERACION	-	-
04:29:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
04:29:00	-	SANISDR0-2	SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001909	EDEL GENERACION	-	-
04:29:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-
05:09:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D		MM	DLC	FS	-	MM	F/S en pruebas de mantenimiento mayor.	-	-	MM20023058708	ENGIE	-	-
05:09:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A sincronizada	-	-	L12023001495- L12023001402- L12023001953	EDEL GENERACION	-	-
05:43:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	TG1A acoplada	-	-	L12023001495- L12023001402- L12023001953	EDEL GENERACION	-	-
05:50:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-
05:55:00	-		SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:55:00	-	SANISDR0-2	SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001909	EDEL GENERACION	-	-
06:05:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	N	-	-	RE	-	-	-	-	-	COBUN	-	-
06:05:00	-	NEWEN	NEWEN_PROPANO	0	DN	RO	DLC	FS	-	Cancelado 2023102618	-	-	-	NEWEN	-	-
06:05:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	396	RO	LC	PC	-	OM	Estable a MT.	-	-	L12023001495- L12023001402- L12023001953	EDEL GENERACION	-	-
06:19:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_sinv	140	N	-	-	PC	-	RE	-	N	-	COBUN	-	-
06:19:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	47	N	-	-	PC	-	RE	-	N	-	COBUN	-	-
07:07:00	-		SANISDR0-1_TG1+TV1_GNL_A							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:07:00	-	SANISDR0-1	SANISDR0-1_TG1+TV1_GNL_A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001061- L12023001157	EDEL GENERACION	-	-
07:11:00	-		CELCO_BLI+BL2_COGEN							Inicia Cx Control tensión en zona constitución.	-	-	-	-	-	-
07:11:00	-		CONSTITUCION_DIESEL							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:11:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	1	DN	RO	DLC	PP	-	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRANG MAULE	-	-
07:11:00	-	CELCO	CELCO_BLI+BL2_COGEN	8	N	-	-	PC	-	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:13:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	-	-	LC	CI	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRANG MAULE	-	-
07:13:00	-		CONSTITUCION_DIESEL							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:20:00	-		ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:20:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001632	ENGIE	-	-
07:20:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	50	N	-	-	PC	-	Cambio en la política de precios.	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:20:00	-	SANISDR0-1	SANISDR0-1_TG1+TV1_GNL_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001061- L12023001157	EDEL GENERACION	-	-
07:20:00	-	EPACHICO	EPACHICO_COGEN	15	RO	-	-	MT	CF	-	-	-	L12023002169	ENERGIA PACIFICO	-	-
07:20:00	-	SANISDR0-2	SANISDR0-2_TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001909	EDEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	-	MT	-	-	-	-	L12022000634	AES GENER	-	-
07:26:00	-		RAPEL							Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:26:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	224	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L12023001495- L12023001402- L12023001953	EDEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	-	MT	-	-	-	-	L12023001953	AES GENER	-	-
07:26:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	-	MT	-	-	-	-	L12022000696	AES GENER	-	-
07:26:00	-	CMPLAJA-3	CMPLAJA_BLI_COGEN	25	N	-	-	PC	-	-	-	-	L12022001546	AES GENER	-	-
07:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	-	MT	-	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	-	MT	-	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_wobp_pehu_loma		N	-	-	MT	-	-	-	N	L12023001963	EDEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_wobp_pehu_loma		N	-	-	MT	-	-	-	N	-	EDEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	PEHUENICHE								Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:37:00	-	PAM	PAM_COGEN	0	RO	-	-	MT	-	-	-	-	-	-	-	-
07:37:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	-	MT	CF	-	-	-	L12023000175	EDEL GENERACION	-	-
07:37:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_G													

16-11-2023										SSCC						
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:57:00	-	PFV-VALLECONDIDO	PFV-VALLECONDIDO	37	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-FUJICHESUR	PE-FUJICHESUR	76	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	INDOCHILE	-	-
07:57:00	-	PFV-SANTOAGUIAR	PFV-SANTOAGUIAR	8	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:57:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:57:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:57:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	10	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
07:57:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	14	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LUAIMA)	-	-
07:57:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	45	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LUAIMA)	-	-
07:57:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LUAIMA)	-	-
07:57:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LUAIMA)	-	-
07:57:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LUAIMA)	-	-
07:57:00	-	PFV-LOMASCOLORADOS	PFV-LOMASCOLORADOS	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	KOM ENERGIA S.A.	-	-
07:57:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	79	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	LAP	-	-
07:57:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	71	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:57:00	-	COTIA	COTIA	11	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:57:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:57:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
07:57:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:57:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
07:57:00	-	ITATA-1	ITATA-1	9	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:57:00	-	PUNTILLA-2	PUNTILLA-2	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:57:00	-	PUNTILLA-3	PUNTILLA-3	2	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	PUNTILLA	-	-
07:57:00	-	RIO-COLORADO-2	RIO-COLORADO-2	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:57:00	-	RIOHUASCO-2	RIOHUASCO-2	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
07:57:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-DIEGOSALMAGOR	PFV-DIEGOSALMAGOR	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-PAMPASOLARNOESTE	PFV-PAMPASOLARNOESTE	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-MEGRETE	PE-MEGRETE	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	16	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	17	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-ATACAMAQUAR-2	PFV-ATACAMAQUAR-2	26	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-SOLDDELDESERTO	PFV-SOLDDELDESERTO	47	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	21	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	BUCATATO	BUCATATO	33	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	RNE	-	-
07:57:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	15	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	RIOPICOQUEU-1	RIOPICOQUEU-1	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	RIOPICOQUEU-2	RIOPICOQUEU-2	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	8	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	AULLIN	AULLIN	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
07:57:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	22	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:57:00	-	PFV-RIEDESCONIDDO	PFV-RIEDESCONIDDO	33	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
07:57:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	30	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:57:00	-	PFV-ELRELIANO	PFV-ELRELIANO	23	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
07:57:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	LUQUQUER	-	-
07:57:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	LUQUQUER	-	-
07:57:00	-	PE-LARDON	PE-LARDON	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	LUQUQUER	-	-
07:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	136	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	COBURN	-	-
07:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	104	N	-	C	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	COBURN	-	-
07:57:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	43	N	-	C	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	COBURN	-	-
07:57:00	-	ERNE	ERNE	-	-	-	-	-	-	Cambio Cmg	-	-	-	-	-	-
07:57:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
07:57:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	34	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	12	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	19	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	43	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
07:57:00	-	PE-LOSURINOS	PE-LOSURINOS	53	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
07:57:00	-	ELKESO-1	ELKESO-1	20	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	ANPAC	-	-
07:57:00	-	CONVENTOVEJEO	CONVENTOVEJEO	6	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:57:00	-	LOSHIERROS1-2	LOSHIERROS1-2	4	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:57:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	9	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:57:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
07:57:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:57:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:57:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	5	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
07:57:00	-	PFV-DIEGOSALMAGORSUR	PFV-DIEGOSALMAGORSUR	51	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	COBURN	-	-
07:57:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	COBURN	-	-
07:57:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	146	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	COBURN	-	-
07:57:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	30	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	COBURN	-	-
07:57:00	-	QUILLICO-2	QUILLICO-2	19	N	-	C	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorrata - 400	SEN	-	-	COBURN		

16-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:57:00	-	PPV-LASILLA	PPV-LASILLA	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PPV-SOBEILA	PPV-SOBEILA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PPV-CAMPORIELLO	PPV-CAMPORIELLO	70	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:57:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57:00	-	PPV-LOSOLORS	PPV-LOSOLORS	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENGIE RENOVBLE	-	-
07:57:00	-	PPV-TENSOLAR	PPV-TENSOLAR	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENLASA	-	-
07:57:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-ELABRAN	PE-ELABRAN	96	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-LIANDRELLAMPÓS	PPV-LIANDRELLAMPÓS	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-SOLDADOSANDES	PPV-SOLDADOSANDES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:57:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -400	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:59:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TVL_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12020001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:59:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	N	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:59:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1+TVL_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI 2022001908 L12023001061 L12023001157	ENEL GENERACION	-	-
08:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DP	-	FS	-	OT	-	-	N	D1022103448	ENEL GENERACION	-	-
08:10:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cta LT 66 kV Linares - Chacabun	LT 66 kV Linares - Chacabun	-	-	-	-	-
08:11:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	TV F/5.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:11:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1+TVL_FSTVU_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de configuración.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:13:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión en zona constitución.	-	-	L12022001909	ELEKTRAGEN MAULE	-
08:16:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1_TG1_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	TG F/5.	-	-	LI 2022001908 L12023001061 L12023001157	ENEL GENERACION	-	-
08:27:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TVL_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Componente TG F/5.	-	-	L12020001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:30:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TVL_GN_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	Componente TG F/5.	-	-	L12020001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:31:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	50	MM	-	FS	-	MM	-	-	V	L12023001691 D10223103306	COBUN	-	
08:58:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	PO	-	EP	-	EP	F/5 en pruebas SD 202309456	-	-	D1022309456	COBUN	-	
09:00:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1+TVL_FSTVU_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	
09:10:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TVL_GN_C	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001495 L12023001402 L12023001963	ENEL GENERACION	-	
09:17:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1_GN_A	-	RO	LC	PS	-	OM	Componente TV F/5.	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	
09:23:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PPV-LANUELA	PPV-LANUELA	72	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	130	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PPV-SOLDLDESERTO	PPV-SOLDLDESERTO	163	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PPV-DOEMEYKO	PPV-DOEMEYKO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PE-CHUQUEO	PE-CHUQUEO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	PPV-QUILAPILIN	PPV-QUILAPILIN	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RNE	-	
09:23:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	RUCATAYO	-	
09:23:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	CALLAO-1	CALLAO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	CUMBRES	CUMBRES	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	PALMAR-2	PALMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	CENTRALONITO-MC1	CENTRALONITO-MC1	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	AILIN	AILIN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SCOTIA	-	
09:23:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	86	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SIEMENS	-	
09:23:00	-	PPV-ANDINO	PPV-ANDINO	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SIEMENS	-	
09:23:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	56	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SUN POWER	-	
09:23:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	SUN POWER	-	
09:23:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	LUQUER	-	
09:23:00	-	PE-LASPERAZA	PE-LASPERAZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	LUQUER	-	
09:23:00	-	PE-LALOR	PE-LALOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	LUQUER	-	
09:23:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	COBUN	-	
09:23:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	122	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	COBUN	-	
09:23:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	COBUN	-	
09:23:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	98	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:23:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	80	N	-	CI	-	RE	Prorrata Generalizada costo SEN O / Monto Prorrata : -1600	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:23:00	-	CDC	CDC	-	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	
09:23:00	-															

16-11-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:23:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	233	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	237	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	RALCO-1	RALCO-1	230	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	RALCO-2	RALCO-2	297	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	83	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	ISA-1	ISA-1	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	ISA-2	ISA-2	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PILMAQUEN-6	PILMAQUEN-6	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PILMAQUEN-7	PILMAQUEN-7	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	OSIDEAGUA	OSIDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	ABANCO-1	ABANCO-1	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	ABANCO-5	ABANCO-5	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	ABANCO-6	ABANCO-6	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	74	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-TALINHOYENTE	PE-TALINHOYENTE	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-TALINHOYENTE	PE-TALINHOYENTE	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-CHANARES	PVV-CHANARES	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-FINSTERRAE	PVV-FINSTERRAE	204	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-LALACKAMA	PVV-LALACKAMA	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-LALACKAMA-2	PVV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-SOIDELELA	PVV-SOIDELELA	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-AZABACHE	PVV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-CAMPODELSOL	PVV-CAMPODELSOL	217	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-VALLEDELSOL	PVV-VALLEDELSOL	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PVV-GUANCHI	PVV-GUANCHI	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	74	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
09:23:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PVV-ELAGUIA	PVV-ELAGUIA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-MONTEBERDONDO	PE-MONTEBERDONDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	LIAI-1	LIAI-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PVV-LOSORDOS	PVV-LOSORDOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PVV-TAMARA	PVV-TAMARA	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PVV-CAPICORNIO	PVV-CAPICORNIO	69	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PVV-COYA	PVV-COYA	55	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENGINE RENOVABLE	-	-
09:23:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	44	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	63	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-BOLERO-1	PVV-BOLERO-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-CERRODOMINADOR	PVV-CERRODOMINADOR	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-CONEJO	PVV-CONEJO	71	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-IAMA-1	PVV-IAMA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-LANUJUN-2	PVV-LANUJUN-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-LLANDELLAMPÓS	PVV-LLANDELLAMPÓS	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-MARIAELENA	PVV-MARIAELENA	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-POZALMONT-2	PVV-POZALMONT-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-URIBESOLAR	PVV-URIBESOLAR	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-SOLDELOSANDES	PVV-SOLDELOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-PUERTOSECO	PVV-PUERTOSECO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-SANTASABEL	PVV-SANTASABEL	80	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-LACKESOLAR	PVV-LACKESOLAR	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-DONCARMEN	PVV-DONCARMEN	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-SANPEDRO-GPS	PVV-SANPEDRO-GPS	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-NEUVOLLAGUIA	PVV-NEUVOLLAGUIA	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-IAMA-2	PVV-IAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-VALLESCONDIDO	PVV-VALLESCONDIDO	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-PAMPATIGRE	PVV-PAMPATIGRE	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-LLANDELVIENTO	PE-LLANDELVIENTO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PE-PUECHELSON	PE-PUECHELSON	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:23:00	-	PVV-SANTIAGOOLAR	PVV-SANTIAGOOLAR	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:23:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:23:00	-	LIRCA-1	LIRCA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:23:00	-	LIRCA-2	LIRCA-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
09:23:00	-	PVV-SALVADOR	PVV-SALVADOR	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:23:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -1600	SEN	-	-	INNERGEN(ENERGIA LLAMA)	-	-
09:23:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-								

16-11-2023										SSCC	BASEPOINT					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DR0	-	FS	-	OM	-	-	N	L10021001067	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:05:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO 1km	0	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	COC	PE-PUNTA PALMERAS	1500	-	-	-	-	-	-	SEN	-	-	-	-	-
10:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	31	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	47	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	133	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PEV-LISTA	PEV-LISTA	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PEV-MALGABANDA	PEV-MALGABANDA	150	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:28:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PEV-ANDESIA	PEV-ANDESIA	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:28:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ANPAC	-	-
10:28:00	-	CONVENTOFEJO	CONVENTOFEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:28:00	-	LOSHERR051-2	LOSHERR051-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:28:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:28:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:28:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:28:00	-	PUELEFU-1	PUELEFU-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	92	N	-	CI	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	PUELEFU-2	PUELEFU-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
10:28:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	CI	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	COBURN-1	COBURN-1	143	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	COBURN-2	COBURN-2	100	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	50	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	PEV-DIEGOALMAGROSUR	PEV-DIEGOALMAGROSUR	135	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	PEV-MACHICURA	PEV-MACHICURA	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:28:00	-	PE-LEBI	PE-LEBI	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	CRISTALIAS TORO	-	-
10:28:00	-	LOSOLLES-1	LOSOLLES-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	RALCO-1	RALCO-1	125	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	RALCO-2	RALCO-2	240	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	69	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	110	N	-	CI	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	109	N	-	CI	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	ISLA-2	ISLA-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	27	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	11	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
10:28:00	-	PE-LOSBUENDIAIRES	PE-LOSBUENDIAIRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-SERENASIDA	PE-SERENASIDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-VALLELOSIENTOS	PE-VALLELOSIENTOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PEV-CHIANARES	PEV-CHIANARES	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PEV-LALACKAMA	PEV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PEV-LALACKAMA-2	PEV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PEV-SOLDELLA	PEV-SOLDELLA	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PEV-AZABACHE	PEV-AZABACHE	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PEV-CAMPOSELISOL	PEV-CAMPOSELISOL	260	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PEV-VALLELSOL	PEV-VALLELSOL	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PEV-GUANCOR	PEV-GUANCOR	80	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:28:00	-	CHAPALQUINA-1	CHAPALQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PE-MONTEKIDONDO	PE-MONTEKIDONDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	LAIA-1	LAIA-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PEV-LOSOLOROS	PEV-LOSOLOROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	56	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	ENGE RENOVABLE	-	-
10:28:00	-	PEV-TENSOSLAR	PEV-TENSOSLAR	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea General						

16-11-2023										SSCC	SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de
10:28:00	-	PFV-CARACAS-II	PFV-CARACAS-II	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	PRIME ENERGIA
10:28:00	-	ITATIA-1	ITATIA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	PUNTILLA
10:28:00	-	RICOLORADO-2	RICOLORADO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RIO COLORADO
10:28:00	-	RIHUIASCO-2	RIHUIASCO-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RIO COLORADO
10:28:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	44	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-JAIBUELA	PFV-JAIBUELA	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	115	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	170	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PE-CHUQUEO	PE-CHUQUEO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RNE
10:28:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	RUCATAYO
10:28:00	-	HIDROMOCHD	HIDROMOCHD	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SCOTTA
10:28:00	-	AULIN	AULIN	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SCOTTA
10:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	83	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SIEMENS
10:28:00	-	PFV-RIODESONDIDO	PFV-RIODESONDIDO	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SIEMENS
10:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SUN POWER
10:28:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SUN POWER
10:28:00	-	PFV-DELSERBTO	PFV-DELSERBTO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SUN POWER
10:28:00	-	PFV-SOLDELNORTIANDAS	PFV-SOLDELNORTIANDAS	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SUN POWER
10:28:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	SUN POWER
10:28:00	-	PE-LUCIQUEZ-2	PE-LUCIQUEZ-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	UCUQUER
10:28:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	UCUQUER
10:28:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 1500	SEN	-	-	UCUQUER
11:50:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_siny	74	DN	-	RE	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	COBUN
11:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_siny	74	DN	-	MT	-	RE	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	COBUN
12:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsihr	237	RO	-	PC	CF	OM	Limitado a PC y sin SSCC e inicia condiccion de vertimiento	-	V	LI-2023001768	COBUN
12:00:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vscob_pehu_loma	-	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION
12:00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vscob_pehu_loma	8	RO	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	LI0023001963	ENEL GENERACION
12:00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vscob_pehu_loma	35	N	-	PS	-	OM	Finaliza SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION
12:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsihr	237	RO	-	PC	CF	OM	Limitado a PC y sin SSCC	-	V	LI0023001768	COBUN
12:02:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vscob_pehu_loma	-	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	LI0023001962	ENEL GENERACION
12:02:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vscob_pehu_loma	22	DRO	-	PS	-	OM	-	-	N	LI0023001963	ENEL GENERACION
12:02:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vscob_pehu_loma	35	DN	-	PS	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION
12:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PE-VALLEDELOSRIOS	PE-VALLEDELOSRIOS	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	70	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PFV-CAMPODELSQL	PFV-CAMPODELSQL	200	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PFV-VALLEDLSOL	PFV-VALLEDLSOL	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PFV-GUAMUCHO	PFV-GUAMUCHO	150	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	PE-RENACO-2	PE-RENACO-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER
12:14:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	LAIAI-1	LAIAI-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENEL RENOVABLE
12:14:00	-	PFV-TENSOLAR	PFV-TENSOLAR	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENKAS
12:14:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	69	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	64	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	92	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-LABRAN	PE-LABRAN	51	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-PUNTAOLORADA	PE-PUNTAOLORADA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-LAHUYA-2	PFV-LAHUYA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-LLANDELLAMPAS	PFV-LLANDELLAMPAS	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-POZOLAMONTE-2	PFV-POZOLAMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-URIBESLAR	PFV-URIBESLAR	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-SOLDOSANDES	PFV-SOLDOSANDES	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-LACROSSAR	PFV-LACROSSAR	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-SANPEDRO-DGG	PFV-SANPEDRO-DGG	57	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-NEVOQUILAGUA	PFV-NEVOQUILAGUA	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-CLEROTIGRE	PE-CLEROTIGRE	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-LLANDELLAMENTO	PE-LLANDELLAMENTO	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENOR CHILE
12:14:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : 2900	SEN	-	-	ENORCHILE
12:14:00	-	PFV-SANTIAGOOLAR												



16-11-2023										SSCC	BASEPOINT					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12-14:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	RNE	-	-
12-14:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	79	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	PFVATACAMASOLAR-2	PFVATACAMASOLAR-2	PFVATACAMASOLAR-2	103	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	RNE	-	-
12-14:00	-	PFV-SOLDESIESERTO	PFV-SOLDESIESERTO	258	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	RNE	-	-
12-14:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	10	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	RNE	-	-
12-14:00	-	PFV-SOUQUEO	PFV-SOUQUEO	6	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	RNE	-	-
12-14:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	RNE	-	-
12-14:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	RUCATAYO	-	-
12-14:00	-	HIBROMOCHO	HIBROMOCHO	10	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SCOTITA	-	-
12-14:00	-	AULLÍN	AULLÍN	2	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
12-14:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12-14:00	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	41	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12-14:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	83	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12-14:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	5	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12-14:00	-	PFV-DELDESERTO	PFV-DELDESERTO	2	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12-14:00	-	PFV-SOLDELMORTEANDES	PFV-SOLDELMORTEANDES	3	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12-14:00	-	PFV-LOSANDES	PFV-LOSANDES	2	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12-14:00	-	PE-LUCIGUER-2	PE-LUCIGUER-2	0	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	LUCIGUER	-	-
12-14:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	LUCIGUER	-	-
12-14:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	-390	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	LUCIGUER	-	-
12-14:00	-	CCG	-	-	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrra Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	-
12-14:00	-	PE-PUNTOPALMERAS	PE-PUNTOPALMERAS	23	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-14:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	23	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-14:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	8	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-14:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	27	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-14:00	-	PFV-EIROMERO	PFV-EIROMERO	135	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-14:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	35	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-14:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	167	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-14:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	66	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-14:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-14:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-14:00	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	20	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-14:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	6	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-14:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	6	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-14:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	70	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-14:00	-	ELPISO-1	ELPISO-1	5	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ANPAC	-	-
12-14:00	-	CONVENTOVELLO	CONVENTOVELLO	3	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-14:00	-	LOSHERRIOS-1	LOSHERRIOS-1	8	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-14:00	-	LOSHERRIOS-2	LOSHERRIOS-2	7	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-14:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-14:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	8	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
12-14:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12-14:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12-14:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	3	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
12-14:00	-	COBUN-1	COBUN-1	157	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	COBUN-2	COBUN-2	100	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	19	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	19	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	37	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	35	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	PFV-DEGOLMAGROSUR	PFV-DEGOLMAGROSUR	129	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	SANCIEMENTE	SANCIEMENTE	2	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	PFV-MACHUCA	PFV-MACHUCA	1	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-14:00	-	PE-LIBU	PE-LIBU	6	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	CRISTALERIAS TORO	-	-
12-14:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	2	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	ANTUCCO-1	ANTUCCO-1	68	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	ANTUCCO-2	ANTUCCO-2	80	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	49	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	ISLA-2	ISLA-2	23	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	22	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	8	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	4	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	ABANICO-6	ABANICO-6	6	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
12-14:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-14:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-14:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	5	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-14:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-14:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	1	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2900	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-45:00	-	CCG	-	-2700	-	-	-	-	-	Ajuste Priorrra Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	-	-	-
12-45:00	-	PE-PUNTOPALMERAS	PE-PUNTOPALMERAS	20	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-45:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	2	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	34	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-45:00	-	PFV-EIROMERO	PFV-EIROMERO	134	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	136	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
12-45:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	63	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-45:00	-	PFV-ANDEZA	PFV-ANDEZA	0	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-45:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	5	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-45:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	1	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
12-45:00	-	PFV-DEGOLMAGROSUR	PFV-DEGOLMAGROSUR	128	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	COBUN	-	-
12-45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	C1	-	OM	Priorrra Generalizada costo SEN O / Monto Prorrra : -2700	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12-45:00	-	PE-CANELA														

16-11-2023										SSCC	BASEPOINT					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-TCHAMMA	PFV-TCHAMMA	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	26	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-NUVEVOQUILLAGUA	PFV-NUVEVOQUILLAGUA	64	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	2	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	119	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	104	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	44	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
12:45:00	-	PE-PUELECHSUR	PE-PUELECHSUR	31	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
12:45:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	61	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
12:45:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
12:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
12:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
12:45:00	-	PE-SANIJUAN	PE-SANIJUAN	115	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	LAP	-	-
12:45:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	8	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	LAP	-	-
12:45:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:45:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	50	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	4	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	31	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	33	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	20	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-HUATACONDINO	PFV-HUATACONDINO	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	38	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	57	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	102	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-SOLDESBIERTO	PFV-SOLDESBIERTO	153	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	10	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-QUILAPILN	PFV-QUILAPILN	72	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	PFV-RODESCONDIDO	PFV-RODESCONDIDO	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	63	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	26	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-LIQUER-2	PE-LIQUER-2	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	LIQUER	-	-
12:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	LIQUER	-	-
12:45:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -2700	SEN	-	-	LIQUER	-	-
18:00:00	-	RALCO-2	RALCO SHV	90	RD	-	MT	-	OM	No poder realizar AIG.	-	-	N	L10203001770	ENEI GENERACION	-
18:00:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2 TEST CHV GN A	200	DMO	-	DLC	-	PP	-	-	-	-	L10203001899	ENEI GENERACION	-
18:16:00	-	PFV-POZALMONTE-2	PFV-POZALMONTE-2	3	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-SOLDESANDRES	PFV-SOLDESANDRES	46	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-PUEBLETECO	PFV-PUEBLETECO	25	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	24	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	16	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	40	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-NUVEVOQUILLAGUA	PFV-NUVEVOQUILLAGUA	45	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	85	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	68	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
18:16:00	-	PE-PUELECHSUR	PE-PUELECHSUR	16	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
18:16:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	42	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:16:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:16:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	52	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:16:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:16:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	80	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:16:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	INNERGER(ENERGIA LLAIMA)	-	-
18:16:00	-	PE-SANIJUAN	PE-SANIJUAN	89	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	LAP	-	-
18:16:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	LAP	-	-
18:16:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
18:16:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	49	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	18	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	34	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	39	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	27	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	5	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-HUATACONDINO	PFV-HUATACONDINO	29	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	46	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	72	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-SOLDESBIERTO	PFV-SOLDESBIERTO	113	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	36	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	13	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-QUILAPILN	PFV-QUILAPILN	50	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	RNE	-	-
18:16:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	44	N	-	C	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN O / Monto Prorratea : -5150</						

16-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:16:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	99	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-RENAUCO-2	PE-RENAUCO-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:16:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:16:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:16:00	-	PFV-LOSOLROS	PFV-LOSOLROS	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:16:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:16:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:16:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	67	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:16:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	80	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	51	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	67	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	30	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PFV-BOLEDO-2	PFV-BOLEDO-2	66	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	46	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PFV-LANDELLAMPÓS	PFV-LANDELLAMPÓS	45	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:16:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -5150	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:26:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TGI_GN_A	130	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:30:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TGI+TVL_GN_A	177	DRO	DLG	-	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
15:49:00	-	CCD	-	-200	-	-	-	-	-	Alerta Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
15:49:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	15	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PE-TOLPANUR	PE-TOLPANUR	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PFV-ALMAYDA	PFV-ALMAYDA	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	113	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PFV-LUYA	PFV-LUYA	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	204	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
15:49:00	-	PE-LOSURIBOS	PE-LOSURIBOS	69	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	32	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:49:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:49:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:49:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	22	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:49:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
15:49:00	-	PFV-DIEGO DELMAGRO SUR	PFV-DIEGO DELMAGRO SUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	COBURN	-	-
15:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-RENAUCO	PE-RENAUCO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	179	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-LALCAXAMA	PFV-LALCAXAMA	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-LALCAXAMA-2	PFV-LALCAXAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	26	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-CAMPOLINDO SOL	PFV-CAMPOLINDO SOL	175	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	98	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-RENAUCO-2	PE-RENAUCO-2	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:49:00	-	PE-MONTEREONDO	PE-MONTEREONDO	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:49:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:49:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:49:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:49:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	10	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENGE RENOVBLE	-	-
15:49:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	98	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	113	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	52	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-LANDELLAMPÓS	PFV-LANDELLAMPÓS	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-SOLIDOSANDES	PFV-SOLIDOSANDES	54	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-SANTIAABEL	PFV-SANTIAABEL	74	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-DONACABRÉN	PFV-DONACABRÉN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	65	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0 / Monto Prorratea : -3050	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE</													

16-11-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:00:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	109	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001495 - U2023001402 - U2023001953	-
16:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	-	DN	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
16:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001495 - U2023001402 - U2023001953	-
16:55:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	35	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	U2023001963	-
16:55:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	35	DN	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	U2023001064	-
16:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	32	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	U2023001064	-
16:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	26	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	U2023001067	-
16:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	U2023001064	-
16:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	U2023001064	-
17:00:00	-	ELTORO-4	ELTORO simv	0	PMVM	-	EP	-	EP	-	-	N	MM2023099232	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	-	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	U2023001963	-
17:00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	35	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:08:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	E/S en pruebas SO 2023099456	-	-	-	COLBUN	-	-
17:10:00	-	ELTORO-4	ELTORO simv	0	MM	-	FS	-	MM	-	-	N	MM2023099232	ENEL GENERACION	-	-
17:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	63	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001495 - U2023001402 - U2023001953	-
17:26:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	3	N	LC	CI	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	Control tensión en zona constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
17:28:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	109	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001495 - U2023001402 - U2023001953	-
17:47:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	20	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	U2023001962	ENEL GENERACION	-	-
17:50:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	MT	-	OM	Finaliza control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:50:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza control de tensión en zona Constitución.	Control tensión en zona constitución.	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
17:50:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx Control tensión en zona constitución.	Control tensión en zona constitución.	-	-	-	-	-
17:52:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001909	-
17:53:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	DN	-	-	FS	-	OT	Finaliza control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
17:59:00	-	ELTORO-4	ELTORO simv	0	DN	-	FS	-	OT	Cancela SMM 2023099232	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-
18:00:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	20	RO	-	PP	-	OM	-	-	N	U2023001962	ENEL GENERACION	-	-
18:03:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001480	-
18:13:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	AIS GENER	-	-
18:20:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	cambio de configuración	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001909	-
18:20:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	270	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	AIS GENER	-	-
18:20:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001908 - U2023001901 - U2023001157	-
18:20:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	AIS GENER	U2023000696	-
18:20:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	284	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	AIS GENER	U2023001546	-
18:20:00	-	MEILLONES-EM	MEILLONES-EM_CAR	377	DN	-	OT	-	OM	Subida anticipada por lenta tasa de subida.	-	-	-	ENGIE	-	-
18:27:00	-	RAPEL-2	RAPEL	27	DN	-	FS	-	OM	Cancelado DI2023103448	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:40:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001908 - U2023001901 - U2023001157	-
18:49:00	-	RAPEL-5	RAPEL	60	DRO	-	PP	-	OM	Con SSCC	-	N	U2023001068	ENEL GENERACION	-	-
18:51:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	Limitado a 90 MW.	-	-	-	RNE	-	-
18:51:00	-	RAPEL-5	RAPEL	64	RO	-	MT	-	OM	-	-	N	U2023001068	ENEL GENERACION	-	-
19:24:00	-	TERMO-PACIFICO	TERMO-PACIFICO_DIESEL	-	POD	LC	EP	-	EP	SI 2023102592	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
19:32:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza control de transferencia línea de 66 kV Linares - Chacabún	-	-	-	-	-	-
19:34:00	-	RAICO-1	RAICO simv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	RAICO-2	RAICO simv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001770	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	270	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023000684	AIS GENER	-	-
19:34:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:34:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
19:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	225	N	-	PC	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001908 - U2023001061 - U2023001157	-
19:34:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2_TG1+TV1_GN_A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023001909	-
19:34:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001962	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
19:34:00	-	EPAFICO	EPAFICO COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENERGIA PACIFICO	-	-
19:34:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza prorrateo generalizada	-	-	-	-	-	-
19:34:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AIS GENER	U2023000696	-
19:34:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	284	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AIS GENER	U2023001546	-
19:34:00	-	PAM	PAM COGEN	24	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENKICHIE	U2023001306	-
19:34:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023000175	-
19:34:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	U2023000175	-
19:34:00	-	LOMALOSCOLADADOS-2	LOMALOSCOLADADOS-2_BINGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
19:34:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19:34:00	-	ENAFIBIOBIO	ENAFIBIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
19:34:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI-1	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	PEHUENCHI-2	PEHUENCHI-2	270	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
19:34:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001064	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	ISLA-1	ISLA	39	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001067	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	ISLA-2	ISLA	39	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SAUZAL	SAUZAL	77	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SAUZAL-2	SAUZAL-2	25	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	SAUZAL-3	SAUZAL-3	25	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	LAJA1-1	LAJA1	17	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	MONTE REDONDO	-	-
19:34:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA-3	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001068	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	CELCO	CELCO BL1 COGEN	8	N	-	OT	-	OM	Finaliza control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
19:34:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA-3	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	RO	-	PC	CF	OM	-	-	V	U2023001768	COLBUN	-	
19:34:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES_vcoib_pehu_loma	35	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001963	ENEL GENERACION	-	-
19:34:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	21	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19:34:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19:34:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	178												

16-11-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
21:27:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:32:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	60	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:49:00	-	CELCO	CELCO-BLL+BL2 COGEN	8	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ARAUJO	-	-
21:49:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx Control de tensión en zona de Constitución.	Control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	-
21:49:00	-	-	CELCO-BLL+BL2 COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	-
21:49:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:52:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION DIESEL	6	N	LC	CI	-	OT	Control de tensión en zona Constitución.	-	-	-	ELEKTRAGEN MAULE	-	-
21:52:00	-	-	CONSTITUCION DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	Control de tensión en zona de Constitución.	-	-	-	-	-
22:04:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	270	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de válvulas de turbina	-	-	LI202200634 - DI2023103620	AES GENER	-	-
22:28:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Finalizada SI 2023103620	-	-	-	AES GENER	-	-
22:37:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	-	DRD	DLC	FS	MTP	OM	Disponible y cancelado IF 2023004362	-	-	LI2023001591	ENGIE	-	-
22:53:00	-	-	GUACOLDA-2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
22:53:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001725 - LI2023001724 - LI2023001723 - LI2023001722 - LI2023001721 - LI2023001701	RNE	-	-
22:53:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
22:53:00	-	NORGENER-NTQ2	NORGENER-NTQ2_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	LI2023001479	AES GENER	-	-
22:53:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_siny	13	DN	-	PP	-	RE	Con SSCC	-	-	N	COLBUN	-	-
23:00:00	-	NORGENER-NTQ1	NORGENER-NTQ1_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	Estable a MT.	-	-	LI2023001480	AES GENER	-	-
23:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_siny	13	N	-	MT	-	RE	Sincronizada con SSCC	-	-	N	COLBUN	-	-
23:04:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:04:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:04:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	200	RO	LC	CI	-	OM	-	-	-	LI2023001632	ENGIE	-	-
23:04:00	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	320	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
23:04:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN BLL COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUJO	-	-
23:04:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2023001701 - LI2023001722 - LI2023001722	RNE	-	-
23:08:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
23:33:00	-	TERMOGRAFICO	TERMOGRAFICO_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	SI 2023102592.	-	-	DI2023102592	PRIME ENERGIA	-	-

# INFORME DIARIO

Jueves 16 de Noviembre del 2023



## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Renaico	109.6	138.1	+26.03 %	PMG
BESS Angamos	-	5.4	GNP		PMG HP Rio Huasco	0.0	15.0	-	PMG
BESS Arica	2.0	1.9	-6.67 %		PMG HP San Clemente	100.6	100.8	+0.20 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.2	GNP	LF	PMG PE La Esperanza	49.2	36.0	-26.84 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	31.7	GNP		PMG PFV Antay	73.7	72.1	-2.08 %	PMG
BESS Salvador	-	209.1	GNP		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Castilla	19.6	24.2	+23.39 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Chercan	-	80.8	-	PMG
GEO Cerro Pabellon	1296.0	1301.4	+0.41 %		PMG PFV De los Andes	41.9	52.2	+24.65 %	PMG
HE Angostura	6887.6	4987.0	(*) -27.59 %		PMG PFV Del Desierto	23.3	41.4	+77.33 %	PMG
HE Antuco	4707.8	4182.0	-11.17 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.2	6.2	+0.80 %	PMG, P
HE Canutillar	2495.0	3435.0	+37.68 %	MM, RO	PMG PFV Lucas Solar	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1333.6	1218.5	-8.63 %		PMG PFV Machicura	75.1	78.9	+5.12 %	PMG
HE Colbún	9646.6	10579.0	+9.67 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	5.0	GNP		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Machicura	2016.0	2016.0	-	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.3	13.1	+27.39 %	PMG
HE Pangué	9029.2	7724.0	(*) -14.46 %		PMG PFV Piloto Cardones	1.5	1.7	+9.80 %	PMG
HE Pehuenche	12286.1	11469.9	-6.64 %		PMG PFV Puerto Seco	32.9	41.2	+25.11 %	PMG
HE Pilmaiquén	740.0	642.2	-13.21 %	RO	PMG PFV Quilmo	-	68.8	-	PMG
HE Ralco	13347.0	12081.1	-9.48 %		PMG PFV SDGx01	7.1	7.1	-	PMG, DF
HE Rapel	3177.2	3269.7	+2.91 %	MM	PMG PFV Sol del Norte	46.2	46.8	+1.30 %	PMG
HP Abanico	949.9	938.6	-1.19 %		PMG PFV Teno Solar	72.2	79.8	+10.47 %	PMG
HP Alfalfal	1702.7	1662.5	-2.36 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Ancoa	571.2	552.9	-3.21 %	LF	PMG TER CMPC Tissue	-	9.9	-	PMG
HP Blanco	1110.0	755.4	-31.95 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Capullo	264.0	272.3	+3.14 %		PMG TER Celco	100.4	134.8	+34.26 %	PMG
HP Carilafquen	192.0	208.4	+8.56 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chacabuco	426.4	370.5	-13.11 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacayes	1833.4	2396.2	+30.70 %		PMG TER Constitución	0.0	100.0	-	PMG
HP Chapiquina	127.5	128.8	+1.02 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	219.6	287.8	+31.05 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Cumbres	192.0	358.2	+86.54 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1977.4	1823.6	-7.78 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	336.0	334.7	-0.39 %		PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	348.0	351.8	+1.09 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	198.0	251.3	+26.92 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	165.8	156.1	-5.90 %		PMGD PFV Avellano	-	0.0	-	
HP Hornitos	362.0	529.8	+46.35 %		PMGD PFV Blu	-	17.0	GNP	
HP Isla	1585.8	1492.7	-5.87 %		PMGD PFV Paillihue	88.8	61.7	-30.57 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Itata	240.0	237.2	-1.17 %	
HP Juncal	189.0	418.4	+121.38 %	
HP La Confluencia	0.0	0.0	-	DF
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	0.0	0.0	-	
HP Laja I	500.2	365.6	-26.91 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	267.0	331.6	+24.19 %	
HP Lircay	480.0	485.6	+1.17 %	
HP Loma Alta	0.0	0.0	-	MM
HP Los Hierros	239.0	405.2	+69.53 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	DF
HP Los Molles	43.4	39.2	-9.60 %	
HP Los Quilos	338.0	608.0	+79.88 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	144.0	132.5	-7.96 %	
HP Mampil	588.2	569.5	-3.17 %	
HP Mochó	192.0	328.7	+71.20 %	
HP Palmucho	768.0	777.5	+1.24 %	
HP Peuchen	900.4	737.3	-18.11 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	692.6	541.6	-21.81 %	
HP Puntilla	343.5	334.0	-2.77 %	DF
HP Queltehues	448.0	698.0	+55.80 %	DF
HP Quilleco	840.0	1167.0	+38.93 %	
HP Río Colorado	120.0	186.3	+55.25 %	
HP Río Picoíquen	216.0	247.6	+14.63 %	
HP Rucatayo	727.0	748.8	+3.00 %	
HP Rucue	4147.1	2812.0	(*) -32.19 %	
HP San Andrés	208.8	136.5	-34.63 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1776.0	1453.7	-18.15 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	0.0	0.0	-	DF
HP Volcán	264.0	271.2	+2.73 %	
PE Alena	402.1	210.3	-47.72 %	
PE Atacama	1719.7	1533.5	-10.83 %	
PE Aurora	1242.6	1344.1	+8.17 %	
PE Cabo Leones 1	1303.5	1697.8	+30.25 %	
PE Cabo Leones 2	2408.5	1605.8	-33.33 %	
PE Cabo Leones 3	1627.4	2160.5	+32.76 %	
PE Calama	803.6	711.4	-11.47 %	
PE Campo Lindo	239.3	258.5	+8.02 %	
PE Canela	109.0	168.8	+54.91 %	
PE Canela 2	483.5	468.1	-3.19 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	794.3	878.7	+10.62 %	
PE Cuel	186.0	133.4	-28.30 %	
PE El Arrayán	1378.1	1709.1	+24.01 %	
PE El Maitén	47.7	19.1	-59.93 %	
PE La Cabaña	597.3	892.2	+49.38 %	P

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4504.4	4357.6	-3.26 %	
TER Angamos-ANG2	4472.0	4271.5	-4.48 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	0.0	0.0	-	MM
TER Arauco MAPA	1035.0	1114.0	+7.63 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM, LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1374.6	2012.2	+46.38 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	271.9	233.5	-14.12 %	
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	230.4	+92.00 %	
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	8.0		GNP
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Chuyguán	87.0	86.8	-0.20 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4310.8	4179.0	-3.06 %	
TER Cochrane-CCH2	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Aconcagua	205.2	0.0	-100.00 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1141.5	+132.01 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	83.8		GNP
TER Combarala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Estrella	172.1	116.1	-32.52 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE La Flor	175.3	132.0	-24.70 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	46.9	12.1	-74.24 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	1034.3	1020.6	-1.32 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	375.2	316.4	-15.69 %		TER Energía Pacífico	312.0	351.7	+12.73 %	LF
PE Los Buenos Aires	160.4	172.2	+7.37 %		TER Escuadrón	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	898.3	1306.8	+45.47 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Olmos	514.1	421.8	-17.96 %	LF	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Norte	815.1	661.1	-18.89 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	LF
PE Malleco Sur	827.4	754.7	-8.79 %		TER Guacolda 2	2180.7	1846.7	-15.31 %	LF
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	MM
PE Mesamavida	254.5	235.9	-7.32 %		TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	229.3	411.5	+79.44 %		TER Guacolda 5	1747.0	1797.0	+2.86 %	
PE Negrete	178.7	155.3	-13.10 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1424.5	1498.8	+5.21 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Colorada	11.6	0.0	-100.00 %	LF	TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	474.1	700.7	+47.79 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	912.3	1264.5	+38.61 %		TER IEM	4095.9	4271.0	+4.28 %	
PE Renaico	130.3	344.6	+164.46 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	246.2	801.3	+225.43 %		TER Kelar GNL	298.5	0.0	-100.00 %	
PE San Gabriel	789.9	663.6	-15.99 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Juan	2216.5	2530.4	+14.16 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Matías	-	0.0	-		TER Laja Energía Verde	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	461.4	438.1	-5.05 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro 2	825.5	686.1	-16.89 %		TER Lautaro II	162.0	392.8	+142.48 %	DF
PE Sarco	1469.6	2086.4	+41.97 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	727.0	402.7	-44.62 %	LF	TER Loma Los Colorados II	196.5	262.5	+33.59 %	
PE Talinay Oriente	783.1	734.8	-6.17 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	842.0	830.0	-1.42 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Taltal	0.0	0.0	-		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	847.2	783.4	-7.53 %		TER Los Pinos	720.0	491.0	-31.81 %	
PE Tolpan Sur	405.3	380.4	-6.15 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Totoral	302.9	431.6	+42.50 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Ucuquer 2	40.4	0.0	-100.00 %	LF	TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	449.0	337.5	-24.84 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PFV Almeyda	372.6	327.0	-12.25 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
PFV Andes Solar	64.7	112.7	+74.19 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-A	258.9	217.4	-16.03 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	MM
PFV Andes Solar II-B	1237.8	697.8	-43.63 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	660.2	1060.9	+60.70 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	LF
PFV Azabache	180.7	309.3	+71.16 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	20.0	0.0	-100.00 %	
PFV Bolero	300.6	360.0	+19.74 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1520.0	281.7	(*) -81.47 %	MM
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	1169.9	2209.1	+88.83 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	287.9	480.2	+66.79 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	345.1	300.6	-12.89 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	343.3	229.0	-33.30 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	122.3	88.4	-27.69 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Conejo	147.3	552.4	+274.98 %		TER Neuqueno I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Coya	507.2	697.0	+37.42 %		TER Neuqueno II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	91.0	98.0	+7.64 %		TER Neuqueno II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	492.9	1125.0	+128.24 %		TER Neuqueno II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	684.8	214.7	-68.64 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	-	0.0	-	PMG	TER Newen GNL	111.1	0.0	-100.00 %	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Doña Carmen	238.0	112.8	-52.60 %		TER Newen Otros	0.0	80.8	GNP	
PFV El Aguila	4.8	16.1	+235.42 %		TER Norgener-NT01	0.0	174.5	GNP	RO
PFV El Manzano	0.0	951.0	GNP	P	TER Norgener-NT02	2035.1	2002.8	-1.59 %	RO
PFV El Pelicano	565.3	309.8	-45.21 %		TER Nueva Aldea	1147.1	948.1	-17.34 %	
PFV El Romero	1085.8	1105.8	+1.84 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV Elena	23.1	17.5	-24.59 %	P	TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1575.1	2711.6	+72.16 %	LF	TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Granja Solar	667.2	649.7	-2.62 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3154.7	1293.6	(*) -59.00 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	250.4	159.7	-36.24 %		TER Nueva Renca Gas Arg	1423.3	1443.0	+1.38 %	
PFV Jama	151.2	148.4	-1.85 %		TER Nueva Ventanas	3897.1	3906.0	+0.23 %	
PFV Javiera	96.2	299.1	+210.91 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	111.5	273.6	+145.40 %		TER PAS Mejillones	408.0	517.9	+26.92 %	
PFV La Huayca II	125.7	26.3	-79.07 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	644.9	555.0	-13.94 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	14.1	17.3	+22.91 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	99.5	286.8	+188.23 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	47.6	87.0	+82.86 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	347.1	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	444.0	243.1	-45.25 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	308.3	111.3	-63.89 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	37.5	39.7	+5.71 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	392.6	633.1	+61.26 %		TER Renca	0.0	0.0	-	DF
PFV Margarida	1683.2	1274.0	-24.31 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	130.4	196.7	+50.88 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1387.9	1304.1	-6.04 %	P	TER San Isidro I Gas Arg	3822.6	3476.0	-9.07 %	
PFV Nuevo Quillagua	259.7	454.8	+75.14 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	18.7	54.2	+189.84 %		TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	194.0	226.3	+16.64 %		TER San Isidro II Gas Arg	3346.0	4451.5	+33.04 %	
PFV Pampa Tigre	1009.8	234.8	-76.75 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	49.9	38.3	-23.32 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	83.3	0.0	-100.00 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	629.9	491.7	-21.94 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Rio Escondido	1169.2	360.6	-69.16 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	307.7	178.2	-42.08 %		TER Santa Fe	972.9	1060.6	+9.01 %	
PFV San Andres	204.1	163.0	-20.14 %	LF	TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV San Pedro	296.5	402.3	+35.67 %		TER Santa Marta	218.5	117.0	-46.45 %	
PFV Santa Isabel	1414.1	676.1	-52.19 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV Santiago	700.1	483.9	-30.89 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	514.6	483.5	-6.05 %		TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	343.7	279.2	-18.77 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	761.0	1413.6	+85.75 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	483.6	344.9	-28.68 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Uribe Solar	87.8	161.7	+84.16 %	LF	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Usya	288.8	310.7	+7.58 %		TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
PFV Valle Escondido	464.0	257.7	-44.46 %		TER Tenó	0.0	0.0	-	
PFV Valle del Sol	445.0	355.5	-20.10 %		TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
PFV Willka	458.1	758.9	+65.65 %	P	TER Termopacífico	0.0	38.3	GNP	
PMG EMILIA SOLAR	-	0.0	-	PMG	TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
PMG HP Aillín	116.4	111.9	-3.87 %	PMG	TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Alto Renaico	28.2	28.5	+1.10 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Callao	32.5	58.7	+80.68 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	45.6	GNP	
PMG HP Carena	54.8	163.7	+198.94 %	PMG	TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Chiburgo	71.0	269.0	+278.87 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Cipresillos	52.0	58.1	+11.73 %	PMG	TER Tocopilla-U16 GNL	5135.6	4962.5	-3.37 %	RO
PMG HP Corrales	54.6	53.3	-2.42 %	PMG	TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
PMG HP Correntoso	96.0	164.9	+71.73 %	PMG	TER Trapen	37.1	0.0	-100.00 %	
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P	TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
PMG HP El Rincón	6.2	6.2	-	PMG	TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG	TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG	TER Valdivia	444.0	591.7	+33.27 %	
PMG HP Juncalito	8.2	16.7	+103.16 %	PMG	TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
PMG HP La Confianza	57.6	25.7	-55.38 %	PMG	TER Viñales	0.0	0.0	-	MM
PMG HP Llauquereo	42.1	42.7	+1.35 %	PMG	TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	RO
PMG HP MC1	153.7	191.4	+24.52 %	PMG	TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC2	35.0	64.6	+84.73 %	PMG	TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PMG HP MC3	55.2	54.4	-1.50 %	PMG	TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Mariposas	72.0	110.8	+53.89 %	PMG	TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Nalcas	87.5	150.9	+72.44 %	PMG	TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Ojos de Agua	170.4	169.8	-0.35 %	PMG	TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG	TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
PMG HP Piedras Negras	54.8	56.2	+2.59 %	PMG	TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PMG HP Pulefu	220.0	221.6	+0.73 %	PMG	TER Yungay U4	0.0	10.2	GNP	
PMG HP Punta del Viento	70.6	67.4	-4.54 %	PMG	<b>Total</b>	<b>211199.1</b>	<b>209123.8</b>	<b>-0.98 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	61.5	62.5	+1.70 %	PMGD PFV Lomas Coloradas	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Alto Hospicio	13.9	21.7	+55.99 %	PMGD PFV Loreto	23.9	26.4	+10.25 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Los Cisnes	60.2	47.2	-21.57 %
PMGD HP Auxiliar del Maipo	85.9	83.0	-3.33 %	PMGD PFV Los Gorriones	22.2	27.5	+23.93 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Jotes	27.0	28.9	+6.75 %
PMGD HP Bureo	24.4	23.9	-2.15 %	PMGD PFV Los Lagos	21.8	21.5	-1.50 %
PMGD HP Calíboro	24.1	24.2	+0.71 %	PMGD PFV Los Libertadores	53.0	55.1	+3.96 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Lirios	-	34.9	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-	PMGD PFV Los Magnolios	30.0	30.2	+0.76 %
PMGD HP Collil	123.8	145.8	+17.81 %	PMGD PFV Los Molinos	97.1	91.5	-5.76 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-	PMGD PFV Los Nogales	19.7	22.4	+13.52 %
PMGD HP Cosapilla	11.2	10.9	-2.33 %	PMGD PFV Los Paltos	23.3	28.3	+21.50 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	60.4	-	PMGD PFV Los Patos	27.0	30.4	+12.41 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-	PMGD PFV Los Perales	21.5	21.5	+0.05 %
PMGD HP Don Walterio	0.0	66.3	-	PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	81.8	105.9	+29.52 %	PMGD PFV Los Tauretes	25.3	25.2	-0.23 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.7	-	PMGD PFV Los Tordos	54.1	54.4	+0.45 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-	PMGD PFV Luce Solar	23.1	25.5	+10.17 %
PMGD HP Doña Hilda	0.0	12.3	-	PMGD PFV Luders	26.0	30.6	+17.85 %
PMGD HP El Agrío	44.8	42.3	-5.64 %	PMGD PFV Lumbreras	31.7	33.3	+5.03 %
PMGD HP El Arrayán	-	0.0	-	PMGD PFV Luna	24.4	8.9	-63.72 %
PMGD HP El Atajo	19.6	14.1	-28.17 %	PMGD PFV Luna del Norte	20.5	19.6	-4.35 %
PMGD HP El Brinco	2.6	2.6	-0.33 %	PMGD PFV Maikono	21.1	21.7	+2.52 %
PMGD HP El Canelo	73.3	73.1	-0.31 %	PMGD PFV Maimalicán	-	0.2	-
PMGD HP El Colorado	29.0	43.6	+50.50 %	PMGD PFV Maitenlahue	0.0	27.8	-
PMGD HP El Diuto	65.8	67.2	+2.12 %	PMGD PFV Malaquita II	94.9	92.1	-2.94 %
PMGD HP El Galpón	27.4	30.9	+13.07 %	PMGD PFV Malinke	15.0	15.7	+5.04 %
PMGD HP El Llano	0.0	4.1	-	PMGD PFV Malloco	17.8	25.5	+43.39 %
PMGD HP El Manzano	81.4	81.5	+0.21 %	PMGD PFV Manao	28.4	28.6	+0.72 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mandinga	46.8	49.0	+4.66 %
PMGD HP El Toro N°2	19.2	18.4	-4.30 %	PMGD PFV Marambio	25.9	26.8	+3.42 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marañon	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	17.9	12.6	-29.54 %	PMGD PFV Marchigue II	53.9	0.0	-100.00 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-	PMGD PFV Marchigue VII	26.1	26.9	+2.97 %
PMGD HP La Arena	72.0	143.2	+98.86 %	PMGD PFV Marin	28.2	31.8	+12.53 %
PMGD HP La Bifurcada	2.8	3.0	+6.39 %	PMGD PFV María Pinto	25.8	27.9	+8.36 %
PMGD HP La Compañía II	42.1	45.2	+7.26 %	PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-	PMGD PFV Meli	87.6	77.5	-11.51 %
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-	PMGD PFV Membrillo	23.8	27.2	+14.38 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mercurio Sur	22.9	15.4	-33.09 %
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	8.8	7.9	-10.80 %	PMGD PFV Milán A	8.1	6.1	-23.79 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-	PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	8.2	4.4	-46.83 %	PMGD PFV Montt	26.1	31.5	+20.73 %
PMGD HP Los Bajos	125.2	121.7	-2.72 %	PMGD PFV Mostazal	61.0	63.1	+3.45 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-	PMGD PFV Moya	48.1	57.6	+19.73 %
PMGD HP Los Corrales	0.0	28.9	-	PMGD PFV Mutupín	81.7	51.9	-36.44 %
PMGD HP Los Corrales II	21.8	17.5	-19.44 %	PMGD PFV Nahuén	97.0	99.0	+2.08 %
PMGD HP Los Morros	44.2	50.3	+13.84 %	PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Padres	35.8	30.1	-15.82 %	PMGD PFV Nazarino Verano	26.8	28.3	+5.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	45.1	46.5	+3.24 %
PMGD HP MSA-I	0.0	63.0	-
PMGD HP Maisán	7.3	8.2	+12.31 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	76.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	4.6	-
PMGD HP Melo	48.3	48.7	+0.78 %
PMGD HP Molinera Villarrica	5.5	3.4	-38.43 %
PMGD HP Muchi	5.7	9.9	+74.08 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.6	-
PMGD HP Munilque II	9.1	6.7	-25.98 %
PMGD HP Palmar	64.8	149.7	+131.06 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	22.1	21.9	-0.73 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	10.0	9.1	-9.40 %
PMGD HP Purísima	9.0	9.4	+4.41 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	6.4	-
PMGD HP Reca	24.8	36.7	+47.65 %
PMGD HP Roblería	56.7	60.7	+6.88 %
PMGD HP Río Mulchén	22.0	21.9	-0.51 %
PMGD HP Río Trueno	81.0	87.0	+7.46 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	30.6	-
PMGD HP Santa Isabel	9.1	17.2	+89.47 %
PMGD HP Santa Rosa	6.9	11.9	+71.40 %
PMGD HP Sauce Andes	5.4	8.2	+52.22 %
PMGD HP Trailelfú	25.3	36.2	+42.98 %
PMGD HP Tranquil	66.8	71.1	+6.50 %
PMGD HP Triful Triful	1.5	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	99.4	117.1	+17.86 %
PMGD PE El Nogal	60.0	42.1	-29.93 %
PMGD PE Huajache	41.2	39.8	-3.39 %
PMGD PE Las Peñas	44.8	32.8	-26.82 %
PMGD PE Lebu III	29.4	13.5	-54.16 %
PMGD PE Raki	62.7	25.2	-59.76 %
PMGD PE Ucuquer	8.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	54.2	30.5	-43.73 %
PMGD PFV Alcaldesa	65.1	46.9	-27.95 %
PMGD PFV Alcon Solar	93.2	98.9	+6.07 %
PMGD PFV Alhué	35.5	24.3	-31.42 %
PMGD PFV Alicahue	32.1	24.5	-23.68 %
PMGD PFV Alto Solar	25.4	3.3	-86.93 %
PMGD PFV Altos de Til Til	15.1	15.3	+1.46 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	35.6	27.9	-21.56 %
PMGD PFV Amparo del Sol	24.8	6.2	-74.92 %
PMGD PFV Anakena	93.3	103.1	+10.47 %
PMGD PFV Antonia	28.0	29.6	+5.82 %
PMGD PFV Argomedo	80.2	78.0	-2.69 %
PMGD PFV Arica	-	34.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Newentun	50.0	51.7	+3.38 %
PMGD PFV Nihue	28.3	29.5	+4.27 %
PMGD PFV Norte Chico	18.7	0.4	-98.13 %
PMGD PFV Ocoa	27.5	30.2	+9.67 %
PMGD PFV Olivia	19.3	15.8	-18.23 %
PMGD PFV Olivier	19.2	17.5	-8.98 %
PMGD PFV Olivillo	78.9	84.0	+6.35 %
PMGD PFV Orion	30.6	22.0	-28.02 %
PMGD PFV Orquidea Solar	-	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	72.7	78.1	+7.51 %
PMGD PFV Ovejería	93.9	92.2	-1.78 %
PMGD PFV PAS1	34.3	88.5	+157.87 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	50.1	66.6	+32.98 %
PMGD PFV Pachira	94.7	88.7	-6.31 %
PMGD PFV Paine	97.7	97.7	-0.01 %
PMGD PFV Palto Sunlight	81.1	85.5	+5.35 %
PMGD PFV Pama	0.0	0.0	-
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	53.6	54.0	+0.74 %
PMGD PFV Panquehue II	42.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Paraguay	69.4	83.5	+20.37 %
PMGD PFV Paranal	11.3	23.1	+104.53 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.4	25.8	-14.92 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.0	86.0	-1.13 %
PMGD PFV Parque El Olivar	91.3	57.8	-36.65 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	36.4	37.8	+3.97 %
PMGD PFV Parque La Colonia	92.8	91.7	-1.19 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.9	11.6	+7.07 %
PMGD PFV Parque Nancagua	58.1	53.6	-7.85 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	95.5	76.8	-19.58 %
PMGD PFV Parque San Javier	56.5	55.6	-1.48 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	73.6	72.5	-1.47 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	60.2	62.1	+3.21 %
PMGD PFV Pastrán	83.1	100.2	+20.56 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	73.1	80.7	+10.41 %
PMGD PFV Pedreras	26.1	32.9	+26.05 %
PMGD PFV Pegasus	31.0	22.4	-27.87 %
PMGD PFV Pellin	-	26.9	-
PMGD PFV Pelumpen	16.0	0.3	-98.04 %
PMGD PFV Penaflor	90.5	97.0	+7.18 %
PMGD PFV Pencahue Este	25.9	25.4	-1.68 %
PMGD PFV Pepa	97.1	90.6	-6.74 %
PMGD PFV Pequen	28.5	28.7	+0.60 %
PMGD PFV Peralillo	8.7	6.9	-20.57 %
PMGD PFV Pica	2.5	0.9	-62.90 %
PMGD PFV Pichon	11.7	9.9	-15.49 %
PMGD PFV Picunche	75.7	75.6	-0.13 %
PMGD PFV Piduco	30.7	29.3	-4.70 %
PMGD PFV Pilpilen	23.1	30.0	+29.96 %
PMGD PFV Piquero	92.6	96.3	+4.00 %
PMGD PFV Pirque	24.2	26.1	+7.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	24.5	25.3	+3.08 %	PMGD PFV Pitotoy	29.3	14.2	-51.68 %
PMGD PFV Armazones	21.2	48.0	+126.62 %	PMGD PFV Pitra	28.7	10.2	-64.63 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.2	28.3	+3.99 %	PMGD PFV Placilla	76.9	87.6	+13.91 %
PMGD PFV Astillas	90.9	98.8	+8.64 %	PMGD PFV Playerito	30.9	26.0	-16.04 %
PMGD PFV Avel Solar	91.4	61.3	-32.96 %	PMGD PFV Playero	31.0	26.0	-16.08 %
PMGD PFV Aviles	62.2	64.1	+3.05 %	PMGD PFV Playeron	31.6	27.1	-14.13 %
PMGD PFV Ayla	60.9	94.7	+55.49 %	PMGD PFV Plomo Verano	10.4	11.1	+6.71 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	-	0.0	-	PMGD PFV Población	24.4	22.4	-8.03 %
PMGD PFV Bellavista	53.9	57.0	+5.70 %	PMGD PFV Pocillas	-	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	25.3	26.0	+2.79 %	PMGD PFV Portezuelo	18.0	26.0	+44.80 %
PMGD PFV Berrueco	88.7	72.1	-18.66 %	PMGD PFV Pretty Field	18.3	19.6	+6.93 %
PMGD PFV Bulnes Barones	30.3	22.5	-25.78 %	PMGD PFV Puangue	22.2	43.3	+94.84 %
PMGD PFV Bérnago	32.7	25.4	-22.38 %	PMGD PFV Pueblo Seco	93.5	68.9	-26.24 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	90.5	99.3	+9.75 %	PMGD PFV Puelche	27.3	15.2	-44.53 %
PMGD PFV Cabilsol	11.9	21.1	+77.89 %	PMGD PFV Puente Solar	26.0	27.8	+6.88 %
PMGD PFV Cabrero	95.0	59.3	-37.61 %	PMGD PFV Pullalli	26.1	28.5	+9.23 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	88.8	88.4	-0.46 %	PMGD PFV Punta Baja	17.3	13.2	-23.76 %
PMGD PFV Caimi	0.5	0.2	-70.53 %	PMGD PFV Queltehue	28.7	27.1	-5.45 %
PMGD PFV Calama	70.2	95.7	+36.32 %	PMGD PFV Quemados	0.0	65.9	-
PMGD PFV Calle Larga	26.0	32.5	+24.85 %	PMGD PFV Quetena	92.6	90.5	-2.36 %
PMGD PFV Candelaria Solar	15.9	26.2	+65.01 %	PMGD PFV Quillay	25.8	29.3	+13.61 %
PMGD PFV Canelillo	15.6	29.5	+88.87 %	PMGD PFV Quinantu	76.8	92.3	+20.13 %
PMGD PFV Canesa	26.1	29.6	+13.22 %	PMGD PFV Quinta	22.2	33.1	+48.80 %
PMGD PFV Cantera	29.1	30.1	+3.40 %	PMGD PFV RDCL SAN	77.7	82.3	+5.84 %
PMGD PFV Cantillana	76.2	94.9	+24.51 %	PMGD PFV REN	0.0	16.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV RLA	23.2	25.4	+9.61 %
PMGD PFV Caracoles	29.5	26.8	-8.99 %	PMGD PFV Ranguil	26.4	28.9	+9.41 %
PMGD PFV Casabermeja	67.3	60.3	-10.41 %	PMGD PFV Ratulemus	30.0	22.0	-26.60 %
PMGD PFV Casuto	24.2	26.3	+8.84 %	PMGD PFV Rauquen	44.1	55.2	+25.20 %
PMGD PFV Catemu	17.4	20.6	+18.28 %	PMGD PFV Recoleta	61.7	66.2	+7.30 %
PMGD PFV Catán	30.8	31.8	+3.41 %	PMGD PFV Rengo	-	6.1	-
PMGD PFV Cauquenes	25.5	18.8	-26.03 %	PMGD PFV Rexner	27.9	28.7	+2.86 %
PMGD PFV Chacabuco	97.2	98.7	+1.54 %	PMGD PFV Rimini	79.7	73.7	-7.54 %
PMGD PFV Chalinga	27.2	29.0	+6.60 %	PMGD PFV Rinconada	65.8	56.6	-13.98 %
PMGD PFV Champa	9.2	9.3	+0.80 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	96.9	102.3	+5.57 %
PMGD PFV Chancon	18.9	20.9	+10.42 %	PMGD PFV Rinconada Norte	30.6	32.9	+7.44 %
PMGD PFV Chilener	-	1.2	-	PMGD PFV Rodeo	24.2	25.6	+5.74 %
PMGD PFV Chimbarongo	92.6	13.1	-85.90 %	PMGD PFV Romeria	88.8	93.2	+4.91 %
PMGD PFV Chuchiñi	17.1	21.2	+23.92 %	PMGD PFV Rosario	9.8	9.9	+0.19 %
PMGD PFV Cipres	39.9	40.4	+1.20 %	PMGD PFV Rovián	57.7	53.1	-8.02 %
PMGD PFV Citrino	24.3	24.9	+2.26 %	PMGD PFV Río Peuco	26.8	26.4	-1.62 %
PMGD PFV Ckilir	90.5	90.9	+0.43 %	PMGD PFV SDSI	27.2	15.1	-44.26 %
PMGD PFV Clementina	59.8	63.0	+5.37 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	27.3	28.2	+3.26 %
PMGD PFV Cocharcas	27.3	20.7	-24.15 %	PMGD PFV Salerno Solar	28.2	29.7	+5.33 %
PMGD PFV Cocinillas	20.4	29.6	+45.30 %	PMGD PFV Samo Bajo	17.7	19.1	+7.82 %
PMGD PFV Coinco	-	2.5	-	PMGD PFV San Antonio	42.3	42.0	-0.72 %
PMGD PFV Colchagua	26.1	27.1	+3.96 %	PMGD PFV San Camilo	30.7	28.4	-7.67 %
PMGD PFV Colina	81.1	100.7	+24.15 %	PMGD PFV San Carlos	24.4	23.3	-4.50 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.1	27.8	+2.83 %	PMGD PFV San Emilio I	24.2	22.6	-6.44 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV San Francisco	32.1	32.8	+2.15 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Condor Pelvin	25.9	28.4	+9.50 %	PMGD PFV San Isidro	22.6	27.5	+21.73 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.4	11.9	+4.24 %	PMGD PFV San José II	34.5	26.9	-21.91 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.6	0.0	-100.00 %	PMGD PFV San Pedro	21.0	22.2	+5.90 %
PMGD PFV Cortijo	80.2	58.8	-26.63 %	PMGD PFV San Ramiro	94.4	95.6	+1.29 %
PMGD PFV Covadonga	85.7	78.1	-8.89 %	PMGD PFV Santa Adriana	26.2	25.6	-2.18 %
PMGD PFV Coyunche	28.6	12.1	-57.78 %	PMGD PFV Santa Amelia	27.5	28.8	+4.55 %
PMGD PFV Crucero	29.4	15.2	-48.47 %	PMGD PFV Santa Carolina	26.5	23.6	-11.09 %
PMGD PFV Cruz	31.3	33.8	+7.83 %	PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	13.0	+1.09 %
PMGD PFV Curacavi	27.5	30.0	+8.97 %	PMGD PFV Santa Clara	22.3	22.1	-0.86 %
PMGD PFV Cuz Cuz	17.8	23.1	+29.86 %	PMGD PFV Santa Cruz	90.4	90.7	+0.38 %
PMGD PFV Dadinco	29.7	24.9	-16.00 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	93.5	98.4	+5.23 %
PMGD PFV Darlin	78.6	93.9	+19.44 %	PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Diego de Almagro	81.8	72.6	-11.30 %	PMGD PFV Santa Ester	29.4	23.2	-21.04 %
PMGD PFV Don Andrónico	25.3	26.5	+4.78 %	PMGD PFV Santa Francisca	47.3	44.3	-6.50 %
PMGD PFV Don Enrique	88.0	102.2	+16.14 %	PMGD PFV Santa Inés	28.2	29.8	+5.81 %
PMGD PFV Don Eugenio	22.2	15.7	-29.28 %	PMGD PFV Santa Julia	11.9	12.5	+5.32 %
PMGD PFV Don Jorge	30.2	33.4	+10.57 %	PMGD PFV Santa Laura	18.7	26.1	+39.41 %
PMGD PFV Don Mariano	26.4	26.6	+0.81 %	PMGD PFV Santa Lucía	51.5	52.7	+2.24 %
PMGD PFV Don Martín	29.1	14.9	-48.81 %	PMGD PFV Santa Luisa	13.2	15.5	+17.20 %
PMGD PFV Don Matías	-	2.1	-	PMGD PFV Santa Margarita	26.9	28.2	+4.58 %
PMGD PFV Don Rodrigo	50.1	48.0	-4.20 %	PMGD PFV Santa Rita	29.2	18.0	-38.22 %
PMGD PFV Doña Igna	17.4	16.8	-3.30 %	PMGD PFV Santuario	30.8	31.9	+3.60 %
PMGD PFV Doñihue	64.1	75.3	+17.44 %	PMGD PFV Saturno Norte	36.4	29.4	-19.28 %
PMGD PFV Duqueco Solar	94.9	53.4	-43.72 %	PMGD PFV Siete Colores	31.0	27.4	-11.59 %
PMGD PFV Eclipse	93.7	68.1	-27.30 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	70.1	71.3	+1.59 %
PMGD PFV El Boco	33.9	67.8	+99.91 %	PMGD PFV Sol del Norte	20.5	19.7	-3.72 %
PMGD PFV El Castaño	71.1	73.8	+3.76 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Cernicalo	11.1	13.0	+17.47 %	PMGD PFV Sunhunter	87.0	100.7	+15.70 %
PMGD PFV El Cernicalo II	11.1	12.1	+9.16 %	PMGD PFV Talca	92.7	85.7	-7.52 %
PMGD PFV El Chercan	62.1	90.2	+45.37 %	PMGD PFV Talhuén	24.5	27.1	+10.45 %
PMGD PFV El Chincol	21.2	20.9	-1.60 %	PMGD PFV Tallado	60.1	72.0	+19.76 %
PMGD PFV El Chucaco	28.1	23.7	-15.73 %	PMGD PFV Tamarugo	27.3	26.6	-2.91 %
PMGD PFV El Cóndor	12.2	12.8	+5.54 %	PMGD PFV Tambo Real	20.3	9.0	-55.60 %
PMGD PFV El Divisadero	25.3	31.8	+25.82 %	PMGD PFV Taranto	88.1	93.6	+6.17 %
PMGD PFV El Estero	0.0	16.8	-	PMGD PFV Techos de Altamira	1.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Flamenco	88.8	79.6	-10.34 %	PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Gaviotín	82.9	84.2	+1.57 %	PMGD PFV Tijeral	-	20.9	-
PMGD PFV El Huaso	24.7	25.4	+2.86 %	PMGD PFV Til Til	21.1	20.3	-3.62 %
PMGD PFV El Ingenio	24.0	19.6	-18.33 %	PMGD PFV Torino	33.8	48.5	+43.64 %
PMGD PFV El Laurel	63.3	65.7	+3.75 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	28.2	29.9	+6.17 %
PMGD PFV El Litre	71.6	81.1	+13.34 %	PMGD PFV Trebal	20.0	20.3	+1.48 %
PMGD PFV El Monte	27.1	29.1	+7.43 %	PMGD PFV Trebo	27.0	29.5	+9.16 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Trica-Dos	18.9	23.8	+26.03 %
PMGD PFV El Picurio	24.7	29.3	+18.54 %	PMGD PFV Tricahue II	94.7	56.6	-40.23 %
PMGD PFV El Pilpen	29.9	33.1	+10.84 %	PMGD PFV Trinidad	24.5	30.1	+22.51 %
PMGD PFV El Píto	22.9	27.7	+20.79 %	PMGD PFV Tucquere	26.1	27.6	+5.75 %
PMGD PFV El Piuquen	32.3	23.6	-27.04 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-78.86 %
PMGD PFV El Queltehue	31.7	32.6	+2.74 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Quemado	32.1	19.9	-38.04 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.1	1.2	+2.58 %
PMGD PFV El Queule	58.3	21.1	-63.77 %	PMGD PFV Valle Este II	74.2	67.7	-8.85 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Rayador	96.5	47.4	-50.92 %	PMGD PFV Valle Oeste II	68.0	61.5	-9.52 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle de la Luna II	25.9	28.8	+11.27 %
PMGD PFV El Resplandor	29.7	17.0	-42.61 %	PMGD PFV Ventisquero	-	81.4	-
PMGD PFV El Roble	60.5	92.1	+52.15 %	PMGD PFV Venturada	95.4	69.0	-27.69 %
PMGD PFV El Romeral	61.9	58.7	-5.18 %	PMGD PFV Vicente	11.7	11.7	+0.05 %
PMGD PFV El Salitral	30.0	33.2	+10.66 %	PMGD PFV Victoria	85.5	94.3	+10.25 %
PMGD PFV El Sauce	25.3	30.3	+19.72 %	PMGD PFV Villa Alegre	56.0	50.5	-9.76 %
PMGD PFV El Sharon	27.7	28.7	+3.67 %	PMGD PFV Villa Cruz	19.1	24.8	+29.90 %
PMGD PFV El Tiuque	10.4	9.6	-7.59 %	PMGD PFV Villa Moscoso	21.1	21.0	-0.51 %
PMGD PFV El Trigal	92.8	68.7	-25.93 %	PMGD PFV Villa Prat	12.0	11.5	-4.09 %
PMGD PFV El Zorzal	23.3	27.1	+16.34 %	PMGD PFV Villa Seca	18.8	19.6	+3.99 %
PMGD PFV Encino	20.2	21.3	+5.42 %	PMGD PFV Villa Solar	27.5	26.6	-3.42 %
PMGD PFV Encon	74.6	87.5	+17.31 %	PMGD PFV Violeta	0.0	0.0	-
PMGD PFV Erinome	26.4	26.1	-1.47 %	PMGD PFV Vituco 2B	27.2	28.2	+3.67 %
PMGD PFV Escorial del Verano	28.4	30.1	+5.92 %	PMGD PFV Yahutela	58.8	41.6	-29.27 %
PMGD PFV Esfena	0.0	0.0	-	PMGD PFV Ñilhue	5.5	6.9	+26.73 %
PMGD PFV Esperanza	17.0	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Ñiquén	21.3	24.6	+15.63 %
PMGD PFV Faramalla	26.3	27.5	+4.52 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fardela Negra	27.3	8.9	-67.23 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Filomena	26.3	28.0	+6.38 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	89.0	88.5	-0.55 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	27.0	28.9	+6.93 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.2	32.1	-0.22 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	21.8	11.7	-46.46 %	PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	51.7	45.5	-11.94 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	85.4	88.7	+3.87 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	89.8	92.2	+2.62 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	66.7	82.2	+23.13 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	82.7	88.9	+7.46 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	24.1	27.0	+12.20 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	99.8	98.2	-1.68 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	24.7	26.0	+5.36 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	71.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	91.1	93.8	+2.94 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	25.2	34.1	+35.36 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	42.2	54.8	+29.87 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	84.0	92.2	+9.83 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	13.0	13.6	+4.47 %	PMGD TER Coelemu	-	48.9	-
PMGD PFV Helios	22.7	24.4	+7.56 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Homero	31.1	30.0	-3.47 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	12.6	12.6	+0.04 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.7	0.5	-69.48 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	28.5	21.1	-25.88 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	87.2	91.6	+5.05 %	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	26.2	26.1	-0.10 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	31.9	29.5	-7.49 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	26.1	24.5	-6.17 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	24.4	24.7	+1.05 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	58.3	61.6	+5.62 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Jaururo	24.1	28.8	+19.54 %
PMGD PFV Javiera Carrera	96.0	102.6	+6.94 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	13.7	14.9	+8.61 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	26.2	26.2	-
PMGD PFV La Acacia	69.9	18.5	-73.49 %
PMGD PFV La Blanquina	80.1	82.2	+2.54 %
PMGD PFV La Chapeana	16.6	15.0	-9.95 %
PMGD PFV La Chimba Bis	17.8	19.4	+9.26 %
PMGD PFV La Esperanza II	53.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV La Estancia	27.2	29.2	+6.99 %
PMGD PFV La Foresta	27.2	27.9	+2.31 %
PMGD PFV La Frontera	28.7	37.3	+29.82 %
PMGD PFV La Gamboina	43.0	42.9	-0.13 %
PMGD PFV La Lajuela	56.8	52.5	-7.64 %
PMGD PFV La Ligua	26.1	23.6	-9.66 %
PMGD PFV La Manga	21.0	17.8	-15.11 %
PMGD PFV La Muralla	23.6	24.2	+2.42 %
PMGD PFV La Palma Solar	103.8	78.9	-23.98 %
PMGD PFV La Victoria	92.3	65.4	-29.11 %
PMGD PFV Lagunilla	17.6	17.2	-2.08 %
PMGD PFV Laja Andino	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	17.9	15.7	-12.33 %
PMGD PFV Las Cabras	26.4	26.8	+1.57 %
PMGD PFV Las Cachañas	72.5	72.1	-0.61 %
PMGD PFV Las Catitas	36.9	37.6	+2.01 %
PMGD PFV Las Chacras	26.0	22.7	-12.58 %
PMGD PFV Las Codornices	16.0	25.7	+60.62 %
PMGD PFV Las Lechuzas	15.7	24.2	+53.89 %
PMGD PFV Las Majadas	86.5	100.1	+15.69 %
PMGD PFV Las Mercedes	22.4	21.2	-5.07 %
PMGD PFV Las Mollacas	16.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	26.0	28.4	+9.04 %
PMGD PFV Las Palomas	17.2	23.4	+36.16 %
PMGD PFV Las Perdices	21.5	27.2	+26.28 %
PMGD PFV Las Rojas	26.1	23.3	-10.69 %
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	71.5	73.6	+2.93 %
PMGD PFV Las Terrazas	11.9	4.3	-63.47 %
PMGD PFV Las Torcazas	29.4	30.2	+2.69 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.9	13.9	-36.63 %
PMGD PFV Las Turcas	25.3	16.2	-36.09 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	42.4	40.4	-4.79 %
PMGD PFV Lingue	27.8	29.9	+7.71 %
PMGD PFV Lipangue	25.9	23.3	-10.12 %
PMGD PFV Liquidambar	66.4	73.6	+10.87 %
PMGD PFV Lirio del Campo	25.9	27.7	+6.95 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	0.0	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	3.1	-
PMGD TER El Molle	-	54.5	-
PMGD TER El Nogal	-	0.1	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.7	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	19.0	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	51.1	-
PMGD TER Los Sauces	-	1.2	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	28.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	9.0	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Litoral Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Llanos de Potroso	48.8	44.1	-9.57 %
PMGD PFV Llay Llay	96.0	102.5	+6.83 %
PMGD PFV Lo Boza	3.6	3.3	-6.34 %
PMGD PFV Lo Chacón	26.7	27.9	+4.67 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	36.1	-
PMGD PFV Lo Miranda	47.8	53.4	+11.78 %
PMGD PFV Lo Sierra	21.2	21.4	+0.82 %
PMGD PFV Lockma	44.4	44.1	-0.61 %
PMGD PFV Loica	27.7	26.5	-4.39 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	23.3	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>18582.0</b>	<b>19201.5</b>	<b>+3.33 %</b>

## Abreviaturas:

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

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

## JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (\*)

HE Angostura	Menor generación real por control Cota.
HE Pangué	Menor generación real por control Cota.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PFV Guanchoi	Menor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

## ESTADO DE LAS CENTRALES

### 3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP La Confluencia	0.0	Indisponible. Causa informada: Recuperación de servicios auxiliares dañados por fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058589.
HP La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 Indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 2023012242 - 2023012244.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 202301759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	71.0	Limitada a 120 MW. Causa informada: En proceso de normalización, posterior a evento de falla en transformador principal, según IL 2023001581.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 2 GNL	91.0	TG2B limitada en 65 MW. Causa informada: Fuga de gases calientes, máxima generación del ciclo 273 MW, según IL 2023001662.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	87.0	Limitada a 90 MW, Causa informada: Rotura en calentador de alta presión N°1, sin SSCC, según IL 2023001772 y continúa limitada a 142 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	50.0	U-1 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Candelaria 2 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Guacolda 3	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTA	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
HE Colbún	100.0	Limitada a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, según IL 2023001768
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 Diesel	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001632

## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV El Manzano, PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Elena, PFV Willka, PE La Cabaña y PFV El Manzano continúan en período de puesta en servicio.
00:00	STM	SDAC deshabilitado
00:00	STM	S/E Cerro Navia deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
00:00	STM	S/E El Salto deshabilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
01:02	Transelec	S/E San Vicente A2 154 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105307.
02:51	STS	S/E Picarte paño ET1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105372.
04:43	TEN	S/E Cumbre desconectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbres - Nueva Cardones 1 y 2.
05:13	Enel Green Power	S/E Rande barra N°3 de 33 kV cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105313.
06:35	Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:07	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa cerrado.
07:52	TEN	S/E Cumbre desconectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Parinas y Cumbres - Changos.
07:58	Transelec	S/E Changos desconectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Parinas y Cumbre - Changos.
08:30	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corte y poda de árboles, con riesgo de acortamiento de distancia de árboles con la línea, según SICF 2023104556.
09:28	STS	S/E Bombeo 3 interruptor 52B1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 4.2 MW de consumos de Caitán, según IF 2023004562.
09:46	STS	S/E Bombeo 3 interruptor 52B1 cerrado y normalizado consumos de Caitán, cancelado IF 2023004562.
09:56	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Seccionadora Convento Viejo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Corta de arboles próximo a instalación energizada en vano de la estructura 45, según SICF 2023105337 y 2023105338.
11:25	TEN	S/E Changos conectada CCSS de línea de 500 kV Changos - Parinas y Cumbre - Changos.
11:26	Transelec	Línea de 154 kV Itahue - Tinguiririca e Itahue - Seccionadora Convento Viejo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023105337 y 2023105338.
11:30	Enel Generación	C. Isla con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de fosos de refrigeración para evitar trip de unidades debido al aumento de temperatura, según SICF 20232105561.
12:00	Colbún	C Colbún se declara en condición de vertimiento con una cota de 436.94 m.s.n.m. y un gasto de 654 MW/h.
12:00	Colbún	C. Colbún limitado a PC y sin SSCC. Causa informada: Ante evento meteorológico próximo, en que se observan incrementos de caudales para el fin de semana y consecuentemente vertimientos en el embalse Colbún, según IL 2023001768.
12:08	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 cerrados.
12:38	Enel Generación	C. Pehuenche Aducción Maule con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Despejar ducto compuerta de riego por saturación de material, lo que impide su operación. Para esto se debe dejar fuera de servicio la aducción Maule, según SICF 2023105588.
12:54	Enel Generación	C. Isla cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 20232105561.
13:00	Enel Generación	C. Ralco U-2 limitada a no dar SSCC de AGC. Causa informada: Problemas de comunicación con la unidad, según IL 2023001770.
15:55	Enor Chile	C. PFV Santa Isabel limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
17:00	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Mariquina y S/E Mariquina 52ET1 general de barra 23 kV interrupción forzada por protecciones, se pierden 9.7 MW de consumos, según IF 2023004565
17:02	TEN	S/E Cumbre interruptor K2 interrupción forzada por protecciones, Causa informada: Intervención fortuita, según IF 2023004567.
17:09	STS	Línea de 220 kV Ciruelos - Mariquina cerrada, se recuperan los consumos de S/E Mariquina, cancelado IF 2023004565.
17:29	TEN	S/E Cumbre interruptor K2 cerrado, según IF 2023004567.
17:33	Transelec	S/E Cautín cancelada limitación por protección 87B, la cual se encontraba bloqueada, según IL 2023001524.

Hora	Centro de Control	Observación
17:33	Transelec	S/E Cautín paño JS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023101346.
17:44	Enel Generación	C. Pehuenche Aducción Maule cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023105588.
17:55	Enel Generación	C. El Toro U-4 disponible, cancelado mantenimiento mayor según SD 2023099232.
18:15	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Entre Ríos 1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023104556.
18:42	Celeoredes	S/E Charrúa interruptor J18 de línea de 220 kV Los Pinos - Charrúa abierto.
18:51	RNE	C. Guacolda U-2 limitada a 90 MW y a prestar servicios de control secundario de frecuencia con AGC. Causa informada: Rotura en calentador de alta presión N°1, limitada a dar servicios de control terciario de frecuencia entre 90 y mínimo técnico, según IL 2023001772.
19:24	Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.
19:25	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Esperanza - EL Cobre 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Relleno de Gas SF6 en paño JL1 de S/E Esperanza, según SDCF 2023105850.
20:08	Engie Transmisión	Línea de 220 kV Esperanza - EL Cobre 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105850.
21:32	Colbún	C. Carena U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de agua en tapa lateral de descanso guía turbina, según SDCF 2023105853.
22:16	TEN	S/E Cumbre conectada CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Parinas - Changos.
22:17	Scotta	C. Palmar sale de servicio en forma intempestiva con 6 MW, según IF 2023004571.
22:32	Scotta	C. Mocho sale de servicio en forma intempestiva con 15 MW, según IF 2023004572.
22:37	Engie Generación	C. Tocopilla TG3 disponible, cancelado IF 2023004362.
22:45	Colbún	C. Carena U-2 disponible y en servicio, cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023105853.
23:16	Scotta	C. Palmar disponible y en servicio, cancelado IF 2023004571.
23:19	Scotta	C. Mocho disponible y en servicio, cancelado IF 2023004572.
23:47	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5.9 MW y 1.2 MW respectivamente. Causa informada: Falla en línea de 23 kV Renaico - Angol, según IF 2023004573 - 2023004574.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:45	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -73.2 [MW/m].
08:10	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:10	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -603.2 [MW].
15:05	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 70 [MW/m].
19:32	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:32	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 773.4 [MW].

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
08:24	Transec	Transec	S/E Parinas ATR de 500/220/66 kV 750 MVA
12:33	Chilquinta	Chilquinta	S/E Litoral Central 52B3.
19:03	Chilquinta	Chilquinta	S/E Litoral Central 52B2.



## 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		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
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		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol, según IL xxx.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Statkraft	Hot line F/S principal y respaldo Cel:+56950114651	08/10/2023	00:00		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		

## Cambios Topológicos Relevantes SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén interruptores J5 y J6 abiertos por control de transferencia de línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	16/11/2023	02:11	16/11/2023	12:02
CGE	S/E Chillán interruptor 52B2 abierto y S/E Monterrico interruptor 52B4 abierto.	16/11/2023	06:21	16/11/2023	23:08
Transelec	S/E Charrúa interruptores JS31, J27, J29, J31 y JS23 abiertos.	16/11/2023	06:25	16/11/2023	18:48
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta para regular tensión.	16/11/2023	06:35	16/11/2023	20:12

Regulación de Tensión SEN

Centro de Control	Comentario	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
No hay registros para esta fecha.					

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 16 de  
noviembre de 2023









**Reporte Descomposición/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 18:37:07  
 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 Generado: 364  
 Total registros Subestacion: 169

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	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			
202303647	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1694	Intervención	Origen Interno	Programada	2339	S/E GREGORIOS	8790, 8791, otros: grupo_emergencia	Instalaciones: SE Gregorio: Reparación sistema de detección y extinción de incendios FM200.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Activación: SE Gregorio: Reparación sistema de detección y extinción de incendios FM200.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	16-11-23 18:00					
202303948	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2351	S/E LOS NOTROS [En_Revisión]	Índice otros: telecomunicacion	Instalaciones: S/E Los Notros: Conectorado de cableado de control y de señales de protecciones en Tablero AT-04 (Cartera Diagonal 2).	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Los Notros: Conectorado de cableado de control y de señales de protecciones en Tablero AT-04 (Cartera Diagonal 2).	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	23-11-23 18:00					
202303824	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1937	S/E PARRACOTTA	22878 S/E PARRACOTTA IT1 24242 S/E PARRACOTTA IS 24248 S/E PARRACOTTA IR	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	No Recrearse 5217, 5218 y 5215 en SE Parracotta a solicitud de Transelco por farras de lavado de aislación a Paño 11, incluye marcas de barra y marca de línea.	Riesgo controlado de parte de Transelco lavado en Paño 11 en SE Parracotta.	Solicitud su suspenderse diariamente al finalizar la jornada 08 a 18 hrs, GODO N°1547 de Transelco, registro interno Transelco).	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	17-11-23 05:59	17-11-23 20:22					
202302426	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	8891	S/E LABRINTO	Índice otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Publicación de enlace de comunicaciones: AES Labrinto - Obleas	El riesgo a baja ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de comunicaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 20:13				
202303487	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	S/E ANDES (AES ANDES)	Índice otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento correctivo a Rack Telefonía	Se tomaron todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Podría producirse intermitencia en las comunicaciones mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 21:00	16-11-23 13:32	16-11-23 17:20			
202303807	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR S SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2316	S/E FUTURO	30639 S/E FUTURO I1 30640 S/E FUTURO IR 30641 S/E FUTURO IT1 30642 S/E FUTURO IT11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de conductores por trinchera existentes.	Riesgo bajo ya que se toman medidas pertinentes para ello	S/E Futuro 5215, 5218, 5217, IT15 Sulfatar y no recrearse	No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 13:32	16-11-23 20:13			
202097990	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30220 S/E RIO ACONCAGUA HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de empresa Ceteo por trabajos programados en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 120 KV Rio Aconcagua - Nueva Parquetarqui 1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Ceteo por trabajos programados en sus instalaciones: Restricción: S/E Rio Aconcagua - Nueva Parquetarqui 1. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 07:22					
202303893	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2367	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CMP en SOO N° 3033 a 3038 por: Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pelileo y Nueva Planta Pelileo con sistema energizado y Lavado de aislación de línea 110KV CMP1 y CMP2 con sistema energizado.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 09:26	16-11-23 14:24				
202304088	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAA	2364 S/E LAA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Laja: Normalización de conectorado de poder entre 8981-1 y barra 66 KV, retro de bypass entre 5281 y la barra 66 KV. Vinculación primaria 8981-1, pruebas funcionales y puesta en servicio de desconector 8981-1, NUP 4022.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 14:40	16-11-23 17:45			
202304089	Subestacion	Aprobado	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	NO aplica	NO aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por actividades complementarias a la PES de SE Litral Central NUP B84, se requiere realizar el tendido de cables de comunicación, la habilitación de cambio remoto grupo de apuara sistema de protección circuito 2 LTA 66 KV San Antonio - Tap Algarrobo. Se solicita la subestación en USOC, durante las actividades.	Nivel de Riesgo Bajo, trabajo programado bajo actividad de PES de SE Litral Central.	Por actividades complementarias a la PES de SE Litral Central NUP B84, se requiere realizar el tendido de cables de comunicación, la habilitación de cambio remoto grupo de apuara sistema de protección circuito 2 LTA 66 KV San Antonio - Tap Algarrobo. Se solicita la subestación en USOC, durante las actividades.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 10:19				
202304087	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	577	S/E LAA	493 BA S/E LAA 66KV BPS-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Laja: Normalización de conectorado de poder entre 8981-1 y barra 66 KV, retro de bypass entre 5281 y la barra 66 KV. Vinculación primaria 8981-1, pruebas funcionales y puesta en servicio de desconector 8981-1, NUP 4022.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 14:40	16-11-23 17:45			
202303888	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MRAE	30538 S/E MRAE I1 30539 S/E MRAE I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Miraje: Inspección de Equipos Híbridos de los Paño 11, 12.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 18:00					
202303849	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Descomposición	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARUA	2392 S/E CHARUA I7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- S/E Charúa: Demolición de cables de control de los desconectores 8917-1 y 8917-2, tendido y conectorado de nuevos conductores por obra de reemplazo de los equipos.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	14-12-23 08:00	16-11-23 08:30	03-12-23 12:34			
202303748	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	2330	S/E PALPANA	30751 S/E PALPANA I1 30752 S/E PALPANA I2 30753 S/E PALPANA I3 30754 S/E PALPANA IS 30755 S/E PALPANA IR	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en S/E Palpana	Se toman todas las medidas de precaución, controlando todos los riesgos existentes, de acuerdo con matriz de trabajo, riesgo bajo.	S/E Palpana, no recrearse interruptores 5211-5222-5213-5215-5216. EN S/E Osaia no recrearse 5229	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:40	16-11-23 14:45				
202303713	Subestacion	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGMOS S.A.	354	Descomposición	Origen Interno	Programada	1816	S/E ANGMOS	batería otros: batería	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo a inversores y baterías. BESS Angmos, con 16 MW disponibles durante los trabajos.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:47	16-11-23 17:32			
202303686	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	882	S/E PELLETS	4882 S/E PELLETS H1 4882 S/E PELLETS H2 5484 S/E PELLETS IS 5485 S/E PELLETS IR 16572 S/E PELLETS I1 16573 S/E PELLETS I2 16574 S/E PELLETS I3 16577 S/E PELLETS H1 28838 S/E PELLETS C1 28839 S/E PELLETS C2 28838 S/E PELLETS C3 16576 S/E PELLETS ANBARA 1-8KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Pellets con sistema energizado.	Pérdida suministro eléctrico a planta nueva Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:28	16-11-23 14:30				
202303684	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACÍFICO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	1768	S/E NUEVA PELLETS	16576 S/E NUEVA PELLETS H1 16576 S/E NUEVA PELLETS ANBARA 11,8KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación a equipos primarios de S/E Nueva Pellets con sistema energizado.	Pérdida suministro eléctrico a planta nueva Pellets	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:28	16-11-23 14:30		
202303644	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Descomposición	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAMAPACA	2314 BA S/E TAMAPACA 220KV HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: SE Tarapacá: MMR-3934: Chicotro Primario de Transformadores de Corriente Paño 13 a línea Tarapacá Patache C1 desenergizado. Condiciones: Instalación a interruptor desenergizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá Punta Patache, C1 o Barra Transferencia 220 KV Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:25	16-11-23 20:05				
202303504	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	M3 S/E OVALLE	876 M3 S/E OVALLE B1 876 M3 S/E OVALLE B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Ovalle: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 14:36				

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 18:37:07  
 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: 364  
 Total registros Subestación: 169

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	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	
2023103501	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE		Índice munitel otros: telecomunicación ecom	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Ovale: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK, Descripción del trabajo S/E Ovale: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. 2.- Migración Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). 3.- Incorporación de Red Corporativa (WR) (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). 3.- Medidores (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Ovale e Telecomunicación Ovale o MEDIDORES DE ENERGIA ELECTRICA Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de faena: Subestación Ovale, LAN B (SCADA) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Sellar/alar gabinetes en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovale, Red Corporativa (WR) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Sellar/alar gabinetes en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovale, Red Corporativa (WR) Ingreso a SE Ovale. Subestación Ovale, Medidores Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Sellar/alar gabinetes en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo.	No tiene consumo afectado					16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 16:36		
2023103502	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Ovale: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink.	Bajo	Actividades: Instalación de antena STARLINK, Descripción del trabajo S/E Ovale: Integración y Migración de servicios en nuevo enlace satelital Starlink. 2.- Migración Lan B (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). 3.- Incorporación de Red Corporativa (WR) (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). 3.- Medidores (Asignación de puertos en switch, Configuración de VLAN, direccionamiento IP). Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Ovale e Telecomunicación Ovale o MEDIDORES DE ENERGIA ELECTRICA Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de faena: Subestación Ovale, LAN B (SCADA) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Sellar/alar gabinetes en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovale, Red Corporativa (WR) Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Sellar/alar gabinetes en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo. Subestación Ovale, Red Corporativa (WR) Ingreso a SE Ovale. Subestación Ovale, Medidores Delimitación zona de trabajo, Identificar gabinete en que se interviene y Sellar/alar gabinetes en que no se interviene. Verificar que enlace quede operativo.	No tiene consumo afectado					16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	16-11-23 16:36		
2023103496	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCCIDAD TRANSMISION METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	676	S/E ANDES (ENEL TRANSMISION)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará cambio de módulo fallado que afecta a sincronización horaria de Unidad Terminal Remota, los trabajos generará pérdida en comunicación con SCADA por un periodo de 30 minutos con la posibilidad de repetirse esta acción	Trabajos sin riesgo para el sistema	No tiene consumo afectado						16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 09:05	16-11-23 10:45	
2023103526	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1819	S/E ARICA	17633 21311	S/E ARICA 110 KV S/E ARICA HTS	Alambrado de control	Sin limitaciones	Corrección de alambrado de señales a Sala Palo HTS.	Bajo, trabajo considerado en matriz.	SIN CONDICIONES, de acuerdo a NUP 2079.	No tiene consumo afectado						16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 09:30	17-11-23 18:26
2023103389	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Montaje de estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S222 S/E CASTILLA.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Montaje de estructura 1A, asociado a proyecto de ampliación en S/E Matencillo. Trabajos ejecutados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S222 S/E CASTILLA.	No tiene consumo afectado					16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 13:00	16-11-23 10:40	
2023103173	Subestación	Ejecución Exitosa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	31001	S/E CASTILLA E2	Lavado de Admisión	Sin limitaciones	Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S222 S/E CASTILLA.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S222 S/E CASTILLA.	No tiene consumo afectado						16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:35	16-11-23 10:40
2023103087	Subestación	Ejecución Exitosa	CEGOS DE ALAMBRADO TRANSMISION DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E LLAPLA	23430 23431 23432 23433 23434	S/E LLAPLA 110 KV S/E LLAPLA 110 KV S/E LLAPLA 110 KV S/E LLAPLA 110 KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere prevención de No Reconectar Pafos 11, 12, 14 y 25 en S/E filipa debido a trabajos S/E Diego de Almagro: Lavado de estación equipos primarios pafos 11, 12, 14, 121, 170, JFA Palo autotransformadores ATR 3 y 4, JR, JL, JF6 CTR-6, Marcos de barras y líneas a solicitud de Transelco.	Riesgos declarados por Chilquinta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado					16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:45	16-11-23 11:07	
2023102953	Subestación	Aprobado sin activación	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	2024	S/E EL ARRIBO	22426	S/E EL ARRIBO E73	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento a Trufa de Servicios Auxiliares T5A2, se requiere desconexión del mismo para pruebas eléctricas. Cuente reglado con Trufa 55AA.1.	Riesgo bajo, trabajos se realizarán con instalaciones desenergizadas	Mantenimiento a Trufa de Servicios Auxiliares T5A2, se requiere desconexión del mismo para pruebas eléctricas. Cuente reglado con Trufa 55AA.1.	No tiene consumo afectado					16-11-23 08:00	16-11-23 16:00			
2023102860	Subestación	Ejecución Exitosa	YERKIN REGION SOLAR SPA (R_REGION)	82	Intervención	Origen Externo	Programada	563	S/E CAMBERA PINTO		Índice munitel otros: tendido_cable e	Lavado de Admisión	Sin limitaciones	SE Diego de Almagro: Lavado de estación equipos primarios pafos 11, 12, 14, 121, 170, JFA Palo autotransformadores ATR 3 y 4, JR, JL, JF6 CTR-6, Marcos de barras y líneas; NO RECONECTAR S222.	No hay riesgos asociados	NO reconectar S222	No tiene consumo afectado					16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:47	16-11-23 11:08	
2023102700	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO	508 1637	BA S/E MATENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MATENCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Matencillo 110 KV	Bajo	Actividades: SE Matencillo: Emplante entre canchales proyectada Palo HT y canchales troncal existente tramo final entre Palo HT y barra 1 de Palo 110KV. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Matencillo o S.A.A. C.A. Matencillo o S.A.A. C.A. Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2-Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sellafización y Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado				16-11-23 08:00	17-11-23 20:00				
2023102701	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATENCILLO		Índice munitel otros: grup_emergencia ecom	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos previos relacionados al NUP 3089 Proyecto Ampliación SE Matencillo 110 KV	Bajo	Actividades: SE Matencillo: Emplante entre canchales proyectada Palo HT y canchales troncal existente tramo final entre Palo HT y barra 1 de Palo 110KV. Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo. SCADA Matencillo o S.A.A. C.A. Matencillo o S.A.A. C.A. Matencillo o Barra 110 KV, Sección 2-Matencillo. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sellafización y Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado				16-11-23 08:00	17-11-23 20:00				
2023102614	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	799	CHUMAGUITO 66/14.2REV 18.NAVIA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará instalación de relés de protección y componentes de control en panel disponible del 1, trabajos motivados por el proyecto NUP 4230A32. Se tomarán todos los medidas de prevención aplicando los procedimientos internos de intervención.	Riesgo Bajo y Controlado.	No considero la puesta en servicio de nuevo equipamiento. No existen clientes Suscritos afectados.	No tiene consumo afectado					16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 18:15	
2023102606	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21236 21230 21238	S/E ATACAMA 16 S/E ATACAMA 17 S/E ATACAMA 19	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Lavado de estación y vilcomado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S236, S237, S238, S239, S2313, S235 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S2310 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, S28, S29 con bloqueo a la reconexión. Termino, Central Gas Atacama: S2C-28, S2D-72, S2C-2A y S2D2-50 con bloqueo a la reconexión. Termino, S/E Esmeraldas: S2715 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Atacama o Palo Transformación L05-Atacama o Palo Transformación L07-Atacama o 1. 220KV Atacama Emeralda, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraflores, C2 o Palo Transformación L09-Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo, con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado				16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:54		
2023102605	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	1900	BA S/E ATACAMA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Lavado de estación y vilcomado de equipos asociados a la Barra principal sección 2.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S236, S237, S238, S239, S2313, S235 con bloqueo a la reconexión. Subestación Atacama, S2310 con bloqueo a la reconexión. Subestación Miraflores, S28, S29 con bloqueo a la reconexión. Termino, Central Gas Atacama: S2C-28, S2D-72, S2C-2A y S2D2-50 con bloqueo a la reconexión. Termino, S/E Esmeraldas: S2715 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2-Atacama o Palo Transformación L05-Atacama o Palo Transformación L07-Atacama o 1. 220KV Atacama Emeralda, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraflores, C2 o Palo Transformación L09-Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Zona de trabajo Delimitación Se delimitara zona de trabajo, con ayuda de conos y cadenas de señalización.	No tiene consumo afectado				16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:54		
2023102623	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANZIDA	188	ANZIDA 220V/13.8KV 18VNA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de obras de reemplazo de protecciones.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Puesta en servicio de nueva protección RELOJO 21/21N (Sistema 2) Palo JFA. Condiciones: Normalización según a coordinación. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 04. 220/13.8KV Ancoa a Barra 220 KV, Sección 2- Ancoa. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosqueos del jefe de faena: Protección RELOJO (H4H) Palo JFA Señales de Control y Trip Bloqueados Delimitación de zona de trabajo. Protección SOB Palo JFA Señales de Control y Trip Bloqueados Sellafizar a personal de Transelco bloqueo protección SOB, Interruptor S2CFA. Retirado de la celda a a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado				16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:29	16-11-23 11:07		

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**  
 Fecha generación reporte: 06-12-2023 18:37:07  
 Filiales: Pineda, Apatzingán, Rehecho, Apatzingán en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rehecho CDC, Pineda, Apatzingán, Rehecho, Apatzingán en activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rehecho CDC  
 Total registros General: 364  
 Total registros Subestación: 169

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajo 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
202302312	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSFORMACIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	2224	S/É LIANQUIRQUE	28770 S/É LIANQUIRQUE B5 28780 S/É LIANQUIRQUE B6 28781 S/É LIANQUIRQUE B7 28782 S/É LIANQUIRQUE B8 28783 S/É LIANQUIRQUE J1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere No Reconectar S21, S26, S286, S287 y S288 de S/É Lianquique por faenas cortadas e instalaciones emergidas en correspondencia a: Retiro de barra de línea MT para de servicios sin conexión fijas e instalaciones emergidas.	Riesgo controlado se mantendrán las distancias de seguridad con instalaciones emergidas.	Faenas dependientes de las condiciones climáticas en la zona. PT 6767 registro interno 575)	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	21-11-23 08:00	16-11-23 09:45	16-11-23 15:53
202302186	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/É CHUMAQUITO	672 S/É CHUMAQUITO CT 13222 S/É CHUMAQUITO BT		Obras Civiles	Sin limitación	Se realizaron trabajos relacionados con el proyecto de refuerzo de malla a tierra en S/É Chumaqueito.	Riesgo bajo y controlado.	Para los trabajos entre mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del S286 de S/É Barcanora y el bloqueo de reconexión del S285 de S/É Roarú además de la precaución operacional de no reconectar el S201 y S287 de S/É Chumaqueito.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 08:33	16-11-23 19:59	
202302003	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867 TAP OFF EL EDEN H1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Sedi 5339, se solicita bloqueo a la reconexión automatizada interruptor S295 de Tap OFF El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 16:42	16-11-23 18:43	
202302197	Subestación	Ejecución Exitosa	CONSOR SIDER SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1798	S/É SECCIONADORA FRANCISCO DE ASIS	16719 S/É SECCIONADORA FRANCISCO D		Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 KV, marco de barra y línea en S/É Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S202 de S/É Zaragoza.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos primarios patio 220 KV, marco de barra y línea en S/É Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transmex. Condiciones requeridas: No reconectar S202 de S/É Zaragoza.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 06:44	16-11-23 17:47	
202302198	Subestación	Rehecho	NORINDO S.A.	50	Intervención	Origen Interno	Programada	296	S/É TOTORAL 2	386 S/É TOTORAL 2 J2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará cambio del bobinado B87 (Por modernización) asociado a transformador de poder N.2, del PE Totoral.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo las normas de seguridad.	sin comentario	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 22:00			
2023021744	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/É EL AVELLANO	825 S/É EL AVELLANO B1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Intervención de punto de subtemperatura en desconectar B88 (Bajo línea hacia Manera de Villavieja) e estructura A7A dentro de recinto S/É El Avellano.	Riesgo medio. Trabajos con instalación de servicios.	Se requiere como medida de precaución operacional el bloqueo de reconexión a línea S/É V. Manera de Villavieja (S285) de S/É Manera de Villavieja.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 10:00	16-11-23 15:52	
202302624	Subestación	Aprobado sin activación	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/É CENTRAL RUCLE	180 S/É CENTRAL RUCLE J01 191 S/É CENTRAL RUCLE J02 192 S/É CENTRAL RUCLE J5 193 S/É CENTRAL RUCLE J1 194 S/É CENTRAL RUCLE J2 195 S/É CENTRAL RUCLE J3 196 S/É CENTRAL RUCLE J4		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de gabinete "BU S/É Rucula", reemplazo del gabinete en común con Celbun "MOMO, MOX Y TIEP" e instalación de 2 nuevos gabinetes en sala eléctrica de S/É Rucula.	Posible Riesgo operacional para AT, J02, J1, J2, J3, J4, J5, J6, J7, J8, J9, J10 durante el retiro de los gabinetes.	El riesgo operacional está al momento de realizar el retiro de los gabinetes indicados.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 08:00			
2023021631	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/É CHUMAQUITO	672 S/É CHUMAQUITO CT		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A mediante S001 001 por trabajos de obra civil asociados a proyecto de ampliación de S/É Chumaqueito.	Riesgo medio, trabajos controlados por Compañía General de Electricidad S.A.	Se requiere precaución de no reconectar interruptor S215 S/É Chumaqueito, interruptor general de barra MT	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 08:33	16-11-23 19:22	
2023021999	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/É PELEQUEN	1305 S/É PELEQUEN CT1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Compañía General de Electricidad S.A., según S001 0202022, se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/É Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gnd 15kV T1 S/É Pelequén, así como por faenas de obras civiles orientadas al retiro del S/É por proyecto de ampliación de S/É Pelequén.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/É Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gnd 15kV T1 S/É Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 09:48	16-11-23 19:39	
2023021540	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Interno	Programada	2338	S/É SUR VEDD	23042 S/É SUR VEDD B1		Lavado de Aislación	Sin limitación	Se realizará Lavado de aislación S/É Sur Vedo 6223 KV.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap-Off New Victoria, Sellafur y No Reconectar S281, Tap-Off S/É Sur Vepo, Sellafur y No Reconectar S281	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 09:04	16-11-23 14:04	
2023021486	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	611	S/É LAS PALMAS	498 S/É LAS PALMAS 220KV BPT 604 S/É LAS PALMAS 220KV BPT		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/É Las Palmas: Lavado de aislación con equipos energizados patios 12, 13, 14, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 119, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 145, 146, 147, 148, 149, 150, 151, 152, 153, 154, 155, 156, 157, 158, 159, 160, 161, 162, 163, 164, 165, 166, 167, 168, 169, 170, 171, 172, 173, 174, 175, 176, 177, 178, 179, 180, 181, 182, 183, 184, 185, 186, 187, 188, 189, 190, 191, 192, 193, 194, 195, 196, 197, 198, 199, 200, 201, 202, 203, 204, 205, 206, 207, 208, 209, 210, 211, 212, 213, 214, 215, 216, 217, 218, 219, 220, 221, 222, 223, 224, 225, 226, 227, 228, 229, 230, 231, 232, 233, 234, 235, 236, 237, 238, 239, 240, 241, 242, 243, 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 261, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272, 273, 274, 275, 276, 277, 278, 279, 280, 281, 282, 283, 284, 285, 286, 287, 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417, 418, 419, 420, 421, 422, 423, 424, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432, 433, 434, 435, 436, 437, 438, 439, 440, 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533, 534, 535, 536, 537, 538, 539, 540, 541, 542, 543, 544, 545, 546, 547, 548, 549, 550, 551, 552, 553, 554, 555, 556, 557, 558, 559, 560, 561, 562, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 569, 570, 571, 572, 573, 574, 575, 576, 577, 578, 579, 580, 581, 582, 583, 584, 585, 586, 587, 588, 589, 590, 591, 592, 593, 594, 595, 596, 597, 598, 599, 600, 601, 602, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614, 615, 616, 617, 618, 619, 620, 621, 622, 623, 624, 625, 626, 627, 628, 629, 630, 631, 632, 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643, 644, 645, 646, 647, 648, 649, 650, 651, 652, 653, 654, 655, 656, 657, 658, 659, 660, 661, 662, 663, 664, 665, 666, 667, 668, 669, 670, 671, 672, 673, 674, 675, 676, 677, 678, 679, 680, 681, 682, 683, 684, 685, 686, 687, 688, 689, 690, 691, 692, 693, 694, 695, 696, 697, 698, 699, 700, 701, 702, 703, 704, 705, 706, 707, 708, 709, 710, 711, 712, 713, 714, 715, 716, 717, 718, 719, 720, 721, 722, 723, 724, 725, 726, 727, 728, 729, 730, 731, 732, 733, 734, 735, 736, 737, 738, 739, 740, 741, 742, 743, 744, 745, 746, 747, 748, 749, 750, 751, 752, 753, 754, 755, 756, 757, 758, 759, 760, 761, 762, 763, 764, 765, 766, 767, 768, 769, 770, 771, 772, 773, 774, 775, 776, 777, 778, 779, 780, 781, 782, 783, 784, 785, 786, 787, 788, 789, 790, 791, 792, 793, 794, 795, 796, 797, 798, 799, 800, 801, 802, 803, 804, 805, 806, 807, 808, 809, 810, 811, 812, 813, 814, 815, 816, 817, 818, 819, 820, 821, 822, 823, 824, 825, 826, 827, 828, 829, 830, 831, 832, 833, 834, 835, 836, 837, 838, 839, 840, 841, 842, 843, 844, 845, 846, 847, 848, 849, 850, 851, 852, 853, 854, 855, 856, 857, 858, 859, 860, 861, 862, 863, 864, 865, 866, 867, 868, 869, 870, 871, 872, 873, 874, 875, 876, 877, 878, 879, 880, 881, 882, 883, 884, 885, 886, 887, 888, 889, 890, 891, 892, 893, 894, 895, 896, 897, 898, 899, 900, 901, 902, 903, 904, 905, 906, 907, 908, 909, 910, 911, 912, 913, 914, 915, 916, 917, 918, 919, 920, 921, 922, 923, 924, 925, 926, 927, 928, 929, 930, 931, 932, 933, 934, 935, 936, 937, 938, 939, 940, 941, 942, 943, 944, 945, 946, 947, 948, 949, 950, 951, 952, 953, 954, 955, 956, 957, 958, 959, 960, 961, 962, 963, 964, 965, 966, 967, 968, 969, 970, 971, 972, 973, 974, 975, 976, 977, 978, 979, 980, 981, 982, 983, 984, 985, 986, 987, 988, 989, 990, 991, 992, 993, 994, 995, 996, 997, 998, 999, 1000, 1001, 1002, 1003, 1004, 1005, 1006, 1007, 1008, 1009, 1010, 1011, 1012, 1013, 1014, 1015, 1016, 1017, 1018, 1019, 1020, 1021, 1022, 1023, 1024, 1025, 1026, 1027, 1028, 1029, 1030, 1031, 1032, 1033, 1034, 1035, 1036, 1037, 1038, 1039, 1040, 1041, 1042, 1043, 1044, 1045, 1046, 1047, 1048, 1049, 1050, 1051, 1052, 1053, 1054, 1055, 1056, 1057, 1058, 1059, 1060, 1061, 1062, 1063, 1064, 1065, 1066, 1067, 1068, 1069, 1070, 1071, 1072, 1073, 1074, 1075, 1076, 1077, 1078, 1079, 1080, 1081, 1082, 1083, 1084, 1085, 1086, 1087, 1088, 1089, 1090, 1091, 1092, 1093, 1094, 1095, 1096, 1097, 1098, 1099, 1100, 1101, 1102, 1103, 1104, 1105, 1106, 1107, 1108, 1109, 1110, 1111, 1112, 1113, 1114, 1115, 1116, 1117, 1118, 1119, 1120, 1121, 1122, 1123, 1124, 1125, 1126, 1127, 1128, 1129, 1130, 1131, 1132, 1133, 1134, 1135, 1136, 1137, 1138, 1139, 1140, 1141, 1142, 1143, 1144, 1145, 1146, 1147, 1148, 1149, 1150, 1151, 1152, 1153, 1154, 1155, 1156, 1157, 1158, 1159, 1160, 1161, 1162, 1163, 1164, 1165, 1166, 1167, 1168, 1169, 1170, 1171, 1172, 1173, 1174, 1175, 1176, 1177, 1178, 1179, 1180, 1181, 1182, 1183, 1184, 1185, 1186, 1187, 1188, 1189, 1190, 1191, 1192, 1193, 1194, 1195, 1196, 1197, 1198, 1199, 1200, 1201, 1202, 1203, 1204, 1205, 1206, 1207, 1208, 1209, 1210, 1211, 1212, 1213, 1214, 1215, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223, 1224, 1225, 1226, 1227, 1228, 1229, 1230, 1231, 1232, 1233, 1234, 1235, 1236, 1237, 1238, 1239, 1240, 1241, 1242, 1243, 1244, 1245, 1246, 1247, 1248, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1256, 1257, 1258, 1259, 1260, 1261, 1262, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1272, 1273, 1274, 1275, 1276, 1277, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1285, 1286, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1292, 1293, 1294, 1295, 1296, 1297, 1298, 1299, 1300, 1301, 1302, 1303, 1304, 1305, 1306, 1307, 1308, 1309, 1310, 1311, 1312, 1313, 1314, 1315, 1316, 1317, 1318, 1319, 1320, 1321, 1322, 1323, 1324, 1325, 1326, 1327, 1328, 1329, 1330, 1331, 1332, 1333, 1334, 1335, 1336, 1337, 1338, 1339, 1340, 1341, 1342, 1343, 1344, 1345, 1346, 1347, 1348, 1349, 1350, 1351, 1352, 1353, 1354, 1355, 1356, 1357, 1358, 1359, 1360, 1361, 1362, 1363, 1364, 1365, 1366, 1367, 1368, 1369, 1370, 1371, 1372, 1373, 1374, 1375, 1376, 1377, 1378, 1379, 1380, 1381, 1382, 1383, 1384, 1385, 1386, 1387, 1388, 1389, 1390, 1391, 1392, 1393, 1394, 1395, 1396, 1397, 1398, 1399, 1400, 1401, 1402, 1403, 1404, 1405, 1406, 1407, 1408, 1409, 1410, 1411, 1412, 1413, 1414, 1415, 1416, 1417, 1418, 1419, 1420, 1421, 1422, 1423, 1424, 1425, 1426, 1427, 1428, 1429, 1430, 1431, 1432, 1433, 1434, 1435, 1436, 1437, 1438, 1439, 1440, 1441, 1442, 1443, 1444, 1445, 1446, 1447, 1448, 1449, 1450, 1451, 1452, 1453, 1454, 1455, 1456, 1457, 1458, 1459, 1460, 1461, 1462, 1463, 1464, 1465, 1466, 1467, 1468, 1469, 1470, 1471, 1472, 1473, 1474, 1475, 1476, 1477, 1478, 1479, 1480, 1481, 1482, 1483, 1484, 1485, 1486, 1487, 1488, 1489, 1490,											

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 18:37:07

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: 364

Total registros Subestación: 169

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202308993	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2043	S/E MIRA	2448 2596	BA S/E MIRAUI 220KV BP1 S/E MIRAUI 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E MIRAUI: Lavado de aislación a equipos primarios de pafos 11, 12, 14, 15, 16, 17, 18 y 19. Activación de panelada, marcos de barra principal, marcos de línea de ascenso al avance en las labores de lavado. Restricciones: Subestación MIRAUI, S211, S212, S214, S215, S216, S217, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Alcamá, S275, S278 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S2 Tap Off Estero S275 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S2 Valle del Sol S271 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalación en riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 MIRAUI o Barra 220 KV, Sección 2 MIRAUI o 1 220KV Alcamá-MIRAUI, C1 a 1 220KV MIRAUI-Escuintla, C1 a 1 220KV MIRAUI-Escuintla, C2 y Palo Cent. Diag. 1005-MIRAUI a Palo Cent. Diag. 1008-MIRAUI a Palo 021 MIRAUI Valle del Sol 1 o Palo 022 MIRAUI	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:40	16-11-23 22:46		
2023103895	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CMP en SODU N° 3033 a 3038 por Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Planta de Pellet y Norma Planta Pellets con sistema energizado y Lavado de aislación de líneas 110KV CARGA y CAPAS con sistema energizado.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:26	16-11-23 14:24		
202308682	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHIRIQUITO	672 13223	S/E CHIRIQUITO CT S/E CHIRIQUITO BT	Obras Civiles	Sin limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC TP, interrumpir del proyecto de ampliación de S Chiriquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 03:33	16-11-23 22:19		
2023103411	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	719	S/E SAN JOAQUIN (ENEL TRANSMISOR)	NO Aplicar	NO Aplicar	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realiza cambio de configuración a Sistema Control Local ZV, para el ingreso de nuevas curvas asociadas a nuevas curvas asociadas a transformación N°4	Trabajo sin riesgo para el sistema	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 11:45	16-11-23 19:00		
202309751	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1933	S/E PACHICO	22849	S/E PACHICO HT1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Previsión solicitada por STS. No se reconecta línea 110KV Córdoles - Pachiño, por farras de lavado de aislación línea N°4	No hay riesgos mayores informados por STS.	En S/E Pachiño, sulfatar no reconectar S2HT1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 19:00	16-11-23 08:33	16-11-23 19:39	
2023097524	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1936	S/E PALAFITOS	22859	S/E PALAFITOS HT1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Previsión solicitada por STS. No se reconecta línea 110KV Córdoles - Palafitos, por farras de lavado de aislación línea N°4	No hay riesgos mayores informados por STS.	En S/E Palafitos, sulfatar no reconectar S2HT1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 19:00	16-11-23 08:33	16-11-23 19:39	
2023097442	Subestación	Ejecución Exitosa	PARKQUE QUILLAGUA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/E TAP OFF QUILLAGUA	21544	S/E TAP OFF QUILLAGUA 11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Construcción de ascensor, obras civiles y vales 17 220 KV Leganes - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20 - Mirasa Colfahuari. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	El riesgo del trabajo es bajo y se ejecuta en instalaciones de terceros.	Construcción de ascensor, obras civiles y vales 17 220 KV Leganes - Tap Quilagua - Frontera. Asociado a proyecto C20 - Mirasa Colfahuari. Trabajos solicitados por Transelco. Condiciones requeridas: No reconectar S211 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:44	16-11-23 21:05	
2023097548	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUILLAGUA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	21135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA IT	Obras Civiles	Sin limitaciones	A solicitud de Colfahuari, proyecto C20, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PV S0171, entre otros 0471 1672 y 1 FRONTERA-LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV PV S0180, vane entre 0439 Y 0440, en apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Coche entre otros, se contemplan trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataforma destinada a S24, posicionamiento Apertura de Garaje, limpieza, diseño de ductos, soldadura, curado, revestimiento y bajada de tubería.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N° Victoria. Condición de no reconectar interruptor S271.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:47	16-11-23 20:05	
2023096608	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	11870	NO TOLTEN I1	Roca y pódol	Sin limitaciones	A través de SODU S77 empresa Transelco, solicita no reconectar en caso de apertura interruptor Central de S/E Rio Toltén por trabajos de corte y pódol a distancia en línea 220 KV RIO TOLTEN - LA BARRERA	Solicitud por requerimiento de Transelco que debe especificar los riesgos asociados	S/E Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 18:00	16-11-23 15:55	
2023101303	Subestación	Rechazado	CHUNGUNGO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1779	S/E CENTRAL QUILLAGUA	16723	S/E CENTRAL QUILLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Quilagua: Abierto y bloqueado 8911-2, 8911-3 y S271, 8911-2T cerrado y bloqueado. S/E Quilagua: No reconectar S212	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00				
2023101291	Subestación	Ejecución Exitosa	MARISA	154	Intervención	Origen Interno	Programada	902	S/E FIBRANOVA	486	FIBRANOVA 64/12 3/2 230MVA	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Realizar medidas de resistencia de aislación a protecciones mecánicas del transformador T1 S/E Fibranova.	El riesgo de la ferra es bajo y controlado. Se bloqueará operación de protecciones mecánicas de T1, junto con operación de vales B071 montados sobre las ferras. Protecciones eléctricas T1Z1N; B77 que deberán protegerse al transformador durante la intervención.	PT B076 (sobre de STS).	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 11:51	16-11-23 21:45	
2023101719	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	412	S/E MONTE PATRIA	1236	S/E MONTE PATRIA ET2	Obras Civiles	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SUD 5316 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor S272 de S/E Monte Patria por trabajos en instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:20	16-11-23 20:07	
2023083616	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1939	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/121 KV U16	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Tráfico principal de unidad U06	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todos los protocolos de seguridad de ENGE.	No reconectar S202G.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 12:00	16-11-23 09:12	16-11-23 19:10	
2023102386	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2513	S/E HUASCO HT5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Enel según SODU 32 por por Lavado Bushing y Muflas Trabo. TIG N°5.	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:30	16-11-23 16:00	16-11-23 08:58	16-11-23 11:07		
2023104096	Subestación	Ejecución Exitosa	UTOTAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	848	S/E SAN JERONIMO B1	4855 19533	S/E SAN JERONIMO B1 S/E SAN JERONIMO BT1 S/E SAN JERONIMO CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realizará en la SE San Jerónimo el reemplazo de aisladores, mantenimiento a conexiones, reemplazo de conductores deteriorados. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Línea Central relacionada al paflo B1. Los trabajos continúan hasta el 2023091007	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado	Por mantenimiento preventivo se realizará en la SE San Jerónimo el reemplazo de aisladores, mantenimiento a conexiones, reemplazo de conductores deteriorados. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Línea Central relacionada al paflo B1. Los trabajos continúan hasta el 2023091007	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:30	16-11-23 18:00	16-11-23 07:31	16-11-23 12:33	
2023104094	Subestación	Ejecución Exitosa	UTOTAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	845	S/E EL TOTORAL	524	EL TOTORAL 64/12 3/2 230V 15MVA 2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 1544, se requiere intervenir en el control de las protecciones asociadas al nuevo transformador N°2 (no se realizaron cambios o modificaciones a los ajustes y parámetros, sino desactivado en la PES el día 09-12-2023. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Línea Central relacionada al paflo B1. Los trabajos continúan hasta el 2023091007	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 1544, se requiere intervenir en el control de las protecciones asociadas al nuevo transformador N°2 (no se realizaron cambios o modificaciones a los ajustes y parámetros, sino desactivado en la PES el día 09-12-2023. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Línea Central relacionada al paflo B1. Los trabajos continúan hasta el 2023091007	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:41	
2023104093	Subestación	Ejecución Exitosa	UTOTAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	845	S/E EL TOTORAL	65	EL TOTORAL 64/12 3/2 230V 15MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 1544, requiere desconectar en potencia el transformador N°2 que fue reemplazado por el nuevo transformador N°2, esto debido a que los transformadores no pueden funcionar en paralelo y además la base del proyecto lo indica. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Línea Central relacionada al paflo B1. Los trabajos continúan hasta el 2023091007	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado.	Por actividades pendientes de la PES del proyecto de SE Totoral NUP 1544, requiere desconectar en potencia el transformador N°2 que fue reemplazado por el nuevo transformador N°2, esto debido a que los transformadores no pueden funcionar en paralelo y además la base del proyecto lo indica. Esta actividad se realizará de forma paralela a los trabajos de PES de SE Línea Central relacionada al paflo B1. Los trabajos continúan hasta el 2023091007	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:41	
202308481	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1842	S/E CERRO DRAGON	3761	S/E CERRO DRAGON C24	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levantamiento de alambres, Desmontaje de equipo actual. Corte en gabinete (adaptación de nuevo equipo). Montaje de placa de nuevo equipo. - Alambreado circuito de control. - Pruebas eléctricas de control. - Interventor debe quedar a disposición del jefe de ferra.	Trabajo con bajo nivel de riesgo.	Maniobra de desconexión S2C24 Castro Ramo); TRANSFERIR ODS DE LOS CONSUMOS ADICIONALES AL S2C24 Castro Ramo; ABRE S2C4 Castro Ramo; RETIEN A MODO PRUEBA INTERRUPTOR S2C24 Castro Ramo	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00	16-11-23 16:00	16-11-23 06:51	16-11-23 17:47	
2023103887	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Mantenimiento Mantenimiento de Terna, S/E Tarapacá: A solicitud de Colfahuari NUP 3555, intervención de malla puesta a tierra en línea en paflo IT1 futuro paflo JS.	Riesgo: No hay	Maniobra de normalización S2C24 Castro Ramo); INICIAR A MODO SANEADO INTERRUPTOR S2C24 Castro Ramo; CERRAR S2C24 Castro Ramo; NORMALIZACIÓN CONSUMOS	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	
2023103885	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: S/E Tarapacá. A solicitud de Colfahuari NUP 3555: Construcción de Obras Civiles.	Riesgo: Bajo	Maniobra de normalización S2C24 Castro Ramo); INICIAR A MODO SANEADO INTERRUPTOR S2C24 Castro Ramo; CERRAR S2C24 Castro Ramo; NORMALIZACIÓN CONSUMOS	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	
2023103886	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA IT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: Obras civiles S/E Tarapacá: A solicitud de Colfahuari NUP 3555: Demolición	Riesgo: No hay	Maniobra de normalización S2C24 Castro Ramo); INICIAR A MODO SANEADO INTERRUPTOR S2C24 Castro Ramo; CERRAR S2C24 Castro Ramo; NORMALIZACIÓN CONSUMOS	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	16-11-23 07:00	
2023103161	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1911	S/E ODFP	1599	ODFP 120/139 KV N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Pruebas de control a transformador y cambiador de bob	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	Riesgo: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:30	16-11-23 20:03	
2023100921	Subestación	Ejecución Exitosa	JAVEIRA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVEIRA	19785	S/E CENTRAL JAVEIRA HC	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Trabajos de CSE: Lavado de aislación 11 220KV Javeira - Ocho.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E ODFP: Abierto y a disposición de jefe de ferra: S271, S2001-1, 8911-1-2, 8911-1-3, 8911-1-4, 8911-1-5, 8911-1-6, 8911-1-7	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 07:00	16-11-23 17:00	16-11-23 07:00	16-11-23 14:06	
2023100912	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1463	S/E RENGO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C asociado al alimentador las líneas de SE Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía red de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C asociado al alimentador las líneas de SE Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía red de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 05:00	16-11-23 20:00	16-11-23 23:31	16-11-23 09:30	
2023103768	Subestación	Aprobado	ANDES S.A.S.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	199	S/E CENTRAL AJUFALFA	16406	batario otros: batario	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de integración para ciclo de carga y descarga de Baterías BESS VR2 (1 a 10MVA). Control del nivel de integración del proyecto VR2 (NUP 3420)	Riesgo es controlado debido a que se tomarán las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro. Bajo procedimiento de normalización.	Pruebas de integración para ciclo de carga y descarga de Baterías BESS VR2 (1 a 10MVA). Control del nivel de integración del proyecto VR2 (NUP 3420)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 00:00	22-12-23 00:00	16-11-23 08:50		
2023100913	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	402	S/E RENGO	1459	S/E RENGO C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere la desconexión del paflo C asociado al alimentador Formada de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía red de distribución.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paflo C asociado al alimentador Formada de S/E Rengo, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CE. Los consumos en su totalidad serán transferidos vía red de distribución.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 00:00	16-11-23 05:00	16-11-23 23:00	16-11-23 09:54	

**Reporte Descomposición/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 18:37:07

Estados: Pendientes, Aprobados, Aprobados sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobados, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros Central: 164

Total registros Central Generadores: 25

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Programación	ID(a)	Central	ID(C)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202305853	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ROYALTA S.A.	4	Desconectación	Origen Interno	Programada	114	HP CABENA	30	HP CABENA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	TRABAJO EN REPARTE Y CAMBIO DE PERNOS Y TURBINAS	DESCANSO PUEDE SOBRECARGAR POR FUGAS DE AGUA EN FALLA EN LA REFRIGERACIÓN	FUGA DE AGUA EN TAPA LATERAL DE DESCANSO GUÍA TURBINA	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Forzada)	DP (Desconexión Forzada)	16-11-23 21:23	17-11-23 00:00	16-11-23 21:32	16-11-23 22:45	
202305820	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1607	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Pruebas de válvula de tuerca (vorne parcel), prueba de sobre velocidad al 120%, prueba de funcionamiento a bomba de aceite control y lubricación turbina. La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 120 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular. AGC controlado.	El riesgo en bajo y que se toman todas las medidas de seguridad	La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 120 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular. AGC controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	16-11-23 21:00	16-11-23 22:00	16-11-23 22:04	16-11-23 22:28	
202305680	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconectación	Origen Externo	Programada	284	PIV ULACAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Desconexión de PIV Ulacama, a solicitud de Transferir, por trabajos de instalación de dos (2) transformadores de condensador de acoplamiento dentro del patio de despiece del Parque Fotovoltaico LaLumera, incluye actividades de ODCO previas hasta posicionado, referido y comprobado.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de GEP	Desconexión de PIV Ulacama a solicitud de Transferir.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-11-23 20:00	17-11-23 06:00	16-11-23 21:14	17-11-23 06:20	
202303887	Central Generadora	Ejecución Exitosa	FOTVOLTAICA NORTE GRANDE S SPA	470	Desconectación	Origen Interno	Programada	455	PIV LIBRE SOLAR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Modificación de aislamiento de la panelaria en conductores de MT pertenecientes a circuitos colectores desde subestación a equipos de cubercera. Condiciones requeridas: PIV Ulacama fuera de servicio y desconectado.	El riesgo del trabajo en bajo y que se ejecuta con instalaciones desenergizadas.	Modificación de aislamiento de la panelaria en conductores de MT pertenecientes a circuitos colectores desde subestación a equipos de cubercera. Condiciones requeridas: PIV Ulacama fuera de servicio y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	DMO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	DMO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)	16-11-23 20:00	17-11-23 07:00	16-11-23 20:17	17-11-23 20:15	
202303989	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconectación	Origen Interno	Programada	1704	PIV CAMPOS DEL SOL		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Adición	Sin limitación mes	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en St Campos del Sol	Riesgo bajo, trabajos se realizarán según protocolos de seguridad	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en St Campos del Sol	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Conexión Normal)	DP (Conexión Normal)	16-11-23 19:00	17-11-23 07:00	16-11-23 20:18	17-11-23 06:40	
202303954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconectación	Origen Interno	Programada	342	PIE RENACÓ I		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Desconexión programada de PE Renacó I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizarán mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, estas mediciones tendrán una duración de 30 min aproximadamente.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Desconexión programada de PE Renacó I por trabajos programados de Enel Green Power. Se realizarán mediciones de ruido, por cumplimiento con los compromisos con la autoridad, estas mediciones tendrán una duración de 30 min aproximadamente.	No tiene consumo afectado	ninguno	DM (Desconexión Normal)	DM (Desconexión Normal)	16-11-23 18:00	16-11-23 21:00	16-11-23 18:13	16-11-23 18:08	
202309972	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INDUSCO SÓCIO COMPO LINDO SPA	1854	Intervención	Origen Interno	Programada	1845	PIE CAMPO LINDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	30.1	Modificación de ruido tercer trimestre 2023 mediante detección de los aerogeneradores N°35-38-20-24-39-43-42 y 44. Potencia disponible del parque durante mediciones 30.1 MW.	Riesgo en controlado de acuerdo a procedimientos establecidos.	Sin observaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	BD (Unidad con Restricción Operativa)	BD (Unidad con Restricción Operativa)	16-11-23 15:55	16-11-23 18:40	16-11-23 17:30	16-11-23 19:25	
202305420	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	123	HP ISLA	42	HP ISLA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Se requiere realizar de manera urgente reset a controlador de la unidad, para evitar trip debido a orden continuo de cerrar distribuidor.	Trabajo Programado y supervisado en Termino	No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-11-23 14:42	16-11-23 17:00	16-11-23 14:46	16-11-23 15:00	
202303723	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSAP SPA	1688	Intervención	Origen Interno	Programada	1651	PIV SANTA ISABEL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Pruebas para verificación de potencia máxima en PIV Santa Isabel. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la realización de las pruebas, aumento de generación se coordinará con CDC en tiempo real según disponibilidad de recurso.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes	Pruebas para verificación de potencia máxima en PIV Santa Isabel. Se requiere que el coordinador eléctrico no realice limitaciones de potencia durante la realización de las pruebas, aumento de generación se coordinará con CDC en tiempo real según disponibilidad de recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	16-11-23 13:30	16-11-23 15:00	16-11-23 13:52	16-11-23 15:55	
202305888	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA FERROVICH S.A.	17	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	181	HE PENUENQUE		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitación mes	Despique ducto comparta de riesgo por saturación de material, lo que impide su operación. Para esto se debe dejar fuera de servicio la subestación Metabo.	Trabajo Programado y supervisado en Termino, riesgo controlado.	Máxima capacidad de evacuación de este compuesta es 29 m³/h.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-11-23 12:35	16-11-23 17:00	16-11-23 13:18	16-11-23 17:44	
202305561	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	123	HP ISLA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Limpieza de focos de refrigeración para evitar trip debido al aumento de temperatura.	Riesgo bajo para el SEN, unidades con foco de respaldo	Limpieza de focos de refrigeración ante acumulación de sedimentos, se requiere intervención urgente para evitar trip por aumento de temperatura por deficiencia de la refrigeración.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-11-23 11:30	16-11-23 15:00	16-11-23 11:30	16-11-23 12:54	
202303716	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL ENERGIA CHILE S.A.	144	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER KEM		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Pruebas internas de control AGC	Todos los riesgos asociados se encuentran controlados	Pruebas internas de verificación señales AGC	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-11-23 09:07	16-11-23 17:17	16-11-23 11:11	16-11-23 11:47	
202303718	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENERGÍA COCHRANE S.A.	64	Desconectación	Origen Interno	Programada	135	HP QUAYACAN		CENTRAL COMPLETA	Obras Civiles	Sin limitación mes	Bajo. Los trabajos se realizarán con unidades detenidas y Canal de educación vacío.	Riesgo. Los trabajos se realizarán con unidades detenidas y Canal de educación vacío.	Trabajos se realizarán con unidades detenidas y Canal de educación vacío.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	16-11-23 09:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:43	16-11-23 14:40	
202303143	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA US	Mantenimiento preventivo	154	Mantenimiento Preventivo Rotor AGC	El riesgo en bajo, y que se toman todas las medidas de seguridad correspondientes.	Control AGC desconectado e indispónible durante la intervención, (señales de sistema AGC (Guacolda, Interrumpido) al CC-RNE y CDC-EN)	No tiene consumo afectado	ninguno	BD (Unidad con Restricción Operativa)	BD (Unidad con Restricción Operativa)	16-11-23 09:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:40	16-11-23 17:47	
202303181	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PIV SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PIV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	57	Se realizará durante el día sábado de 5 horas de carga con 45 MW, y de 5 horas de descarga con 45 MW. Es bloque horario 11 a 13h y 19 a 21h respectivamente.	La validación de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 500 BCS, en las cuales se realizará durante el día ciclo de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisado por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-11-23 09:00	16-11-23 23:59	16-11-23 10:45	17-11-23 04:16	
202303187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1685	PE CALAMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	144	Se requiere desconectar de manera alternada circuitos de MT del N°1 al N°9 para realizar verificación de aislamiento. Sese de esta población de cada uno de los Aerogeneradores según planificación anual. Por cada apertura de circuito quedará F/5 en servicio de 4 aerogeneradores, 128 MW.	Nivel de riesgo bajo debido a que las actividades están contempladas dentro de la Matriz de Riesgo de la actividad	Como la desconexión de los circuitos está alternada según el requerimiento de la empresa encargada, la planta cada vez que se realice apertura de los circuitos quedará limitada a una potencia de 128 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de programación)	LP (Unidad con limitación de programación)	16-11-23 08:30	16-11-23 18:00	16-11-23 08:13	16-11-23 18:16	
202309465	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	93	TER LOS PINOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	107.7	Se requiere unidad en servicio con potencia entre 60Mw y 100Mw el día 16.11.2023 entre las 08:00 y las 20:00 horas.- Fuera de este horario, unidad quedará disponible al coordinador lo requiere. Nota: Puede haber una ventana de +/- 5 días respecto a la fecha de inicio solicitada, dependiendo de las necesidades del coordinador CEN. La que deberá ser informada con 4 días de anticipación.	Pruebas de validación del sistema de monitoreo continuo de emisiones (EM) en cumplimiento al DS13/2011, con unidad en servicio durante 12 horas como máximo y potencia entre 60Mw y 100Mw. Considerando condiciones favorables (Sin viento). Prueba de Linealidad y Exactitud Relativa.	Se requiere unidad en servicio con potencia entre 60Mw y 100Mw el día 16.11.2023 entre las 08:00 y las 20:00 horas.- Fuera de este horario, unidad quedará disponible al coordinador lo requiere. Nota: Puede haber una ventana de +/- 5 días respecto a la fecha de inicio solicitada, dependiendo de las necesidades del coordinador CEN. La que deberá ser informada con 4 días de anticipación.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 08:41	17-11-23 12:45	
202303688	Central Generadora	Aprobado	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	108	TER TERHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	380	Se realizará MPA a bomba K7 del sistema de enfriamiento secundario Turbina a Gas, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo, el sistema quedará controlado.	Bajo	Se realizará MPA a bomba K7 del sistema de enfriamiento secundario Turbina a Gas, este sistema posee dos bombas al 100% cada una. Mientras dura el trabajo, el sistema quedará controlado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-11-23 08:00	16-11-23 16:30	16-11-23 08:18		
202303870	Central Generadora	Aprobado	ARTCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1601	PIV TCHAMMA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Modificación curva de potencia aerogeneradores N°11 y N°40 en PE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de las mediciones, se precisa que PE Tchamma no sea limitada a una potencia menor de 20 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso veltico para realizar mediciones.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Modificación curva de potencia aerogeneradores N°11 y N°40 en PE Tchamma. Se requiere medir la potencia a diferentes velocidades de viento. Para una correcta realización de las mediciones, se precisa que PE Tchamma no sea limitada a una potencia menor de 20 MW. Condiciones requeridas: Aerogenerador WTG11 y WTG40 desconectado del módulo de control y a disposición de recurso veltico para realizar mediciones.	No tiene consumo afectado	ninguno	PO (Prueba Operacional)	PO (Prueba Operacional)	16-11-23 08:00	10-02-24 18:00	16-11-23 08:21		
202303448	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconectación	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL	46	HE RAPEL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Realizar cambio empacquetadura	Riesgo estanco regulador de velocidad de la unidad N°7.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 08:00	16-11-23 18:27	
202302990	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Desconectación	Origen Interno	Programada	159	HP LOS QUILOS	262	HP LOS QUILOS U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	MPR Inspección Turbina/Cambio de Inyector Los Quilos I	Sin Riesgo, Unidad desconectada.	MPR Inspección Turbina/Cambio de Inyector Los Quilos I	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 07:09	16-11-23 21:24	
202308144	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CENTRAL CARDONES S.A.	46	Intervención	Origen Interno	Programada	195	TER CARDONES		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Adición	154.94	Se realizará lavado de adición paño #7 propiedad de Central Cardones, por parte de empresa contratista.	No reconectar S217, no reconectar S30-L, según S001 N°18.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conexión Normal)	N (Conexión Normal)	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:12	16-11-23 10:49		
202303118	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconectación	Origen Interno	Programada	122	TER HUASCO	1365	TER HUASCO US	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Lavado de Bushing y Malla Transformador Principal 1 Gas N° 5.	Riesgo con riesgo bajo.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	DP (Desconexión Programada)	DP (Desconexión Programada)	16-11-23 07:30	16-11-23 16:00	16-11-23 08:01	16-11-23 11:09	
202302821	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GAS SUR S.A.	47	Intervención	Origen Interno	Programada	154	TER NEWEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Central Newen necesita realizar Prueba de Potencia Máxima con GEP, 15 MW, a solicitud del CEN, según NT15C3, entre 00:05 y 05:10 hrs.	No hay riesgo de trabajo debido que comprende a pruebas de Potencia Máxima.	Pruebas con carga, combustible GEP.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por el ODC)	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por el ODC)	16-11-23 00:05	16-11-23 05:10	16-11-23 00:41	16-11-23 06:08	
202302992	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GENERADORA DEL PASADIZO SPA	51	Intervención	Origen Interno	Programada	155	TER TERMOGRAFICO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación mes	Se realizarán pruebas al modo de operación en frío. Por lo tanto, se solicitará por limitación período corto de tiempo la apertura del S217 Se Medición Inversión Invertida necesaria para las pruebas en modo frío.	Riesgo bajo y controlado de acuerdo a procedimientos de Primer Energía.	Central Termografico 100% disponible para el SEN en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado	ninguno	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por el ODC)	POD (Unidad en prueba operacional solicitada por el ODC)	16-11-23 00:00	16-11-23 07:00	16-11-23 00:12	17-11-23 06:21	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 15:37:27  
 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: 364  
 Total registros Línea: 170

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 Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
202301580	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.S.	606	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1086	EL COBRE (ENGE) - ESPERANZA 220KV	2003	EL COBRE (ENGE) - ESPERANZA 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Refraseo de Gas SF6 en TP con primera almacea asociada Palo IL, Subestación Esperanza	Riesgo Bajo, se tomaron todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: S/E El Cobre: Alarma 5224, alarma 8044 // S/E ESPERANZA: 5261, Alarma: BELL1-1, Alarma: BELL1-2, Comando.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 09:30	16-11-23 22:00	16-11-23 09:25	16-11-23 08:00		
202304084	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMÓN 220KV	3227	SAN SIMÓN - FRONTERA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Inspección Termográfica de arzones de compresión y grampas de anclaje L 220 KV Frontera - San Simón C1, E114 - E352 en horario Nocturno.	Este trabajo continúa sin tener significación.	Condiciones: sin restricciones. --- Nivel de riesgo: no significativo.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 09:00	16-11-23 07:00				
202302995	Línea	Ejecución Exitosa	DEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1594	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PANTO 220KV	3755	CAMPOS DEL SOL - CARRERA PANTO 220KV	Lavado de Aislación	Sin limitación	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	Riesgo Bajo, trabajos se realizaron según protocolos de seguridad.	Limpieza y lavado de aisladores de equipos primarios en SE Campos del Sol	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 09:00	17-11-23 07:00	16-11-23 09:19	17-11-23 06:40		
202303970	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4080	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelac en S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Bajo	Actividades: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelac en S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Papel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Melipilla: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-11-23 00:00	17-11-23 08:00					
202303169	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPIL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4076	RAPEL - EST. 1399 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelac en S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Bajo	Actividades: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelac en S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Papel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Melipilla: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-11-23 00:00	17-11-23 08:00					
202303168	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	RAPIL - SECCIONADORA ALTO MELIPILLA 220KV	4077	RAPEL - EST. 1399 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelac en S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Bajo	Actividades: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelac en S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Papel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Melipilla: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-11-23 00:00	17-11-23 08:00					
202303167	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelac en S/E Seccionadora Alto Melipilla.	Bajo	Actividades: Levantamiento de información y servicios asociados a equipos de telecomunicación de propiedad de Transelac en S/E Seccionadora Alto Melipilla. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Papel - Seccionadora Alto Melipilla circuito 1 o 2 o línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - Lo Aguirre circuito 1 o 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Melipilla: Delimitación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno			16-11-23 00:00	17-11-23 08:00					
202301130	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1982	RUCLE - QUILQUE 220KV C1	158	RUCLE - QUILQUE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No requiere Bloques de la reconexión Automática y generación de No Reconectar Intercorridos asociados a la LT 220 KV Rucile - Quilque por falta de árboles ludo conductor en altura a la LT 220 KV Rucile - Quilque	Riesgo de operación de la LT 220 KV Rucile - Quilque por carencia de los trabajos.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 09:00	16-11-23 17:00	16-11-23 09:45	16-11-23 15:10		
2023098269	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSDISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PENCO - LIQUEN 66KV	460	INDURA LIQUEN - LIQUEN 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal y equipamiento especializado.	Se requiere bloque de reconexión del 5282 de S/E Penco y 5283 de S/E Alamo de Ribera.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 09:00	16-11-23 08:00	16-11-23 09:15	16-11-23 08:36		
202302854	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1071	DOMENKO - ESCONDIDA 220KV	1995	DOMENKO - ESCONDIDA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores	Riesgo bajo, trabajo programado y realizado con procedimientos requeridos.	Se requieren las siguientes condiciones de no reconectar: Subestación Domenko: 5205, Subestación Escandida: 5215.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:36	16-11-23 09:36	16-11-23 08:51	16-11-23 11:04		
202302854	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1100	NUOVA ZALDIVAR COPR. 220KV	2062	TORRE 110-2 - COPR. 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores	Riesgo bajo, trabajos programados y realizados por personal calificado.	Se requieren las siguientes condiciones de no reconexión: Subestación Noa Zaldívar: 52075. Subestación COPR: 5211	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:33	16-11-23 09:33	16-11-23 09:18	16-11-23 19:24		
202302853	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1151	ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 69KV	2150	ESCONDIDA - ESCONDIDA NORTE 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos requeridos.	Se requieren las siguientes condiciones de no reconexión: Subestación Escandida: 5202, 5298. Subestación Esc. Norte: 5281. Subestación Montenegro: 5281.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:31	16-11-23 09:31	16-11-23 09:15	16-11-23 17:18		
202303450	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	821	SAN VICENTE - NEWEN 66KV	1349	SAN VICENTE - ESTRUCTURA 23 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación.	Riesgo bajo, trabajos programados asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV San Vicente-Cementerio Bóscio, C1 o línea 066 KV Newen-San Vicente, C1 o Palo Línea CCSD, SVT-anchilam o Palo Línea CCSD, SVT- Molino. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:30	16-11-23 08:00	16-11-23 08:10	16-11-23 22:46		
202303443	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	659	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV	1239	SAN VICENTE - CEMENTOS BO BO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aislación.	Riesgo bajo, trabajos programados asociados a las instalaciones en riesgo.	Actividades: Lavado de aislación. Restricciones: Bloque a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 066 KV San Vicente-Cementerio Bóscio, C1 o línea 066 KV Newen-San Vicente, C1 o Palo Línea CCSD, SVT-anchilam o Palo Línea CCSD, SVT- Molino. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:30	16-11-23 08:00	16-11-23 09:10	16-11-23 22:46		
202302852	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1264	640 - 940 69KV	2165	TAP OFF 403 - TAP OFF 360 69KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 69KV 940-640.	Riesgo bajo, trabajo programado con procedimientos respectivos	Se requieren las siguientes condiciones en SE 940: No Reconectar 5284A1, SE 640: No Reconectar 5286A2, 5286A1A y 5286A1B. SE Escandida: No reconectar 5281. SE Laguna Inca: No reconectar 5283.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:29	16-11-23 09:29	16-11-23 09:19	16-11-23 17:18		
202303642	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TARAPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Actividades: SE Tarapaca: MNR-393A: Chisato Primario de Transformadores de Corriente Palo 23 a línea Tarapaca Patache C1 desenergizada. Condiciones: instalaciones a intervenir indistinguibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Barra Transendencia 220 KV Tarapaca	Riesgo de operación de los Riesgos: Durante los trabajos	Actividades: SE Tarapaca: MNR-393A: Chisato Primario de Transformadores de Corriente Palo 23 a línea Tarapaca Patache C1 desenergizada. Condiciones: instalaciones a intervenir indistinguibles. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapaca-Puerto Patache, C1 o Barra Transendencia 220 KV Tarapaca	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:30	16-11-23 20:00	16-11-23 09:25	16-11-23 20:05		
202302659	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATINCILLO - VALLENAR 120KV C1	1249	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 62 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, ESTRUCTURAS N° 00 a 36 (estructuras común). Restricciones: Subestación Matincillo, 5295 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Cardena, 5292 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Cañilla, 5211 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación P. de San, 5291 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Cañilla, 5212 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Matincillo, 5295 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Valenar, 52975 con bloque a la reconexión inmovilizado Tap Off Eléct, 5291 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Matincillo-Cardena, C1 y 110KV Matincillo-Valenar, C1 y Barra 132 KV-Valenar y Barra 110 KV-Valenar y 1n, Tránsito C1, 110/173.2KV-Valenar O2, 110/173.2KV-Valenar Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 09:26	16-11-23 19:54		
2023020448	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	119	ANCOA - ITABUE 220KV	3325	ANCOA - SANTA BARB 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	SE Tap Off Tal Tal: Retiro y traslado de (2) Trampas de Onda "DOLBY" Fase 1 y Fase 3. Retiro y traslado de (2) Consumidores de Apoyamiento "CALI" Fase 1 y Fase 3 desde Tap Off Tal Tal hacia SE Lalicama.	Riesgo de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar línea 66 KV Frutillar - Llangurhue C2 por fallas cermetas a instalaciones energizadas en correspondencia a: Retiro de tramo de línea Mf fuera de servicio en Ancocha. Bajo a condiciones energizadas.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 09:10	16-11-23 18:22	
2023029234	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1551	FRUTILLAR - LLANGURHUE 66KV	3707	EST. 438 - EST. 438 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	No reconectar línea 66 KV Frutillar - Llangurhue C2 por fallas cermetas a instalaciones energizadas en correspondencia a: Retiro de tramo de línea Mf fuera de servicio en Ancocha. Bajo a condiciones energizadas.	Riesgo controlado se mantendrán las distancias de seguridad con instalaciones energizadas.	Faena: Dependiente de las condiciones climáticas en la zona. Asociada a SD 2023029232. (PT 8787 registro interno ST3)	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	21-11-23 08:00	16-11-23 09:45	16-11-23 18:53		
2023099897	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1938	ATACAMA - EST. N°50 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada Restricciones: Subestación Atacama, 5205, 5218 con bloque a la reconexión inmovilizado Subestación Mirae, 5215, 5216, 5218, 5219 con bloque a la reconexión inmovilizado Taruco, S/E Tap Off Inca: 5215 con bloque a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama-Mirae, C1 o 1. 220KV Atacama-Mirae, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 09:10	16-11-23 22:46		
202305088	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	837	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1	1637	CENTRAL PARQUE EOLICO TALTA - TAP OFF TALTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Restricciones: Bloques del jefe de faena: Subestación Tap Talta, se instalará (2) barras provisionales de Bloques en Pararrayón PREGI Fase 1 y Fase 3 (2) en BELL1, todo línea Tap Off Tal Tal - Parque Eólico Tal Tal.	Nivel de Riesgo: Bajo. 1. 220KV Eólica Talta-Tap Talta, se encuentra desconectada.	trabajos previos relacionados a NUP 1145 Proyecto Nueva SE Seccionadora Pinaos 200 220 KV	No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	17-11-23 20:00	16-11-23 23:24	17-11-23 20:00		





**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 15:37:07

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: 364

Total registros Línea: 170

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordenado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	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					
2023098849	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA- EMERALDA 220KV	1932	ATACAMA- EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L 220KV Atacama-Emeralda, C1, Inspección Visual Pedestre.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.		No tiene consumo afectado	ninguno				16-11-23 08:00	25-11-23 18:00							
2023098902	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1048	ATACAMA- MIRAF 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA- EST. N°761- 220KV C1 EST. N°782- MIRAF 220KV C1 EST. N°761- EST. N°782 220KV C2 EST. N°761- TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE- EST. N°782 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	NUP 3251: Tendido de conductores próximo a línea energizada.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 08:00	16-11-23 08:42	16-11-23 18:21				
2023102043	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	761	MATENCILLO- CASERONES 220KV L2 C2	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO- ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274- ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337- TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA- CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Tamarco Solar Dos S.p.A (NUP 876): LT 2x220 kv Matencillo- Caserones, realiza el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de zapata y vanos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stob).	Medio		No tiene consumo afectado	ninguno					16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46				
2023102042	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATENCILLO- CASERONES 220KV L1 C1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO- ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274- ESTRUCTURA 337 220KV L1 C2 ESTRUCTURA 337- TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA- CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Tamarco Solar Dos S.p.A (NUP 876): LT 2x220 kv Matencillo- Caserones, realiza el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de zapata y vanos, instalación y nivelación de barras de fundación (Stob).	Medio		No tiene consumo afectado	ninguno							16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46		
2023103693	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LIÑARES- PARRAL 154KV	1305	LIÑARES- PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Reparación sistema de acceso a estructuras. Instalaciones en Riesgo: No hay. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.		No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	30-11-23 18:00					
2023103701	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE- LIÑARES 154KV	1544	YERBAS BUENAS- LIÑARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Reparación sistema de acceso a estructuras. Instalaciones en Riesgo: No hay. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.		No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	30-11-23 18:00					
2023103876	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL- ALTO JARUEL 110KV C2	1289	SAUZAL- ALTO JARUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.		No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	17-11-23 18:00					
2023103875	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL- ALTO JARUEL 110KV C1	1290	SAUZAL- ALTO JARUEL 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.		No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	17-11-23 18:00					
2023103847	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARALLA- LOS NOTROS 220KV	4294 4295 4296	LOS NOTROS- EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4- EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184- TAP OFF CHICUQUAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Los Notros: Conexión de cableado de control y de señales de protección en Tablero AT-008 (Cuenta Diagrama 2).	Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Notros, Switch de mantenimiento SW-19202 desconectado, DM del interior del Tablero AT-008 abierto, apertura de cuchillas en bornes seccionales (en Tablero AT-004) (en Tablero AC-02) y en Tablero AP-04) Abierto.		No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	23-11-23 18:00	16-11-23 10:04	16-11-23 18:21			
2023103844	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARALLA- LOS NOTROS 220KV	4292 4293 4294	LOS NOTROS- EST. 4 220KV C1 [En_Revision] EST. 4- EST. 184 220KV C1 [En_Revision] EST. 184- TAP OFF TRUPAN 220KV C1 [En_Revision]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Los Notros: Conexión de cableado de control y de señales de protección en Tablero AT-001 (Cuenta Diagrama 1).	Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Los Notros, switch de mantenimiento SW-19202 y SW-19203 desconectado, DM del interior del Tablero AT-001 abierto, apertura de cuchillas en bornes Seccionales en Tablero AT-001.		No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	23-11-23 18:00	16-11-23 15:04	16-11-23 18:54			
2023097972	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JARUEL- PUNTA DE CORTES 154KV C2	3458 3460 3464 3465 3749	ALTO JARUEL- TAP VILASICA 154KV C2 TAP VILASICA- TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA- TAP FURCHE 154KV C2 TAP FURCHE- EST. 144C 154KV C2 EST. 144C- PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Normaliza de cables de aislación en estructuras, con método a potencial. Coordinado con CEE.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno									16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:54
2023103742	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA ELECTRICA DE QUILLOTA SIDA.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS- QUILLOTA 220KV	936 796	SAN LUIS- QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS- QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Prueba de No recomutar 1 220 kv San Luis - Quillota C1 y C2 (se simplifica) por Normalización de Empresas de Rubro Oligos en bornes 1 220KV Quillota. San Luis Estructuras 14 y 15 y en sector SE Quillota. Marco de línea Quillota- San Luis a 600 m de San Luis. MARCO DE LINEA QUILLOTA.	Riesgo de operación por Cercanía en los trabajos (no se ponen en riesgo de forma simultánea)	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno							16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 13:35	16-11-23 17:42		
2023103700	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE- LIÑARES 154KV	1306	MAULE- YERBAS BUENAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Actividades: Reparación sistema de acceso a estructuras. Instalaciones en Riesgo: No hay. Nivel de Riesgo: No significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.		No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	30-11-23 18:00					
2023103682	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA DEL PACIFICOS S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	645	HUASCO- PELLETS 110KV	33 63	HUASCO- PELLETS 110KV C1 HUASCO- PELLETS 110KV C2	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de adición a línea CAPRI de 110 KV y líneas CAP 82 de 110 KV con sistema empujado	Pérdida suministro eléctrico a Planta Pellets y Planta Nueva Pellets	Trabajo Rotativo	No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:27	16-11-23 14:30			
2023103484	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLODADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLODADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46		
2023103483	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	395	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLODADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR- PUNTA COLODADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46		
2023103439	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENGE)- ESPERANZA 220KV	2004	EL COBRE (ENGE)- ESPERANZA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento y pruebas a Equipos asociados Pulo C3 y pruebas eléctricas a Pararrayos asociados Pulo A3, Subestación Esperanza.	Riesgo Bajo, se toman todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	SE El Cobre: S22 abierta y disposición del jefe de faena, B95-1, B95-2 a B95-3 abierta y desconectado, B95-11 cerrado y desconectado. SE Esperanza: Abiertos S24.1, B93.1.1, B93.1.2 y Cerrado y Bloqueado B93.1.1		No tiene consumo afectado	ninguno						16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 10:20	16-11-23 19:14		







**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 15:37:27  
 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: 164  
 Total registros Línea: 170

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Causa	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202303512	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	DIEGO DE ALMAGRO - EL SALADO 220KV	1355 1891	DIEGO DE ALMAGRO - TAP CHAÑARES 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172.	Bajo	Actividades: Llavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 65 A 172. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52KV con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación El Salado, 220KV con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off Chañares, 52KV con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 110KV D. Almagro-El Salado, C1 y 120KV El Salado-Chañaral, C1 y Barra 110 KV El Salado y Barra 220 KV El Salado y N°. Troléado 02, 110023W El Salado. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo. Biosfera del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22	
202303470	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIJA CHILE S.A.	144	Intervención	Origen Interno	Programada	1144	POZO ALMONTE - TAMARUGAL 66KV	2140 2241	POZO ALMONTE - TAP TAMARUGAL 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con pólvo remoto estructuras N° 735 a 812	Bajo, según matriz de riesgos	1-5% Pozo Almonte: No reconectar 52KV, 2 - 5% Tamarugal: No reconectar 52KV, 3-5% S/O Off Tamarugal: No reconectar 52KV. Instalaciones en Riesgo: Actividades: S/E Ancoa: Se realizó la revisión de la actividad de montaje de estructura para barrera acústica en sector L-3 en subestación Ancoa-Condición: Normalización según a continuación. Blokqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven la línea 500 KV Entre Río - Ancoa 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosfera del jefe de faena: Definir zona de trabajo.- No reconectar interruptores que sirven a la línea 500 KV Entre Río-Ancoa 3.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 09:10	16-11-23 15:55	
202303289	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2065	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruido-	Bajo	Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Río-Ancoa, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosfera del jefe de faena: Definir zona de trabajo.- No reconectar interruptores que sirven a la línea 500 KV Entre Río-Ancoa 3.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21	
2023031247	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMORSA DE ENERGIJA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	95	CARENA - PUENTE ALTO QUIC 66KV	1005 1105 1106 1107 4510 4911	CARENA - MALLOCO 44KV C1 MALLOCO - RINCO VIBARTE BESALCO 66KV C1 FIN VARIANTE BESALCO - PUENTE ALTO QUIC 66KV C1 INICIO VARIANTE BESALCO - FIN VARIANTE BESALCO 44KV C1 CARENA - TAP PATAGUELLA 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PATAGUELLA - MALLOCO 44KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconexión de LT 44 KV Carena - El Rincón (Punto Alto) por Poda de árboles, desde estructura 179 a estructura 332 del la LT 44 KV Carena - El Rincón.	Riesgo: Desconexión N° 1446 Carena - El Rincón.	Sin Comentario adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:45	16-11-23 17:23		
202303226	Rechazado	ALFA TRANSAMORSA DE ENERGIJA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILIN - LOS MAQUIS 220KV	119	TAP EL LLANO - LOS MAQUIS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Restricción de No Reconectar y Bloqueo de la reconexión Automática de la línea de 220 KV Los Maquis - El Llano - Quilapilín C1 por concerta en los trabajos de Limpieza Manual de aislación, cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 KV Los Maquis - Quilapilín C2.	Riesgo de operación de LT 220 KV Los Maquis - Quilapilín C1 por concerta en los trabajos.	Sin comentario adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00				
2023031225	Línea	Rechazado	ALFA TRANSAMORSA DE ENERGIJA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	80	QUILAPILIN - LOS MAQUIS 220KV C2	2076	QUILAPILIN - LOS MAQUIS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza Manual de Aislación, Cambio de Aislación y revisión de Estructura en General, de la Torre N° 95 a la 120 y 121 a la 210 de la LT 220 KV Los Maquis - Quilapilín C2	Sin riesgo para el sistema, circuito desconectado.	Sin comentario adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00			
2023031125	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	127	ELAPEL - CHADPA 110KV	3125 3126 3127	EST. CHADPA 110KV C1 EST. ELAPEL 110KV C1 ELAPEL 618 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo de tendido de conductores (trazo) sobre línea 110 KV Chadpa Elapel, entre estructura 620 y 621, por construcción de nueva línea 2x220 KV Punta Sierra Central.	Trabajo de riesgo controlado	Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52KV, en S/E Chadpa y precisión en interruptor 52KV de C1 Elapel. El bloqueo de reconexión se realizará en forma puntual y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:10	16-11-23 18:27	
202303825	Línea	Aprobado	ALFA EDUCIA SARCO SPA	512	Intervención	Origen Interno	Programada	1335	MATEUCILLO - SARCO 220KV C1	3042	MATEUCILLO - SARCO 220KV C1	Inspección Visual	Sin limitaciones	Se realizará inspección visual con dron y helicóptero a línea SE Sarco S2 Mateucillo 220 KV.	Riesgo Bajo: Sólo se realizarán labores de inspección visual con dron y helicóptero por empresa especializada tomando todas las medidas de precaución.	Trabajo será realizado por empresa especializada.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	11-22-23 18:00	16-11-23 10:11		
2023030712	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4038 4999	PULLINQUE - TAP PANGUPELLI 66KV C1 [EN_REVISION] TAP PANGUPELLI - LOS LAGOS 66KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea- Nota: Trabajos coordinados con Chilecable.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	
2023030706	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	268	BUN (CSE) - FATIMA 66KV	1061 1062	BUN (CSE) - EST. 40 66KV C1 EST. 29 - EST. 103 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Roca y poda franja de servidumbre	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66KV 52MS de S/E Fatima. Sin consumo afectado	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 16:28	
2023030687	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUILOS - VALDIVIA 220KV C1	2835	CIRUILOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruales - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruales - Valdivia, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No hay- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22	
2023030686	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUILOS - VALDIVIA 220KV C1	1408	CIRUILOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruales - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruales - Valdivia, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No hay- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22	
2023030680	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Línea 66 KV Pullinque - Los Lagos, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No hay- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22	
2023030649	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	270	CACHAPAL - MACHAU 66KV	553	CACHAPAL - MACHAU 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roca servidumbre	bajo riesgo durante todo el trabajo, fsema planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roca en tramo de LT 66KV Cachapal - Machau, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52KV de S/E Cachapal. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:33	16-11-23 16:28	
2023030613	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NOROCCO 220KV	1549	CERRO NEGRO NOROCCO - TOTORMALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 KV Cerro Negro Norte-Totormallo con sistema energizado	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/2 KV) y SubEstación Totormallo (220/2 KV)	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 07:01	16-11-23 11:00	
2023030599	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGIJA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1528	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52KV1 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transaer que realizará un roce masivo en la franja de servidumbre de la LT de 66 KV San Javier -	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transaer. Documento generado a solicitud de Transaer.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 06:30	16-11-23 15:01		
2023030467	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	8439	EST 15 2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullí C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullí C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No hay- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea- Nota: Trabajos coordinados con Chilecable.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:35	
2023030466	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	8438	EST 15 3 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles-	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullí C2 o Línea 220 KV El Laurel - Pichirropullí C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No hay- Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea-	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:35	
2023030455	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 obras de Líneas-	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras- Instalaciones en Riesgo: Línea 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	
2023030447	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHEU 220KV	1298	ANCOA - ITAHEU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas-	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles protocolo a instalación energizada- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Ancoa-Itahué, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Itahué, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 220 KV Ancoa-Itahué C1,C2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22	
2023030430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGUIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1292 1438	ESTRUCTURA NB - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGUIRICA - ESTRUCTURA NB 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves- Instalaciones en Riesgo: 154KV Tinguirica-Punta Corcha, C1 o 154KV Tinguirica-Punta Corcha, C2 o 154KV Tinguirica-San Fernando, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguirica - Punta Corcha, Circuitos 1 y 2 y línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	
2023030429	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1456	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1	3466 3467 3468	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C1 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves- Instalaciones en Riesgo: 154KV Tinguirica-Punta Corcha, C1 o 154KV Tinguirica-Punta Corcha, C2 o 154KV Tinguirica-San Fernando, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguirica - Punta Corcha, Circuitos 1 y 2 y línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	
2023030428	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1456	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2	3470 3471 3472	PUNTA DE CORTES - TAP TILCOCO 154KV C2 TAP TILCOCO - TAP NUEVA MALLOA - TINGUIRICA 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas-	Bajo	Actividades: Instalación medidas de mitigación contra aves- Instalaciones en Riesgo: 154KV Tinguirica-Punta Corcha, C1 o 154KV Tinguirica-Punta Corcha, C2 o 154KV Tinguirica-San Fernando, C2 - Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia energizada. Nivel de Riesgo: Bajo- Biosfera del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154 KV Tinguirica - Punta Corcha, Circuitos 1 y 2 y línea 154KV Tinguirica - San Fernando.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 18:37:07  
 Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 164  
 Total registros Línea: 170

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	Cuando	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202303479	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1103	MIRAE - ENCUNTRIO 220KV	2051 2052	EST-386 - ENCUNTRIO 220KV C1 MIRAE - EST-386 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se Miraje palo #4. Se procederá a realizar un levantamiento al circuito de control referente a la señal de teleprotección BSC e inhabilitación en protección S1 y S2. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: L 220KV Miraje-Encuntri, C1 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, señal de teleprotección en protección S1 y S2 Nivel (X74 y X73) bloqueado. Se bloqueara en forma alternada entre protección S1 y S2.	Se Miraje palo #4. Se procederá a realizar un levantamiento al circuito de control referente a la señal de teleprotección BSC e inhabilitación en protección S1 y S2. Restricciones: No hay Instalaciones en Rango: L 220KV Miraje-Encuntri, C1 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Miraje, señal de teleprotección en protección S1 y S2 Nivel (X74 y X73) bloqueado. Se bloqueara en forma alternada entre protección S1 y S2.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	17-11-23 18:00	17-11-23 16:35	17-11-23 17:54		
202303089	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAE 220KV	1993 1994 1995 1996 1997	ATACAMA - EST. N°35, 220KV C1 EST. N°32 - MIRAE 220KV C1 EST. N°31 - EST. N°32 220KV C1 EST. N°36 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°32 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraje con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Atacama, como trabajo previo para asentar obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, S215, S218 No recomendar Miraje, S225, S226, S228, S229 No recomendar Terencos, S2001-S2 TapOff Enlace, Anahuay, S211 No recomendar Terencos, S2001-S2 Chacaya, Ingie, S236, S237 No recomendar Terencos, S2001-S2 El Cobre, Ingie, S232, S233 No recomendar Terencos, S2001-S2 Chacaya, Minera Atacama, S243 No recomendar Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje C2 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalación de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización val. Verificar las condiciones climáticas. Revisar que todos los equipos y personal involucrados estén en óptimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 16km/h.	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraje con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Atacama, como trabajo previo para asentar obra de reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre E09 y E10. Restricciones: Atacama, S215, S218 No recomendar Miraje, S225, S226, S228, S229 No recomendar Terencos, S2001-S2 TapOff Enlace, Anahuay, S211 No recomendar Terencos, S2001-S2 Chacaya, Ingie, S236, S237 No recomendar Terencos, S2001-S2 El Cobre, Ingie, S232, S233 No recomendar Terencos, S2001-S2 Chacaya, Minera Atacama, S243 No recomendar Instalaciones en Rango: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje C2 Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloques del jefe de faena: Miraje, E09-E10 Bloqueo Jefe de Faena Verificar las distancias de seguridad para instalación de portales. Delimitar zona de trabajo de acuerdo a señalización val. Verificar las condiciones climáticas. Revisar que todos los equipos y personal involucrados estén en óptimas condiciones. Controlar la velocidad del viento no mayor a 16km/h.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:42	16-11-23 18:54		
202304556	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1298	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles. No recomendar interruptores asociados a la instalación en rango.	Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:30	16-11-23 18:15	
202301018	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1992	ATACAMA - EMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de placas entre estructura N° 151 a N° 160.	L 220KV Atacama-Emeralda, C1. Instalación de refuerzos estructurales en cuerpo de estructura por medio de reemplazo de placas entre estructura N° 151 a N° 160.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:39	16-11-23 18:54		
202303216	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VEGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VEGA 66KV C1	Roca y poda final	Sin limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor S281 de S/E Cauques por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Cauques-La Vega.	Bloquear reconexión del interruptor S281 de S/E Cauques por trabajos de poda, roca y sala en la LT 66KV Cauques-La Vega.	Poda, roca y sala.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:41	16-11-23 18:47	
202303920	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATRUCO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATRUCO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 001 a 152.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00				
2023039428	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV	3576 3575	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCIÓN 66KV C1 TAP NIVELADO - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Programa de mantenimiento de Líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:54		
2023039419	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Programa de mantenimiento de Líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21		
2023039414	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	175	ITAHUE - MAULE 154KV	1304	ITAHUE - MAULE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Programa de mantenimiento de Líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:54		
202303538	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	1392	ITAHUE - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154 KV	3108 3109	ITAHUE - TEND EMPALME 154KV C2 TEND EMPALME - SECCIONADORA CONVENTO VIEJO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento correctivo de líneas.	Mantenimiento correctivo de líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 13:00	16-11-23 08:56	16-11-23 11:26		
2023035337	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomento	176	ITAHUE - TINGURIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TEND EMPALME 154KV C1 TEND EMPALME - TINGURIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento correctivo de líneas.	Mantenimiento correctivo de líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 13:00	16-11-23 08:56	16-11-23 11:26		
202303455	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	227	TINGURIRICA - SAN FERNANDO 154KV	1432 1438	ESTRUCTURA N8 - SAN FERNANDO 154KV C1 TINGURIRICA - ESTRUCTURA N8 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos Proyecto Tinguirica - Montaje de estructura 6.	Trabajos Proyecto Tinguirica - Montaje de estructura 6.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	23-11-23 20:00				
2023039520	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	CUNCO - MELIPUCCO 110KV	3048 3048	CUNCO - MELIPUCCO 110KV C1	Roca y poda final	Sin limitaciones	Roca, poda, sala menor y chapa en trampa de arriamiento.	Roca, poda, sala menor y chapa en trampa de arriamiento.	S/E Melipucco S2H1 pose reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:08	16-11-23 16:33	
2023039524	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, línea energizada.	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, línea energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:52	16-11-23 16:22		
2023039521	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, línea energizada.	Reemplazo de aisladores con recubrimiento de sílicea, línea energizada.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:52	16-11-23 16:22		
2023039006	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAFINO - ESTRUCTURA 1 110KV C1 ESTRUCTURA 1 110KV - AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2H2 de S/E Copafino, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 08:43	16-11-23 11:49	
2023039873	Línea	Ejecución Extensa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1343	RO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RO TOLTEN - CUNCO 110KV C1	Roca y poda final	Sin limitaciones	Roca, poda, sala menor y chapa en trampa de arriamiento.	Roca, poda, sala menor y chapa en trampa de arriamiento.	S/E Ro Toltén S2H2 pose reconexión automática deshabilitada. S/E Cuncos se coordinará con STS la no reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 09:08	16-11-23 16:32	
2023039856	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RO TOLTEN - LASTARICA 220KV	4031 4036 4032 4033 4034 4035 4036 4037	COPAFINO - ESTRUCTURA 1 110KV C1 EST. 25A4 - LASTARICA 220KV C1 EST. 25A4 - LASTARICA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 101 - TAP OFF RO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RO TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles.	Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ro Toltén - Lastarica, C1 o L 220KV Ro Toltén Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipucco.	Corte y poda de árboles. Restricciones: Restricción a la recomen. Instalaciones en Rango: Línea 220 KV Ro Toltén - Lastarica, C1 o L 220KV Ro Toltén Nivel de Rango: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomendar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipucco.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 16:22	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 15:37:27

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: 164

Total registros Línea: 170

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	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
2023020418	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDORIS - PARNACOTA 220KV	3399	CONDORIS - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Parnacota: Levado de aislación equipos primarios paño 11 incluye marcos de Barra y Marcos de Líneas Restricciones: Subestación Parnacota, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Condoris, S22 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Parnacota, S271, S25, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 2.200V Condoris-Parnacota, C1	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46		
202303387	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1101	MIRAJ - ENCUENTRO MIRAJ	2051 2052	EST.386 - ENCUENTRO 220KV C1 MIRAJ - EST.388 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito).	Restricciones: Subestación Miraj, S24, S25, S27, S28 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Encuentro, S26, S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L.220KV Miraj-Encuentro, C1 o L.220V Miraj-Encuentro, C2	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	
2023037687	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAUSA - CHENA 220KV	1494 1496	CERRO NAUSA - ESTRUCTURA T2 220KV C2 ESTRUCTURA T2 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Restricciones: Levado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neputuno circuito 2 y línea de 220 KV Neputuno - Cerro Nueva circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neputuno circuito 1 y línea de 220 KV Neputuno - Cerro Nueva circuito 1 e línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2.	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21	
2023037686	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1304	CERRO NAUSA (FRANSELEC) - NEPTUNO 220KV	2991	CERRO NAUSA (TRANSELEC) - NEPTUNO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena Neputuno circuito 1 y línea de 220 KV Neputuno - Cerro Nueva circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neputuno circuito 1 y línea de 220 KV Neputuno - Cerro Nueva circuito 1 e línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2.	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21	
2023037685	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levado de aislación en estructuras. Coordinado con STM (ENEL).	Restricciones: Levado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Chena - Neputuno circuito 1 y línea de 220 KV Neputuno - Cerro Nueva circuito 1 y línea de 220 KV Chena - Cerro Nueva circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Chena - Neputuno circuito 1 y línea de 220 KV Neputuno - Cerro Nueva circuito 1 e línea de 220 KV Neputuno - Cerro Nueva circuito 2.	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21	
2023037673	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1493	ALTO JANELIL - TAP VILLAGRA 154KV C1 TAP VILLAGRA - TAP FATMA 154KV C1 TAP FATMA - TAP PANDE 154KV C1 TAP PANDE - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C - PUNTA DE CORDES 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORDES 154KV C1	3457 3458 3460 3462 3463 3464	ALTO JANELIL - TAP VILLAGRA 154KV C1 TAP VILLAGRA - TAP FATMA 154KV C1 TAP FATMA - TAP PANDE 154KV C1 TAP PANDE - TAP TUNCHOE 154KV C1 TAP TUNCHOE - EST. 144C - PUNTA DE CORDES 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORDES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cables de aislación en estructura, con método a potencial. Coordinado con CSE.	Restricciones: Reemplazo de cables de aislación en estructura, con método a potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cordes - Rancagua. Alto actual circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Punta de Cordes - Rancagua - Alto actual circuito 1 y 2.	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:54	
2023037015	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1284	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2666	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y posta de árboles. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Restricciones: Corte y posta de árboles. Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C2.	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 22:46	
2023056887	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 209) bloque a la reconexión de la línea FRONTERA-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV P/59-771, vano entre 6439 y 6440. No apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Frontera-Lagunas C2 Tap Off Quillagua. Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43		
2023056857	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMÓN - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMÓN - TAP NUEVA VICTORIA 220 KV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 209) bloque a la reconexión de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS 2 TRANSELEC - 220 KV P/59-771, vano entre 6471 y 6472. Por construcción de acueducto.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV San Simón-Lagunas. Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43		
2023056827	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 211) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1.2. Para Paralelismo entre vanos E13.476, Cruce entre vanos E34.435 y Cruce entre vanos E75.476.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43		
2023056797	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 211) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce entre vanos E1.2. Para Paralelismo entre vanos E13.476, Cruce entre vanos E34.435 y Cruce entre vanos E75.476.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43		
2023056713	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 211) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E8.548 (P/51 Acueducto), Cruce entre vanos E12-2113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43		
2023056737	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20 - (Sod 211) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruce de Línea entre vanos E8.548 (P/51 Acueducto), Cruce entre vanos E12-2113, entre vanos E113-E114, entre vanos E113-E112.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Geoglifos-Lagunas C1. Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 20:43		
2023056382	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	BAHUE - FRUTILLAS NORTE 220KV	3801 3802	EST. 336 - EST 509N 220KV C2 EST. 336 - EST 509N - FRUTILLAS NORTE 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y posta de árboles E-137 y a la E508	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cruces - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruces - Valdivia, C2. -	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21	
2023056012	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUEDE - LOS PELUMOS 220KV	1806	DUQUEDE - LOS PELUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca en franja de servidumbre.	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Duquepe - Los Pelumos, C1. -	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	
2023056004	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	1482	CAUTIN - EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin - Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin - Rio Toltén C2. -	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedentes anteriores	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54
2023056003	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1500	CAUTIN - SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	1488	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Cautin - Rio Toltén C1 o Línea 220KV Cautin - Rio Toltén C2. -	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ambos, antecedentes anteriores	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54
2023055714	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARBUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca masivo en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1.	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21	
2023055713	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARBUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca masivo en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1.	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 18:21	
2023055718	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARBUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de obra civil y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto Puente Industrial.	Restricciones: Bloques a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua-Hualpén, C1.	Temporabilidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay. No reconectar las interruptores asociados a la línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 06-12-2023 15:37:07

Estado: 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: 364

Total registros Línea: 170

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202309564	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 48A-220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagarillas, C1 a Línea 220 kV Hualpén-Guindó, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. <b>Bloqueo del jefe de turno. No hay</b>	No tiene consumo afectado		ninguno			16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54
202309563	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV C1	1330	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 kV Hualpén-Lagarillas, C1 a Línea 220 kV Hualpén-Guindó, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. <b>Bloqueo del jefe de turno. No hay</b>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 15:54	
202309567	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARNOS 220 KV	4157	EST.ETA - EST. 145N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Risco en franja de servidumbre. No recomendar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Risco en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Rosal Los Varnos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. <b>Bloqueo del jefe de turno. No hay</b>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:10	16-11-23 12:46	
202309511	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA MATEUCOLLO 220KV L2	1088	GUACOLDA - MATEUCOLLO 220KV L2 C3	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATEUCOLLO CTOS 3-4.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantención: No recomendar interruptores 5219 y 5210.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 08:06	16-11-23 15:58	
202309528	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA MATEUCOLLO 220KV L1	116	GUACOLDA - MATEUCOLLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación en LÍNEA 2X220 KV GUACOLDA MATEUCOLLO CTOS 1-2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	SE Mantención: No recomendar interruptores 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 16:00	16-11-23 08:06	16-11-23 15:58	
202309858	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLUNDE - LOS LAGOS 66KV C2	1401	PULLUNDE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y ponde de arbolito.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullun de Los Lagos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. <b>Bloqueo del jefe de turno. No hay</b>	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 18:00	16-11-23 15:38	16-11-23 16:22	
202309975	Línea	Ejecución Exitosa	ARTCHARMA SPA	1947	Intervención	Origen Interno	Programada	1592	TCHAMMA - PALLATA 220KV	3737	TCHAMMA - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tschamma - Pallas con imbalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar 3071S en S/E Tschamma. No recomendar: 3212, 3213 en S/E Pallas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Lavado de aislación de estructuras de LT 220 kV Tschamma - Pallas con imbalaciones energizadas. Condiciones requeridas: No recomendar 3071S en S/E Tschamma. No recomendar: 3212, 3213 en S/E Pallas. Se requieren las siguientes condiciones operacionales: -/S/E EL COBRE: 3215. Alerta y disposición.// -/S/E EL COBRE: 3071-2. Alerta y bloqueo.// -/S/E EL COBRE: 3071-3. Alerta y bloqueo.// -/S/E EL COBRE: 3071-4. Alerta y disposición.// -/S/E EL COBRE: 3071-5. Alerta y disposición.// -/S/E EL COBRE: 3071-6. Alerta y disposición.// -/S/E EL COBRE: 3071-7. Alerta y disposición.// -/S/E EL COBRE: 3071-8. Alerta y disposición.// -/S/E EL COBRE: 3071-9. Alerta y disposición.// -/S/E EL COBRE: 3071-10. Alerta y disposición.// -/S/E EL COBRE: 3071-11. Alerta y disposición.//	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 09:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:46	16-11-23 18:00	
202310354	Línea	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	1080	EL COBRE (ENIGRE) - ESPERANZA 220KV	2004	EL COBRE (ENIGRE) - ESPERANZA 220KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento y pruebas eléctricas a Equipo primario asociado a Palo N°1, Subestación El Cobre	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	-/S/E ESPERANZA: 5213. Alerta y disposición.// -/S/E ESPERANZA: 3913.3. Alerta.// -/S/E ESPERANZA: 3913.3. Alerta.// -/S/E ESPERANZA: 3913.3. Alerta.// -/S/E ESPERANZA: 3913.3. Alerta.//	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 08:00	16-11-23 20:00	16-11-23 10:21	16-11-23 19:14	
202309820	Línea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	632	TAP ALCARGIBO - SAN JERONIMO 66KV C1	735	TAP ALCARGIBO - SAN JERONIMO 66KV C1	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin limitaciones	Por Puesta en servicio N°818 Nuevas SE Litoral Central. Bloqueo: emergencia Palo B1 Los 66 kV Litoral Central - San Jerónimo. Se requiere desconectar la línea asociada para llevar a cabo las actividades de montaje del tramo de línea que emerge de la SE Litoral Central los consumos de 46 MW.	Nivel de riesgo Alto, trabajo programado con desconexión a clientes.	Para la actividad requerida se afectarán los siguientes consumos: Empresa: Compañía Eléctrica Litoral: -/Consumo: Algarrobo (1-1) S/E Pallas: Alm Pallas, Potencia: 1.1 MW, 2.573 clientes afectados. (2-1) S/E Balandra: Alm Balandra, Potencia: 2.3 MW, 6.406 clientes afectados. -/Consumo: El Quico (2-2) S/E Balandra: Alm Balandra, Potencia: 3.1 MW, 8.763 clientes afectados. (2-2) S/E Totoral: Alm Punta de Traca, Potencia: 1.8 MW, 6.406 clientes afectados. -/Consumo: El Tlalo (1-1) S/E Totoral: Alm Esmeralda, Potencia: 1.2 MW, 4.338 clientes afectados.	Libra Reguleño	COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A.	ninguno		16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:33	
202310402	Línea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	1631	SAN JERONIMO - LAS RANJANAS 66KV C1	731	TAP LAS PINATAS - TAP EL MANDADO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realiza limpieza de aislación a la línea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PES de SE Litoral Central en la que respecta al Palo B1. Esta actividad coordina con la SO 2023098107.	Nivel de riesgo Bajo, trabajo programado.	Por mantenimiento preventivo se realiza limpieza de aislación a la línea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PES de SE Litoral Central en la que respecta al Palo B1. Esta actividad coordina con la SO 2023098107.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:41	
202310401	Línea	Ejecución Exitosa	LITORAL TRANSMISIÓN S.A.	2024	Desconexión	Origen Interno	Programada	1862	EL TOTORAL - TAP OFF EL MANDADO LITORAL 66KV C1	752	TAP OFF EL MANDADO (LITORAL) - EL TOTORAL 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por mantenimiento preventivo se realiza limpieza de aislación a la línea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PES de SE Litoral Central en la que respecta al Palo B1. Esta actividad coordina con la SO 2023098107.	Nivel de riesgo Bajo, trabajo programado.	Por mantenimiento preventivo se realiza limpieza de aislación a la línea seleccionada, este trabajo se realiza como actividad paralela a la PES de SE Litoral Central en la que respecta al Palo B1. Esta actividad coordina con la SO 2023098107.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 07:30	16-11-23 12:30	16-11-23 07:31	16-11-23 12:41	
202310308	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVENDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DESIO DE ALMARGO - MANTO VERDE 110KV C1	17	DESIO DE ALMARGO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado energizado de aislación en LTE 110 kV D. Almargó - M. Verde. Estructuras 25 a 1025.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaución: No recomendar 329H en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 07:00	16-11-23 18:00	16-11-23 07:46	16-11-23 12:23	
202310071	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	849	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV	1051	PIV JAVIERA - TAL TAL 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación LT 110 KV Javiera - Chedo con Línea Energizada -	Riesgos controlados, según procedimientos internos CSE	Neteo de reconexión automática: 1391 en S/E Javiera	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 07:00	16-11-23 17:06	16-11-23 07:18	16-11-23 14:08	
202309612	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSFORMADORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1660	RO ACOCMAGUA - NUEVA PANDEHUE 110KV	2617	TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere prevención de No Reconectar de los interruptores asociados a la LT 110 KV Ro Acocmagua - Nueva Pandehue por cercanía a los trabajos en LT 110 KV Nueva Pandehue - Chagn para cambio de conductores desde Torne 1098 a 2105. Tramos 205 a 214. Trabajos de tendido entre torne 205 y 206 y para refuerzos de estructuras 1207 a 1210.	Riesgo de operación de la LT 110 KV Ro Acocmagua - Nueva Pandehue por cercanía en los trabajos.	Asociado a los trabajos de Mantenimiento Mayor SO 202309607 (intención de los trabajos)	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 07:00	16-11-23 19:00	16-11-23 06:53	16-11-23 17:11	
202309556	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAPILAS SCM	371	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAPILAS 220KV C1	3692	EST. 346 - EST. 399 220KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajos de apertura de gruta que consisten en remoción, instalación de perfilado de plataformas en BA, con la finalidad de preparar las líneas para el desarrollo de la actividad. Equipamiento de acceso y mantenimiento de caminos. Pavimentado entre vientos 6800-6815-6819 y cruce entre vientos 6805-6811-6812 a través entre vientos 6816-6820.	Riesgo Bajo, trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará de reconexión automática En S/E Encuentro 5218 y 5219 en S/E Collapilasa: 523.3 y 524	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 07:00	16-11-23 20:00	16-11-23 09:03	16-11-23 19:57	
202310018	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV C2	944	TAP ALGARBIDO - TAP SAN SEBASTIAN 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por PES de Nueva SE Litoral Central N°81. Se requiere desconectar la línea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, después del extremo en Tap Algarrobo fuera de servicio, esta actividad se emplea como obra previa para realizar la emergencia por primera vez del Palo B2 en SE Litoral Central.	Nivel de riesgo Medio, trabajo de seccionamiento de la línea.	Por PES de Nueva SE Litoral Central N°81. Se requiere desconectar la línea con el fin de seccionar el circuito y generar la conexión hacia la SE Litoral Central, después del extremo en Tap Algarrobo fuera de servicio, esta actividad se emplea como obra previa para realizar la emergencia por primera vez del Palo B2 en SE Litoral Central.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 06:00	16-11-23 19:00	16-11-23 06:04	16-11-23 18:40	
202302396	Línea	Ejecución Exitosa	AS ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	1280	ALTO MAIPO - FLORIDA 110KV	2957	TAP LA LAGUNA - VOCACHOS 110KV C2	Risco y ponde franja servidumbre	Sin limitaciones	Pruba y roseo de arbolito, despeje de camino patrimonial y despeje de base torre	Se realizó los trabajos con el circuito desenergizado, sin riesgo para el sistema	-	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 06:00	16-11-23 18:00	16-11-23 05:57	16-11-23 18:24	
202310408	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	576	LAGUNA VERDE - SAN ANTONIO 66KV C2	941	ALGARBIDO NORTE - TAP ALGARBIDO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión requerida para la PES de SE Litoral Central por el Palo B1, se requiere la desenergización del circuito para intervenir en el tendido del nuevo circuito Litoral Central - San Jerónimo sin puntos energizados. Esta actividad considera la transferencia de los circuitos de SE Quintay y SE Algarrobo Norte (conocente menor a 3 minutos que se ejecutará como medida operacional con antelación) hacia el circuito N°7 de la nueva línea Laguna Verde - Litoral Central C1. Esta desconexión del circuito se debe ejecutar con antelación del inicio de la desconexión asociada a la SO 2023098107.	Nivel de riesgo Bajo, trabajo programado	Desconexión requerida para la PES de SE Litoral Central por el Palo B1, se requiere la desenergización del circuito para intervenir en el tendido del nuevo circuito Litoral Central - San Jerónimo sin puntos energizados. Esta actividad considera la transferencia de los circuitos de SE Quintay y SE Algarrobo Norte (conocente menor a 3 minutos que se ejecutará como medida operacional con antelación) hacia el circuito N°7 de la nueva línea Laguna Verde - Litoral Central C1. Esta desconexión del circuito se debe ejecutar con antelación del inicio de la desconexión asociada a la SO 2023098107.	No tiene consumo afectado		ninguno		16-11-23 05:00	16-11-23 15:00	16-11-23 04:04	16-11-23 12:33	

## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 16-11-2023 17:49

**Finalizado****Número:**

2023004565

**Solicitante:**

Ernesto Pérez A.

**Empresa:**

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E MARIQUINA

**Falla Sobre:**

transformador

**Elementos**

Tipo: transformadores2d - MARIQUINA 220/24KV 30MVA 1

Nombre : MARIQUINA 220/24KV 30MVA 1

Fecha Perturbacion : 16-11-2023 17:00

Fecha Normaliza : 16-11-2023 17:19

Protección : 21T

Interruptor : 52ET1 SE Mariquina/52J4 SE Ciruelos

Consumo : 9.77MW

Comentario : Interrupción LTx 220kV Ciruelos - Mariquina por operación Transformador T1 SE Mariquina por ave que acorta distancia en los bushing del transformador .

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Los Ríos

**Comuna**

Valdivia

**Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Interrupción LTx 220kV Ciruelos - Mariquina por operación Transformador T1 SE Mariquina por ave que acorta distancia en los bushing del transformador .

**Causas****-Fenómeno Físico:** Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).



**-Elemento:** Interruptores  
**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia residual  
**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

**-Observaciones:** Interrupción LTx 220kV Ciruelos - Mariquina por operación Transformador T1 SE Mariquina por ave que acorta distancia en los bushing del transformador .  
**-Acciones Inmediatas:** Se da aviso al Coordinador Eléctrico, se toma contacto con Jefe Zonal Tx para la movilización de personal, se revisan protecciones  
**-Hechos Sucidos:** 17:00hrs Interrupción LTx 220kV Ciruelos-Mariquina por operación Transformador T1 SE Mariquina dejando 9.77MW y 13959 clientes perdidos. Se da aviso al Coordinador Eléctrico del evento sucedido, 17:01hrs Se toma contacto con personal de Mantenimiento Tx para movilización de personal. 17:01hrs Apertura 52E1 y 52E2 de SE Mariquina para maniobras de recuperación de clientes a través de red MT. 17:03 Personal de terreno indica posible ave acorta distancia en Bushing de Transformador, 17:04hrs se revisan protecciones (21T y 86T operados).17:08hrs Se solicita cierre de 52J4 ciruelos y 52ET1 SE Mariquina al Coordinador Eléctrico. 17:19hrs Cierre con éxito 52J4 en Ciruelos y 52ET1 SE Mariquina. Normalizando topología de la Subestación.  
**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Revisión de Subestación Mariquina por personal de mantenimiento  
**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No hay

**Afecta SSCC:****Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Consumo Regulado

**Distribuidoras Afectadas**

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 9.77 / Región : Los Ríos / Clientes Afectados: 13959

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

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

16-11-2023 17:00




**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

16-11-2023 17:19

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

16-11-2023 17:09

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023004565_Mariquina.pdf (/informe_fallas/download_file/65567ae5ad651f4c9e6e09e8/2023004565_Mariquina.pdf)	23/11/2023 17:49:55
 Anexos.zip (/informe_fallas/download_file/65567ae5ad651f4c9e6e09e8/Anexos.zip)	23/11/2023 17:49:55
 Data.zip (/informe_fallas/download_file/65567ae5ad651f4c9e6e09e8/Data.zip)	23/11/2023 17:49:55

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 17-11-2023 02:35

**Finalizado****Número:**

2023004576

**Solicitante:**

Alex Salas

**Empresa:**

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.

**Tipo de Origen:**

Externo

**SubEstación:**

S/E MARIQUINA

**Falla Sobre:**

otro

**Elementos**

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 16-11-2023 17:00

Fecha Normaliza : 16-11-2023 17:16

Protección : no aplica

Interruptor : no aplica

Consumo : 9.7

Comentario : sin comentario

**¿Produce otra indisponibilidad?**

No

**Zona Afectada**

Los Ríos

**Comuna**

Mariquina

**Tipo Causa**

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

**Comentarios Tipo Causa:**

sin comentario

**Causas****-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Sistema protecciones

- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

**Comentarios Causas:**

- Fenómeno Físico:** sin comentario
- Elemento:** sin comentario
- Fenómeno Eléctrico:** sin comentarios
- Operación de los interruptores:** sin comentario

**Observaciones:**

- Observaciones:** sin comentario
- Acciones Inmediatas:** sin comentario
- Hechos Sucidos:** 17:00 horas sin energía SE Mariquina, afecta 8821 clientes de Saesa 17:07 horas, recuperado el 43% de los clientes por redes de distribución. 17:08 horas, recuperado el 76 % de los clientes por redes de distribución. 17:16 horas, recuperado el 100 % de los clientes con generación en isla sector de Mehuin Queule.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** sin comentario
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** sin comentario

**Afecta SSCC:**

**Afecta Medidores:**

**Afecta Protecciones:**

**Consumo:**

**Distribuidoras Afectadas**


**Retorno Automatico:**

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

**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

**Fecha / Hora Efectiva Retorno:**

 Archivos Subidos
**Archivo****Fecha Subida**

Archivo	Fecha Subida
 2023004576.zip (/informe_fallas/download_file/6556f28fad651f4c9e6e09ff/2023004576.zip)	17/11/2023 11:34:16

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Sociedad Austral de Electricidad S.A.



**INFORME DE FALLA**  
**INTERRUPCION T1 DE S/E MARIQUINA**  
**16 de noviembre 2023**

<b>N° Informe CEN</b>	2023004565		
<b>Fecha de envío</b>	23/11/2023	<b>Hora</b>	18:00
<b>Realizó:</b>	Benjamin Urrutia Ayamante		
<b>Revisó:</b>	Pablo Rodríguez Saavedra		
<b>Aprobó:</b>	Juan Pablo Antriao Molina.		

**1. Coordinado afectado**

<b>Propietario</b>	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
<b>RUT Propietario</b>	77.312.201-6
<b>Representante legal</b>	Francisco Alliende.
<b>Dirección legal</b>	Manuel Bulnes 441, Osorno.

**2. Instalación afectada**

<b>Instalación afectada</b>	S/E Mariquina		
<b>Ubicación instalación afectada</b>	Mariquina, región de los ríos.		
<b>Tipo de instalación</b>	Subestación	<b>Tensión</b>	220/23 kV
<b>Fecha inicio falla</b>	16/11/2023	<b>Hora</b>	17:00
<b>Fecha fin falla</b>	16/11/2023	<b>Hora</b>	17:09
<b>Duración</b>	9 minutos		

**3. Información SEC**

<b>Comuna</b>	Mariquina	<b>ID</b>	14106
<b>Fenómeno físico</b>	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)	<b>Código</b>	ANI1
<b>Elemento</b>	Conjunto Aislación SE	<b>Código</b>	PR3
<b>Fenómeno eléctrico</b>	Distancia residual	<b>Código</b>	DI21N
<b>Modo interruptores</b>	Opera según lo esperado	<b>Código</b>	13
<b>Causa falla</b>	Intervención de ave en aislador de bajada a bushing 220 kV del transformador T1, fase A.		
<b>Proposición del coordinado respecto al origen de falla</b>	Fuerza mayor		

**4. Estándar CIP – 014**

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto “BAJO”.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.



**5. Instalaciones de Tx afectadas**

Elemento Afectado	Subestación	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
Transformador N°1	S/E Mariquina	17:00	17:09	17:09

**6. Instalaciones de Gx afectadas:**

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora indisponibilidad	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

**7. Protecciones operadas:**

Función operada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
21N	Mariquina	52ET1	GE D30 – 21T (*)
21N	Ciruelos	52J4	

(\*) Relé ubicado en S/E Mariquina

**8. Consumos afectados:**

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Mariquina	E1 San José	Valdivia Mariquina Toltén	3,45	8.821	17:00	17:16 (*)
Mariquina	E2 Los Coihues	Lanco Mafil Mariquina Loncoche	6,40		17:00	17:16 (*)
		<b>Total</b>	<b>9,85</b>	<b>8.821</b>		

(\*) Horario normalización del 100% de los consumos a través de Dx informado por Saesa

**NOTA: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT será entregado por la distribuidora.**

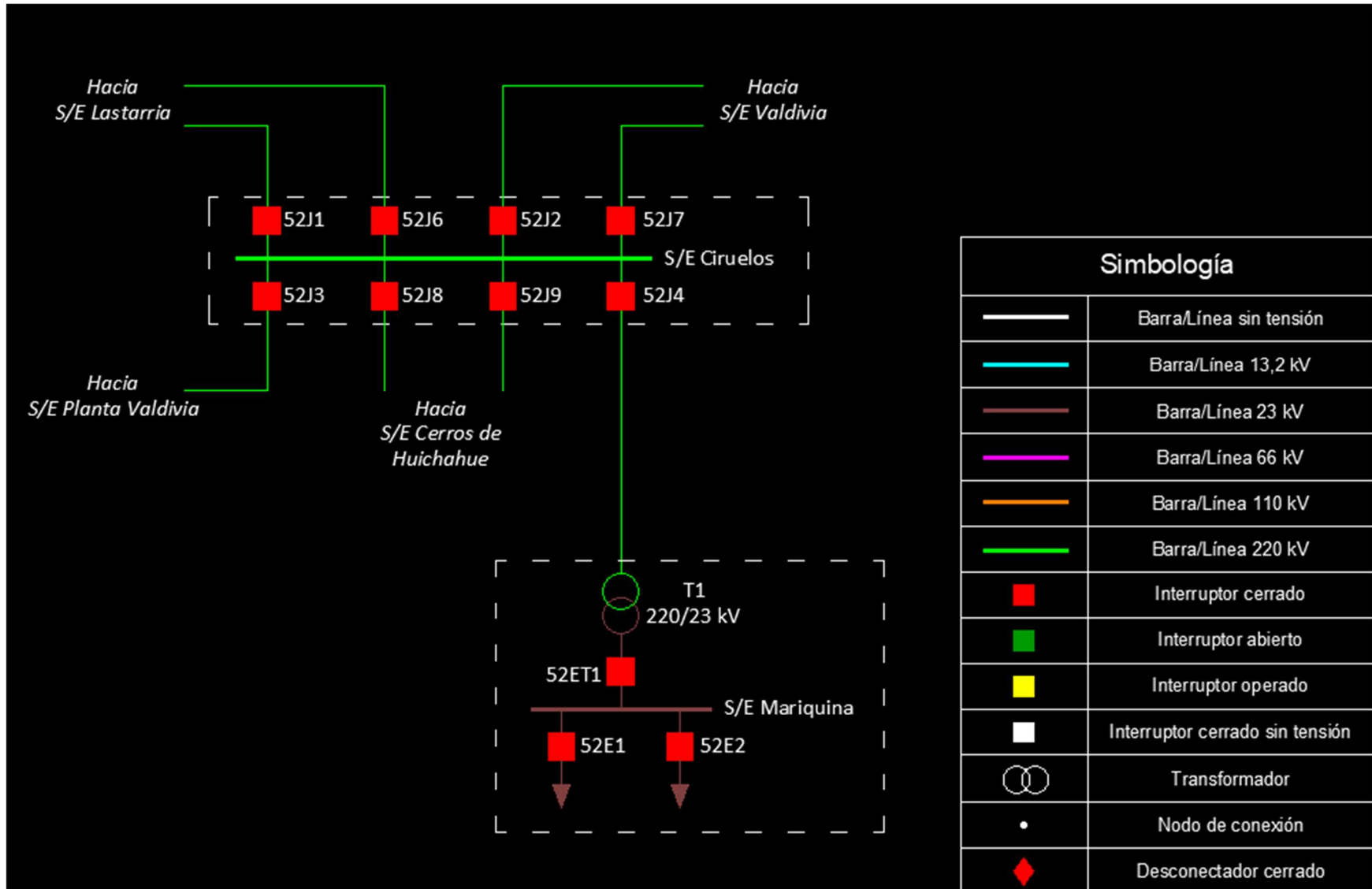
**9. Estimación de la energía no suministrada:**

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Mariquina	E1 San José	Saesa	Regulado	3,45	0,27	0,92
Mariquina	E2 Los Coihues	Saesa	Regulado	6,40	0,27	1,71
					<b>Total</b>	<b>2,63</b>

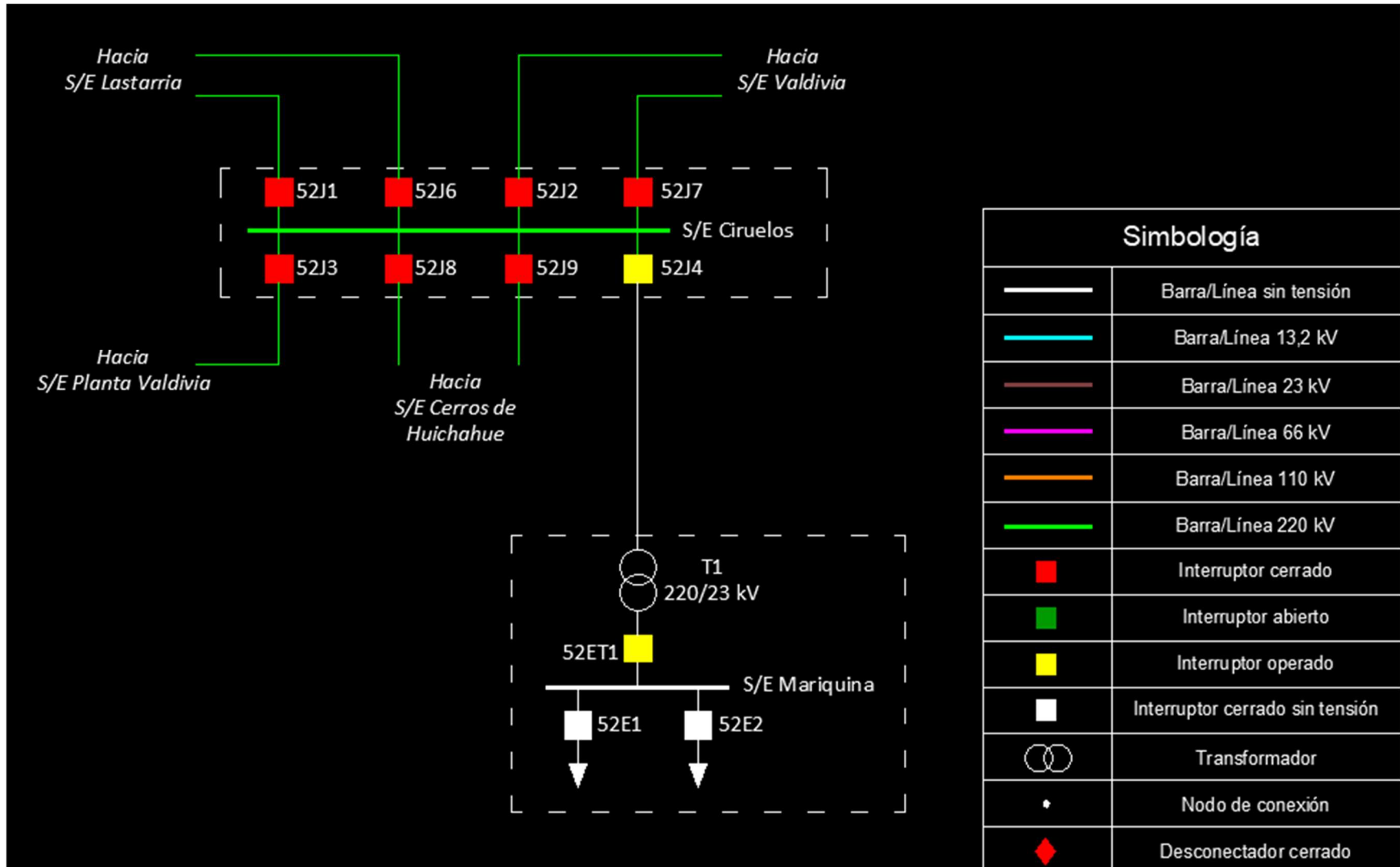
**10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:**

Hora	Eventos
17:00	Interrupcion 52J4 de S/E Ciruelos y 52ET1 en S/E Mariquina.
17:01	Se da aviso al CDC del Coordinador, a personal de MTx y a Saesa. Saesa solicita la apertura de los alimentadores de S/E Mariquina.
17:01	Apertura del 52E1 y 52E2 de S/E Mariquina a solicitud de Saesa para recuperar consumos a través de red MT.
17:08	Se solicita autorización al CDC para intento de energización del T1 de S/E Mariquina. CDC Autoriza.
17:09	Cierre con éxito del 52J4 de S/E Ciruelos y del 52ET1 de S/E Mariquina.
17:16	Saesa Informa recuperado el 100% de los clientes a través de la red de distribución.
17:19	Cierre del E2 de S/E Mariquina en coordinación con Saesa.
18:34	Cierre del E1 de S/E Mariquina en coordinación con Saesa. Se normaliza la topología de la subestación.

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



**12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:**

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
16/11/2023 17:00:22	MARIQUIN	MARIQUIN.E_T01.52ET1.EST	52ET1 Estado Interruptor ABIERTO
16/11/2023 17:00:22	CIRUELOS	CIRUELOS.J_B04.52J4.EST	Estado Interruptor ABIERTO
16/11/2023 17:01:50	MARIQUIN	MARIQUIN.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor ABIERTO By LMOREIRA
16/11/2023 17:01:52	MARIQUIN	MARIQUIN.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor ABIERTO By LMOREIRA
16/11/2023 17:09:16	MARIQUIN	MARIQUIN.E_T01.52ET1.EST	52ET1 Estado Interruptor CERRADO By EPEREZ
16/11/2023 17:09:50	CIRUELOS	CIRUELOS.J_B04.52J4.EST	Estado Interruptor CERRADO By EPEREZ
16/11/2023 17:19:14	MARIQUIN	MARIQUIN.E_B02.52E2.EST	52E2 Estado Interruptor CERRADO By LMOREIRA
16/11/2023 18:34:13	MARIQUIN	MARIQUIN.E_B01.52E1.EST	52E1 Estado Interruptor CERRADO

### 13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

- Ver Anexo N°1 “Análisis de protecciones”

### 14. Acciones correctivas

- No hay.

### 15. Probatorios y antecedentes

#### 15.1 Informe de interrupcion

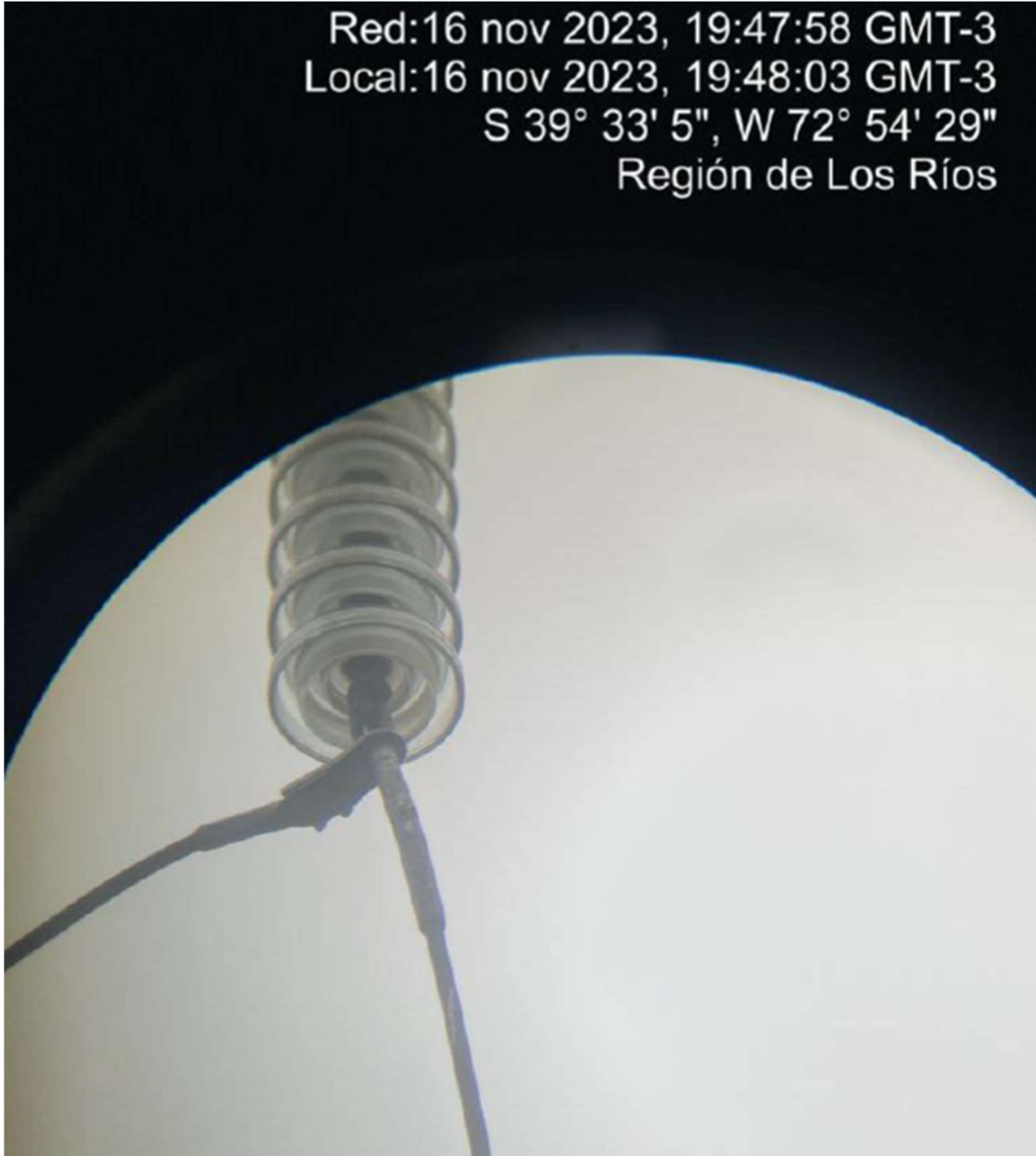
Ver Anexo N°2 “Informe de interrupcion”

#### 15.2 Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla

Fotografía N°1: Punto de origen de falla (fase 1), lado 220 kV del transformador de poder.



Fotografía N°2: Signo de descarga eléctrica fase 1.



Fotografía N°3: Signo de descarga eléctrica fase 1.



**15.3 Informar el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro**

- No hay reiteración de esta causa de falla en la instalación.

**15.4 Declaración jurada**

- Ver anexo N°3 Declaración jurada

**15.5 Mantenimientos de la instalación de los últimos 24 meses**

- Ver anexo N°4 “Mantenimiento últimos 24 meses”



## Anexo N°1 Análisis de protecciones

### 1. Comportamiento de protección de Distancia 21T – Paño T1 – Modelo GE D30

#### Registro eventos N°1: – Relé 21T – Paño T1


Event Record // MARIQUINA: Prot\_ 21T 220 kV: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\Prot\_ 21T 220 kV\20111230\_

Date / Time of Last Clear: Friday, December 30, 2011 08:15:09

Events Since Last Clear: 44052

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
44052	Nov 16 2023 20:09:47.671185	52J4 ABIERTO Off	
44051	Nov 16 2023 20:09:13.688348	52J4 CERRADO Off	
44050	Nov 16 2023 20:07:39.554382	86T1 OP Off	
44049	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP2 52J4-C Off	
44048	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP2 52J4-B Off	
44047	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP2 52J4-A Off	
44046	Nov 16 2023 20:00:20.498817	AL.OP. PROT. Off	
44045	Nov 16 2023 20:00:20.498817	P. BF PS2-J4 Off	
44044	Nov 16 2023 20:00:20.498817	P. BF PS1-J4 Off	
44043	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP 2 52J4 Off	
44042	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP 1 52J4 Off	
44041	Nov 16 2023 20:00:20.498817	TRIP 86T1 Off	
44040	Nov 16 2023 20:00:20.498817	OSCILOGRAFIA Off	
44039	Nov 16 2023 20:00:20.498817	NEUTRAL IOC1 DPO	
44038	Nov 16 2023 20:00:20.493817	SRC1 VT FF VOL LOSS	
44037	Nov 16 2023 20:00:20.473806	PHASE TOC1 DPO A	
44036	Nov 16 2023 20:00:20.473806	NEUTRAL TOC1 DPO	
44035	Nov 16 2023 20:00:20.471303	GND DIST Z2 DPO A	
44034	Nov 16 2023 20:00:20.471303	GND DIST Z1 DPO A	
44033	Nov 16 2023 20:00:20.471303	PH DIST Z2 DPO AB	
44032	Nov 16 2023 20:00:20.471303	PH DIST Z1 DPO AB	
44031	Nov 16 2023 20:00:20.466297	52J4 CERRADO On	
44030	Nov 16 2023 20:00:20.466297	PHASE IOC1 DPO A	
44029	Nov 16 2023 20:00:20.451288	PH DIST Z2 DPO CA	
44028	Nov 16 2023 20:00:20.451288	PH DIST Z1 DPO CA	
44027	Nov 16 2023 20:00:20.448788	52J4 ABIERTO On	
44026	Nov 16 2023 20:00:20.436278	86T1 OP On	
44025	Nov 16 2023 20:00:20.433775	NEUTRAL IOC1 OP	
44024	Nov 16 2023 20:00:20.433775	PH DIST Z1 OP CA	
44023	Nov 16 2023 20:00:20.433775	PH DIST Z1 PKP CA	
44022	Nov 16 2023 20:00:20.431275	PH DIST Z2 PKP CA	
44021	Nov 16 2023 20:00:20.428777	PHASE IOC1 OP A	
44020	Nov 16 2023 20:00:20.423778	PHASE TOC1 PKP A	
44019	Nov 16 2023 20:00:20.416281	FAULT RPT TRIG	
44018	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP2 52J4-C On	
44017	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP2 52J4-B On	
44016	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP2 52J4-A On	
44015	Nov 16 2023 20:00:20.413782	AL.OP. PROT. On	
44014	Nov 16 2023 20:00:20.413782	P. BF PS2-J4 On	
44013	Nov 16 2023 20:00:20.413782	P. BF PS1-J4 On	
44012	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP 2 52J4 On	
44011	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP 1 52J4 On	
44010	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIP 86T1 On	
44009	Nov 16 2023 20:00:20.413782	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
44008	Nov 16 2023 20:00:20.413782	OSCILOGRAFIA On	
44007	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIPBUS 1 OP	
44006	Nov 16 2023 20:00:20.413782	TRIPBUS 1 PKP	
44005	Nov 16 2023 20:00:20.413782	NEUTRAL TOC1 PKP	
44004	Nov 16 2023 20:00:20.413782	NEUTRAL IOC1 PKP	
44003	Nov 16 2023 20:00:20.413782	GND DIST Z2 PKP A	
44002	Nov 16 2023 20:00:20.413782	GND DIST Z1 OP A	
44001	Nov 16 2023 20:00:20.413782	GND DIST Z1 PKP A	
44000	Nov 16 2023 20:00:20.413782	PH DIST Z1 OP AB	
43999	Nov 16 2023 20:00:20.413782	PH DIST Z1 PKP AB	
43998	Nov 16 2023 20:00:20.411279	PH DIST Z2 PKP AB	
43997	Nov 16 2023 20:00:20.408780	PHASE IOC1 PKP A	
43996	Nov 16 2023 16:37:04.464853	PHASE TOC1 DPO B	
43995	Nov 16 2023 16:37:04.464853	PHASE TOC1 DPO A	
43994	Nov 16 2023 16:37:04.464853	GROUND TOC1 DPO	
43993	Nov 16 2023 16:37:04.454869	PHASE TOC1 DPO C	
43992	Nov 16 2023 16:37:04.305037	PHASE TOC1 PKP C	
43991	Nov 16 2023 16:37:04.305037	PHASE TOC1 PKP A	
43990	Nov 16 2023 16:37:04.295051	PHASE TOC1 PKP B	
43989	Nov 16 2023 16:37:04.185239	GROUND TOC1 PKP	
43988	Nov 11 2023 17:43:02.914810	GROUND TOC1 DPO	
43987	Nov 11 2023 17:43:02.257212	GROUND TOC1 PKP	
43986	Nov 11 2023 17:42:57.064049	GROUND TOC1 DPO	

Reporte de falla N°1: – Relé 21T – Paño T1

Fault Report: FaultReport1156.txt

Save Restore Default Reset VIEW ALL mode

C:\Users\OCD\Sociedad Austral de Electricidad S.A\Mantenimiento Tx - Documentos\F. Fallas - Analisis - Respuestas

Fault Number	1156	ActiveSettingGroup	1
Relay Name	P-JT1-D30	EventNumberAtTrigger	43997
FirmwareRevision	6.00	FaultType	AG
DateAndTime	2023/11/16 20:00:20.401	Location	0.0
TriggerOperand	TRIPBUS 1 OP	LocationUnits	km
LineID	SRC 1	ShotCount	0

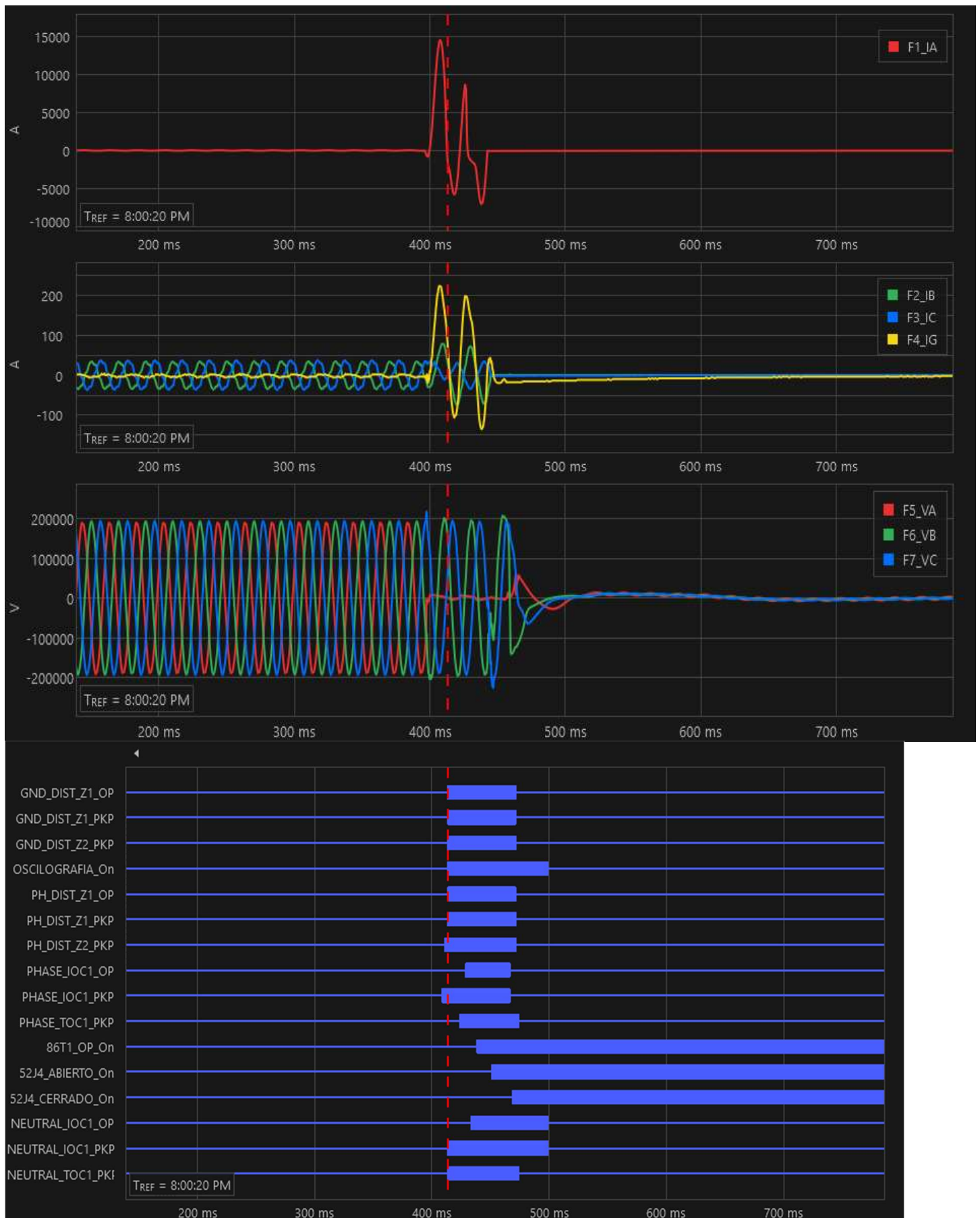
**Operated Elements:**

Element 1	PH DIST Z1	Element 3	SRC1 50DD
Element 2	GND DIST Z1	Element 4	TRIPBUS 1

**Prefault and Fault Phasors:**

Signal	Prefault Magnitude	Prefault Angle	Fault Magnitude	Fault Angle
Ia	23.726 A	350.1 deg	5808.447 A	311.7 deg
Ib	23.864 A	234.1 deg	49.936 A	252.2 deg
Ic	25.438 A	111.2 deg	17.324 A	62.8 deg
In	0.000 A	0.0 deg	5827.610 A	311.4 deg
Va	135499.938 V	0.0 deg	4172.806 V	316.0 deg
Vb	135986.122 V	240.4 deg	142387.524 V	237.1 deg
Vc	136354.717 V	120.0 deg	135774.692 V	122.9 deg

Registro oscilográfico N°1 – Relé 21T – Paño T1



### Observaciones.

De acuerdo con registros de eventos N°1, Reporte de Falla y registros oscilográfico N°1, a partir de las 20:00:20,408 horas UTC-0 del 16 de noviembre de 2023, el relé de protección 21T lado 220kV de Transformador N°1 en S/E Mariquina, registra pickup de sobrecorriente en fase A, IOC1. A continuación, a las 20:00:20,411 horas UTC-0 de misma fecha, el relé incursiona en zona 2 de fases AB de su elemento de distancia. Posteriormente, a las 20:00:20,413 UTC-0 de misma fecha y, de forma simultánea, el relé 21T registra pickup de sobrecorriente de neutro, IOC1 y TOC1, incursión en zona 1 de fases AB, incursión en zona 1 residual de fase A a tierra, produciéndose en forma instantánea Disparo por este último elemento. Conjuntamente, en el relé se genera disparo general de protección, TRIPBUS OP, disparo de relé auxiliar de bloqueo 86T1 y desenganche sobre interruptor 52J4 (SE Ciruelos) bobina 1 y 2. Este último queda en estado abierto a las 20:00:20,448 horas UTC-0. De acuerdo con el canal de corrientes de la oscilografía N°1 y, el reporte de falla ocurre un corto circuito en fase A a tierra con corriente de falla de fase de 5808 A rms primarios y corriente residual de valor 5827 A primarios rms, con localización de falla de 0km, siendo despejado el corto circuito por la operación de elemento de protección distancia zona 1 residual, con tiempo de aislación de falla de 42ms. La zona de protección de relé 21T abarca desde TC-JT1 hacia aguas abajo.

### Conclusión.

El Relé de protección de distancia 21T lado AT de Transformador N°1 220/23kV en S/E Mariquina, opera correctamente.

## 2. Comportamiento de protección sobrecorriente 50/51 – Paño ET1 – Modelo GE F35

### Registro eventos N°2 – Relé 50/51 – Paño T1

Event Record // MARIQUINA: Prot\_ 52ET1: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\Prot\_ 52ET1\20111230\_0453

Date / Time of Last Clear: Friday, December 30, 2011 03:53:37

Events Since Last Clear: 14524

Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause
14524	Nov 16 2023 20:09:13.694804	52ET1 CERRAD On
14523	Nov 16 2023 20:09:13.687302	52ET1 ABIERT Off
14522	Nov 16 2023 20:00:20.469470	BLK IOCxP/EX Off
14521	Nov 16 2023 20:00:20.465611	52ET1 ABIERT On
14520	Nov 16 2023 20:00:20.458104	52ET1 CERRAD Off
14519	Nov 16 2023 20:00:20.438471	BLK IOCxP/EX On
14518	Nov 16 2023 16:37:04.471048	BLK IOCxP/EX Off
14517	Nov 16 2023 16:37:04.466705	PHASE TOC1 DPO C
14516	Nov 16 2023 16:37:04.466705	PHASE TOC1 DPO B
14515	Nov 16 2023 16:37:04.466705	GROUND TOC1 DPO
14514	Nov 16 2023 16:37:04.296861	PHASE TOC1 PKP B
14513	Nov 16 2023 16:37:04.197003	PHASE TOC1 PKP C
14512	Nov 16 2023 16:37:04.187019	GROUND TOC1 PKP
14511	Nov 16 2023 16:37:04.180029	BLK IOCxP/EX On
14510	Nov 11 2023 17:43:02.930520	BLK IOCxP/EX Off
14509	Nov 11 2023 17:43:02.916544	GROUND TOC1 DPO

### Observaciones.

De acuerdo con registros de eventos N°2, a partir de las 20:00:20,438 horas UTC-0 del 16 de noviembre de 2023, el relé de protección de sobrecorriente 50/51-ET1 lado 23kV de Transformador N°1 en S/E Mariquina, registra bloqueo de elemento de sobrecorriente de tiempo definido, BLK IOC. Posteriormente, a las 20:00:20,465 horas UTC-0 de misma fecha, el relé detecta interruptor 52ET1 lado 23kV de Transformador N°1, abierto. No se registra disparo de algún elemento de protección en este relé.

### Conclusión.

El Relé de protección de sobrecorriente 50/51-ET1 lado MT de Transformador N°1 220/23kV en S/E Mariquina, opera correctamente.




### 3. Comportamiento de protección Diferencial corta de línea 87L – Paño JT1 – Modelo GE T60

Registro eventos N°3 – Relé 87L – Línea 220kV Ciruelos – Mariquina

Event Record // MARIQUINA: Prot\_ 87 Cable: Actual Values: Records

File Name: C:\Users\Public\Documents\GE Power Management\URPC\Data\Device Files\Prot\_ 87 Cable\20120811\_15  
Date / Time of Last Clear: Saturday, August 11, 2012 15:47:04  
Events Since Last Clear: 1454  
Shown Number of Events: 1024

Event Number	Date/Time	Cause	Data
1454	Nov 16 2023 20:09:47.681703	52J4 CE On	
1453	Nov 16 2023 20:09:47.668200	52J4 AB Off	
1452	Nov 16 2023 20:00:20.506321	P.50BF_CC Off	
1451	Nov 16 2023 20:00:20.506321	P.E. 50BF_CC Off	
1450	Nov 16 2023 20:00:20.502967	P.50BF<-21T Off	
1449	Nov 16 2023 20:00:20.446501	52J4 AB On	
1448	Nov 16 2023 20:00:20.436479	52J4 CE Off	
1447	Nov 16 2023 20:00:20.421282	P.50BF_CC On	
1446	Nov 16 2023 20:00:20.421282	P.E. 50BF_CC On	
1445	Nov 16 2023 20:00:20.417953	P.50BF<-21T On	
1444	Nov 16 2023 20:00:20.413784	XFMR PCNT DIFF PKP A	
1443	Jun 23 2023 16:10:50.190083	IRIG-B FAILURE	
1442	May 18 2023 20:33:41.774020	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
1441	Aug 05 2022 07:17:34.917575	52J4 CE On	
1440	Aug 05 2022 07:17:34.903576	52J4 AB Off	

#### Observaciones.

De acuerdo con registros de eventos N°3, a partir de las 20:00:20,413 horas UTC-0 del 16 de noviembre de 2023, el relé de protección de PS2-J4 diferencial corta de línea 220kV en S/E Mariquina, registra pickup en fase A de elemento diferencial. Posteriormente, a las 20:00:20,417 horas UTC-0 de misma fecha, el relé registra arranque de función de protección falla de interruptor por recepción de contacto de relé 21T S/E Mariquina. A las 20:00:20,446 horas UTC-0 de misma fecha se registra posición de interruptor 52J4 SE Ciruelos, abierto. No se registra disparo de algún elemento de protección en este relé.

#### Conclusión.

El Relé de protección diferencial corta de línea 220kV PS2-J4 en S/E Mariquina, opera correctamente.

### 4. Conclusiones generales

Con horario 20:00:20 horas UTC-0 del 16 de noviembre de 2023, se produce un cortocircuito en fase A a tierra en lado 220kV en SE Mariquina, produciéndose aislación de falla con la operación de 52J4 en SE Ciruelos y operación de 52ET1 en SE Mariquina originada por disparo de relé de protección 21T, lado 220kV de Transformador N°1 220/23kV de SE Mariquina.

**Informe de interrupción.**

Fecha del informe: 22/11/2023

Empresa: Sistema de Transmisión del Sur S.A.

1. Información de la interrupción:

Causa de la interrupción:	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
Rut propietario instalación o equipo	77.312.201-6
Nombre de la instalación asociada	S/E Mariquina
Punto de falla N° (corresponde al de infraestructura GxTx)	Entre TTCC de línea externos del paño JT1 y el transformador de poder T1
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura GxTx)	ID:5929   PS1 T1 87T ID: 5924   PS2 T1 21T
comunas afectadas (corresponde al “código único territorial (CUT)”, determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	ID: 14101 – Valdivia ID: 14106 – Mariquina ID: 09118 – Tolten ID: 14103 – Lanco ID: 14105 – Mafil ID: 09109 – Loncoche
Cantidad de clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	8.821
Fecha y hora inicio interrupción	16-11-2023 17:00:22 horas
Fecha y hora termino interrupción	16-11-2023 17:16:00 horas (*)

(\*) Horario de recuperación del 100% de los consumos a través de Dx informado por Saesa.

## 2. Descripción de la interrupción.

El jueves 16 de noviembre del 2023 a las 17:00 horas opera Transformador T1 de S/E Mariquina afectado a los alimentadores en 23 kV (E1 y E2), dicho evento deja sin suministro de energía eléctrica a clientes de las comunas de Valdivia, Mariquina, Toltén, Lanco, Máfil, y Loncoche.

A las 17:09 se energiza transformador de poder T1 quedando energizada la barra de media tensión.

### 2.1 Descripción de los hechos y de las circunstancias

Transcurrido el evento, se avisa a personal de mantenimiento quienes acuden de forma inmediata a la instalación, al llegar a la subestación se inspecciona los equipos y elementos del patio de alta tensión para encontrar el origen de la falla.

Se realiza inspección visual encontrando signos de descarga en conductor y grampa de anclaje de aislador de suspensión (Fase 1) producto a deposición de ave (Bandurria).

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

Que la falla se produce por la intervención de animales en el tendido eléctrico, evento repentino, inesperado e imprevisible, ajeno a la transmisión de energía eléctrica, no siendo posible prever el lugar y tiempo de ocurrencia de un evento de estas características.

### 2.3 Elementos mínimos requeridos que acreditan irresistibilidad (Según R. Ex. N°15704/2016)

Que, atendida la misma naturaleza del evento, no es posible resistir y evitar sus efectos y consecuencias.

### 2.4 Elementos mínimos requeridos que acrediten exterioridad (Según R. Ex. N° 15704/2016).

Los hechos que provocaron las fallas son una consecuencia del actuar natural e impredecible de animales, hechos propios de la naturaleza, los que no dependen de la voluntad de la transmisora, y en los que ésta no tiene participación, incidencia o responsabilidad alguna.

Las acreditaciones descritas en los puntos 2.2, 2.3 y 2.4 concurren en forma copulativa, y todas ellas configuran la ocurrencia de un hecho calificable como Caso Fortuito o Fuerza Mayor



3. Croquis del punto de falla.



Fotografía Nro. 01: Punto de falla entre transformadores del corriente de paño JT1 y transformador de poder T1 de Subestación Mariquina. Punto geo referencia ( -39.551080, -72.909856).

**Cristian Suárez Morales**  
**Rut 14.405.095-9**  
**Gerente Zonal Transmisión Sur**

**DECLARACIÓN JURADA**

En Osorno a 23 noviembre del 2023, Yo, Alexis Eduardo Soto Naiman., Cédula de Identidad N° 16.449.366-0, en mi calidad de Ingeniero de Mantenimiento de Transmisión y en representación de la empresa eléctrica Sistema de Transmisión del Sur S.A, RUT N°77.312.201-6, con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441 en Osorno.

Declaro bajo juramento lo siguiente:

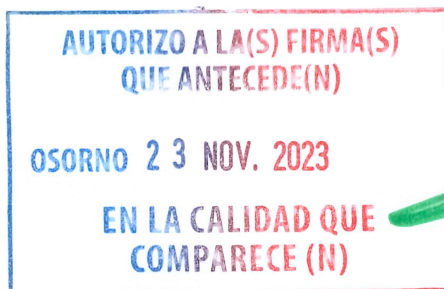
La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 16 de noviembre del 2023, a las 17:00 hrs., se debió a la Interrupción producida por acción directa de animales sobre la instalación y que afecto a los clientes dependientes de SE Mariquina, deposición de ave (bandurria) genera descarga entre punto energizado y estructura metálica.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y/o en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

Pues bien, en este contexto, la transmisora cuenta con los antecedentes fundados y diversos medios de prueba que dan cuenta de la imprevisibilidad e irresistibilidad de los hechos acontecidos, atribuidos o denominados como, "fuerza mayor o caso fortuito".

  
Alexis Eduardo Soto Naiman  
C.I. N° 16.449.366-0  
Ingeniero de Mantenimiento de Transmisión



ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda 'TTINA equivalente por alimentación' de la hoja 'Ejemplo de agregación'.	Tempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Determinado a partir de la suma de la 'Hora de Desconexión' y el 'Tempo de interrupción equivalente Tr'	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)'	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)'	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
1354	BA SE VALDIVIA 23KV E3	14303	SE Valdivia STS E3	Las Animas	4.26475	2023-11-16 17:30:10	0.054722222	2023-11-16 17:33:27	Mariguina	F	0.089130851	5227	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	1.628721119		
1354	BA SE VALDIVIA 23KV E3	14303	SE Valdivia STS E3	Las Animas	0.0035	2023-11-16 17:30:10	0.054722222	2023-11-16 17:33:27	Tiltil	F	4.85458E-06	4	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	8.87134E-05		
1354	BA SE VALDIVIA 23KV E3	14303	SE Valdivia STS E3	Las Animas	0.0035	2023-11-16 17:30:10	0.054722222	2023-11-16 17:33:27	Valdivia	F	1.59048E-05	7	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0.000250636		
1287	BA SE MARIQUINA 23KV E1	14318	SE Mariguina E1	San Jose	4.88425	2023-11-16 17:00:00	0.151543836	2023-11-16 17:09:06	Mariguina	F	0.280037916	6305	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	1.847656558		
1287	BA SE MARIQUINA 23KV E1	14318	SE Mariguina E1	San Jose	0.54425	2023-11-16 17:00:00	0.268978785	2023-11-16 17:16:01	Tiltil	F	0.059350899	947	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0.188665828		
1287	BA SE MARIQUINA 23KV E1	14318	SE Mariguina E1	San Jose	0.0035	2023-11-16 17:00:00	0.127222222	2023-11-16 17:07:38	Valdivia	F	3.69754E-05	7	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0.000250636		
1287	BA SE MARIQUINA 23KV E2	14319	SE Mariguina E2	Los Coigues	0.007	2023-11-16 17:00:00	0.159444444	2023-11-16 17:09:34	Lanco	F	3.28161E-05	5	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0.000205815		
1287	BA SE MARIQUINA 23KV E2	14319	SE Mariguina E2	Los Coigues	0.014	2023-11-16 17:00:00	0.159444444	2023-11-16 17:09:34	Lancoche	F	0.001457799	15	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0.009142988		
1287	BA SE MARIQUINA 23KV E2	14319	SE Mariguina E2	Los Coigues	0.0313	2023-11-16 17:00:00	0.102038867	2023-11-16 17:06:10	Mariguina	F	0.008734169	12-25	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0.0385107		

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de indisponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda 'TTINA equivalente por alimentación' de la hoja 'Ejemplo de agregación'.	Tempo de interrupción equivalente Tr (horas)	Determinado a partir de la suma de la 'Hora de Desconexión' y el 'Tempo de interrupción equivalente Tr'	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)'	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida Art. 3.12 Gx y Tx', según la comuna y Sistema TX correspondiente de la hoja 'Ejemplo de agregación'	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	El valor presentado viene del cálculo de la celda 'Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)'	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
1287	BA SE MARIQUINA 23KV E2	14319	SE Mariguina E2	Los Coigues	0.197554856	2023-11-16 17:00:00	0.065	2023-11-16 17:03:54	Mariguina	F	No Aplica	1	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	LD	96550970	MADERAS ARAUCO S.A.	3.02920479		

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
39806918	23	14101	Valdivia	D2	BAJA
39806918	23	14103	Lanco	D1	MUY BAJA
39806918	23	14106	Mariquina	D1	MUY BAJA
39806918	23	9118	Tolten	D2	BAJA
39806918	23	9109	Loncoche	D1	MUY BAJA